
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043											
WHITWORTH		WELL #:	1H	RRCID ->	273598	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	5940	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEESON ENERGY, INC.		061799											
REDD STATE		WELL #:	1	RRCID ->	232716	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	15886	PERF.14434 - 15148			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408											
STS C		WELL #:	1P	RRCID ->	272110	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	11565	PERF.11115 - 11228			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351											
SAN PEDRO RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	229750	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6220 - 6260			
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:	32H	RRCID ->	264125	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8021	PERF.13857 - 13860			
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANCHO ENCANTADO		WELL #:	21H	RRCID ->	266690	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	8197	PERF.13758 - 13820			
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351									
DIAMOND H STATE		WELL #:		9H	RRCID ->	271554	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 8131 - 8256
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797									
WALLACE, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	248995	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TBM CATARINA, LLC		101300									
PILONCILLO		WELL #:		A 6V	RRCID ->	272796	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8549	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CASHFLOW EXPLORATION, INC.		139559									
RAMSEY		WELL #:		2	RRCID ->	140604	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	1518	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		148108									
CROMWELL		WELL #:			RRCID ->	263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9796 - 14557
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-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474						
RUCKMAN				WELL #: 8	RRCID -> 252860	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 16393	PERF.13990	- 14070	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC				172246						
WARDLAW "52"				WELL #: 1	RRCID -> 172124	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 12730	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EL TORO RESOURCES LLC				250718						
COMANCHE RANCH				WELL #: 1666	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 211602	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 14469	PERF.12776	- 12788	
12	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	12718		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718		N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
HUNTER CREDIT TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7808	- 7814	
M	O	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
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		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	
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-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MAVERICK ENERGY, INC.		WELL #:		534184	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH 1540	PERF. N/A		
STONE 'A'				1						
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		WELL #:		703462	RRCID -> 270501	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 11793	PERF. 12175	- 12243	
BRACKEN, R. A.				A 3H						
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-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RIO-TEX, INC.		WELL #:		712930	RRCID -> 205637	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 11220	PERF. N/A		
BUFFALO				1121						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/21/2024						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		781915	RRCID -> 285635	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 3810	PERF. N/A		
WASHBURN RANCH				02WS						
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN					
J. HENDERSON ET AL GU #1				WELL #: 3	RRCID -> 174590	COMPL. DATE 09/30/1985	TOTAL DEPTH 14080	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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							
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	326	1	615	2	Y	32	28	1	48
							35	9							
01	930	N	618	-0-	-312	-0-	205	1	411	2	Y	2	21	1	29
							2	9							
02	870	N	762	-0-	-108	-0-	285	1	477	2	Y	-0-			29
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	333	1	1103	2	Y	41			70
							45	9							
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	445	1	625	2	Y	12			82
							13	9							
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	460	1	674	2	Y	-0-			82

BRACKEN RANCH				WELL #: 43R	RRCID -> 147124	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9417 - 9465							
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	331	1	624	2	Y	59	95	1	33
							65	9							
01	589	N	455	-0-	-134	-0-	138	1	277	2	Y	36			69
							40	9							
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	255	1	426	2	Y	41	50	1	60
							45	9							
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	330	1	1091	2	Y	46	41	1	65
							51	9							
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	445	1	625	2	Y	21	49	1	37
							23	9							
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	532	1	781	2	Y	31	47	1	21
							34	9							

BRACKEN RANCH				WELL #: 55	RRCID -> 157317	COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9256 - 9290							
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	304	1	573	2	Y	20			55
							22	9							
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	346	1	695	2	Y	10	50	1	15
							11	9							
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	583	1	975	2	Y	33			48
							36	9							
03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	630	1	2083	2	Y	27			75
							30	9							
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	428	1	601	2	Y	1			76
							1	9							
05	1240	N	653	-0-	-587	-0-	264	1	388	2	Y	1	59	1	18
							1	9							

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	42 1	78 2	Y	4				6
							4 9							
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	68 1	137 2	Y	2	6	1		2
							2 9							
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	77 1	128 2	Y	5				7
							6 9							
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	82 1	271 2	Y	-0-				7
04		150 N	114	-0-	-36	-0-	47 1	66 2	Y	1				8
							1 9							
05		155 N	72	-0-	-83	-0-	29 1	42 2	Y	1	7	1		2
							1 9							

BRACKEN RANCH		WELL #:		47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9344 - 9383		
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				36
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	96 1	193 2	Y	-0-	15	1		21
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-				21
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	70 1	231 2	Y	1				22
							1 9							
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	97 1	137 2	Y	5				27
							6 9							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				27

BRACKEN RANCH		WELL #:		48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 9298 - 9324		
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	18 1	35 2	Y	-0-				4
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	15 1	31 2	Y	1	4	1		1
							1 9							
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	29 1	48 2	Y	-0-				1
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	28 1	93 2	Y	2				3
							2 9							
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	18 1	26 2	Y	1				4
							1 9							
05		93 N	39	-0-	-54	-0-	16 1	23 2	Y	-0-				4

BPX OPERATING COMPANY		WELL #:		085408		RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 11532		PERF. 11715 - 14194		
RYAN		2H												
12		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1217 3	33 9	Y	30	32	1		42
01		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		Y	-0-				42
02		2088 N	1415	-0-	-673	-0-	1390 3	15 4	Y	9	33	1		18
							10 9							
03		1240 N	841	-0-	-399	-0-	12 1	829 3	Y	-0-				18
*04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	20 1	1375 3	Y	15	7	1		26
							17 9							
05		1519 N	708	-0-	-811	-0-	10 1	695 3	Y	3				29
							3 9							

RYAN 1795 O		WELL #:		18H		RRCID -> 272497		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 11491		PERF. 11680 - 14972		
12		2387 X	1631	-0-	-756	-0-	17 1	1304 3	N	282	190	1		92
							310 9							
01		3627 X	928	-0-	-2699	-0-	12 1	916 3	N	-0-				92
02		3393 X	1930	-0-	-1463	-0-	26 1	1836 3	N	62	62	1		92
							68 9							
03		3627 X	1949	-0-	-1678	-0-	26 1	1819 3	N	75	167	1		-0-
							21 4	83 9						
*04		2040 X	1612	-0-	-428	-0-	23 1	1589 3	N	-0-				-0-
05		2077 X	1602	-0-	-475	-0-	23 1	1579 3	N	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
F. T.		WELL #:		5	RRCID ->	157225	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	10602 - 10632		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		475 X	475	-0-	-0-	-0-	65	1	396	2	Y	13		19
							14	9						
01		310 N	52	-0-	-258	-0-	7	1	45	2	Y	-0-		19
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-		19
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		19
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		19
05		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	210	1	1010	2	Y	30	18 1	31
							33	9						

F. T.		WELL #:		9	RRCID ->	157229	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10514 - 10572		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1	2

F. T.		WELL #:		6	RRCID ->	157232	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10464 - 10522		
12		1953 N	909	-0-	-1044	-0-	127	1	770	2	Y	11		21
							12	9						
01		1953 X	8	-0-	-1945	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		21
02		1827 X	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	-0-		21
03		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-		21
04		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-		21
05		899 X	694	-0-	-205	-0-	118	1	569	2	Y	6	15 1	12
							7	9						

F. T.		WELL #:		3	RRCID ->	157266	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10618 - 10679		
12		744 X	544	-0-	-200	-0-	76	1	460	2	Y	7		12
							8	9						
01		527 N	3	-0-	-524	-0-	3	2			Y	-0-		12
02		986 N	-0-	-0-	-986	-0-					Y	-0-		12
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		12
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		12
05		833 N	833	-0-	-0-	-0-	142	1	680	2	Y	10	10 1	12
							11	9						

F. T.		WELL #:		4	RRCID ->	157299	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10558 - 10617		
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	64	1	388	2	Y	15		25
							17	9						
01		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		25
02		870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-		25
03		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		25
04		900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-		25
05		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	226	1	1087	2	Y	23	21 1	27
							25	9						

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
F. T.		WELL #: 10		RRCID -> 157480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10715	PERF.10482 - 10502								
12	4960 X	672	-0-	-4288	-0-	93 1 15 9	564 2	Y	14							48
01	3193 X	6	-0-	-3187	-0-	1 1	5 2	Y	-0-							48
02	2987 X	-0-	-0-	-2987	-0-			Y	-0-							48
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-							48
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-							48
05	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	200 1 42 9	961 2	Y	38	39	1					47
F. T.		WELL #: 7		RRCID -> 157483	COMPL. DATE 03/07/1996	TOTAL DEPTH 10765	PERF.10538 - 10562									
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	79 1 22 9	479 2	Y	20							47
01	806 N	61	-0-	-745	-0-	8 1	53 2	Y	-0-							47
02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-			Y	-0-							47
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-							47
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-							47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	32	1					16
F. T.		WELL #: 8		RRCID -> 157636	COMPL. DATE 02/29/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10542 - 10664									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 157976	COMPL. DATE 04/03/1996	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10714 - 10734									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 157979	COMPL. DATE 03/22/1996	TOTAL DEPTH 10886	PERF.10529 - 10816									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	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									
12	620 N	167	-0-	-453	-0-	20 1 11 9	136 2	Y	10							95
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-							95
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-							95
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-							95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							95

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. W. R.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
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

		WELL #: 4		RRCID -> 158331	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 10882		PERF.10666 - 10690								
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	19	1	127	2	Y	11					68
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	12	9			Y	-0-					68
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					68
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					138
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

SWR "B"		WELL #: 1		RRCID -> 159777	COMPL. DATE 03/16/1997	TOTAL DEPTH 10815		PERF.10558 - 10578								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "D"		WELL #: 2		RRCID -> 159983	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 10813		PERF.10590 - 10620								
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "B"		WELL #: 2		RRCID -> 160164	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10751		PERF.10450 - 10485								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SWR "C"		WELL #: 1		RRCID -> 160166	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 11212		PERF.10940 - 10966								
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	65	1	471	2	Y	3					71
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	3	9			Y	-0-					71
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					71
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

SWR "H"		WELL #: 1		RRCID -> 160191	COMPL. DATE 09/09/1996	TOTAL DEPTH 11122		PERF.10796 - 10832								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN								
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	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE

SWR "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10760		PERF.10498 - 10516					
12	1488 N	317	-0-	-1171	-0-	30	1	278	2	Y	8			48
01	930 N	150	-0-	-780	-0-	9	9			Y	-0-			48
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-	20	1	130	2	Y	-0-			48
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			48
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48

SWR "H"		WELL #: 3		RRCID -> 160458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10955		PERF.10778 - 10810					
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	Y	-0-			16
01	465 N	220	-0-	-245	-0-	29	1	191	2	Y	-0-			16
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-			16
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			16
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

SWR "D"		WELL #: 1		RRCID -> 160462	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH 10777		PERF.10574 - 10587					
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	22	1	144	2	Y	12			44
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	13	9			Y	-0-			44
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-			44
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44

SWR "H"		WELL #: 2		RRCID -> 160536	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH 10900		PERF.10710 - 10742					
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160861	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH 10840		PERF.10622 - 10646					
12	155 N	87	-0-	-68	-0-	12	1	73	2	Y	2			4
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	2	9			Y	-0-			4
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			4
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			4
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			4
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			4

WR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 161140	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH 10813		PERF.10593 - 10613					
12	217 N	67	-0-	-150	-0-	8	1	53	2	Y	5			16
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	6	9			Y	-0-			16
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-			16
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295								
SWR				WELL #: 1	RRCID -> 161145	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10594	- 10622			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	105	-0-	-205	-0-	13 1	86 2	Y	5			37
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	6 9		Y	-0-			37
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-			37
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
SWR				WELL #: 3	RRCID -> 161147	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH 11168	PERF.10814	- 10834			
12	217 N	49	-0-	-168	-0-	6 1	42 2	Y	1			27
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	1 9		Y	-0-			27
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-			Y	-0-			27
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			27
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			27
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			27
SWR				WELL #: 5	RRCID -> 161148	COMPL. DATE 11/27/1996	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10960	- 10980			
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
WR "A"				WELL #: 5	RRCID -> 161152	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 10780	PERF.10568	- 10596			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SWR "H"				WELL #: 4	RRCID -> 161439	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10886	- 10912			
12	682 N	284	-0-	-398	-0-	34 1	248 2	Y	2			27
01	310 N	46	-0-	-264	-0-	2 9		Y	-0-			27
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-	6 1	40 2	Y	-0-			27
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			27
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
WR "A"				WELL #: 11	RRCID -> 161441	COMPL. DATE 12/03/1996	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10543	- 10563			
12	403 X	178	-0-	-225	-0-	24 1	153 2	Y	1			12
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	1 9		Y	-0-			12
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-			Y	-0-			12
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "H"		WELL #:		6	RRCID ->	161654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10773	- 10793			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			13
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13

WR "K"		WELL #:		1	RRCID ->	161664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10486	- 10502			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592						Y	-0-			68
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592						Y	-0-			68
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592						Y	-0-			68
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592						Y	1	58	1	11
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592						Y	-0-			11
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592						Y	-0-			11

SWR		WELL #:		4	RRCID ->	161665	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10604	- 10634			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135						Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135						Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135						Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135						Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135						Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135						Y	-0-			-0-

SWR		WELL #:		2	RRCID ->	161675	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10738	- 10764			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-			14
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-						Y	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14

SWR "B"		WELL #:		6	RRCID ->	162044	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10578	- 10598			
12	868 N	220	-0-	-648	-0-	21	1	192	2	Y	6				39
01	744 N	133	-0-	-611	-0-	7	9	18	1	115	2	Y	-0-		39
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-						Y	-0-			39
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-			39
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			39

WR "K"		WELL #:		6	RRCID ->	162046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10758	PERF.10496	- 10516			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			95
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			95
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-						Y	-0-			95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	80	1	15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
SWR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 162047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10780		PERF.10514	- 10540		
12	837 N	369	-0-	-468	-0-	35 1 11 9	323 2	Y	10		63	
01	744 N	60	-0-	-684	-0-	8 1	52 2	Y	-0-		63	
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-			Y	-0-		63	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		63	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		63	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
WR "K"		WELL #: 5		RRCID -> 162048	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10714		PERF.10523	- 10543		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33 1	6	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
05	T. A.	7	-0-	7	7	1 1 1 9	5 2	Y	1		7	
SWR "B"		WELL #: 8		RRCID -> 162050	COMPL. DATE 02/24/1997	TOTAL DEPTH 10793		PERF.10498	- 10518			
12	651 N	414	-0-	-237	-0-	39 1 20 9	355 2	Y	18		65	
01	682 N	205	-0-	-477	-0-	28 1	177 2	Y	-0-		65	
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-			Y	-0-		65	
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		65	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		65	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65	
SWR		WELL #: 6		RRCID -> 162065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10900		PERF.10696	- 10720		
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		31	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		31	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-		31	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31	
SWR "B"		WELL #: 7		RRCID -> 162259	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10730		PERF.10477	- 10504		
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
SWR "B"		WELL #: 11		RRCID -> 162599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10750		PERF.10504	- 10524		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		32	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		32	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32	

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "D"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SWR "D"		WELL #:	3	RRCID ->	162601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10614	-	10640	
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	23	1	153	2	Y	-0-		11
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		11
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-		11
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11

WR "K"		WELL #:	8	RRCID ->	162609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10753	PERF.	10482	-	10500	
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		52
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	8
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8

WR "K"		WELL #:	9	RRCID ->	162610	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	10518	-	10540	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-	2	6

SWR "B"		WELL #:	14	RRCID ->	162613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10438	-	10488	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4

SWR "H"		WELL #:	10	RRCID ->	162725	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10769	PERF.	10570	-	10594	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18

WR "A"		WELL #:	15	RRCID ->	162928	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10612	-	10624	
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	11	1	70	2	Y	3		10
01		186 N	84	-0-	-102	-0-	3	9	48	2	Y	27		37
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-	6	1			Y	-0-		37
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	30	9			Y	-0-		37
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	195		232
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		232

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295									
SWR "D"		WELL #:		4	RRCID ->	163382	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10562 - 10592		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	161	-0-	-118	-0-		20 1	135 2	Y		5		31
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		6 9		Y		-0-		31
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-				Y		-0-		31
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y		-0-		31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		31

SWR "J"		WELL #:		2	RRCID ->	163892	COMPL. DATE	07/07/1997	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11153 - 11178		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		9

SWR "H"		WELL #:		14	RRCID ->	164076	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	10901	PERF.10710 - 10720		
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-		30 1	218 2	Y		1		8
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		1 9		Y		-0-		8
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y		-0-		8
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y		1		9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		9

SWR "H"		WELL #:		7	RRCID ->	164080	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10986	PERF.10730 - 10750		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		21
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		21

SWR "H"		WELL #:		5	RRCID ->	164930	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10937 - 10967		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-

SWR "G"		WELL #:		1	RRCID ->	164931	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10858 - 10884		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-		13
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y		-0-		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		13

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN												
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295																
SWR "H"		WELL #:		9	RRCID ->	164934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10852 - 10878									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
12	217 N	26	-0-	-191	-0-	3	1	23	2	Y	-0-				26					
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				26					
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-				26					
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				26					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26					
SWR "H"												WELL #:	12	RRCID ->	165038	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10616 - 10646
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
05	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
12	372 N	258	-0-	-114	-0-	31	1	227	2	Y	-0-				6					
01	217 N	101	-0-	-116	-0-	13	1	88	2	Y	-0-				6					
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-				6					
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				6					
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				6					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6					
SWR												WELL #:	7	RRCID ->	165372	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10628 - 10658
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				29					
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				29					
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-				29					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29					
SWR "H"												WELL #:	15	RRCID ->	165373	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10845 - 10871
12	279 N	83	-0-	-196	-0-	10	1	73	2	Y	-0-				-0-					
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-					
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-				-0-					
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
SWR "N"												WELL #:	1	RRCID ->	166657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11033	PERF.10756 - 10786
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4					

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
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
SWR "H"		WELL #: 8		RRCID -> 167083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11190	PERF.10898	- 10928							
12	434 N	59	-0-	-375	-0-	7	1	51	2	Y	1					24
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	1	9			Y	-0-					24
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					24
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
SWR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 169159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11195	PERF.11010	- 11030							
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					77
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
SWR "M"		WELL #: 2		RRCID -> 169163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11242	PERF.10941	- 10971							
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
SWR "J"		WELL #: 3		RRCID -> 169212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10922	- 10945							
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SWR "M"		WELL #: 3		RRCID -> 171462	COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 11225	PERF.10921	- 10951							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
SWR "M"		WELL #: 4		RRCID -> 171464	COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 11225	PERF.10956	- 10984							
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					12
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

12	248 N	165	-0-	-83	-0-	20	1	144	2	Y	1					28
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	1	9			Y	-0-					28
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					28
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

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

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295														
SWR "G"		WELL #:		2	RRCID ->	243061	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10744 - 10744							
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
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					16
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					16
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-						Y	-0-					16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16

SWR "M"		WELL #:		5	RRCID ->	243841	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10900 - 10908							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WR "K"		WELL #:		11	RRCID ->	248034	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10448 - 10506							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	253226	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	9251	PERF. 9095 - 9120							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20					121
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					121
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					121
03	T. A.	31	-0-	-0-	31	31		31	2			Y	-0-					121
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	31						Y	-0-					121
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	31						Y	-0-					121

EL DORADO GAS & OIL, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	106497	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9539 - 9578							
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-		14	1	62	3	Y	-0-	1	1			-0-
01		62 N	17	-0-	-45	-0-		3	1	14	3	Y	-0-					-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-						Y	-0-					-0-
03		62 N	42	-0-	-20	-0-		6	1	36	3	Y	-0-					-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-		19	1	135	3	Y	-0-					-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-		16	1	91	3	Y	8	2	1			6

BRACKEN ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	106498	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 9549 - 9606							
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN ET AL		WELL #:		11		RRCID -> 106932		COMPL. DATE 03/29/1983			TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	3	Y	-0-	1	1	-0-
01		62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	54	1	386	3	Y	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	Y	12	3	1	9
							13	9							

BRACKEN ET AL		WELL #:		15		RRCID -> 106934		COMPL. DATE 07/15/1983			TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		17		RRCID -> 108219		COMPL. DATE 09/19/1983			TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489				
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
01		62 N	13	-0-	-49	-0-	2	1	10	3	Y	1			1
							1	9							
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			1
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	6	2	1	5
							7	9							
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	Y	5	3	1	7
							6	9							

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5		RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		10		RRCID -> 108684		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757				
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	9	1	42	3	Y	4	5	1	1
							4	9							
01		62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			1
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			1
03		62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	21	3	Y	4			5
							4	9							
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	5	4	1	6
							6	9							
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	2	2	1	6
							2	9							

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4		RRCID -> 108827		COMPL. DATE 11/13/1983			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626				
12		117 X	117	-0-	-0-	-0-	21	1	96	3	Y	-0-			-0-
01		124 N	12	-0-	-112	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-
03		124 N	57	-0-	-67	-0-	8	1	49	3	Y	-0-			-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	Y	-0-			-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	108828	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9530 -	9510		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	109057	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9490 -	9512		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	110250	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 9472 -	9507		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	110827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 9820 -	9852		
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	109	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
01	124 N	30	-0-	-94	-0-	5	1	25	3	Y	-0-			1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			1
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	57	1	342	3	Y	19			20
						21	9							
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	49	1	352	3	Y	7	10	1	17
						8	9							
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	66	1	365	3	Y	15	9	1	23
						17	9							

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST	RRCID ->	110829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10332	PERF.10090 -	10150		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	110831	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9752 -	9794		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN ET AL		WELL #:		34		RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1015		RRCID -> 112834		COMPL. DATE 09/10/1984			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917			
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			14

BRACKEN ET AL		WELL #:		33		RRCID -> 113575		COMPL. DATE 09/29/1984			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		35		RRCID -> 113705		COMPL. DATE 10/19/1984			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710			
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	67	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	3	Y	-0-			1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			1
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	26	1	155	3	Y	12			13
						13	9							
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	39	1	279	3	Y	7	8	1	12
						8	9							
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	102	3	Y	8	6	1	14
						9	9							

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2		RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839			
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1027		RRCID -> 114261		COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	114489	COMPL. DATE	01/07/1985	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 9910 - 9950
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1025	RRCID ->	114862	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9840 - 9890
12	0 N	-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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1024	RRCID ->	115802	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 9803 - 9848
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6

BRACKEN "A"		WELL #:		1039	RRCID ->	116114	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9909 - 9951
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	3			6

BRACKEN "A"		WELL #:		1026	RRCID ->	116115	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9894 - 9940
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1038	RRCID ->	116519	COMPL. DATE	04/06/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9810 - 9855
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	3			7

BRACKEN "A"		WELL #:		1040	RRCID ->	116903	COMPL. DATE	05/12/1985	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 9812 - 9861
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						7
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	3			7

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

BRACKEN "A"		WELL #: 1023		RRCID -> 117341		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9741 - 9790					
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-				-0-

HUFF		WELL #: 1A		RRCID -> 117344		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10816 - 10912					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

HUFF		WELL #: 2A		RRCID -> 117713		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 11905		PERF.11046 - 11116					
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN "C"		WELL #: 1093		RRCID -> 118637		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530		PERF.10310 - 10360			
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-				1
01	T. A.	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	309 X	296	-0-	-13	-0-	40	1	256	3	Y	-0-				1
05	124 X	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-				1

BRACKEN "A"		WELL #: 1052		RRCID -> 119023		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10158		PERF. 9912 - 9976					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-				-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #: 3		RRCID -> 119257		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10406 - 10510					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2		RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B		RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1		RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B		RRCID -> 119998		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

BRACKEN ET AL		WELL #:		51		RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B		RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530				
12	837 N	532	-0-	-305	-0-	-0-	75	1	457	2	N	-0-		30
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-		30
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-	-0-					N	-0-		30
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

BRACKEN "A"		WELL #:		1041		RRCID -> 127233		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "E"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 1076		RRCID -> 129182		COMPL. DATE 09/24/1988				TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547					
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
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	3	1		1
01	T. A.	40	-0-	-0-	40	40	3			Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-				1
04	597 X	557	-0-	-0-	-0-	555	3	2	9	Y	2	1	1		2
05	59 X	59	-0-	-0-	-0-	56	3	3	9	Y	3	3	1		2
BRACKEN "E"		WELL #: 1062		RRCID -> 129564		COMPL. DATE 12/14/1988				TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484					
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	33	-0-	33	33	32	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
BRACKEN		WELL #: 52		RRCID -> 131966		COMPL. DATE 08/26/1989				TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556					
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	3	Y	-0-				-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-				-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	166	3	Y	4				4
						4	9								
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	238	3	Y	7	4	1		7
						8	9								
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	65	1	362	3	Y	12	5	1		14
						13	9								
BRACKEN		WELL #: 53		RRCID -> 132517		COMPL. DATE 10/30/1989				TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530					
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	Y	4	5	1		1
						4	9								
01	93 N	22	-0-	-71	-0-	4	1	18	3	Y	-0-				1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-				1
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	9	1	54	3	Y	4				5
						4	9								
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	Y	6	4	1		7
						7	9								
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	115	3	Y	72	19	1		60
						79	9								
BRACKEN "D"		WELL #: 10100		RRCID -> 132930		COMPL. DATE 10/26/1989				TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475					
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-				-0-
01	T. A.	12	-0-	12	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-				-0-
04	115 X	103	-0-	-12	-0-	103	3			Y	-0-				-0-
05	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-				-0-
BRACKEN "A"		WELL #: 1037		RRCID -> 132931		COMPL. DATE 11/09/1989				TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840					
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "F"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 1049		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461																
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	674	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	T. A.	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					1
04	702 X	646	-0-	-56	-0-	640	3	6	9	Y	5	2	1			4
05	257 X	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	Y	6	6	1			4

BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 133373 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514																
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	7	10	1			1
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	9	3	Y	1					2
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	1	9			Y	-0-					2
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	36	3	Y	8					10
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	8	7	1			11
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	16	7	1			20

BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576																
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	57	1	256	3	Y	4	6	1			1
01	310 N	58	-0-	-252	-0-	4	9	10	1	Y	-0-					1
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-	10	1	48	3	Y	-0-					1
03	310 N	190	-0-	-120	-0-	26	1	155	3	Y	8					9
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	9	17	1	Y	7	6	1			10
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	8	9	57	1	Y	9	5	1			14

BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597																
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	Y	3	5	1			1
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	3	9	2	1	Y	-0-					1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	Y	4	2	1			3
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	4	9	15	1	Y	32	8	1			27

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 9 RRCID -> 138511 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623																
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	30	1	136	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	124 N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	168	3	Y	12	3	1			9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9594 - 9630		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		224 1	1011 3	Y	-0-		4 1		1
01	992 N	70	-0-	-922	-0-		12 1	58 3	Y	-0-				1
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-				1
03	1240 N	499	-0-	-741	-0-		72 1	427 3	Y	-0-				1
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		126 1	908 3	Y	-0-		1 1		-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-		128 1	709 3	Y	22		5 1		17
							24 9							

BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID ->	142613	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9529 - 9656		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	142648	COMPL. DATE	09/05/1992	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9542 - 9572		
12	713 N	546	-0-	-167	-0-		99 1	447 3	Y	-0-				12
01	868 N	35	-0-	-833	-0-		6 1	29 3	Y	-0-				12
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-				Y	-0-				12
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-		95 1	565 3	Y	-0-				12
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-		89 1	642 3	Y	-0-				12
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-		134 1	745 3	Y	1				13
							1 9							

BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID ->	144062	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	9681 - 9717		
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-		8 1	35 3	Y	1	2 1			-0-
							1 9							
01	31 N	13	-0-	-18	-0-		2 1	10 3	Y	1				1
							1 9							
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-				1
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-		20 1	122 3	Y	23				24
							25 9							
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-		42 1	304 3	Y	10	13 1			21
							11 9							
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-		28 1	157 3	Y	7	8 1			20
							8 9							

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12	RRCID ->	144631	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9622 - 9660		
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-		106 1	479 3	Y	-0-	2 1			-0-
01	434 N	53	-0-	-381	-0-		9 1	44 3	Y	-0-				-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-				Y	-0-				-0-
03	589 N	57	-0-	-532	-0-		8 1	49 3	Y	-0-				-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-		70 1	505 3	Y	-0-				-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-		44 1	243 3	Y	10	2 1			8
							11 9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13	RRCID ->	144632	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9535 -	9581		
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
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	76 1	342 3	Y	9	12 1			2
01		279 N	37	-0-	-242	-0-	10 9	6 1	Y	1				3
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-	1 9	1 9	Y	-0-				3
03		434 N	36	-0-	-398	-0-	4 1	26 3	Y	5				8
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	6 9	34 1	Y	12	7 1			13
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	13 9	58 1	Y	12	7 1			18
							13 9							

BRACKEN "E"		WELL #:		1075	RRCID ->	144918	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10515 -	10530		
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	85 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
01	T. A.	18	18	-0-	18	-0-	18 3		Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18		Y	-0-				-0-
04	446 X	428	-0-	-18	-0-	-0-	426 3	2 9	Y	2	1 1			1
05	36 X	36	-0-	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	Y	1	1 1			1

BRACKEN "B"		WELL #:		1058	RRCID ->	144919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10401	PERF.10250 -	10298		
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-				-0-
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-				-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-				-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-				-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	174 3	2 9	Y	2	1 1			1

BRACKEN "B"		WELL #:		1083	RRCID ->	144920	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10322 -	10376		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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		
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	11 1	48 3	Y	3	4 1			-0-
01		62 N	15	-0-	-47	-0-	3 9	2 1	Y	1				1
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-	1 9	1 9	Y	-0-				1
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	49 3	Y	11				12
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	12 9	33 1	Y	16	10 1			18
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	18 9	48 1	Y	9	8 1			19
							10 9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST		RRCID -> 151707		COMPL. DATE 06/01/1994			TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7 1	32 3	Y	5	6 1					1
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	6 9	7 3	Y	1						2
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	1 1		Y	-0-						2
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	26 1	158 3	Y	5						7
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6 9	123 3	Y	12	7 1					12
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	17 1	75 3	Y	1	4 1					9
						13 9									
						14 1									
						1 9									
BRACKEN ET AL		WELL #:		69		RRCID -> 152867		COMPL. DATE 01/09/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778				
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-						-0-
01	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3		Y	-0-						-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-						-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-						-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10 1	73 3	Y	-0-						-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-						-0-
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14		RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995			TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606				
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	47 1	211 3	Y	-0-	1 1					-0-
01	248 N	14	-0-	-234	-0-	2 1	12 3	Y	-0-						-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-						-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	52 1	311 3	Y	-0-						-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	47 1	341 3	Y	-0-						-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	34 1	189 3	Y	8	2 1					6
						9 9									
SBR		WELL #:		4		RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440				
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	475 3	7 9	Y	6	6 1					-0-
01	T. A.	7	-0-	7	-0-	7 3		Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-						-0-
04	398 X	391	-0-	-7	-0-	385 3	6 9	Y	5	2 1					3
05	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1030 3	12 9	Y	11	9 1					5
SBR "A"		WELL #:		3		RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484				
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	606 3	7 9	Y	6	6 1					1
01	T. A.	20	-0-	20	-0-	20 3		Y	-0-						1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-						1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-						1
04	236 X	216	-0-	-20	-0-	215 3	1 9	Y	1	1 1					1
05	334 X	334	-0-	-0-	-0-	332 3	2 9	Y	2	2 1					1
SBR		WELL #:		1		RRCID -> 154946		COMPL. DATE 06/10/1995			TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN ET AL		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736														
12		39 N	39	-0-	-0-		7 1	32 3		Y	-0-	1 1		-0-
01		31 N	11	-0-	-20		2 1	9 3		Y	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29					Y	-0-			-0-
03		318 N	318	-0-	-0-		45 1	269 3		Y	4			4
							4 9							
04		369 N	369	-0-	-0-		44 1	319 3		Y	5	3 1		6
							6 9							
05		239 N	239	-0-	-0-		35 1	195 3		Y	8	4 1		10
							9 9							

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564														
12		1906 N	1906	-0-	-0-		344 1	1555 3		Y	6	7 1		1
							7 9							
01		1581 X	89	-0-	-1492		15 1	73 3		Y	1			2
							1 9							
02		1508 X	-0-	-0-	-1508					Y	-0-			2
03		1891 X	509	-0-	-1382		73 1	433 3		Y	3			5
							3 9							
04		1830 X	395	-0-	-1435		47 1	338 3		Y	9	5 1		9
							10 9							
05		2012 X	2012	-0-	-0-		306 1	1697 3		Y	8	5 1		12
							9 9							

SBR WELL #: 6 RRCID -> 155628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138														
12		62 N	-0-	-0-	-62					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-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206														
12		62 N	-0-	-0-	-62					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-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	24	-0-	24		23 3	1 9		Y	1	1 1		-0-

SBR WELL #: 5 RRCID -> 155639 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034														
12		31 N	-0-	-0-	-31					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-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	423	-0-	423		420 3	3 9		Y	3	2 1		1

SBR WELL #: 7 RRCID -> 155641 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030														
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	102	-0-	102		99 3	3 9		Y	3	2 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		15	RRCID ->	156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9826 - 9872	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
SBR		WELL #:		16	RRCID ->	156015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10477	PERF.	10206 - 10262	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
SBR		WELL #:		19	RRCID ->	156049	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	9906 - 9960	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	
SBR		WELL #:		17	RRCID ->	156050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	10050 - 10100	
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3				Y	-0-	
01	T. A.	29	-0-	-29	-0-	29	3				Y	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-	
04	147 X	118	-0-	-29	-0-	118	3				Y	-0-	
05	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3				Y	-0-	
SBR		WELL #:		18	RRCID ->	156051	COMPL. DATE	10/26/1995	TOTAL DEPTH	10224	PERF.	9941 - 9986	
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	340	3	7	9	6	6	1	2
01	T. A.	35	-0-	-35	-0-	35	3				Y	-0-	2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-	2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-	2
04	415 X	380	-0-	-35	-0-	377	3	3	9	3	2	1	3
05	977 X	977	-0-	-0-	-0-	976	3	1	9	1	2	1	2
SBR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	156052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9787 - 9832	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	93	3	3	9	3	4	1	1
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-	1
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-						Y	-0-	1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-	1
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-	1
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	9	1	1	1	1
SBR		WELL #:		14	RRCID ->	156053	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9938 - 9996	
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	404	3	9	9	8	9	1	1
01	T. A.	26	-0-	-26	-0-	26	3				Y	-0-	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-	1
04	731 X	705	-0-	-26	-0-	694	3	11	9	10	4	1	7
05	670 X	670	-0-	-0-	-0-	664	3	6	9	5	7	1	5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		23		RRCID -> 156709		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10388 - 10414		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* 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
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
04	370 X	354	-0-	-16	-0-	354	3			Y	-0-			-0-
05	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		25		RRCID -> 156711		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9950 - 9990		
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	49	-0-	49	49	49	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-			-0-
04	49 X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-			-0-
05	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		33		RRCID -> 157216		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 10553		PERF.10364 - 10420		
12	496 X	259	-0-	-237	-0-	20	1	229	3	Y	9	10	1	3
						10	9							
01	341 N	7	-0-	-334	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			3
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-			3
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			3
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	231	3	Y	5	3	1	5
						6	9							
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	396	3	Y	-0-	3	1	2

SBR		WELL #:		29		RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 10322		PERF. 9990 - 10045		
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			-0-
04	34 X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-			-0-
05	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		28		RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10564		PERF.10254 - 10324		
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	36	1	421	3	Y	16	16	1	2
						18	9							
01	341 N	10	-0-	-331	-0-	3	1	7	3	Y	-0-			2
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			2
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			2
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	46	1	301	3	Y	10	4	1	8
						11	9							
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	3	Y	-0-	4	1	4

SBR		WELL #:		31		RRCID -> 157243		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10637		PERF.10392 - 10450		
12	434 N	314	-0-	-120	-0-	24	1	276	3	Y	13	13	1	1
						14	9							
01	403 N	9	-0-	-394	-0-	3	1	6	3	Y	-0-			1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			1
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	1	1
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	6	4	1	3
						7	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR				WELL #: 26	RRCID -> 157244	COMPL. DATE 12/21/1995	TOTAL DEPTH 10472	PERF.10197	- 10244				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	14	-0-	14	14	14	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
04	189 X	175	-0-	-14	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
05	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3		Y	-0-			-0-

SBR				WELL #: 30	RRCID -> 157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10904	PERF.10612	- 10692			
12	310 N	159	-0-	-151	-0-	13	1	146	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	3	-0-	-245	-0-	1	1	2	3	Y	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	77	1	499	3	Y	1		1
						1	9						
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	3	Y	-0-	1 1	-0-

SBR				WELL #: 24	RRCID -> 157246	COMPL. DATE 12/19/1995	TOTAL DEPTH 10273	PERF.10051	- 10098				
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	753	-0-	753	753	753	3			Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL				WELL #: 76	RRCID -> 157247	COMPL. DATE 11/23/1995	TOTAL DEPTH 9903	PERF. 9638	- 9676				
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	80	3	Y	4	5 1	1
						4	9						
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	3	Y	-0-		1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-		1
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	117	3	Y	4		5
						4	9						
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	Y	6	4 1	7
						7	9						
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	33	1	181	3	Y	8	4 1	11
						9	9						

SBR				WELL #: 21	RRCID -> 157262	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 10392	PERF.10168	- 10212				
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN ET AL		WELL #:		73	RRCID ->	157264	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	9741 - 9778
M	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
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	144	3	Y	6	8 1
01	155 N	18	-0-	-137	-0-	7	9	15	3	Y	-0-	1
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-	3	1	155	3	Y	-0-	1
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	26	1	71	3	Y	4	5
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	9	10	1	Y	2	3 1
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	2	4
						2	9					

SBR		WELL #:		32	RRCID ->	157464	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	10432 - 10490
12	465 N	205	-0-	-260	-0-	16	1	181	3	Y	7	7 1
01	155 N	4	-0-	-151	-0-	8	9	3	3	Y	-0-	2
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	1	1			Y	-0-	2
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	2	2 1
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	2	9	275	3	Y	11	8 1
						20	1					5
						12	9					

SBR		WELL #:		36	RRCID ->	157479	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10508 - 10532
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	10052 - 10098
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-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		35	RRCID ->	157983	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	10356 - 10376
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		34	RRCID ->	157984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10522 - 10548	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SBR		WELL #:		37	RRCID ->	157985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10419 - 10439	
12		496 N	287	-0-	-209	-0-	23 1	264 3	Y	-0-		-0-
01		341 N	7	-0-	-334	-0-	2 1	5 3	Y	-0-		-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-		-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	27 1	173 3	Y	-0-		-0-
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	25 1	340 3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		47	RRCID ->	158100	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10020 - 10040	
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		43	RRCID ->	158103	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10080 - 10110	
12		589 N	356	-0-	-233	-0-	28 1	321 3	Y	6	7 1	2
							7 9					
01		403 N	9	-0-	-394	-0-	3 1	6 3	Y	-0-		2
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-		2
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		2
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	1 1	1
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	25 1	336 3	Y	4	3 1	2
							4 9					

SBR		WELL #:		41	RRCID ->	158112	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10130 - 10146	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	443	-0-	443	443	443 3		Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		44	RRCID ->	158113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10510 - 10548	
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR "A"		WELL #:		57	RRCID ->	158595	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10458	-	10484	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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								
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	640	3	10	9	Y	9	9	1	1
01		T. A.	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			1
04		407 X	396	-0-	-11	-0-	390	3	6	9	Y	5	2	1	4
05		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-	2	1	2

SBR		WELL #:		55	RRCID ->	158597	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	9950	-	9984	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		52	RRCID ->	158598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	10349	-	10369	
12		341 N	133	-0-	-208	-0-	10	1	121	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
01		279 N	6	-0-	-273	-0-			4	3	Y	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	295	3	Y	3	2	1	1
							3	9							

SBR		WELL #:		45	RRCID ->	158599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	10444	-	10466	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8	8	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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	149	-0-	149	149	147	3	2	9	Y	2	1	1	1
05		T. A.	794	-0-	794	943	788	3	6	9	Y	5	4	1	2

SBR		WELL #:		48	RRCID ->	158600	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	10676	PERF.	10422	-	10442	
12		372 N	298	-0-	-74	-0-	23	1	271	3	Y	4	4	1	1
							4	9							
01		248 N	8	-0-	-240	-0-			5	3	Y	-0-			1
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			1
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			1
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	404	3	Y	3	1	1	3
							3	9							
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	7	6	1	4
							8	9							

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SBR		WELL #:		49	RRCID ->	158601	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	10358	-	10378
12	372 N	146	-0-	-226	-0-	12	1	134	3	Y	-0-			1
01	372 N	9	-0-	-363	-0-	3	1	6	3	Y	-0-			1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			1
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			1
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	53	1	341	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	Y	3	2	1	1
						3	9							

SBR		WELL #:		54	RRCID ->	158602	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	10546	PERF.	10335	-	10366
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	401	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	248 N	13	-0-	-235	-0-	4	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		46	RRCID ->	158647	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	10346	-	10368
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
04	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
05	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		53	RRCID ->	158648	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	10345	-	10365
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
04	261 X	255	-0-	-6	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
05	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		59	RRCID ->	158711	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10450	-	10466
12	403 N	242	-0-	-161	-0-	19	1	219	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
01	155 N	6	-0-	-149	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			1
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1	1	1	1
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	4	3	1	2
						4	9							

SBR "B"		WELL #:		56	RRCID ->	158721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9994	PERF.	9818	-	9844
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		50		RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9966 - 9976		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	382 3	11 9	Y	10	10	1		2
01	T. A.		25	-0-	25	25	25 3		Y	-0-				2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	25			Y	-0-				2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	25			Y	-0-				2
04	25 X		-0-	-0-	-25	-0-			Y	-0-	1	1		1
05	206 X		206	-0-	-0-	-0-	204 3	2 9	Y	2	2	1		1

SBR		WELL #:		60		RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 10408		PERF.10194 - 10232		
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	345 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
01	T. A.		19	-0-	19	19	19 3		Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-				-0-
04	19 X		-0-	-0-	-19	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		58		RRCID -> 158775		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF.10186 - 10216		
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	629 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
01	T. A.		13	-0-	13	13	13 3		Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-				-0-
04	231 X		218	-0-	-13	-0-	218 3		Y	-0-				-0-
05	349 X		349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		64		RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10020 - 10040		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		61		RRCID -> 159025		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10360 - 10398		
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		Y	-0-				-0-
01	T. A.		9	-0-	9	9	9 3		Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-				-0-
04	357 X		348	-0-	-9	-0-	348 3		Y	-0-				-0-
05	1015 X		1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		68		RRCID -> 159026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10410 - 10432		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		66		RRCID -> 159027		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 10622		PERF.10403 - 10425		
12		645 N	645	-0-	-0-	-0-	635 3	10 9	Y	9	9	1		2
01	T. A.		12	-0-	12	12	12 3		Y	-0-				2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-				2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-				2
04	12 X		-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	1	1		1
05	643 X		643	-0-	-0-	-0-	641 3	2 9	Y	2	2	1		1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 70		RRCID -> 159028		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	325	3	Y	10	10 1	2
01	310 N	9	-0-	-301	-0-	11	9			Y			2
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	3	1	6	3	Y	-0-		2
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		2
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	3	2 1	3
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	3	9	509	3	Y	7	6 1	4
						8	9						
SBR		WELL #: 38		RRCID -> 159068		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716				
12	372 N	248	-0-	-124	-0-	19	1	219	3	Y	9	10 1	2
01	403 N	6	-0-	-397	-0-	10	9			Y			2
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	2	1	4	3	Y	-0-		2
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		2
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	297	3	Y	8	4 1	6
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9	9	194	3	Y	7	8 1	5
						14	1						
						8	9						
SBR		WELL #: 63		RRCID -> 159070		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244				
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	362	3	7	9	Y	6	6 1	1
01	T. A.	22	-0-	22	-0-	22	3			Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-		1
04	177 X	155	-0-	-22	-0-	152	3	3	9	Y	3	1 1	3
05	88 X	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	2 1	2
SBR		WELL #: 67		RRCID -> 159143		COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794				
12	310 N	159	-0-	-151	-0-	13	1	146	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	3	-0-	-307	-0-	1	1	2	3	Y	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	34	1	223	3	Y	-0-		-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	53	1	712	3	Y	-0-		-0-
SBR		WELL #: 71		RRCID -> 159447		COMPL. DATE 07/07/1996			TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SBR		WELL #: 73		RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380				
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	582	3	10	9	Y	9	9 1	-0-
01	T. A.	14	-0-	14	-0-	14	3			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-		-0-
04	208 X	194	-0-	-14	-0-	190	3	4	9	Y	4	1 1	3
05	127 X	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	2 1	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		74	RRCID ->	159565	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10534 -	10558	
M	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
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	814	3	9	9	Y	8	8 1	1
01	T. A.	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-		1
04	16 X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		72	RRCID ->	159567	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	10211	PERF. 9974 -	10004	
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-		-0-
01	T. A.	32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-		-0-
04	464 X	432	-0-	-32	-0-	432	3			Y	-0-		-0-
05	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		69	RRCID ->	159578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10644	PERF.10392 -	10445	
12	3038 X	1284	-0-	-1754	-0-	1273	3	11	9	Y	10	10 1	1
01	T. A.	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-		1
04	328 X	308	-0-	-20	-0-	302	3	6	9	Y	5	2 1	4
05	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1180	3	7	9	Y	6	6 1	4

SBR		WELL #:		75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10386 -	10422	
12	341 N	171	-0-	-170	-0-	13	1	150	3	Y	7	7 1	2
						8	9						
01	279 N	7	-0-	-272	-0-	2	1	5	3	Y	-0-		2
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-		2
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		2
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	33	1	215	3	Y	3	2 1	3
						3	9						
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	360	3	Y	7	6 1	4
						8	9						

SBR		WELL #:		51	RRCID ->	160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10149 -	10190	
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	7	7 1	2
						8	9						
01	279 N	9	-0-	-270	-0-	3	1	6	3	Y	-0-		2
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-		2
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		2
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		1
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	Y	6	4 1	3
						7	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 77		RRCID -> 160088		COMPL. DATE 08/13/1996			TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414					
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	9	11	1	-0-
						10	9							
01	217 N	9	-0-	-208	-0-	3	1	6	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	9	6	1	3
						10	9							
SBR		WELL #: 78		RRCID -> 160089		COMPL. DATE 08/29/1996			TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 81		RRCID -> 160090		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400					
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	58	1	672	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
01	589 N	40	-0-	-549	-0-	13	1	27	3	Y	-0-			1
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-			1
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			1
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	1	1	1
SBR		WELL #: 82		RRCID -> 160124		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 79		RRCID -> 160167		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988					
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	182	3	3	9	Y	3	1	1	2
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-	1	1	1
SBR		WELL #: 65		RRCID -> 160174		COMPL. DATE 09/12/1996			TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289					
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
01	341 N	6	-0-	-335	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			1
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	5	3	1	2
						6	9							

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 84		RRCID -> 160238		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	279 N	256	-0-	-23	-0-	20	1	229	3	Y	6	7	1	2
01	310 N	5	-0-	-305	-0-	7	9			Y	-0-			2
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			2
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			2
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	50	1	322	3	Y	4	2	1	4
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	4	9	599	3	Y	12	10	1	6
						13	9							
SBR		WELL #: 80		RRCID -> 160240		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466					
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	29	1	335	3	Y	6	7	1	2
01	279 N	10	-0-	-269	-0-	7	9			Y	-0-			2
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	3	1	7	3	Y	-0-			2
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			2
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	215	3	Y	5	3	1	4
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	6	9	684	3	Y	8	7	1	5
						51	1							
						9	9							
SBR		WELL #: 85		RRCID -> 160453		COMPL. DATE 09/29/1996			TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392					
12	372 N	310	-0-	-62	-0-	24	1	279	3	Y	6	7	1	1
01	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	9			Y	-0-			1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			1
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1	1	1
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	476	3	Y	5	4	1	2
						6	9							
SBR		WELL #: 88		RRCID -> 160454		COMPL. DATE 10/14/1996			TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702					
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	41	1	475	3	Y	7	7	1	2
01	434 N	12	-0-	-422	-0-	8	9			Y	-0-			2
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	4	1	8	3	Y	-0-			2
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			2
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	1	1	1	2
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	1	9	401	3	Y	6	5	1	3
						30	1							
						7	9							
SBR		WELL #: 86		RRCID -> 160459		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382					
12	434 N	216	-0-	-218	-0-	17	1	199	3	Y	-0-			1
01	558 N	6	-0-	-552	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			1
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			1
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	225	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	567	3	Y	9	6	1	3
						10	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		94	RRCID ->	160461	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10355	PERF.10170 - 10218		
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	
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	10	11 1	3
						11	9						
01	279 N	8	-0-	-271	-0-	3	1	5	3	Y	-0-		3
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-		3
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		3
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	2 1	1
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	7	5 1	3
						8	9						

SBR		WELL #:		42	RRCID ->	160530	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	10186	PERF. 9334 - 9338		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SBR		WELL #:		89	RRCID ->	160533	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10736 - 10764		
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	18	1	210	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	279 N	6	-0-	-273	-0-	2	1	4	3	Y	-0-		1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-		1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		1
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	722	3	Y	11	7 1	4
						12	9						

SBR		WELL #:		93	RRCID ->	160535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10452 - 10520		
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	33	1	386	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	248 N	10	-0-	-238	-0-	3	1	7	3	Y	-0-		1
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-		1
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		1
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	6	4 1	2
						7	9						

HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	160569	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	11294	PERF.10896 - 10918		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4

SBR		WELL #:		96	RRCID ->	160586	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	10303	PERF.10060 - 10104		
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	426	3	7	9	Y	6	6 1	1
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-		1
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-		1
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		1
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	176	3	3	9	Y	3	1 1	3
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476	3	3	9	Y	3	4 1	2

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973									
SBR		WELL #: 92		RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902			
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
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	3	Y	-0-
01	248 N	6	-0-	-242	-0-	2	1	4	3	Y	-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SBR		WELL #: 95		RRCID -> 160865		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SBR		WELL #: 90		RRCID -> 160897		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720			
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	Y	-0-
01	403 N	6	-0-	-397	-0-	2	1	4	3	Y	-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	37	1	242	3	Y	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	-0-

SBR		WELL #: 101		RRCID -> 160898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730			
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	1
01	372 N	5	-0-	-367	-0-	1	9			Y	-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-	2	1	3	3	Y	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	198	3	Y	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-

SBR		WELL #: 97		RRCID -> 160904		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694			
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	22	1	256	3	Y	7
01	279 N	6	-0-	-273	-0-	8	9			Y	7
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	2	1	4	3	Y	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	61	1	396	3	Y	6
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	7	9	626	3	Y	8

SBR		WELL #: 91		RRCID -> 160907		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

SBR WELL #: 103 RRCID -> 161436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845

12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	1				3
01	372 N	5	-0-	-367	-0-	1	9		3	Y	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-				3
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				3
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
SBR		WELL #: 87		RRCID -> 161493		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10500 - 10525			
M	O	GAS PROD	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	
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	5	5	1	1
01	155 N	7	-0-	-148	-0-	-0-	6	9	5	3	Y	-0-			1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	2	1			Y	-0-			1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	1	1	1	1
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	5	4	1	2
							6	9							
SBR		WELL #: 106		RRCID -> 161608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10411 - 10452			
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	563	3	Y	6	7	1	2
01	496 N	10	-0-	-486	-0-	-0-	7	9	7	3	Y	-0-			2
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-	-0-	3	1			Y	-0-			2
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	113	3	Y	2	2	1	2
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	502	3	Y	8	6	1	4
							37	1							
							9	9							
SBR		WELL #: 104		RRCID -> 161612		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10901 - 10921					
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-			1
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			1
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	316	3	Y	-0-			1
SBR		WELL #: 102		RRCID -> 161616		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10712 - 10756					
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-			8
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-			8
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
SBR		WELL #: 107		RRCID -> 161681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10916		PERF.10736 - 10792			
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	Y	-0-			1
01	155 N	3	-0-	-152	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			1
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
SBR		WELL #: 112		RRCID -> 161856		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10275		PERF.10016 - 10048					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444 -	10496		
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10416 -	10452		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		5	RRCID ->	162023	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11124 -	11144		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SBR		WELL #:		114	RRCID ->	162026	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10700 -	10756		
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			3
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			3
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			3
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			3
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

SBR		WELL #:		108	RRCID ->	162051	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10806 -	10832		
12	14B2 EXT	42	-0-	42	42	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
01	42	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	391	-0-	391	391	52	1	339	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	391					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		118	RRCID ->	162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.10530 -	10564		
12	310 N	219	-0-	-91	-0-	17	1	200	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
01	341 N	3	-0-	-338	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			1
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			1
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	217	3	Y	2	1	1	2
						2	9							
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	431	3	Y	6	5	1	3
						7	9							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		110		RRCID -> 162053		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443			
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
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	41	1	479	3	Y	-0-			-0-
01		124 N	15	-0-	-109	-0-	5	1	10	3	Y	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		116		RRCID -> 162056		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768			
12		372 N	326	-0-	-46	-0-	25	1	295	3	Y	5	6	1	1
							6	9							
01		217 N	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			1
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			1
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			1
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	181	3	Y	4	2	1	3
							4	9							
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	585	3	Y	1	2	1	2
							1	9							

SBR		WELL #:		115		RRCID -> 162063		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824			
12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	54	1	627	3	Y	-0-			1
01		279 X	12	-0-	-267	-0-	4	1	8	3	Y	-0-			1
02		522 X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-			1
03		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			1
04		660 X	564	-0-	-96	-0-	75	1	489	3	Y	-0-			1
05		682 X	17	-0-	-665	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			1

HUFF		WELL #:		7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE		03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277			
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-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		120		RRCID -> 162483		COMPL. DATE		03/19/1997		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

SBR		WELL #:		119		RRCID -> 162491		COMPL. DATE		03/11/1997		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
HUFF				WELL #: 6R		RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11218 - 11240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	

SBR				WELL #: 117		RRCID -> 162602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10634	
12	434 N	216	-0-	-218	-0-	17 7 9	1	192 3	Y	6	6 1			-0-	
01	310 N	3	-0-	-307	-0-	1 1	1	2 3	Y	-0-				-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-				-0-	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-				-0-	
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	72 7 9	1	466 3	Y	6	2 1			4	
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	47 1	1	638 3	Y	-0-	2 1			2	

SBR				WELL #: 123		RRCID -> 162603		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10568		PERF.10308 - 10346			
12	403 N	239	-0-	-164	-0-	18 7 9	1	214 3	Y	6	6 1			2	
01	341 N	3	-0-	-338	-0-	1 1	1	2 3	Y	-0-				2	
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-				2	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				2	
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17 2 9	1	112 3	Y	2	2 1			2	
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	49 4 9	1	654 3	Y	4	4 1			2	

WHITEHURST				WELL #: 3		RRCID -> 162618		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 10194		PERF.10006 - 10032			
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	167 3	3	12 9	Y	11	10 1			12	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	10 1			2	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-				2	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	27				29	
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	246 107 3	3	22 9	Y	20	49 1			-0-	
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	107 3	3	34 9	Y	31	17 1			14	

SBR				WELL #: 124		RRCID -> 162645		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF.10206 - 10252	
12	341 N	126	-0-	-215	-0-	10 1	1	116 3	Y	-0-				-0-	
01	248 N	3	-0-	-245	-0-	1 1	1	2 3	Y	-0-				-0-	
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-				-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-				-0-	
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-				-0-	
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	24 1	1	325 3	Y	-0-				-0-	

SBR				WELL #: 122		RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10099 - 10144			
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-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SBR		WELL #: 128		RRCID -> 162720		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 132		RRCID -> 162721		COMPL. DATE 04/15/1997		N/A		TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382				
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	11	-0-	11	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			-0-
04	354 X	343	-0-	-11	-0-	343	3			Y	-0-			-0-
05	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 138		RRCID -> 162869		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440				
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	19	-0-	-198	-0-	6	1	13	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 131		RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478				
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	443	3	10	9	Y	9	8	1	1
01	T. A.	8	-0-	8	-0-	8	3			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			1
04	412 X	404	-0-	-8	-0-	398	3	6	9	Y	5	2	1	4
05	863 X	863	-0-	-0-	-0-	862	3	1	9	Y	1	3	1	2

SBR		WELL #: 135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386				
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	422	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	T. A.	10	-0-	10	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-
04	598 X	588	-0-	-10	-0-	585	3	3	9	Y	3	1	1	2
05	151 X	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1	2	1	1

SBR		WELL #: 137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE 05/07/1997		N/A		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278				
12	372 N	288	-0-	-84	-0-	22	1	258	3	Y	7	8	1	3
						8	9							
01	558 N	8	-0-	-550	-0-	3	1	5	3	Y	-0-			3
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-			3
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			3
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	43	1	280	3	Y	5	3	1	5
						6	9							
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	38	1	516	3	Y	7	7	1	5
						8	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406 3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	13	-0-	13	13		13 3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
04	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
05	95 X	95	-0-	-0-	-0-		95 3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	419	-0-	419	419		419 3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122				
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-		424 3	7 9	Y	6	7 1			1
01	T. A.	29	-0-	29	29		29 3		Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-				1
04	185 X	156	-0-	-29	-0-		152 3	4 9	Y	4	2 1			3
05	320 X	320	-0-	-0-	-0-		318 3	2 9	Y	2	3 1			2

SBR		WELL #:		136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298		
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120				
12	1085 X	472	-0-	-613	-0-		465 3	7 9	Y	6	7 1			1
01	T. A.	29	-0-	29	29		29 3		Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-				1
04	29 X	-0-	-0-	-29	-0-				Y	1	1 1			1
05	21 X	21	-0-	-0-	-0-		20 3	1 9	Y	1	1 1			1

SBR		WELL #:		153		RRCID -> 163181		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626				
12	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	29	-0-	29	29		5 3	24 9	Y	22	14 1			8

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SBR			WELL #: 141		RRCID -> 163185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10184	- 10226	
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
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	455 3	10 9	Y	9	10 1		2
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			2
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-			Y	-0-			2
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			2
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1 1		1
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	89 3	4 9	Y	4	3 1		2

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

SBR			WELL #: 139		RRCID -> 163190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10780	- 10806	
12	341 N	152	-0-	-189	-0-	12 1	136 3	Y	4	4 1		2
01	372 N	3	-0-	-369	-0-	4 9		Y	-0-			2
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	1 1	2 3	Y	-0-			2
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			2
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	35 1	224 3	Y	3	2 1		3
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	3 9	490 3	Y	7	6 1		4
						8 9						

SBR			WELL #: 152		RRCID -> 163192	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10350	- 10382	
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	27 1	310 3	Y	7	7 1		2
01	372 N	10	-0-	-362	-0-	8 9		Y	-0-			2
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	3 1	7 3	Y	-0-			2
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			2
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	27 1	178 3	Y	3	2 1		3
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	3 9	509 3	Y	4	4 1		3
						38 1						
						4 9						

SBR			WELL #: 149		RRCID -> 163193	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10354	- 10386	
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	28 1	321 3	Y	7	7 1		2
01	217 N	9	-0-	-208	-0-	8 9		Y	-0-			2
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	3 1	6 3	Y	-0-			2
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			2
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	45 1	291 3	Y	4	2 1		4
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	4 9	373 3	Y	6	6 1		4
						28 1						
						7 9						

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 158			ASSOCIATED RRCID -> 163571	CAPACITY COMPL. DATE 05/28/1997				TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980			CNTY: MCMULLEN			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	14	1		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	86	1		47
SBR		WELL #: 126			RRCID -> 163573	COMPL. DATE 06/04/1997				TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130						
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	659	-0-	659	659	659	652	3	7	9	Y	6	4	1		2
SBR		WELL #: 142			RRCID -> 163574	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466						
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3	8	9	Y	7	7	1		1
01	T. A.	8	-0-	-8	8	8	8	3			Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8	8					Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8	8					Y	-0-				1
04	8 X	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	1	1	1		1
05	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	3	8	9	Y	7	5	1		3
SBR		WELL #: 127			RRCID -> 163575	COMPL. DATE 06/10/1997				TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084						
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	43	-0-	43	43	43	41	3	2	9	Y	2	1	1		1
05	T. A.	312	-0-	312	355	355	311	3	1	9	Y	1	1	1		1
SBR		WELL #: 157			RRCID -> 163661	COMPL. DATE 06/17/1997				TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	14	1		11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1		5
05	T. A.	248	-0-	248	248	248	77	3	171	9	Y	155	104	1		56
SBR		WELL #: 160			RRCID -> 163662	COMPL. DATE 07/03/1997				TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346						
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	T. A.	10	-0-	-10	10	10	10	3			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	10	10					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	10	10					Y	-0-				-0-
04	484 X	474	-0-	-10	-0-	-0-	474	3			Y	-0-				-0-
05	389 X	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-				-0-
SBR		WELL #: 159			RRCID -> 163664	COMPL. DATE 06/23/1997				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818						
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3	7	9	Y	6	6	1		1
01	T. A.	38	-0-	-38	38	38	38	3			Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	38	38					Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	38	38					Y	-0-				1
04	382 X	344	-0-	-38	-0-	-0-	342	3	2	9	Y	2	1	1		2
05	111 X	111	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	Y	2	2	1		2

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
SBR		WELL #: 155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10903		PERF.10662 - 10682		
12	403 N	229	-0-	-174	-0-	18	1	204	3	Y	6	7	1	2
01	372 N	6	-0-	-366	-0-	7	9			Y	-0-			2
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			2
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			2
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	52	1	333	3	Y	5	3	1	4
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	597	3	Y	8	7	1	5
						9	9							

SBR		WELL #: 148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10118 - 10150				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10302 - 10322		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	3	2	9	Y	2	1	1	1

SBR		WELL #: 156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 11045		PERF.10872 - 10896				
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	1			12
01	434 N	4	-0-	-430	-0-	1	9			Y	-0-			12
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			12
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			12
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	39	1	252	3	Y	7			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9			Y	-0-			19

SBR		WELL #: 173		RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10180		PERF.10008 - 10050				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2	1	1	1

SBR		WELL #: 170		RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 10177		PERF. 9966 - 10006				
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	361	3	8	9	Y	7	7	1	1
01	T. A.	24	-0-	24	-0-	24	3			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			1
04	211 X	187	-0-	-24	-0-	183	3	4	9	Y	4	2	1	3
05	88 X	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	2	1	2

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
ZR UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	163898	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10306 - 10337
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
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	2			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	T. A.	1283	-0-	1283	1283	1266	3	17	9	Y	15	9 1	8

SBR				WELL #:	174	RRCID ->	164087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9978 - 10002
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SBR				WELL #:	150	RRCID ->	164101	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9706 - 9730
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18	22	1	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	148	-0-	148	148	21	3	127	9	Y	115	75 1	40

SBR				WELL #:	175	RRCID ->	164342	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10040 - 10070
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SBR				WELL #:	162	RRCID ->	164351	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10224 - 10264
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-
04	T. A.	33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-		-0-
05	T. A.	199	-0-	199	232	199	3			Y	-0-		-0-

SBR				WELL #:	163	RRCID ->	164518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	9990 - 10020
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//			00256 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//			246973												
SBR		WELL #: 180			RRCID -> 164519		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11068			PERF.10828 - 10848			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	480	3	Y	1					1
01		217 N	10	-0-	-207	-0-	1	9			Y	-0-					1
02		435 N	-0-	-0-	-435	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					1
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SBR		WELL #: 182			RRCID -> 164522		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10992			PERF.10750 - 10775			
12		434 N	299	-0-	-135	-0-	23	1	272	3	Y	4	5	1			2
01		279 N	12	-0-	-267	-0-	4	9			Y	-0-					2
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					2
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			1
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SBR		WELL #: 178			RRCID -> 164523		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040			PERF.10830 - 10850			
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	-0-					-0-
01		372 X	6	-0-	-366	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04		330 X	304	-0-	-26	-0-	40	1	257	3	Y	6					6
							7	9									
05		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					6

SBR		WELL #: 179			RRCID -> 164613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000			PERF.10782 - 10802			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF		WELL #: 10			RRCID -> 164614		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11075			PERF.10856 - 10876			
12		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SBR		WELL #: 166			RRCID -> 164747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200			PERF. 9990 - 10010			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 167		ASSOCIATED RRCID -> 164750		CAPACITY COMPL. DATE 09/03/1997			CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	15	1	176	3	Y	6	7	1	2
01	372 N	6	-0-	-366	-0-	7	9			Y	-0-			2
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			2
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			2
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	400	3	Y	6	3	1	5
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7	9	249	3	Y	5	6	1	4
						18	1							
						6	9							
SBR		WELL #: 168		RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997			TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529					
12	465 N	290	-0-	-175	-0-	22	1	260	3	Y	7	7	1	3
01	465 N	8	-0-	-457	-0-	8	9			Y	-0-			3
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-	3	1	5	3	Y	-0-			3
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			3
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	75	1	485	3	Y	8	4	1	7
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	9	9	315	3	Y	4	6	1	5
						23	1							
						4	9							
SBR		WELL #: 169		RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766					
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-			1
01	589 N	10	-0-	-579	-0-	3	1	7	3	Y	-0-			1
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-			1
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			1
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
HUFF		WELL #: 9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997			TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910					
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ZR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
ZR UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 165572		COMPL. DATE 10/29/1997			TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420					
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	809	-0-	809	809	809	3			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
ZR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 166037		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136								
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
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
ZR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166038		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
ZR UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 166046		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398								
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	285	-0-	285	285	237	3	48	9	Y	44	7	1			37
ZR UNIT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 166052		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ZR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 166448		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
ZR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 166527		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
ZR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 166529		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		165	RRCID ->	166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10276	- 10326	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	407 3	9 9	Y	8	8 1		2
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			2
02		696 N	-0-	-0-	-696	-0-			Y	-0-			2
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			2
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1 1		1
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	Y	1	1 1		1

ZR "A"		WELL #:		10	RRCID ->	166656	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11183	- 11203	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			2
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	166750	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11148	- 11168	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

SBR		WELL #:		171	RRCID ->	166835	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10384	- 10420
12		496 N	176	-0-	-320	-0-	14 1	158 3	Y	4	5 1		2
							4 9						
01		279 N	4	-0-	-275	-0-	1 1	3 3	Y	-0-			2
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-			2
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			2
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	28 1	183 3	Y	3	2 1		3
							3 9						
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	29 1	392 3	Y	4	4 1		3
							4 9						

BRACKEN "A"		WELL #:		2025	RRCID ->	167194	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9856	- 9876	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		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	
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-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	302	-0-	302	-0-	302	300 3	Y	2	1 1		1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 2039		RRCID -> 167507		COMPL. DATE 02/27/1998				TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836						
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
12		355 N	355	-0-	-0-		348 3		7 9	Y	6		6 1			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		551 N	-0-	-0-	-551					Y	-0-					1
03		341 N	-0-	-0-	-341					Y	-0-					1
04		197 N	197	-0-	-0-		195 3		2 9	Y	2		1 1			2
05		784 N	784	-0-	-0-		781 3		3 9	Y	3		3 1			2

BRACKEN "A"		WELL #: 2027		RRCID -> 167576		COMPL. DATE 03/12/1998				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016						
12		341 N	-0-	-0-	-341					Y	-0-					1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1 1			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986						
12		356 N	356	-0-	-0-		349 3		7 9	Y	6		6 1			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		406 N	-0-	-0-	-406					Y	-0-					1
03		341 N	-0-	-0-	-341					Y	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1 1			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844						
12		124 N	51	-0-	-73		50 3		1 9	Y	1		1 1			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29					Y	-0-					-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "B"		WELL #: 2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998				TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080						
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	44	-0-	44		44 3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2024		RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998				TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852						
12		301 N	301	-0-	-0-		294 3		7 9	Y	6		6 1			1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1 1			-0-
05		T. A.	98	-0-	98		97 3		1 9	Y	1		1 1			-0-

BRACKEN "E"		WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998				TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474						
12		79 N	79	-0-	-0-		78 3		1 9	Y	1		1 1			-0-
01		T. A.	6	-0-	6		6 3			Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		6 X	-0-	-0-	-6					Y	-0-					-0-
05		14 X	14	-0-	-0-		13 3		1 9	Y	1		1 1			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BRACKEN "A"		WELL #: 1018		RRCID -> 168335	COMPL. DATE 11/06/1984	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 9994	- 10045			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						9
05	T. A.	118	-0-	118	118	118	3				9

BRACKEN "A"		WELL #: 2041		RRCID -> 168344	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 10225	PERF. 9990	- 10034			
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	437	3	8	9	Y	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-						1
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1	1
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	Y	1

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168807	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9759	- 9787			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ZR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169002	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11545	PERF. 11247	- 11252			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 2037		RRCID -> 169157	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 9786	- 9806			
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-						-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	462	3	3	9	Y	2
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	Y	2

BRACKEN "A"		WELL #: 2052		RRCID -> 169164	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10225	PERF. 9912	- 9968			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ZR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 169211	COMPL. DATE 02/25/1998	TOTAL DEPTH 11220	PERF. 10954	- 10976			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "B"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN				
		WELL #:	2083	RRCID -> 171469	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10238	- 10282		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17 1 2 9	198 3	Y	2 1	1
01	186 N	3	-0-	-183	-0-	1 1	2 3	Y	-0-	1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-	1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	1
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	104 3	Y	1 1	1
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	23 1 3 9	312 3	Y	3 2 1	2

SBR		WELL #:	121	RRCID -> 171794	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10678	- 10700		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	8

BRACKEN "E"		WELL #:	2076	RRCID -> 171796	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10556	- 10582		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	7	-0-	7	-0-	7 3		Y	-0-	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:	2	RRCID -> 171898	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11065	PERF.10755	- 10792		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2

BRACKEN, R.		WELL #:	1	RRCID -> 172042	COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10676	- 10724		
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

BRACKEN, R.		WELL #:	4	RRCID -> 175201	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10712	- 10742		
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20 1	397 3	Y	-0-	1
01	T. A.	39	-0-	-39	-0-	39	2 1	Y	-0-	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39		Y	-0-	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39		Y	-0-	1
04	39 X	-0-	-0-	-39	-0-			Y	-0-	1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		183	RRCID ->	175405	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10362	-	10394
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	21	1	240	3	Y	6	7	1	2
01	434 N	7	-0-	-427	-0-	7	9	5	3	Y	-0-			2
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-	2	1			Y	-0-			2
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			2
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	2	2	1	2
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	6	5	1	3
						7	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		3	RRCID ->	175781	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10734	-	10762
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

SBR		WELL #:		181	RRCID ->	175782	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10601	-	10634
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		185	RRCID ->	176737	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10440	-	10484
12	434 N	253	-0-	-181	-0-	20	1	230	3	Y	3	3	1	1
01	217 N	4	-0-	-213	-0-	3	9			Y	-0-			1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			1
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	54	1	349	3	Y	4	2	1	3
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	4	9	828	3	Y	7	6	1	4
						61	1							
						8	9							

BRACKEN "D"		WELL #:		2087	RRCID ->	176800	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10425	-	10445
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	7	1	82	3	Y	4	4	1	1
01	124 N	3	-0-	-121	-0-	4	9			Y	-0-			1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	44	1	285	3	Y	5	2	1	4
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	6	9	506	3	Y	7	7	1	4
						38	1							
						8	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		5	RRCID ->	176802	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10602	-	10656
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 2058		RRCID -> 177435		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10212 - 10232			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	387	3	7	9	Y	6	6 1	1
01	T. A.	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-		1
04	761 X	743	-0-	-18	-0-	734	3	9	9	Y	8	3 1	6
05	432 X	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	Y	2	4 1	4

BRACKEN "D"		WELL #: 20100		RRCID -> 177473		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10444 - 10464			
12	341 N	220	-0-	-121	-0-	17	1	202	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
01	217 N	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	3	Y	-0-		-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	63	1	409	3	Y	1		1
						1	9						
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	3	Y	-0-	1 1	-0-

BRACKEN "B"		WELL #: 2070		RRCID -> 178511		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10224 - 10251			
12	2139 X	370	-0-	-1769	-0-	370	3			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	181	-0-	181	181	181	3			Y	-0-		-0-
05	T. A.	669	-0-	669	850	669	3			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 187		RRCID -> 178513		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10945		PERF.10650 - 10670			
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	Y	-0-		13
01	434 N	6	-0-	-428	-0-					Y	-0-		13
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-	2	1	4	3	Y	-0-		13
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		13
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13

L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #: 1		RRCID -> 178529		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9518 - 9550			
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	129	1	583	3	Y	9	12 1	2
						10	9						
01	682 N	72	-0-	-610	-0-	12	1	60	3	Y	-0-		2
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-		2
03	713 N	627	-0-	-86	-0-	87	1	521	3	Y	17		19
						19	9						
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	59	1	425	3	Y	12	12 1	19
						13	9						
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	107	1	593	3	Y	17	10 1	26
						19	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
SBR		WELL #: 186		RRCID -> 178828			COMPL. DATE 07/28/2000				TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	-0-	20	1	227	3	Y	9	10	1	2
							10	9							
01	341 N	6	-0-	-335	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			2
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	208	3	Y	5	3	1	4
							6	9							
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	4	5	1	3
							4	9							
BRACKEN, R.		WELL #: 7		RRCID -> 178933			COMPL. DATE 09/01/2000				TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748				
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 190		RRCID -> 179163			COMPL. DATE 09/16/2000				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
SBR		WELL #: 191		RRCID -> 179164			COMPL. DATE 09/21/2000				TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342				
12	372 N	126	-0-	-246	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	4	5	1	1
							4	9							
01	279 N	5	-0-	-274	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			1
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	1	1	1	1
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	9	6	1	4
							10	9							
BRACKEN "D"		WELL #: 2099		RRCID -> 179207			COMPL. DATE 02/04/2000				TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472				
12	279 N	184	-0-	-95	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	10	10	1	3
							11	9							
01	310 N	3	-0-	-307	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			3
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	317	3	Y	7	4	1	6
							8	9							
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	541	3	Y	4	5	1	5
							4	9							
SBR		WELL #: 189		RRCID -> 179214			COMPL. DATE 09/29/2000				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504				
12	1023 X	277	-0-	-746	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	-0-	1	1	1
01	527 N	3	-0-	-524	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			1
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 192			RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000	TOTAL DEPTH 10965	PERF.10696	- 10724									
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN, R.			WELL #: 6		RRCID -> 180328	COMPL. DATE 08/13/2000	TOTAL DEPTH 10985	PERF.10738	- 10810								
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					9
01		T. A.	53	-0-	53	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					9
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04		53 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			5
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
BRACKEN, R.			WELL #: 8		RRCID -> 180330	COMPL. DATE 11/21/2000	TOTAL DEPTH 10968	PERF.10668	- 10742								
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-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR			WELL #: 193		RRCID -> 180331	COMPL. DATE 11/20/2000	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10648	- 10681								
12		341 N	275	-0-	-66	-0-	21	1	246	3	Y	7	7	1			2
01		279 N	6	-0-	-273	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					2
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					2
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	1			1
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
BRACKEN ET AL			WELL #: 85		RRCID -> 181932	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 10235	PERF. 9968	- 10010								
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	7	1	32	3	Y	4	6	1			1
01		93 N	8	-0-	-85	-0-	4	9			Y	-0-					1
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	30	1	176	3	Y	4					5
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	6	4	1			7
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	6					7
							7	9			Y	5	3	1			9
							10	1	58	3	Y	5					9
							6	9									
BRACKEN, R.			WELL #: 9		RRCID -> 183044	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 10870	PERF.10630	- 10642								
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					5
01		T. A.	26	-0-	-26	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		26 X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-	2	1			3
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		194		RRCID -> 183452		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
12	310 N	222	-0-	-88	-0-	17	1	199	3	Y	5	5	1		1
01	186 N	7	-0-	-179	-0-	6	9			Y	-0-				1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	2	1	5	3	Y	-0-				1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				1
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								

SBR		WELL #:		196		RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827				
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	Y	-0-				1
01	155 N	5	-0-	-150	-0-	2	1	3	3	Y	-0-				1
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-				1
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				1
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	39	1	252	3	Y	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

SBR		WELL #:		198		RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408				
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-				-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	Y	-0-				-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-				-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-				-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-				-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		10		RRCID -> 185083		COMPL. DATE 06/24/2001			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

SBR		WELL #:		197		RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458				
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	4	4	1		1
01	248 N	3	-0-	-245	-0-	4	9			Y	-0-				1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	1	1	2	3	Y	-0-				1
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				1
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	Y	2	1	1		2
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	2	9	201	3	Y	3	3	1		2
						15	1								
						3	9								

BRACKEN, "A"		WELL #:		104		RRCID -> 191801		COMPL. DATE 01/14/1984			TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10417 - 10446	
M O	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
12	744 N	412	-0-	-332	-0-	33	1	378	3	Y	1	-0-
01	527 N	12	-0-	-515	-0-	1	9			Y	1	-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-	4	1	8	3	Y		-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y		-0-

SBR		WELL #:		201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10492 - 10522	
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y		-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	Y		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y		-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y		-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	3	Y		-0-

SBR		WELL #:		203	RRCID ->	196282	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10470 - 10500	
12	372 N	218	-0-	-154	-0-	17	1	194	3	Y	6	1
01	248 N	6	-0-	-242	-0-	7	9			Y		1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	2	1	4	3	Y		1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y		1
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	Y	4	3
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	2	1
						15	1	205	3	Y	1	2
						1	9					

SBR		WELL #:		202	RRCID ->	196283	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10365 - 10404	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		204	RRCID ->	198776	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10111 - 10201	
12	403 N	208	-0-	-195	-0-	16	1	184	3	Y	7	1
01	310 N	6	-0-	-304	-0-	8	9			Y		2
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	2	1	4	3	Y		2
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y		2
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1	1
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	301	3	Y	6	4
						7	9					3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		206	RRCID ->	199525	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11051	PERF.10846	- 10946
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	Y	1	1
01	186 N	8	-0-	-178	-0-	1	9			Y	-0-	1
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-	3	1	5	3	Y	-0-	1
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

SBR		WELL #:		217	RRCID ->	199878	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10787	- 10846
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	4	1	8	3	Y	-0-	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		205	RRCID ->	199881	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10412	- 10484
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	12	1	135	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	3	-0-	-183	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-	-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10296	- 10366
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	24	1	276	3	Y	-0-	1 1
01	341 N	9	-0-	-332	-0-	3	1	6	3	Y	-0-	-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	3	Y	-0-	-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	5	3 1
						6	9					2

SBR		WELL #:		208	RRCID ->	200229	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10501	- 10541
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		209	RRCID ->	200423	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10407	- 10465
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	553	3	7	9	Y	6	6 1
01	T. A.	17	-0-	17	-0-	17	3			Y	-0-	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04	783 X	766	-0-	-17	-0-	755	3	11	9	Y	10	4 1
05	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1757	3	4	9	Y	4	6 1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN, R.		WELL #:		14		RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

SBR		WELL #:		210		RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		11		RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

BRACKEN, R.		WELL #:		13		RRCID -> 201827		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

SBR		WELL #:		211		RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792					
12	341 N	143	-0-	-198	-0-	11	1	132	3	Y	-0-				-0-
01	341 N	3	-0-	-338	-0-	1	1	2	3	Y	-0-				-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-				-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	59	1	380	3	Y	-0-				-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	-0-				-0-

HUFF		WELL #:		3A		RRCID -> 203589		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

SBR		WELL #:		218		RRCID -> 204002		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		212	RRCID ->	205249	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10704 -	10760
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

BRACKEN, R.		WELL #:		15	RRCID ->	205256	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10742 -	10818
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID ->	205258	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10717 -	10748
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	Y	-0-		1
01	T. A.		20	-0-	20	20	1 1	19 3	Y	-0-		1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-		1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-		1
04		20 X	-0-	-0-	-20	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R	RRCID ->	208458	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10392 -	10456
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-		-0-
01	T. A.		8	-0-	8	8	8 3		Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
04		536 X	528	-0-	-8	-0-	528 3		Y	-0-		-0-
05		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3		Y	-0-		-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID ->	208912	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9975 -	10041
12		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	Y	-0-		1
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-	1 1	-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2016	RRCID ->	209286	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9926 -	10004
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		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
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-	430 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
01	T. A.		12	-0-	12	12	12 3		Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-		-0-
04		12 X	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
05		678 X	678	-0-	-0-	-0-	676 3	2 9	Y	2	1 1	1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		434 N	182	-0-	-252	-0-	14	1	168	3	Y	-0-	-0-
01		310 N	4	-0-	-306	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-	-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	-0-	-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		2038	RRCID ->	210693	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9824 - 9886	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	226	-0-	226	226	226	3			Y	-0-	-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		88	RRCID ->	210837	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9487 - 9532	
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRACKEN "F"		WELL #:		2049	RRCID ->	210839	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10432 - 10498	
12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1030	3	10	9	Y	9	9 1 2
01		T. A.	14	-0-	14	-0-	14	3			Y	-0-	2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
04		1275 X	1261	-0-	-14	-0-	1248	3	13	9	Y	12	5 1 9
05		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2185	3	11	9	Y	10	11 1 8

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	212095	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9732 - 9773	
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		222	RRCID ->	212159	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10459	PERF.	10234 - 10324	
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
		WELL #: 224		RRCID -> 212592		COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	217 N	83	-0-	-134	-0-	6	1	75	3	Y	2	3	1			1
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	2	9			Y	-0-					1
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	Y	4	3	1			2
						4	9									
SBR				WELL #: 223		RRCID -> 212618		COMPL. DATE 10/26/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880					
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	11	-0-	-144	-0-	4	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WHITEHURST				WELL #: 7		RRCID -> 213264		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414					
12	217 N	124	-0-	-93	-0-	117	3	7	9	Y	6	4	1			6
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	5	1			1
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					1
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3					4
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	259	3	20	9	Y	18	12	1			10
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-	10	1			-0-
SBR				WELL #: 199		RRCID -> 213479		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140					
12	155 N	33	-0-	-122	-0-	32	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	T. A.	7	-0-	7	-0-	7	3			Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					1
04	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1	1			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
BRACKEN "A"				WELL #: 2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.	139	-0-	139	-0-	139	3			Y	-0-					20
MCCLAUGHERTY, I.O.				WELL #: 3		RRCID -> 214242		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683					
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	3	1			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		231		RRCID -> 214574		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499				
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	541	-0-	541	541	37	1	504	3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		16		RRCID -> 215738		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845				
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	703	3	Y	-0-			7
01	T. A.	26	-0-	26	26	1	1	25	3	Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			7
04	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-	3	1	4
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

WHITEHURST		WELL #:		8		RRCID -> 220091		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286				
12	155 N	48	-0-	-107	-0-	44	3	4	9	Y	4	3	1	4
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1	1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	58	3	6	9	Y	5	3	1	3
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	3	1	-0-

WHITEHURST		WELL #:		10		RRCID -> 220166		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300				
12	3534 X	270	-0-	-3264	-0-	235	3	35	9	Y	32	27	1	34
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	1	31	1	4
02	2784 X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-			4
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	7			11
04	1260 X	399	-0-	-861	-0-	233	3	166	9	Y	151	65	1	97
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-	97	1	-0-

WHITEHURST		WELL #:		9		RRCID -> 220904		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438				
12	372 X	169	-0-	-203	-0-	158	3	11	9	Y	10	5	1	9
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	8	1	2
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			2
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			2
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	289	3	22	9	Y	20	9	1	13
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-	13	1	-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		21		RRCID -> 221211		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896				
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	Y	-0-			15
01	T. A.	26	-0-	26	26	1	1	25	3	Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			15
04	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	1	7	1	9
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
 SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	10	-0-	-300	-0-	3	1	7	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	365	3	Y	-0-			-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	666	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

12	248 N	173	-0-	-75	-0-	13	1	156	3	Y	4	5	1	2
						4	9							
01	310 N	3	-0-	-307	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			2
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			2
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			2
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	Y	6	5	1	3
						7	9							

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	512	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
01	T. A.	12	-0-	-12	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
04	322 X	310	-0-	-12	-0-	307	3	3	9	Y	3	1	1	2
05	647 X	647	-0-	-0-	-0-	644	3	3	9	Y	3	3	1	2

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-			7
01	T. A.	36	-0-	-36	-0-	36		1	1	35	3			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-			7
04	36 X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-	3	1	4
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
BRACKEN, R.		WELL #: 17		RRCID -> 231964		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10702 - 10794				
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
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	-0-			7
01	T. A.	34	-0-	34	34	1	1	33	3	Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			7
04	34 X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-	3	1	4
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
BRACKEN, R.		WELL #: 22R		RRCID -> 232671		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10416 - 10530				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
BRACKEN "A"		WELL #: 2017		RRCID -> 232676		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9918 - 10034				
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-
04	T. A.	84	-0-	84	84	82	3	2	9	Y	2	1	1	1
05	T. A.	234	-0-	234	318	233	3	1	9	Y	1	1	1	1
BRACKEN "A"		WELL #: 2015		RRCID -> 232690		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9832 - 9902				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	213	-0-	213	213	213	3			Y	-0-			-0-
BRACKEN, R.		WELL #: 18		RRCID -> 232723		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10804 - 10890				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN, R.		WELL #: 24		RRCID -> 232726		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10760 - 10840				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN, R.		WELL #: 27		RRCID -> 232728		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10850 - 10930				
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-			62
01	T. A.	39	-0-	39	39	2	1	37	3	Y	-0-			62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			62
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			62
04	39 X	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-	27	1	35
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		240	RRCID ->	232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10614	-	10698
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
12	558 N	268	-0-	-290	-0-	21	1	247	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	7	-0-	-272	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	79	1	512	3	Y	-0-			-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	43	1	580	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10166	-	10220
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID ->	232744	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10190	-	10228
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-			-0-
04	256 X	163	-0-	-93	-0-	163	3			Y	-0-			-0-
05	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID ->	233677	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10770	-	10826
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-			4
01	T. A.	171	-0-	171	171	7	1	164	3	Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	171				Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	171				Y	-0-			4
04	171 X	-0-	-0-	-171	-0-					Y	-0-	2	1	2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

BRACKEN "B"		WELL #:		3070	RRCID ->	233825	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10258	-	10326
12	496 N	319	-0-	-177	-0-	25	1	291	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
01	403 N	9	-0-	-394	-0-	3	1	6	3	Y	-0-			1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			1
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	36	1	486	3	Y	3	2	1	1
						3	9							

SBR		WELL #:		241	RRCID ->	233828	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10400	-	10458
12	3255 X	830	-0-	-2425	-0-	819	3	11	9	Y	10	10	1	2
01	T. A.	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-			2
04	799 X	780	-0-	-19	-0-	767	3	13	9	Y	12	5	1	9
05	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1229	3	6	9	Y	5	8	1	6

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN, R.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 246973	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700																	
12		91 X	91	-0-	-0-	-0-		4 1		87 3	Y	-0-					1
01	T. A.		24	-0-	-0-	24		1 1		23 3	Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					1
04		24 X	-0-	-0-	-0-	-24					Y	1	1 1				1
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962																	
12		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760																	
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-		22 1		97 3	Y	2	3 1				-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-		2 9		15 3	Y	1					1
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-		1 9			Y	-0-					1
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-		27 1		163 3	Y	7					8
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-		8 9		179 1	Y	40	16 1				32
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-		44 9		27 1	Y	7	12 1				27

WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992																	
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-		555 3		7 9	Y	6	6 1				1
01	T. A.		28	-0-	-0-	28		28 3			Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					1
04		316 X	288	-0-	-28	-0-		281 3		7 9	Y	6	2 1				5
05		178 X	178	-0-	-0-	-0-		176 3		2 9	Y	2	4 1				3

WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710																	
12		231 N	231	-0-	-0-	-0-		18 1		213 3	Y	-0-					15
01		651 N	12	-0-	-639	-0-		4 1		8 3	Y	-0-					15
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					15
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					15
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//	00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 243		RRCID -> 243033		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10730		- 10822		
12	341 X	307	-0-	-34	-0-	24 1	282 3	Y	1			13
01	465 N	19	-0-	-446	-0-	1 9		Y	-0-			13
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-	6 1	13 3	Y	-0-			13
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			13
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

BRACKEN, R.		WELL #: 28		RRCID -> 243054		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10722 - 10842		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 16		RRCID -> 243060		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9326 - 9356		
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	33 1	150 3	Y	-0-	1 1		-0-
01	124 N	16	-0-	-108	-0-	3 1	13 3	Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			-0-
03	186 N	24	-0-	-162	-0-	3 1	21 3	Y	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	32 1	231 3	Y	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	25 1	138 3	Y	17	4 1		13
						19 9						

BRACKEN, R.		WELL #: 29		RRCID -> 243062		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10800 - 10850		
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199 3	Y	-0-			13
01	T. A.	39	-0-	39	-0-	2 1	37 3	Y	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	39 X	-0-	-0-	-39	-0-			Y	-0-	6 1		7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

SBR		WELL #: 247		RRCID -> 243071		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9952 - 10016		
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	426 3	8 9	Y	7	7 1		2
01	T. A.	26	-0-	26	-0-	26 3		Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	26 X	-0-	-0-	-26	-0-			Y	-0-	1 1		1
05	596 X	596	-0-	-0-	-0-	592 3	4 9	Y	4	3 1		2

SBR		WELL #: 249		RRCID -> 243835		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10070 - 10142		
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	675	-0-	675	675	671 3	4 9	Y	4	3 1		1

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. WHITEHURST		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 15		RRCID -> 243837		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10388 - 10400						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
WELL #: 245		RRCID -> 243845		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10492 - 10562						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
WELL #: 31		RRCID -> 245147		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10644 - 10738						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
WELL #: 33H		RRCID -> 247469		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14322		PERF.11230 - 13711						
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-			18	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	1	10	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10	
WELL #: 248		RRCID -> 247481		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10034 - 10084						
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	47	1	211	3	Y	4	6	1	1
						4	9							
01	186 N	19	-0-	-167	-0-	3	1	16	3	Y	-0-			1
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-			1
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	44	1	262	3	Y	4			5
						4	9							
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	175	3	Y	5	4	1	6
						6	9							
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	154	3	Y	8	4	1	10
						9	9							
WELL #: 14		RRCID -> 247637		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10227 - 11186						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
HUFF				WELL #: 12	RRCID -> 248150	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 11070	PERF.10822	- 10918						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUFF				WELL #: 15	RRCID -> 248932	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11032	- 11084						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

BRACKEN "A"				WELL #: 2018	RRCID -> 249882	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9934	- 9980						
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
04	T. A.	90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-				26
05	T. A.	594	-0-	594	684	594	3			Y	-0-				26

BRACKEN, R.				WELL #: 32	RRCID -> 250596	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10646	- 10740						
12	481 X	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	Y	-0-				2
01	T. A.	65	-0-	65	65	3	1	62	3	Y	-0-				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-				2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-				2
04	65 X	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-	1	1		1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

BRACKEN, R.				WELL #: 34H	RRCID -> 254474	COMPL. DATE 08/14/2009	TOTAL DEPTH 11083	PERF.11256	- 14735						
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	200	1	4021	3	Y	-0-				40
01	T. A.	203	-0-	203	203	8	1	195	3	Y	-0-				40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-				40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-				40
04	203 X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-1	18	1		23
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23

QUINTANILLA				WELL #: 4	RRCID -> 254480	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9296	- 9356						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H		RRCID -> 255265		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 10372		PERF.11206 - 15046		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	5208 X	4835	-0-	-373	-0-	1003	1	3693	3	Y	126	93	1	95
01	1271 X	470	-0-	-801	-0-	139	9							95
02	1189 X	-0-	-0-	-1189	-0-	74	1	396	3	Y	-0-			95
03	1271 X	1	-0-	-1270	-0-			1	3	Y	-0-			95
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			95
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			95

BRACKEN, R.		WELL #:		35H		RRCID -> 255873		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 9460 - 14380		
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	150	1	3021	3	Y	-0-			31
01	T. A.	36	-0-	36		36	1	35	3	Y	-0-			31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		36				Y	-0-			31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		36				Y	-0-			31
04	36 X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-	14	1	17
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

BRACKEN, R.		WELL #:		36H		RRCID -> 256159		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 11002		PERF.11230 - 13574		
12	3472 X	628	-0-	-2844	-0-	30	1	598	3	Y	-0-			46
01	T. A.	236	-0-	236		236	10	226	3	Y	-0-			46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		236				Y	-0-			46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		236				Y	-0-			46
04	236 X	-0-	-0-	-236	-0-					Y	-0-	20	1	26
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

HUFF		WELL #:		1H		RRCID -> 257695		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 11042		PERF.10955 - 14176		
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		2H		RRCID -> 257947		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 10884		PERF.10708 - 15192		
12	4774 X	4127	-0-	-647	-0-	865	1	3184	3	Y	71	75	1	56
01	1488 X	409	-0-	-1079	-0-	78	9							56
02	1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-	64	1	345	3	Y	-0-			56
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			56
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			56
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			56

WHITEHURST		WELL #:		1H		RRCID -> 260166		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 10457		PERF.10545 - 14722		
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	539	1	1038	3	Y	36	29	1	11
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	40	9							11
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			11
03	930 N	335	-0-	-595	-0-	79	1	241	3	Y	14			25
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	15	9							41
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	512	1	729	3	Y	61	45	1	41
						67	9							25
						604	1	794	3	Y	38	54	1	25
						42	9							

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. LESTER OL		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 1H		RRCID -> 260169		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 11206		PERF.11189 - 14962							
12	4898 X	4511	-0-	-387	-0-	4511	3			N	-0-				257
01	4898 X	1072	-0-	-3826	-0-	1072	3			N	-0-				257
02	4582 X	-0-	-0-	-4582	-0-					N	-0-				257
03	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-				257
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-				257
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-				257

WELL #: 3H		RRCID -> 261043		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 10640		PERF.11040 - 15144							
12	155 X	72	-0-	-83	-0-	15	1	56	3	Y	1				1
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				1
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

WELL #: 37H		RRCID -> 261044		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 10870		PERF.11155 - 14228							
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	Y	-0-				2
01	T. A.	43	-0-	43	-0-	2	1	41	3	Y	-0-				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	43 X	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-	1	1		1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

WELL #: 4H		RRCID -> 261456		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 10829		PERF.10714 - 15630							
12	4619 X	2637	-0-	-1982	-0-	552	1	2030	3	Y	50	63	1		40
01	1333 X	397	-0-	-936	-0-	55	9			Y	-0-				40
02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-	62	1	335	3	Y	-0-				40
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-				40
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-				40
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-				40

WELL #: 38H		RRCID -> 261613		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 10897		PERF.11198 - 16883							
12	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	423	1	8514	3	Y	-0-				105
01	T. A.	36	-0-	36	-0-	1	1	35	3	Y	-0-				105
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				105
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				105
04	36 X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-	46	1		59
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				59

WELL #: 40H		RRCID -> 261615		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11140		PERF.11264 - 16730							
12	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	521	1	10494	3	Y	-0-				14
01	T. A.	75	-0-	75	-0-	3	1	72	3	Y	-0-				14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
04	75 X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-	6	1		8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		5H	RRCID ->	263066	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10422	PERF.11188	- 16711	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2759 X	2286	-0-	-473	-0-	465 1	1713 3	Y	98	114 1		78
01		1240 X	387	-0-	-853	-0-	108 9						78
02		1160 X	-0-	-0-	-1160	-0-	60 1	327 3	Y	-0-			78
03		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			78
04		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-			78
05		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			78

SIDDONS OL		WELL #:		3H	RRCID ->	263799	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.11110	- 16483	
12		6479 X	5866	-0-	-613	-0-	5858 3	8 9	N	7			37
01		6820 X	408	-0-	-6412	-0-	408 3		N	-0-			37
02		6380 X	-0-	-0-	-6380	-0-			N	-0-			37
03		6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			N	-0-			37
04		5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-			N	2	20 1		19
05		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			N	-0-			19

R. BRACKEN		WELL #:		39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11334	- 16765	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-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	
12		3224 X	182	-0-	-3042	-0-	39 1	142 3	Y	1			1
01		3224 X	334	-0-	-2890	-0-	1 9						1
02		2407 X	-0-	-0-	-2407	-0-	52 1	282 3	Y	-0-			1
03		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-			1
04		330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			1
05		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			1

R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11153	- 13021	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		9H	RRCID ->	266725	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10681	PERF.10502	- 16639	
12		4526 X	2190	-0-	-2336	-0-	451 1	1658 3	Y	74	25 1		53
01		4526 X	244	-0-	-4282	-0-	81 9						53
02		1682 X	-0-	-0-	-1682	-0-	38 1	206 3	Y	-0-			53
03		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	-0-			53
04		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	-0-			53
05		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	-0-			53

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		11H		RRCID -> 266953		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558						
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	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SIDDONSON OL		WELL #:		4H		RRCID -> 270305		COMPL. DATE 11/10/2013		TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305						
12	5859 X	4969	-0-	-890	-0-	4925	3	44	9	N	40					305
01	5859 X	732	-0-	-5127	-0-	732	3			N	-0-					305
02	5481 X	-0-	-0-	-5481	-0-					N	-0-					305
03	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					305
04	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	1	167	1			139
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					139

WHITEHURST		WELL #:		5H		RRCID -> 271047		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		78		RRCID -> 277775		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076						
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	42	1	192	3	N	-0-					-0-
01	217 N	63	-0-	-154	-0-	11	1	52	3	N	-0-					-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		91		RRCID -> 277776		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100						
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
01	155 N	8	-0-	-147	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	3	N	-0-					-0-

SBR		WELL #:		22		RRCID -> 277777		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954						
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
SBR		WELL #:		230		RRCID -> 278990		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216							
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	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	14	1			4	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2	
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-	1	1			1	

SBR		WELL #:		195		RRCID -> 279036		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090							
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-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	3	1	9	N	1	1	1		-0-	

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		TYLER RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 257603		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876	
12	248	N	107	-0-	-141	-0-	106	2	1	9	N	1				71	
01	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-				71	
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	248	2	127	9	N	115				186	
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	152	2	12	9	N	11				197	
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	167	2	20	9	N	18				215	
05	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	2			N	-0-	46	1		169	

PEELER		WELL #:		1		RRCID -> 257604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796					
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	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30	
05	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							
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	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23	
05	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							
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	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43	
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	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											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STS 'A'		WELL #:		5H	RRCID ->	279637	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9634 - 16026
12	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	712 1	8793 3	Y	1	1	1	-0-
						18 4	1 9					
01	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	382 1	7575 3	Y	100	85	1	15
						18 4	110 9					
02	10991 X	6948	-0-	-4043	-0-	108 1	6823 3	Y	-0-			15
						17 4						
03	11749 X	7351	-0-	-4398	-0-	76 1	7180 3	Y	70	73	1	12
						18 4	77 9					
04	10230 X	5212	-0-	-5018	-0-	57 1	4850 3	Y	48	54	1	6
						252 4	53 9					
05	9517 X	189	-0-	-9328	-0-	2 1	171 3	Y	-0-	6	1	-0-
						16 4						

STS 'A'		WELL #:		4 H	RRCID ->	279803	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9519 - 14586
12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	236 1	2913 3	Y	47	58	1	5
						6 4	52 9					
01	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	98 1	1942 3	Y	34	34	1	5
						5 4	37 9					
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	42 1	2598 3	Y	-0-			5
						6 4						
03	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	28 1	2657 3	Y	110	99	1	16
						7 4	121 9					
04	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	12 1	1019 3	Y	120	121	1	15
						53 4	132 9					
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	33 1	2808 3	Y	335	316	1	34
						258 4	369 9					

STS 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	279804	COMPL. DATE	06/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9705 - 16441
12	T. A.	81	-0-	81	232	6 1	75 3	Y	-0-			-0-
01	290 X	58	-0-	-232	-0-	3 1	55 3	Y	-0-			-0-
02	116 X	43	-0-	-73	-0-	1 1	42 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	7 3	1 4	Y	-0-			-0-

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 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
12		4309 X	122	-0-	-4187	-0-	9 1	113 3	Y	-0-				-0-
01		1984 X	148	-0-	-1836	-0-	7 1	141 3	Y	-0-				-0-
02		1827 X	28	-0-	-1799	-0-	27 3	1 4	Y	-0-				-0-
03		1953 X	55	-0-	-1898	-0-	1 1	54 3	Y	-0-				-0-
04		150 X	46	-0-	-104	-0-	1 1	42 3	Y	1	1 1			-0-
							2 4	1 9						
05		155 X	55	-0-	-100	-0-	50 3	5 4	Y	-0-				-0-

STS 'A'				WELL #:	10H	RRCID ->	279806	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9690 - 15531	
12		10230 X	1835	-0-	-8395	-0-	137 1	1694 3	Y	-0-				-0-
							4 4							
01		10230 X	2672	-0-	-7558	-0-	128 1	2538 3	Y	-0-				-0-
							6 4							
02		49561 X	1950	-0-	-47611	-0-	30 1	1915 3	Y	-0-				-0-
							5 4							
03		52979 X	2057	-0-	-50922	-0-	22 1	2030 3	Y	-0-				-0-
							5 4							
04		7170 X	653	-0-	-6517	-0-	7 1	614 3	Y	-0-				-0-
							32 4							
05		2666 X	1917	-0-	-749	-0-	20 1	1737 3	Y	-0-				-0-
							160 4							

STS 'A'				WELL #:	7H	RRCID ->	280114	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL DEPTH	9069	PERF.	9600 - 16261	
12		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	509 1	6284 3	Y	17	16 1			2
							13 4	19 9						
01		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	295 1	5839 3	Y	85	74 1			13
							13 4	94 9						
02		5568 X	5133	-0-	-435	-0-	80 1	5041 3	Y	-0-				13
							12 4							
03		6820 X	4539	-0-	-2281	-0-	47 1	4417 3	Y	58	61 1			10
							11 4	64 9						
04		6600 X	3394	-0-	-3206	-0-	37 1	3142 3	Y	47	51 1			6
							163 4	52 9						
05		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	70 1	6021 3	Y	195	181 1			20
							554 4	215 9						

STS 'D'				WELL #:	1H	RRCID ->	281506	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	10470 - 16561	
12		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-				134
01		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3655 3	354 9	N	322				456
02		2813 X	1146	-0-	-1667	-0-	1146 3		N	-0-				456
03		3007 X	1408	-0-	-1599	-0-	1330 3	78 9	N	71	185 1			342
04		2910 X	52	-0-	-2858	-0-	52 3		N	-0-				342
05		3007 X	1443	-0-	-1564	-0-	1313 3	130 9	N	118				460

STS 'A'				WELL #:	14H	RRCID ->	281690	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9800 - 19446	
12		18166 X	14062	-0-	-4104	-0-	1033 1	12757 3	Y	224	227 1			23
							26 4	246 9						
01		18166 X	16231	-0-	-1935	-0-	767 1	15208 3	Y	200	193 1			30
							36 4	220 9						
02		16994 X	14828	-0-	-2166	-0-	232 1	14561 3	Y	-0-				30
							35 4							
03		15314 X	14558	-0-	-756	-0-	150 1	14018 3	Y	324	305 1			49
							34 4	356 9						
04		15720 X	11863	-0-	-3857	-0-	126 1	10580 3	Y	553	533 1			69
							549 4	608 9						
05		16244 X	13556	-0-	-2688	-0-	140 1	11954 3	Y	330	366 1			33
							1099 4	363 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
12		28024 X	18848	-0-	-9176	-0-	1355 1	16746 3	712 9	Y	647	615 1	66
01		19840 X	17480	-0-	-2360	-0-	35 4	805 1	15957 3	Y	619	593 1	92
02		16240 X	13259	-0-	-2981	-0-	37 4	207 1	13020 3	Y	-0-		92
03		18848 X	14384	-0-	-4464	-0-	32 4	147 1	13727 3	Y	433	453 1	72
04		18240 X	9327	-0-	-8913	-0-	34 4	101 1	8493 3	Y	265	304 1	33
05		18848 X	11836	-0-	-7012	-0-	441 4	122 1	10385 3	Y	340	339 1	34
							955 4	955 4	374 9				
STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969													
12		20434 X	20434	-0-	-0-	-0-	1523 1	18817 3	55 9	Y	50	65 1	5
01		18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	39 4	896 1	17755 3	Y	45	43 1	7
02		18357 X	17608	-0-	-749	-0-	41 4	275 1	17291 3	Y	-0-		7
03		20429 X	12876	-0-	-7553	-0-	42 4	136 1	12687 3	Y	20	23 1	4
04		19770 X	16550	-0-	-3220	-0-	31 4	185 1	15549 3	Y	8	11 1	1
05		20429 X	16752	-0-	-3677	-0-	807 4	177 1	15152 3	Y	26	24 1	3
							1394 4	1394 4	29 9				
SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456													
12		6231 X	4956	-0-	-1275	-0-	322 1	4433 3	201 9	Y	183	221 1	47
01		5177 X	3977	-0-	-1200	-0-	321 1	3474 3	182 9	Y	165	175 1	37
02		5365 X	3957	-0-	-1408	-0-	356 1	3601 3	356 1	Y	-0-		37
03		5735 X	4006	-0-	-1729	-0-	314 1	3329 3	363 9	Y	330	285 1	82
04		5550 X	3452	-0-	-2098	-0-	246 1	2980 3	226 9	Y	205	203 1	84
05		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	360 1	4436 3	382 9	Y	347	342 1	89
							382 9	382 9					
SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593													
12		9610 X	6573	-0-	-3037	-0-	419 1	5763 3	391 9	Y	355	408 1	92
01		6138 X	5629	-0-	-509	-0-	450 1	4870 3	309 9	Y	281	310 1	63
02		6467 X	5348	-0-	-1119	-0-	482 1	4866 3	482 1	Y	-0-		63
03		6913 X	4664	-0-	-2249	-0-	378 1	4001 3	285 9	Y	259	250 1	72
04		6690 X	4026	-0-	-2664	-0-	291 1	3523 3	212 9	Y	193	186 1	79
05		6572 X	5372	-0-	-1200	-0-	377 1	4642 3	353 9	Y	321	318 1	82
							353 9	353 9					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	27900 X	27430	-0-	-470	-0-	2038 1	25177 3	181 1	Y	148	181 1		15
						52 4	163 9						
01	27063 X	25913	-0-	-1150	-0-	1211 1	24004 3	512 1	Y	584	512 1		87
						56 4	642 9						
02	24737 X	24009	-0-	-728	-0-	375 1	23577 3	-0-	Y	-0-			87
						57 4							
03	27435 X	25131	-0-	-2304	-0-	260 1	24236 3	527 1	Y	524	527 1		84
						59 4	576 9						
04	26550 X	20962	-0-	-5588	-0-	229 1	19239 3	479 1	Y	451	479 1		56
						998 4	496 9						
05	27435 X	24527	-0-	-2908	-0-	258 1	21991 3	266 1	Y	233	266 1		23
						2022 4	256 9						
STS 'A'		WELL #:		21H	RRCID ->	291182	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	9550 - 16817	
12	55366 X	33125	-0-	-22241	-0-	2404 1	29699 3	859 1	Y	874	859 1		90
						61 4	961 9						
01	52948 X	30135	-0-	-22813	-0-	1405 1	27850 3	721 1	Y	741	721 1		110
						65 4	815 9						
02	41615 X	24455	-0-	-17160	-0-	382 1	24015 3	-0-	Y	-0-			110
						58 4							
03	39339 X	29155	-0-	-10184	-0-	299 1	27923 3	773 1	Y	786	773 1		123
						68 4	865 9						
04	35340 X	26768	-0-	-8572	-0-	291 1	24382 3	784 1	Y	755	784 1		94
						1264 4	831 9						
05	33139 X	31178	-0-	-1961	-0-	322 1	27542 3	733 1	Y	710	733 1		71
						2533 4	781 9						
STS 'A'		WELL #:		24H	RRCID ->	291911	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	9765 - 18760	
12	44826 X	38895	-0-	-5931	-0-	2874 1	35499 3	408 1	Y	408	408 1		42
						73 4	449 9						
01	36084 X	34749	-0-	-1335	-0-	1646 1	32624 3	354 1	Y	366	354 1		54
						76 4	403 9						
02	35554 X	31264	-0-	-4290	-0-	487 1	30702 3	-0-	Y	-0-			54
						75 4							
03	38905 X	31491	-0-	-7414	-0-	329 1	30753 3	308 1	Y	303	308 1		49
						76 4	333 9						
04	37650 X	28496	-0-	-9154	-0-	313 1	26308 3	455 1	Y	464	455 1		58
						1365 4	510 9						
05	38905 X	28213	-0-	-10692	-0-	294 1	25148 3	432 1	Y	416	432 1		42
						2313 4	458 9						
STS 'A'		WELL #:		23H	RRCID ->	292295	COMPL. DATE	11/06/2021	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	9470 - 19350	
12	34379 X	26090	-0-	-8289	-0-	1642 1	22579 3	1814 1	Y	1699	1814 1		439
						1869 9							
01	34100 X	25730	-0-	-8370	-0-	2018 1	21844 3	1758 1	Y	1698	1758 1		379
						1868 9							
02	31900 X	22429	-0-	-9471	-0-	2020 1	20409 3	-0-	Y	-0-			379
03	30318 X	19530	-0-	-10788	-0-	1582 1	16761 3	1131 1	Y	1079	1131 1		327
						1187 9							
04	27540 X	21743	-0-	-5797	-0-	1574 1	19058 3	923 1	Y	1010	923 1		414
						1111 9							
05	26102 X	22343	-0-	-3759	-0-	1570 1	19337 3	1385 1	Y	1305	1385 1		334
						1436 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		111259 X	85413	-0-	-25846	-0-	6087 1	75201 3	Y	3609	3482 1		370
							155 4	3970 9					
01		95542 X	78965	-0-	-16577	-0-	3645 1	72260 3	Y	2628	2607 1		391
							169 4	2891 9					
02		83201 X	64128	-0-	-19073	-0-	1001 1	62974 3	Y	-0-			391
							153 4						
03		88939 X	65208	-0-	-23731	-0-	665 1	62059 3	Y	2121	2167 1		345
							151 4	2333 9					
04		86070 X	58299	-0-	-27771	-0-	636 1	53343 3	Y	1412	1582 1		175
							2767 4	1553 9					
05		85405 X	59153	-0-	-26252	-0-	612 1	52288 3	Y	1314	1357 1		132
							4808 4	1445 9					
SPARKMAN ENERGY, LLC				807295									
EDWARDS SWD				WELL #:		1H		RRCID ->		281766		COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A	
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SMITH, C. C.				WELL #:		1		RRCID ->		107058		COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756	
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	384 2		Y	-0-			-0-
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	392 2		Y	-0-			-0-
02	406	N	380	-0-	-26	-0-	380 2		Y	-0-			-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-			-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-			-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-			-0-
HORTON, R. P. ET AL				WELL #:		4		RRCID ->		107332		COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HORTON, R. P. ET AL				WELL #:	17	RRCID ->	113704	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	9646	PERF. 9442 - 9487		
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-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2024														

SMITH, C. C.				WELL #:	3	RRCID ->	114496	COMPL. DATE	12/23/1984	TOTAL DEPTH	9776	PERF. 9566 - 9610		
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			-0-

HORTON, R. P.				WELL #:	23	RRCID ->	125176	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9478 - 9528		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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												
BLM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
12	434 N	357	-0-	-77	-0-	354	2	3	9	Y	3			149
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	544	2	2	9	Y	2			151
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	651	2	28	9	Y	25			176
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-			176
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	2			Y	-0-			176
05	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	2			Y	-0-			176

HORTON, R. P.		WELL #: 27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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					
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
01	527 N	286	-0-	-241	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-			-0-

SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636					
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	169	2	4	9	Y	4			35
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	174	2	3	9	Y	3	31	1	7
02	290 N	159	-0-	-131	-0-	157	2	2	9	Y	2			9
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1			10
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2			12
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	123	2	1	9	Y	1			13

SMITH, C. C.		WELL #: 7		RRCID -> 164515		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638					
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	498	2	10	9	Y	9			82
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	455	2	10	9	Y	9	75	1	16
02	464 N	448	-0-	-16	-0-	440	2	8	9	Y	7			23
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	503	2	8	9	Y	7			30
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5			35
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	Y	4			39

SMITH, C. C.		WELL #: 8		RRCID -> 164766		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686					
12	558 N	487	-0-	-71	-0-	479	2	8	9	Y	7			80
01	558 N	481	-0-	-77	-0-	471	2	10	9	Y	9	74	1	15
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	456	2	9	9	Y	8			23
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	Y	7			30
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	Y	5			35
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	543	2	4	9	Y	4			39

A.W.P. (WALES)		00256 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
GTG OPERATING, LLC		337080												
BALLARD, HORTON		WELL #: 9		RRCID -> 212540		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 9629		PERF. 6408 - 6420				
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664												
FASELER, DORA M.		WELL #: 2A		RRCID -> 063935		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A				
M	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
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-			-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 5A		RRCID -> 064312		COMPL. DATE 10/10/1975		TOTAL DEPTH 1000		PERF. N/A				
M	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
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-			-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 10A		RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975		TOTAL DEPTH 1000		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	1			N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	1			N	-0-			-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85	1			N	-0-			-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	1			N	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	1			N	-0-			-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	1			N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992		PERF. 962 - 968				
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664												
FASELER, DORA M.		WELL #: 1		RRCID -> 157614		COMPL. DATE 09/01/1945		TOTAL DEPTH 950		PERF. 928 - 936				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 971		PERF. 925 - 971				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 997		PERF. 975 - 997				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 983		PERF. 965 - 983				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931				
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	1			N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	1			N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	1			N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	1			N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 706 - 722				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M 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
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	1			N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	1			N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	1			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
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-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
05	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			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BEINHORN RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	271740	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8592 - 8593
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	273444	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8191	PERF. 8905 - 14598
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	273518	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8589 - 12571
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		70H	RRCID ->	275922	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7606	PERF. 8094 - 8281
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	277692	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 8844 - 14873
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1B	RRCID ->	279086	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7541	PERF. 7591 - 13958
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231						
SPOHN RANCH				WELL #: 12H	RRCID -> 282801	COMPL. DATE 05/22/2017	TOTAL DEPTH 10239	PERF. 9869	- 19277	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH				WELL #: 10H	RRCID -> 283210	COMPL. DATE 03/24/2016	TOTAL DEPTH 10424	PERF.18904	- 19660	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CERRITO				WELL #: 37HR	RRCID -> 287623	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL DEPTH 11395	PERF.11438	- 21494	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
COTULLA				WELL #: 67H	RRCID -> 279147	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8835	- 14771	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COTULLA				WELL #: 20H	RRCID -> 281042	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 8701	- 13390	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
GALVAN RANCH		WELL #: A355H		RRCID -> 283483	COMPL. DATE 04/01/2017	TOTAL DEPTH 9262	PERF. 9880	- 16516	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	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	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	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
12	341 N	263	-0-	-78	-0-	11 1	252 2	N	-0-		-0-	
01	279 N	102	-0-	-177	-0-	6 1	96 2	N	-0-		-0-	
02	319 N	238	-0-	-81	-0-	18 1	220 2	N	-0-		-0-	
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	19 1	283 2	N	-0-		-0-	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 2	N	-0-		-0-	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			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
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-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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
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-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LA SALLE SWD		WELL #:		3	RRCID ->	272907	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4200 - 5000
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-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267								
ARTESIA WELLS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	266626	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4440 - 4555
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-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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	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	
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-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	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												
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-	
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	2 1	3 3	Y	-0-		-0-	
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	18 1	21 3	Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	7 1	13 3	Y	-0-		-0-	
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490												
12	124 N	37	-0-	-87	-0-	7 1	27 3	Y	3	2 1		1
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	3 9	6 1	Y	5			6
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	6 9		Y				6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			6
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			6
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	10 1	18 3	Y	-0-	6 1		-0-
VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284												
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	129 1	676 3	N	-0-			9
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	101 1	619 3	N	-0-			9
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	97 1	584 3	N	-0-			9
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	107 1	630 3	N	-0-			9
04	690 N	669	-0-	-21	-0-	85 1	584 3	N	-0-			9
05	713 N	688	-0-	-25	-0-	77 1	611 3	N	-0-			9
KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081												
12	13 N	10	-0-	-3	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			1
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-			1
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-			1
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-			1
KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293												
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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	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
12	682 N	665	-0-	-17	-0-		62	1	603	3	Y	-0-		15
01	651 N	449	-0-	-202	-0-		35	1	414	3	Y	-0-		15
02	522 N	407	-0-	-115	-0-		7	1	400	3	Y	-0-		15
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-		13	1	459	3	Y	-0-		15
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-		40	1	525	3	Y	-0-		15
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-		43	1	555	3	Y	-0-		15

KILLAM 299				WELL #:	3	RRCID ->	181657	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 6972 - 7000		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	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		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

KILLAM 299				WELL #:	5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7184 - 7252		
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		140	1	1356	3	Y	-0-		21
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		99	1	1186	3	Y	-0-		21
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		21	1	1259	3	Y	-0-		21
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		32	1	1132	3	Y	-0-		21
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		89	1	1159	3	Y	-0-		21
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		94	1	1215	3	Y	-0-		21

ALDERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7098 - 7142		
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-		-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-		2	1	56	3	Y	-0-		-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-		4	1	54	3	Y	-0-		-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-		-0-

ALDERMAN				WELL #:	2	RRCID ->	188870	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7052 - 7064		
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-		2	1	60	3	N	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-		5	1	59	3	N	-0-		-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-		-0-

KILLAM 299				WELL #:	6	RRCID ->	189060	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7136 - 7170		
12	62 N	53	-0-	-9	-0-		5	1	48	3	Y	-0-		1
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-		5	1	54	3	Y	-0-		1
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-		1	1	45	3	Y	-0-		1
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-		1
04	60 N	5	-0-	-55	-0-		5	3			Y	-0-		1
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-		5	1	66	3	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 #: 2		RRCID -> 195831		COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	868 N	747	-0-	-121	-0-	120	1	627	3	Y	-0-			9
01	806 N	488	-0-	-318	-0-	69	1	419	3	Y	-0-			9
02	696 N	664	-0-	-32	-0-	94	1	570	3	Y	-0-			9
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	105	1	623	3	Y	-0-			9
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	77	1	529	3	Y	-0-			9
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	75	1	595	3	Y	-0-			9

ALDERMAN		WELL #: 3		RRCID -> 195833		COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034					
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 1		RRCID -> 196027		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282					
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	107	1	561	3	Y	-0-			9
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	79	1	482	3	Y	-0-			9
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	77	1	465	3	Y	-0-			9
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	83	1	494	3	Y	-0-			9
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	69	1	468	3	Y	-0-			9
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	489	3	Y	-0-			9

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 3		RRCID -> 196260		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236					
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	91	1	476	3	Y	-0-			7
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	72	1	440	3	Y	-0-			7
02	493 N	482	-0-	-11	-0-	69	1	413	3	Y	-0-			7
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	78	1	458	3	Y	-0-			7
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	68	1	463	3	Y	-0-			7
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	57	1	454	3	Y	-0-			7

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 5		RRCID -> 196290		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453					
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	88	1	456	3	Y	-0-			7
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	72	1	443	3	Y	-0-			7
02	493 N	477	-0-	-16	-0-	68	1	409	3	Y	-0-			7
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	76	1	449	3	Y	-0-			7
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	64	1	435	3	Y	-0-			7
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	55	1	439	3	Y	-0-			7

ALDERMAN		WELL #: 7		RRCID -> 196645		COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102					
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	7	1	70	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	3	Y	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-			-0-

ALDERMAN		WELL #: 5		RRCID -> 197079		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088					
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-			18
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-			18
02	58 N	25	-0-	-33	-0-	25	3			N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			18
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	N	-0-			18

ATLEE (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT KILLAM & GONZALEZ 299		//CONT.// 04300 500 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
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
WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350											
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	89 1	463 3	Y	-0-		7
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	72 1	438 3	Y	-0-		7
02	580 N	410	-0-	-170	-0-	58 1	352 3	Y	-0-		7
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	64 1	376 3	Y	-0-		7
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	62 1	424 3	Y	-0-		7
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	56 1	446 3	Y	-0-		7
WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278											
12	713 N	620	-0-	-93	-0-	100 1	520 3	Y	-0-		7
01	651 N	580	-0-	-71	-0-	82 1	498 3	Y	-0-		7
02	638 N	575	-0-	-63	-0-	82 1	493 3	Y	-0-		7
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	95 1	564 3	Y	-0-		7
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	78 1	536 3	Y	-0-		7
05	620 N	618	-0-	-2	-0-	69 1	549 3	Y	-0-		7
WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043											
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114											
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 3		N	-0-		-0-
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		N	-0-		-0-
WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196											
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	121 1	628 2	Y	-0-		-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	124 1	546 2	Y	-0-		-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	69 1	562 2	Y	-0-		-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	134 1	424 2	Y	-0-		-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	73 1	657 2	Y	-0-		-0-
05	682 N	611	-0-	-71	-0-	39 1	572 2	Y	-0-		-0-
WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241											
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	13 1	65 2	Y	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12 1	52 2	Y	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6 1	52 2	Y	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9 1	27 2	Y	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 2	Y	-0-		-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	Y	-0-		-0-
WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374											
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	33 1	171 2	Y	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	58 1	252 2	Y	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	24 1	192 2	Y	-0-		-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	36 1	113 2	Y	-0-		-0-
04	300 N	154	-0-	-146	-0-	15 1	139 2	Y	-0-		-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14 1	209 2	Y	-0-		-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT FLORES/FOUKE				WELL #: 1	RRCID -> 200794	COMPL. DATE 01/22/2004	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7252	- 7268			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)		AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	83 1	434 2	Y	-0-			-0-
01	527 N	419	-0-	-108	-0-	78 1	341 2	Y	-0-			-0-
02	406 N	395	-0-	-11	-0-	44 1	351 2	Y	-0-			-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	85 1	269 2	Y	-0-			-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	53 1	482 2	Y	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	33 1	496 2	Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26				WELL #: 1	RRCID -> 203591	COMPL. DATE 01/27/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7206	- 7223			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298				WELL #: 3	RRCID -> 204359	COMPL. DATE 09/16/2004	TOTAL DEPTH 7610	PERF. 7228	- 7240			
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	80 1	418 2	Y	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	88 1	387 2	Y	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	49 1	398 2	Y	-0-			-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	82 1	258 2	Y	-0-			-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	56 1	505 2	Y	-0-			-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	32 1	480 2	Y	-0-			-0-

KILLAM 299				WELL #: 9	RRCID -> 205675	COMPL. DATE 10/10/2004	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7046	- 7062			
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-			-0-
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-

KILLAM				WELL #: 3	RRCID -> 206842	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7040	- 7150			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM 299				WELL #: 8	RRCID -> 211576	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7045	- 7060			
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 3	Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26				WELL #: 4	RRCID -> 211702	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7052	- 7068			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		5		RRCID -> 214726		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7150 - 7165			
M	O	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
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-				-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		7		RRCID -> 220376		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7266 - 7282			
12	868 N	592	-0-	-276	-0-	-0-	95	1	497	3	Y	-0-			7
01	775 N	641	-0-	-134	-0-	-0-	90	1	551	3	Y	-0-			7
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	648	3	Y	-0-			7
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	703	3	Y	-0-			7
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	674	3	Y	-0-			7
05	806 N	704	-0-	-102	-0-	-0-	79	1	625	3	Y	-0-			7

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		9R		RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 7564 - 7624			
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	252	3	N	-0-			-0-
01	372 N	259	-0-	-113	-0-	-0-	64	1	195	3	N	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	371	3	N	-0-			-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	196	3	N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	214	3	N	-0-			-0-
05	403 N	157	-0-	-246	-0-	-0-	33	1	124	3	N	-0-			-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		1		RRCID -> 223623		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 7569 - 7828			
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	369	3	Y	-0-			-0-
01	589 N	508	-0-	-81	-0-	-0-	126	1	382	3	Y	-0-			-0-
02	522 N	445	-0-	-77	-0-	-0-	93	1	352	3	Y	-0-			-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	340	3	Y	-0-			-0-
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	-0-	108	1	321	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	138	-0-	-327	-0-	-0-	29	1	109	3	Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		6		RRCID -> 225050		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7242 - 7252			
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	360	3	Y	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	354	3	Y	-0-			-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	Y	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	Y	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	-0-			-0-
							1	9				1			1

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		7		RRCID -> 225164		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7572 - 7821			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
KILLAM 299		WELL #: 12		RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100			
M	O	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	AMT CODE	BALANCE
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20 3 Y	-0-	-0-	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 1C		RRCID -> 228375		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074			
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-	

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 7		RRCID -> 232775		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	5	-0-	5	17	5	3	Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	18	-0-	18	35	1	1	17 3 Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			Y	-0-	-0-	

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 4		RRCID -> 234006		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672			
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	136	1	453 3 Y	-0-	-0-	
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	145	1	440 3 Y	-0-	-0-	
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	111	1	424 3 Y	-0-	-0-	
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	116	1	450 3 Y	-0-	-0-	
04	570 N	552	-0-	-18	-0-	139	1	413 3 Y	-0-	-0-	
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	120	1	445 3 Y	-0-	-0-	

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 3		RRCID -> 234007		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651			
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	104	1	347 3 Y	-0-	-0-	
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	113	1	340 3 Y	-0-	-0-	
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	87	1	332 3 Y	-0-	-0-	
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	93	1	363 3 Y	-0-	-0-	
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	111	1	330 3 Y	-0-	-0-	
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	91	1	336 3 Y	-0-	-0-	

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 2		RRCID -> 235223		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660			
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	303	1	1011 3 Y	-0-	-0-	
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	316	1	957 3 Y	-0-	-0-	
02	1131 N	984	-0-	-147	-0-	205	1	779 3 Y	-0-	-0-	
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	191	1	739 3 Y	-0-	-0-	
04	1230 N	959	-0-	-271	-0-	242	1	717 3 Y	-0-	-0-	
05	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	213	1	789 3 Y	-0-	-0-	

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 5		RRCID -> 240103		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696			
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	48	1	160 3 Y	-0-	-0-	
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	61	1	184 3 Y	-0-	-0-	
02	261 N	230	-0-	-31	-0-	48	1	182 3 Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	88	1	261 3 Y	-0-	-0-	
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	48	1	178 3 Y	-0-	-0-	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 6		RRCID -> 240108		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637						
M	O	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
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-		29	1	98	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-		31	1	92	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	114	-0-	-2	-0-		24	1	90	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-		40	1	119	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-		20	1	75	3	Y	-0-			-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 241723		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583						
12	372 N	306	-0-	-66	-0-		70	1	236	3	N	-0-			-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-		85	1	257	3	N	-0-			-0-
02	348 N	329	-0-	-19	-0-		68	1	261	3	N	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-		63	1	243	3	N	-0-			-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-		116	1	343	3	N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-		87	1	323	3	N	-0-			-0-

VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243055		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660						
12	527 N	512	-0-	-15	-0-		118	1	394	3	N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-		128	1	386	3	N	-0-			-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-		105	1	401	3	N	-0-			-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-		119	1	460	3	N	-0-			-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-		131	1	389	3	N	-0-			-0-
05	527 N	507	-0-	-20	-0-		108	1	399	3	N	-0-			-0-

VT COLEMAN HEIRS		WELL #: 7201		RRCID -> 243063		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706						
12	155 N	108	-0-	-47	-0-		25	1	83	3	N	-0-			33
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-		29	1	87	3	N	-0-			33
02	116 N	115	-0-	-1	-0-		24	1	91	3	N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			33
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-		40	1	149	3	N	-0-			33

VT COLEMAN HEIRS A		WELL #: 5011		RRCID -> 243064		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669						
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-		86	1	288	3	N	-0-			-0-
01	465 N	382	-0-	-83	-0-		95	1	287	3	N	-0-			-0-
02	406 N	369	-0-	-37	-0-		77	1	292	3	N	-0-			-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-		104	1	403	3	N	43			43
							47	9							
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-		111	1	330	3	N	-0-			43
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-		96	1	358	3	N	-0-			43

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 243073		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562						
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-		150	1	503	3	N	-0-			-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-		155	1	469	3	N	-0-			-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-		129	1	492	3	N	-0-			-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-		133	1	518	3	N	-0-			-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-		165	1	489	3	N	-0-			-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-		140	1	519	3	N	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	243074	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7502 - 7528			
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
12	899 N	743	-0-	-156	-0-		171	1	572	3	N	-0-			-0-
01	868 N	659	-0-	-209	-0-		164	1	495	3	N	-0-			-0-
02	725 N	686	-0-	-39	-0-		143	1	543	3	N	-0-			-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-		169	1	655	3	N	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-		199	1	588	3	N	-0-			-0-
05	744 N	591	-0-	-153	-0-		125	1	466	3	N	-0-			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		6	RRCID ->	243075	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7617 - 7664			
12	14 N	6	-0-	-8	-0-		1	1	5	3	Y	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-		6	1	19	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-		6	1	23	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-		27	1	98	3	Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	243076	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7562 - 7609			
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-		100	1	332	3	Y	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-		110	1	333	3	Y	-0-			-0-
02	435 N	378	-0-	-57	-0-		79	1	299	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-			-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-		126	1	468	3	Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	243363	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7628 - 7646			
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-		130	1	435	3	Y	-0-			-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-		134	1	407	3	Y	-0-			-0-
02	580 N	492	-0-	-88	-0-		102	1	390	3	Y	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-		101	1	394	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	415	-0-	-95	-0-		105	1	310	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	351	-0-	-176	-0-		75	1	276	3	Y	-0-			-0-

LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5	RRCID ->	243842	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7504 - 7549			
12	1147 N	415	-0-	-732	-0-		82	1	327	3	Y	5	26	1	6
							6	9							
01	589 N	575	-0-	-14	-0-		262	1	313	3	Y	-0-			6
02	1044 N	591	-0-	-453	-0-		263	1	309	3	Y	17			23
							19	9							
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		562	1	717	3	Y	21			44
							23	9							
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-		349	1	498	3	Y	-0-			44
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-		312	1	567	3	Y	4	45	1	3
							4	9							

VT BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID ->	244585	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7612 - 7662			
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

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
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	42	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	38	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	32	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	140	1	518	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	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

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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BANDERA (ELLENBURGER)			05410 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BANDERA			
PATERSON ENERGY CORPORATION			643402						
CARTER			WELL #: 1	RRCID -> 253768	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 3765	-	4274
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				85
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				85
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				85
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				85
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				85
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
12	527	N	315	-0-	-212	-0-	315 2		-0-
01	527	N	316	-0-	-211	-0-	316 2		-0-
02	377	N	333	-0-	-44	-0-	333 2		-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	350 2		-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	351 2		-0-
02	406	N	370	-0-	-36	-0-	370 2		-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

NORTON, RICHARD W. JR.			WELL #: 15	RRCID -> 040835	COMPL. DATE 11/15/1966	TOTAL DEPTH 2529	PERF. 2452	-	2462
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	-0-

NORTON, R. W., JR.			WELL #: 18	RRCID -> 043741	COMPL. DATE 03/20/1967	TOTAL DEPTH 2139	PERF. N/A		
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	175 2		-0-
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	176 2		-0-
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	185 2		-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A												
12	527 X	350	-0-	-177	-0-	350	2		N	-0-		-0-
01	527 X	351	-0-	-176	-0-	351	2		N	-0-		-0-
02	406 N	370	-0-	-36	-0-	370	2		N	-0-		-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-		-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
12	713 N	420	-0-	-293	-0-	420	2		N	-0-		-0-
01	961 N	421	-0-	-540	-0-	421	2		N	-0-		-0-
02	493 N	444	-0-	-49	-0-	444	2		N	-0-		-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA																			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017																			
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A																			
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

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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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																			

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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE																			
BONFIRE OPERATING LLC 082443																			
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188																			

12		651 N	461	-0-	-190	-0-	-0-		461	3			N	-0-					-0-
01		651 N	423	-0-	-228	-0-	-0-		423	3			N	-0-					-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-		365	3			N	-0-					-0-
03		465 N	453	-0-	-12	-0-	-0-		453	3			N	-0-					-0-
04		420 N	408	-0-	-12	-0-	-0-		408	3			N	-0-					-0-
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-		444	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591																			
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157																			

12		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-		1713	2			N	-0-					-0-
01		1457 N	1136	-0-	-321	-0-	-0-		1136	2			N	-0-					-0-
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-		764	2			N	-0-					-0-
03		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-		1767	2			N	-0-					-0-
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-		1501	2			N	-0-					-0-
05		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-		1422	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285																			

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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
OXY USA INC. //CONT.// 630591			
HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314		COMPL. DATE 01/21/1985	TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
12	14B2 EXT	5 -0- 5 5 5 2 N	-0- -0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- 5 5 N	-0- -0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- 5 5 N	-0- -0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- 5 5 N	-0- -0-
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- 5 5 N	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- 5 5 N	-0- -0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021		COMPL. DATE 10/12/1985	TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784
12	210 N	210 -0- -0- -0- 210 2 N	-0- -0-
01	221 N	221 -0- -0- -0- 221 2 N	-0- -0-
02	255 N	255 -0- -0- -0- 255 2 N	-0- -0-
03	289 N	289 -0- -0- -0- 289 2 N	-0- -0-
04	180 N	180 -0- -0- -0- 180 2 N	-0- -0-
05	58 N	58 -0- -0- -0- 58 2 N	-0- -0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971		COMPL. DATE 08/22/2003	TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410
12	31 N	30 -0- -1 -0- 30 2 Y	-0- -0-
01	DLQ G-10	-0- -0- -0- -0- Y	-0- -0-
02	DLQ G-10	27 -0- 27 27 2 Y	-0- -0-
03	DLQ G-10	20 -0- 20 47 2 Y	-0- -0-
04	86 N	39 -0- -47 -0- 39 2 Y	-0- -0-
05	170 N	170 -0- -0- -0- 170 2 Y	-0- -0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027		COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420
12	62 N	37 -0- -25 -0- 37 2 Y	-0- -0-
01	DLQ G-10	-0- -0- -0- -0- Y	-0- -0-
02	DLQ G-10	80 -0- 80 80 2 Y	-0- -0-
03	DLQ G-10	48 -0- 48 128 2 Y	-0- -0-
04	135 N	7 -0- -128 -0- 7 2 Y	-0- -0-
05	11 N	11 -0- -0- -0- 11 2 Y	-0- -0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028		COMPL. DATE 02/22/2004	TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800
12	372 N	357 -0- -15 -0- 357 2 Y	-0- -0-
01	DLQ G-10	317 -0- 317 317 2 Y	-0- -0-
02	DLQ G-10	307 -0- 307 624 2 Y	-0- -0-
03	DLQ G-10	318 -0- 318 942 2 Y	-0- -0-
04	1188 N	246 -0- -942 -0- 246 2 Y	-0- -0-
05	278 N	278 -0- -0- -0- 278 2 Y	-0- -0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701		COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342
12	0 N	-0- -0- -0- -0- Y	-0- -0-
01	DLQ G-10	-0- -0- -0- -0- Y	-0- -0-
02	DLQ G-10	1 -0- 1 1 2 Y	-0- -0-
03	DLQ G-10	-0- -0- -0- 1 Y	-0- -0-
04	1 N	-0- -0- -1 -0- Y	-0- -0-
05	48 N	48 -0- -0- -0- 48 2 Y	-0- -0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703		COMPL. DATE 10/11/2004	TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345
12	216 N	216 -0- -0- -0- 216 2 Y	-0- -0-
01	DLQ G-10	261 -0- 261 261 2 Y	-0- -0-
02	DLQ G-10	208 -0- 208 469 2 Y	-0- -0-
03	DLQ G-10	143 -0- 143 612 2 Y	-0- -0-
04	714 N	102 -0- -612 -0- 102 2 Y	-0- -0-
05	78 N	78 -0- -0- -0- 78 2 Y	-0- -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE										
OXY USA INC. //CONT.// 630591										
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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

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

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

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										
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BEANO (STRAWN)		//CONT.// 06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
NEWBY "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 168768	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9694 - 9850			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	40 1	921 2	N	-0-	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 2T		RRCID -> 195485	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 10240	PERF. 9694 - 9850			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 196901	COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 9725 - 9988			
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	64 1	1484 2	N	-0-	-0-
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	89 1	1429 2	N	-0-	-0-
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	115 1	1407 2	N	-0-	-0-
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	86 1	1295 2	N	-0-	-0-
04	780 N	277	-0-	-503	-0-	18 1	259 2	N	-0-	-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197970	COMPL. DATE 09/27/2003	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 9707 - 9780			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #: 4 T		RRCID -> 221371	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9542 - 9784			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BELLE BRANCH		06924 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA		
J. D. PRODUCTION		427566								
HENKE, H. A.		WELL #: 1		RRCID -> 066898	COMPL. DATE 09/19/1973	TOTAL DEPTH 500	PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BELLE BRANCH
J. D. PRODUCTION
HENKE, H. A.

//CONT.// 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
//CONT.// 427566
WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON CITY (ANACACHO)
ALRICH OIL & GAS, INC.
MURAIRA, GARCIA

07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
015630
WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR
DAVENPORT, FRED

478407
WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	812	-0-	-242	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1160 N	1062	-0-	-98	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	921	-0-	-226	-0-	921	2			N	-0-					-0-

BIG ALAMO (5550)		07743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
4020 SWD, LLC		100604										
GREENBRANCH SWD		WELL #:	2VI	RRCID ->	293765	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5576 - 5868			
M	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
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO				
STS A		WELL #:	2S	RRCID ->	283332	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	9428 PERF. 5704 - 5734			
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STS 'A'		WELL #:	1S	RRCID ->	286408	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 5756 - 6734			
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		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			
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-			-0-
01	527	N	147	-0-	-380	-0-	147 3	N	-0-			-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3	N	-0-			-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3	N	-0-			-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-			-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-			-0-
BIG FOOT (OLMOS)		07850 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		100797										
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #:	1	RRCID ->	058693	COMPL. DATE	02/11/1974	TOTAL DEPTH	3040 PERF. N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BIG FOOT, N. (OLMOS)		07851 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459										
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	173127	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	3346 PERF. 2701 - 2711			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)				07856 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FRIO			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC				100797								
BERRY, MARTHA F.				WELL #:	5	RRCID ->	000017	COMPL. DATE	10/25/1957	TOTAL DEPTH	3085	PERF. 2974 - 3020
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
02	203 N	119	-0-	-84	-0-	80	1	39	3	N	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	87	1	40	3	N	-0-	-0-
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	84	1	89	3	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BERRY, MARTHA F.				WELL #:	8	RRCID ->	000020	COMPL. DATE	09/21/1962	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2955 - 2975
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-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BERRY, MARTHA F.				WELL #:	9	RRCID ->	000021	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2892 - 2914
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
02	290 N	289	-0-	-1	-0-	232	1	57	3	N	-0-	-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	251	1	57	3	N	-0-	-0-
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	244	1	54	3	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BERRY, MARTHA F.				WELL #:	10	RRCID ->	000022	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 3068 - 3088
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3		N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	115	1	17	3	N	-0-	-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	125	1	22	3	N	-0-	-0-
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	121	1	18	3	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN, EDGAR A.				WELL #:	1	RRCID ->	000024	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2953 - 2971
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	506	1	73	3	N	-0-	-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	549	1	96	3	N	-0-	-0-
*04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	531	1	89	3	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	000025	COMPL. DATE	11/13/1952	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2982 - 3042
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	278	1	43	3	N	-0-	-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	302	1	38	3	N	-0-	-0-
*04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	292	1	36	3	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	000026	COMPL. DATE	12/18/1952	TOTAL DEPTH	3029	PERF. 2996 - 3029
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	470	1	71	3	N	-0-	-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	511	1	96	3	N	-0-	-0-
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	494	1	89	3	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797												
CURTIS, SAM		WELL #:		1	RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957		TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2919	- 2938		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	299	1	50	3	N	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	324	1	57	3	N	-0-			-0-
*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	314	1	52	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CURTIS, SAM		WELL #:		3	RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959		TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2962	- 2980		
12	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	64	1	52	3	N	-0-			-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	69	1	57	3	N	-0-			-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	67	1	54	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNANDEZ, ROMAN		WELL #:		2	RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2952	- 2970		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWARD, DELLA F.		WELL #:		1	RRCID -> 000034		COMPL. DATE 09/27/1953		TOTAL DEPTH	3209	PERF. 3175	- 3209		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	261 N	189	-0-	-72	-0-	113	1	76	3	N	-0-			-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	123	1	96	3	N	-0-			-0-
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	119	1	89	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANN, A. A.		WELL #:		1	RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957		TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2055	- 2984		
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	254	1	76	3	N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	276	1	96	3	N	-0-			-0-
*04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	267	1	89	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 000040		COMPL. DATE 06/01/1957		TOTAL DEPTH	3155	PERF. N/A			
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	294	1	48	3	N	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	315	1	38	3	N	-0-			-0-
*04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	304	1	35	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TATE, GORDON E.		WELL #:		4	RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954		TOTAL DEPTH	3058	PERF. 3010	- 3055		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	70	3			N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797														
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-		-0-
*04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042														
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	59	1	18	3	N	-0-		-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	64	1	19	3	N	-0-		-0-
*04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	62	1	18	3	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993														
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02		145 N	143	-0-	-2	-0-	123	1	20	3	N	-0-		-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	133	1	38	3	N	-0-		-0-
*04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	129	1	36	3	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	186 N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	158	1	153	3	N	-0-	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	172	1	210	3	N	-0-	-0-
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	166	1	197	3	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	116 N	49	-0-	-67	-0-	49	3			N	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-	-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946												
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	190	1	36	3	N	-0-	-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	206	1	38	3	N	-0-	-0-
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	200	1	72	3	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834												
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	137	1	49	3	N	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	148	1	38	3	N	-0-	-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	144	1	36	3	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054												
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	55	1	18	3	N	-0-	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	61	1	19	3	N	-0-	-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	59	1	18	3	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	61	1	21	3	N	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	85	1	19	3	N	-0-	-0-
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	64	1	18	3	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690												
12	14B2 EXT	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797												
O'QUINN, WEBSTER		WELL #:		3A	RRCID ->	166999	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2952 -	3002	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
*04	14B2 EXT	124	-0-	124	124	124	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	124					N	NO RPT			-0-

ECHENROTH, ED H.		WELL #:		4	RRCID ->	167001	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3166 -	3198	
12	434 N	13	-0-	-421	-0-	7	1	6	3	N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	261 N	67	-0-	-194	-0-	67	3			N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO, M.		WELL #:		21	RRCID ->	167005	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	3054	PERF.	2861 -	2891	
12	14B2 EXT	80	-0-	80	137	4	1	76	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	82	-0-	82	219	82	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	55	-0-	55	274	55	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	48	-0-	48	322	48	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	322					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	322					N	NO RPT			-0-

TATE, G. E.		WELL #:		8	RRCID ->	167332	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2990 -	3040	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TATE, GORDON E.		WELL #:		9	RRCID ->	167333	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	3010 -	3050	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	174 N	51	-0-	-123	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #:		3	RRCID ->	185996	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	3033 -	3053	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	90	1	62	3	N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	97	1	47	3	N	-0-			-0-
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	94	1	54	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:		22	RRCID ->	198500	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	5246	PERF.	2894 -	2914	
12	310 N	10	-0-	-300	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	174 N	54	-0-	-120	-0-	54	3			N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797		WELL #: 11		RRCID -> 199660	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 2728	- 2738	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	230 1	69 3	N	-0-		-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	250 1	77 3	N	-0-		-0-
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	242 1	72 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERRY, MARTHA E.				WELL #: 12	RRCID -> 199665	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3028	- 3068		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	249 1	91 3	N	-0-		-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	271 1	115 3	N	-0-		-0-
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	262 1	107 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				WELL #: 2	RRCID -> 175945	COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2818	- 2836		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG MULE (5500 SAND)				WELL #: 864035	RRCID -> 113835	COMPL. DATE 11/08/1984	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5512	- 5518		
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014											

S.T.S. -E-				WELL #: 401	RRCID -> 121039	COMPL. DATE 04/21/1986	TOTAL DEPTH 5576	PERF. 5513	- 5532		
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014											

BIG WELLS (SAN MIGUEL)				WELL #: 273933	RRCID -> 052861	COMPL. DATE 07/31/1971	TOTAL DEPTH 5460	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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 #:		201		RRCID -> 052935		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3069 #	2797	-0-	-272	-0-		2791	3	6	9	Y	5			11
01	3069 #	2855	-0-	-214	-0-		2852	3	3	9	Y	3			14
02	2871 #	2812	-0-	-59	-0-		2810	3	2	9	Y	2			16
03	2840 R	2840	-0-	-0-	-0-		2840	3			Y	-0-			16
04	2780 R	2780	-0-	-0-	-0-		2780	3			Y	-0-			16
05	3007 #	2910	-0-	-97	-0-		2910	3			Y	-0-			16

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6001		RRCID -> 055018		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5368 - 5387			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			11

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5901		RRCID -> 056029		COMPL. DATE 08/01/1973		TOTAL DEPTH 5510		PERF. N/A			
12	930 #	766	-0-	-164	-0-		763	3	3	9	Y	3			10
01	899 #	838	-0-	-61	-0-		838	3			Y	-0-			10
02	841 #	736	-0-	-105	-0-		735	3	1	9	Y	1			11
03	868 #	848	-0-	-20	-0-		848	3			Y	-0-			11
04	873 R	873	-0-	-0-	-0-		873	3			Y	-0-			11
*05	906 R	906	-0-	-0-	-0-		905	3	1	9	Y	1			12

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		203		RRCID -> 150352		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9941		PERF. 5402 - 5430			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	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			
12	1550 #	1267	-0-	-283	-0-		1265	3	2	9	Y	2			4
01	1767 #	1132	-0-	-635	-0-		1131	3	1	9	Y	1			5
02	1653 #	867	-0-	-786	-0-		866	3	1	9	Y	1			6
03	1767 #	1371	-0-	-396	-0-		1371	3			Y	-0-			6
04	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-		2144	3			Y	-0-			6
05	2674 R	2674	-0-	-0-	-0-		2674	3			Y	-0-			6

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		204		RRCID -> 152694		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 5319 - 5359			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5903		RRCID -> 156075		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5277 - 5325			
12	2767 R	2767	-0-	-0-	-0-		2765	3	2	9	Y	2			4
01	3053 R	3053	-0-	-0-	-0-		3051	3	2	9	Y	2			6
02	2876 R	2876	-0-	-0-	-0-		2875	3	1	9	Y	1			7
03	2772 R	2772	-0-	-0-	-0-		2772	3			Y	-0-			7
04	2970 #	2463	-0-	-507	-0-		2463	3			Y	-0-			7
05	3069 #	2056	-0-	-1013	-0-		2056	3			Y	-0-			7

BIG WELLS (SAN MIGUEL)												//CONT.// 08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC												//CONT.// 273933													
BIG WELLS (SAN MIGUEL)												WELL #: 304		RRCID -> 162758		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 5390 - 5416					
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								
12		2556 R	2556	-0-	-0-	-0-	2553	2	3	9	Y	3					12								
01		2559 R	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					12								
02		2244 R	2244	-0-	-0-	-0-	2243	2	1	9	Y	1					13								
03		2233 R	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					13								
04		2100 #	1172	-0-	-928	-0-	1172	2			Y	-0-					13								
05		2170 #	1080	-0-	-1090	-0-	1079	2	1	9	Y	1					14								

BAGGETT, JOHN B. B												WELL #: 1		RRCID -> 165039		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 10163		PERF. 5314 - 5340					
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								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100								

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT												WELL #: 6003		RRCID -> 165041		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 5342 - 5368					
12	1240	#	982	-0-	-258	-0-	979	2	3	9	Y	3					13								
01	1612	#	765	-0-	-847	-0-	765	2			Y	-0-					13								
02	1508	#	630	-0-	-878	-0-	629	2	1	9	Y	1					14								
03	1612	#	1276	-0-	-336	-0-	1276	2			Y	-0-					14								
04	2717	R	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					14								
05	3208	R	3208	-0-	-0-	-0-	3206	2	2	9	Y	2					16								

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT												WELL #: 6004		RRCID -> 199270		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 5536		PERF. 5388 - 5418					
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	227	3	4	9	N	4					17								
01	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					17								
02	180	R	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	N	1					18								
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					18								
04	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					18								
05	175	R	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	N	2					20								

BLAKEWAY (DIXON SAND)												08713 499		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT							
TEXOWA, LLC												850822													
TUMLINSON UNIT NO. 8												WELL #: 1		RRCID -> 114751		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 4895		PERF. 4470 - 4482					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
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-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
05	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					
12	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	103	1	1614	2	N	-0-					-0-								
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	86	1	1339	2	N	-0-					-0-								
02	1914	N	1505	-0-	-409	-0-	90	1	1415	2	N	-0-					-0-								
03	1705	N	803	-0-	-902	-0-	48	1	755	2	N	-0-					-0-								
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-								
05	1612	N	360	-0-	-1252	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-								

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
MARTIN 60 GAS UNIT												
WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BONNE TERRE (9800)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
MARTIN 60 GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910												
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BONNE TERRE (10400)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494												
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		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-	-0-
*04		36 N	36	-0-	-0-	-0-		17 1	5 2	N	13	13
								14 9				
05	14B2	EXT	36	-0-	36	36		16 1	3 2	N	15	28
								17 9				

MARTIN 60 GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446												
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		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-	-0-
*04		15 N	15	-0-	-0-	-0-		10 1	5 2	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	14	-0-	14	14		11 1	3 2	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				
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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		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				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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				
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-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		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				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONNE TERRE (10770)		//CONT.//		10440 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		260	RRCID ->	148720	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	11415	PERF.	10726 - 10736
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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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
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-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZIL (WILCOX)				11575 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		2	RRCID ->	241828	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	9134 - 9154
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAZIL (WILCOX)		//CONT.//		11575 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN								
WAGNER OIL COMPANY				891175											
BAKER EST.				WELL #:	1	RRCID ->	000081	COMPL. DATE	08/09/1952	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	9155 - 9168		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER)				11581 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	8	RRCID ->	227813	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10354 - 10452		
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.)				11801 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MAVERICK								
ESPADA OPERATING LLC				254277											
BANDERA ALKEK				WELL #:	2311	RRCID ->	158169	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	5332	PERF.	4956 - 4964		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351											
BEINHORN RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	252820	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8920 - 11585		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	1H	RRCID ->	253223	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	12306	PERF.	7790 - 10600	
12	806 X	270	-0-	-536	-0-	267	1	2	2	Y	1	5	0	-0-
01	806 X	185	-0-	-621	-0-	176	1	3	2	Y	5	5	0	-0-
02	754 X	125	-0-	-629	-0-	125	1			Y	-0-			-0-
03	806 X	238	-0-	-568	-0-	238	1			Y	-0-			-0-
04	420 X	262	-0-	-158	-0-	262	1			Y	-0-			-0-
05	279 X	239	-0-	-40	-0-	239	1			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	2H	RRCID ->	253224	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	8595 - 10725	
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	1			Y	-0-			-0-
01	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	1			Y	-0-			-0-
02	290 N	143	-0-	-147	-0-	143	1			Y	-0-			-0-
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	1			Y	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			Y	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	651 N	331	-0-	-320	-0-		325 1	6 2		Y	-0-			-0-
01	651 N	524	-0-	-127	-0-		295 1	181 2		Y	40	38 0		2
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-		4 4	44 9		Y	10	12 0		-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-		342 1	33 2		Y	19	18 0		1
04	510 N	470	-0-	-40	-0-		11 9	43 2		Y	36	35 0		2
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-		343 1	21 9		Y	73	72 0		3
							1 4	101 2						
							329 1							
							40 9							
							331 1	85 2						
							80 9							

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 9512														
12	1147 N	1109	-0-	-38	-0-		245 1	714 2		Y	136	141 0		13
01	1147 X	1110	-0-	-37	-0-		150 9	795 2		Y	114	108 0		19
02	1073 X	1060	-0-	-13	-0-		190 1	821 2		Y	115	110 0		24
03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-		125 9	1011 2		Y	133	138 0		19
04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-		112 1	1073 2		Y	130	124 0		25
05	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-		127 9	1258 2		Y	155	158 0		22
							57 1							
							146 9							
							62 1							
							143 9							
							85 1							
							171 9							

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110														
12	558 X	244	-0-	-314	-0-		244 1			Y	-0-			-0-
01	558 X	233	-0-	-325	-0-		233 1			Y	-0-			-0-
02	522 X	260	-0-	-262	-0-		260 1			Y	-0-			-0-
03	341 X	259	-0-	-82	-0-		259 1			Y	-0-			-0-
04	270 X	247	-0-	-23	-0-		247 1			Y	-0-			-0-
05	279 X	270	-0-	-9	-0-		250 1	12 2		Y	7	7 0		-0-
							8 9							

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795														
12	725 X	725	-0-	-0-	-0-		131 1	543 2		N	46			223
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		51 9			N	57			280
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-		28 1	352 2		N	6			286
03	651 N	221	-0-	-430	-0-		7 9	201 2		N	1	182 1		105
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-		19 1	260 2		N	3			108
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		1 9			N	68			176
							26 1							
							3 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
LA BANDERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	254472	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	6415 -	9364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		186 N	118	-0-	-68	-0-	118 1		Y	-0-			-0-
01		496 N	115	-0-	-381	-0-	115 1		Y	-0-			-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 1		Y	-0-			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 1		Y	-0-			-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	174 1	1 2	Y	-0-			-0-
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	141 1	503 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	254475	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8429	PERF.	8365 -	12530
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STANLEY RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	255427	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	9920 -	13574
12	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	16 1	5535 2	Y	360	322 1		93
							1 4	396 9					
01	5704	X	5642	-0-	-62	-0-	10 1	5314 2	Y	288	359 1		22
							1 4	317 9					
02	5336	X	5263	-0-	-73	-0-	8 1	4904 2	Y	258	266 1		14
							67 4	284 9					
03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5 1	5454 2	Y	264	268 1		10
							9 4	290 9					
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5 1	5337 2	Y	237	235 1		12
							25 4	261 9					
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	6 1	5551 2	Y	239	244 1		7
							32 4	263 9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	255483	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	8490 -	12064
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	223 1	174 2	Y	60	64 0		3
							66 9						
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	148 1	308 2	Y	240	223 0		20
							264 9						
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	124 1	366 2	Y	282	277 0		25
							310 9						
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	206 1	388 2	Y	311	315 0		21
							342 9						
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	218 1	769 2	Y	581	567 0		35
							639 9						
05	372	N	204	-0-	-168	-0-	204 1		Y	-0-	35 0		-0-

BEINHORN RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	255507	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8775 -	13328
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	301 1	875 2	Y	40	39 0		5
							44 9						
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	220 1	891 2	Y	45	44 0		6
							50 9						
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	170 1	640 2	Y	33	35 0		4
							36 9						
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	176 1	895 2	Y	45	44 0		5
							50 9						
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	251 1	1017 2	Y	49	47 0		7
							54 9						
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	205 1	895 2	Y	40	43 0		4
							44 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	713 N	444	-0-	-269	-0-	317	1	88	2	Y	35	38	0	1
						39	9							
01	837 N	482	-0-	-355	-0-	249	1	183	2	Y	42	41	0	2
						4	4	46	9					
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	302	1	400	2	Y	126	123	0	5
						6	4	139	9					
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	340	1	366	2	Y	155	153	0	7
						4	4	171	9					
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	332	1	452	2	Y	162	162	0	7
						2	4	178	9					
05	899 N	671	-0-	-228	-0-	331	1	173	2	Y	152	153	0	6
						167	9							

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

12	775 N	564	-0-	-211	-0-	300	1	148	2	Y	105	106	0	5
						116	9							
01	589 N	463	-0-	-126	-0-	211	1	143	2	Y	99	96	0	8
						109	9							
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	149	1	225	2	Y	154	149	0	13
						169	9							
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	274	1	222	2	Y	159	161	0	11
						175	9							
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	287	1	271	2	Y	182	182	0	11
						200	9							
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	274	1	388	2	Y	225	216	0	20
						248	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956														

12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	228	1	1066	2	Y	203	208	0	10
						223	9							
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	152	1	979	2	Y	196	190	0	16
						216	9							
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	115	1	1027	2	Y	216	213	0	19
						238	9							
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	211	1	1133	2	Y	247	250	0	16
						272	9							
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	220	1	1097	2	Y	227	229	0	14
						250	9							
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	209	1	1174	2	Y	208	204	0	18
						229	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404														

12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	280	1	478	2	Y	88	87	0	4
						97	9							
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	174	1	516	2	Y	95	91	0	8
						105	9							
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	128	1	432	2	Y	78	79	0	7
						86	9							
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	241	1	485	2	Y	91	92	0	6
						100	9							
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	253	1	475	2	Y	84	85	0	5
						92	9							
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	240	1	508	2	Y	78	76	0	7
						86	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 8206 PERF. 8668 - 12000															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	430 1	626 2	Y	467	275 0	201 1	50		
							514 9								
01		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	343 1	845 2	Y	516	510 0		56		
							24 4	568 9							
02		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	432 1	738 2	Y	380	352 0	21 1	63		
							1 4	418 9							
03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	525 1	1077 2	Y	560	586 0		37		
							1 4	616 9							
04		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	666 1	864 2	Y	400	402 0		35		
							440 9								
05		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	731 1	886 2	Y	422	414 0		43		
							6 4	464 9							

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103															
12		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	269 1	1151 2	Y	141	136 0		17		
							155 9								
01		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	208 1	1070 2	Y	145	143 0		19		
							160 9								
02		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	192 1	971 2	Y	136	139 0		16		
							150 9								
03		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	234 1	1141 2	Y	152	151 0		17		
							167 9								
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	245 1	1210 2	Y	159	152 0		24		
							175 9								
05		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	264 1	1150 2	Y	137	147 0		14		
							151 9								

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34		

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962															
12		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	8 1	6961 2	Y	194	165 1		57		
							213 9								
01		7564 X	7053	-0-	-511	-0-	5 1	6822 2	Y	205	178 1		84		
							226 9								
02		7134 X	6512	-0-	-622	-0-	5 1	6281 2	Y	205	236 1		53		
							226 9								
03		7626 X	6681	-0-	-945	-0-	3 1	6469 2	Y	190	177 1		66		
							209 9								
04		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	4 1	7236 2	Y	183	190 1		59		
							201 9								
05		7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	8 1	7356 2	Y	179	201 1		37		
							17 4	197 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	325 1	2808 2	Y	255	260 0		9
							4 4	281 9					
01		2697 X	2185	-0-	-512	-0-	206 1	1392 2	Y	503	490 0		22
							34 4	553 9					
02		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	322 1	2019 2	Y	1125	1105 0		42
							29 4	1238 9					
03		2697 X	2121	-0-	-576	-0-	334 1	975 2	Y	727	738 0		31
							12 4	800 9					
04		2610 X	1951	-0-	-659	-0-	338 1	948 2	Y	602	607 0		26
							3 4	662 9					
05		2697 X	1453	-0-	-1244	-0-	327 1	415 2	Y	645	644 0		27
							1 4	710 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552													

12		2542 X	2078	-0-	-464	-0-	1805 1	273 9	Y	248	248 0		8
							2060 1	167 2	Y	439	428 0		19
01		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2 4	483 9					
02		2378 X	1970	-0-	-408	-0-	1633 1	28 2	Y	281	291 0		9
							309 9						
03		2542 X	2207	-0-	-335	-0-	1538 1	669 9	Y	608	578 0		39
							505 1	1556 2	Y	319	339 0		19
04		2460 X	2421	-0-	-39	-0-	9 4	351 9					
05		2542 X	2348	-0-	-194	-0-	1132 1	919 2	Y	267	278 0		8
							3 4	294 9					

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

12		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	8 1	1970 2	Y	227	222 0		12
							3 4	250 9					
01		2108 N	2018	-0-	-90	-0-	9 1	1712 2	Y	268	257 0		23
							2 4	295 9					
02		1972 N	1906	-0-	-66	-0-	8 1	1624 2	Y	248	257 0		14
							1 4	273 9					
03		2108 N	2026	-0-	-82	-0-	10 1	1738 2	Y	252	256 0		10
							1 4	277 9					
04		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	11 1	1684 2	Y	241	234 0		17
							1 4	265 9					
05		2046 N	2010	-0-	-36	-0-	11 1	1734 2	Y	237	239 0		15
							4 4	261 9					

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

12		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	16 1	4044 2	Y	768	753 0		40
							6 4	845 9					
01		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	20 1	3864 2	Y	808	780 0		68
							5 4	889 9					
02		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	17 1	3583 2	Y	741	767 0		42
							3 4	815 9					
03		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	22 1	3856 2	Y	753	766 0		29
							3 4	828 9					
04		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	24 1	3709 2	Y	717	697 0		49
							3 4	789 9					
05		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	24 1	3766 2	Y	695	701 0		43
							9 4	765 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	1 1	7009 2	Y	316	291 1			43	
						1 4	348 9							
01	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	2 1	6916 2	Y	311	320 1			34	
						6 4	342 9							
02	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	54 1	6343 2	Y	303	304 1			33	
						4 4	333 9							
03	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	108 1	6790 2	Y	287	268 1			52	
						4 4	316 9							
04	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	71 1	6513 2	Y	258	274 1			36	
						3 4	284 9							
05	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	9 1	6807 2	Y	255	249 1			42	
						1 4	281 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633														
12	5673 X	5469	-0-	-204	-0-	45 1	4855 2	Y	429	426 0			32	
						97 4	472 9							
01	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	55 1	5642 2	Y	477	474 0			35	
						79 4	525 9							
02	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	49 1	4947 2	Y	410	416 0			29	
						45 4	451 9							
03	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	68 1	5199 2	Y	422	436 0			15	
						5 4	464 9							
04	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	61 1	4991 2	Y	401	395 0			21	
						9 4	441 9							
05	5673 X	5606	-0-	-67	-0-	54 1	5077 2	Y	409	409 0			21	
						25 4	450 9							

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693														
12	7564 X	6490	-0-	-1074	-0-	14 1	6327 2	Y	135	131 1			25	
						149 9								
01	7564 X	6308	-0-	-1256	-0-	9 1	6148 2	Y	137	123 1			39	
						151 9								
02	6467 X	6343	-0-	-124	-0-	14 1	6167 2	Y	146	146 1			39	
						1 4	161 9							
03	6820 X	6430	-0-	-390	-0-	15 1	6274 2	Y	128	131 1			36	
						141 9								
04	6540 X	6002	-0-	-538	-0-	11 1	5867 2	Y	113	120 1			29	
						124 9								
05	6789 X	6604	-0-	-185	-0-	14 1	6456 2	Y	121	132 1			18	
						1 4	133 9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873														
12	2790 X	2383	-0-	-407	-0-	24 1	2266 2	Y	81	129 0			44	
						4 4	89 9							
01	2945 X	2599	-0-	-346	-0-	22 1	2507 2	Y	59	72 0			31	
						5 4	65 9							
02	2639 X	2410	-0-	-229	-0-	22 1	2288 2	Y	86	76 0			41	
						5 4	95 9							
03	2821 X	2425	-0-	-396	-0-	23 1	2326 2	Y	65	68 0			38	
						4 4	72 9							
04	2520 N	2438	-0-	-82	-0-	24 1	2327 2	Y	75	8 0			105	
						4 4	83 9							
05	2573 N	1690	-0-	-883	-0-	20 1	1620 2	Y	44	105 0			44	
						2 4	48 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	389 1	2239 2	Y	124	132 0		4
							3 4	136 9					
01		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	352 1	2714 2	Y	99	99 0		4
							66 4	109 9					
02		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	312 1	3409 2	Y	173	171 0		6
							49 4	190 9					
03		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	290 1	3802 2	Y	260	255 0		11
							46 4	286 9					
04		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	263 1	1870 2	Y	398	392 0		17
							7 4	438 9					
05		2201 X	1461	-0-	-740	-0-	257 1	763 2	Y	399	399 0		17
							2 4	439 9					

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788													
12		4960 X	2904	-0-	-2056	-0-	19 1	2736 2	Y	135	144 0		16
							149 9						
01		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	46 1	6550 2	Y	363	332 0		47
							3 4	399 9					
02		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	36 1	5705 2	Y	327	335 0		39
							1 4	360 9					
03		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	33 1	5736 2	Y	312	316 0		35
							343 9						
04		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	26 1	5558 2	Y	298	288 0		45
							328 9						
05		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	23 1	5398 2	Y	263	281 0		27
							289 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837													
12		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	213 1	3596 2	Y	309	309 0		18
							5 4	340 9					
01		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	199 1	3520 2	Y	274	268 0		24
							2 4	301 9					
02		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	231 1	3229 2	Y	346	333 0		37
							1 4	381 9					
03		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	64 1	4494 2	Y	436	435 0		38
							1 4	480 9					
04		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	43 1	3700 2	Y	455	448 0		45
							12 4	501 9					
05		4154 X	3932	-0-	-222	-0-	32 1	3324 2	Y	523	538 0		30
							1 4	575 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108													
12		3937 X	3853	-0-	-84	-0-	271 1	3293 2	Y	258	255 0		15
							5 4	284 9					
01		3937 X	2978	-0-	-959	-0-	239 1	2532 2	Y	186	185 0		16
							2 4	205 9					
02		3480 X	3009	-0-	-471	-0-	230 1	2511 2	Y	243	233 0		26
							1 4	267 9					
03		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	348 1	3686 2	Y	323	321 0		28
							355 9						
04		3720 X	3490	-0-	-230	-0-	291 1	2842 2	Y	316	313 0		31
							9 4	348 9					
05		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	278 1	3344 2	Y	407	415 0		23
							1 4	448 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103													
M O	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

12	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	234 1	3375 2	595	Y	595	594 0		35
						5 4	655 9						
01	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	199 1	3828 2	429	Y	429	427 0		37
						3 4	472 9						
02	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	227 1	4089 2	515	Y	515	498 0		54
						1 4	567 9						
03	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	283 1	4738 2	542	Y	542	549 0		47
						1 4	596 9						
04	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	234 1	4256 2	616	Y	616	603 0		60
						14 4	678 9						
05	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	218 1	4343 2	692	Y	692	712 0		40
						2 4	761 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503													
12	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	325 1	3423 2	348	Y	348	351 0		12
						5 4	383 9						
01	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	239 1	2420 2	211	Y	211	214 0		9
						58 4	232 9						
02	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	337 1	2784 2	342	Y	342	338 0		13
						40 4	376 9						
03	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	360 1	3077 2	505	Y	505	496 0		22
						38 4	556 9						
04	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	353 1	2789 2	389	Y	389	394 0		17
						10 4	428 9						
05	2449 X	1845	-0-	-604	-0-	330 1	1099 2	376	Y	376	377 0		16
						2 4	414 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813													
12	2325 X	2176	-0-	-149	-0-	335 1	1590 2	226	Y	226	230 0		8
						2 4	249 9						
01	2325 X	1350	-0-	-975	-0-	220 1	960 2	134	Y	134	136 0		6
						23 4	147 9						
02	2175 X	607	-0-	-1568	-0-	334 1	222 2	44	Y	44	48 0		2
						3 4	48 9						
03	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	347 1	1606 2	421	Y	421	405 0		18
						20 4	463 9						
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	344 1	1747 2	390	Y	390	391 0		17
						6 4	429 9						
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	338 1	585 2	320	Y	320	324 0		13
						1 4	352 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100													
12	36	-0-	-0-	-36	-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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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 FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133														
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	
12		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	253 1	6307 2	Y		214	196 1		55
							235 9							
01		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	274 1	3123 2	Y		113	154 1		14
							124 9							
02		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	269 1	3629 2	Y		118	109 1		23
							130 9							
03		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	323 1	3861 2	Y		131	122 1		32
							144 9							
04		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	299 1	3837 2	Y		118	125 1		25
							130 9							
05		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	321 1	4033 2	Y		119	123 1		21
							131 9							

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093														
12		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	484 1	3140 2	Y		920	859 0		93
							22 4	1012 9						
01		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	365 1	2918 2	Y		584	645 0		32
							37 4	642 9						
02		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	338 1	3655 2	Y		820	793 0		59
							115 4	902 9						
03		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	346 1	3585 2	Y		802	806 0		55
							3 4	882 9						
04		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	325 1	3572 2	Y		730	731 0		54
							22 4	803 9						
05		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	319 1	3229 2	Y		598	601 0		51
							21 4	658 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208														
12		2139 X	1442	-0-	-697	-0-	100 1	646 2	Y		628	597 0		64
							5 4	691 9						
01		2139 X	1782	-0-	-357	-0-	129 1	1027 2	Y		557	591 0		30
							13 4	613 9						
02		2001 X	1189	-0-	-812	-0-	297 1	524 2	Y		320	327 0		23
							16 4	352 9						
03		2139 X	1392	-0-	-747	-0-	322 1	641 2	Y		389	386 0		26
							1 4	428 9						
04		1710 N	1196	-0-	-514	-0-	305 1	551 2	Y		306	310 0		22
							3 4	337 9						
05		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	317 1	1279 2	Y		644	611 0		55
							8 4	708 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328														
12		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	219 1	1423 2	Y		332	317 0		34
							10 4	365 9						
01		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	149 1	1190 2	Y		844	832 0		46
							15 4	928 9						
02		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	291 1	908 2	Y		723	717 0		52
							29 4	795 9						
03		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	324 1	942 2	Y		747	748 0		51
							1 4	822 9						
04		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	305 1	1363 2	Y		990	968 0		73
							9 4	1089 9						
05		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	304 1	1474 2	Y		968	959 0		82
							10 4	1065 9						

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

12		13795 X	12069	-0-	-1726	-0-	13 1	11854 2	Y	184	152 1		54
							202 9						
01		13764 X	9862	-0-	-3902	-0-	6 1	9690 2	Y	151	143 1		62
							166 9						
02		12876 X	9351	-0-	-3525	-0-	7 1	9182 2	Y	147	171 1		38
							162 9						
03		13764 X	9979	-0-	-3785	-0-	5 1	9818 2	Y	142	131 1		49
							156 9						
04		12570 X	11635	-0-	-935	-0-	6 1	11472 2	Y	143	146 1		46
							157 9						
05		12059 X	11684	-0-	-375	-0-	12 1	11494 2	Y	137	155 1		28
							27 4	151 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088													

12		4557 X	957	-0-	-3600	-0-	299 1	628 2	Y	27	28 0		2
							30 9						
01		4464 X	1039	-0-	-3425	-0-	344 1	659 2	Y	30	30 0		2
							3 4	33 9					
02		4176 X	1204	-0-	-2972	-0-	358 1	813 2	Y	29	28 0		3
							1 4	32 9					
03		2604 X	1297	-0-	-1307	-0-	462 1	798 2	Y	32	33 0		2
							2 4	35 9					
04		1590 X	1273	-0-	-317	-0-	466 1	765 2	Y	34	32 0		4
							5 4	37 9					
05		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	489 1	892 2	Y	35	36 0		3
							2 4	39 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848													

12		6107 X	4725	-0-	-1382	-0-	369 1	4207 2	Y	135	135 0		12
							149 9						
01		7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	571 1	6803 2	Y	227	224 0		15
							30 4	250 9					
02		6032 X	6022	-0-	-10	-0-	504 1	5357 2	Y	142	144 0		13
							5 4	156 9					
03		6448 X	5093	-0-	-1355	-0-	494 1	4439 2	Y	137	141 0		9
							9 4	151 9					
04		7410 X	4067	-0-	-3343	-0-	323 1	3591 2	Y	120	115 0		14
							21 4	132 9					
05		7657 X	5160	-0-	-2497	-0-	364 1	4634 2	Y	136	137 0		13
							12 4	150 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683													

12		6913 X	3028	-0-	-3885	-0-	513 1	2457 2	Y	53	52 0		5
							58 9						
01		6913 X	2744	-0-	-4169	-0-	432 1	2247 2	Y	50	52 0		3
							10 4	55 9					
02		6467 X	2701	-0-	-3766	-0-	451 1	2204 2	Y	40	39 0		4
							2 4	44 9					
03		4681 X	2582	-0-	-2099	-0-	521 1	2011 2	Y	42	43 0		3
							4 4	46 9					
04		3090 X	2266	-0-	-824	-0-	520 1	1694 2	Y	38	36 0		5
							10 4	42 9					
05		3038 X	2520	-0-	-518	-0-	476 1	1996 2	Y	39	40 0		4
							5 4	43 9					

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 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

12	9083 X	8885	-0-	-198	-0-	19 1	8712 2	Y	140	132 1		26
						154 9						
01	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	15 1	10833 2	Y	159	140 1		45
						175 9						
02	7772 X	1431	-0-	-6341	-0-	3 1	1399 2	Y	26	64 1		7
						29 9						
03	8897 X	3446	-0-	-5451	-0-	8 1	3381 2	Y	52	44 1		15
						57 9						
04	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	27 1	14294 2	Y	210	171 1		54
						231 9						
05	19100 X	19100	-0-	-0-	-0-	40 1	18765 2	Y	266	281 1		39
						2 4	293 9					

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878												
12	10044 X	9111	-0-	-933	-0-	19 1	8936 2	Y	142	134 1		26
						156 9						
01	9548 X	8630	-0-	-918	-0-	12 1	8482 2	Y	124	115 1		35
						136 9						
02	8932 X	7624	-0-	-1308	-0-	16 1	7476 2	Y	119	122 1		32
						1 4	131 9					
03	9548 X	8533	-0-	-1015	-0-	20 1	8388 2	Y	114	114 1		32
						125 9						
04	8820 X	8359	-0-	-461	-0-	16 1	8225 2	Y	107	111 1		28
						118 9						
05	9114 X	8717	-0-	-397	-0-	18 1	8580 2	Y	107	119 1		16
						1 4	118 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542												
12	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	22 1	6187 2	Y	374	371 0		14
						14 4	411 9					
01	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	20 1	6189 2	Y	361	362 0		13
						12 4	397 9					
02	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	32 1	5712 2	Y	367	369 0		11
						6 4	404 9					
03	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	22 1	6033 2	Y	387	387 0		11
						4 4	426 9					
04	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	20 1	5756 2	Y	369	371 0		9
						14 4	406 9					
05	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	21 1	6096 2	Y	372	370 0		11
						2 4	409 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691												
12	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	32 1	8869 2	Y	629	625 0		23
						20 4	692 9					
01	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	28 1	8493 2	Y	536	540 0		19
						17 4	590 9					
02	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	44 1	7915 2	Y	549	552 0		16
						9 4	604 9					
03	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	30 1	8305 2	Y	576	576 0		16
						6 4	634 9					
04	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	28 1	8013 2	Y	555	558 0		13
						20 4	611 9					
05	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	29 1	8495 2	Y	562	558 0		17
						2 4	618 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)	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

12		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	17 1	4643 2	Y	373	372 0		14
							11 4	410 9					
01		4929 X	4887	-0-	-42	-0-	15 1	4499 2	Y	331	333 0		12
							9 4	364 9					
02		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	23 1	4230 2	Y	343	345 0		10
							5 4	377 9					
03		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	17 1	4517 2	Y	366	366 0		10
							3 4	403 9					
04		4770 X	4672	-0-	-98	-0-	15 1	4266 2	Y	345	347 0		8
							11 4	380 9					
05		4929 X	4776	-0-	-153	-0-	15 1	4387 2	Y	339	337 0		10
							1 4	373 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418													
12		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	262 1	1214 2	Y	149	148 0		9
							2 4	164 9					
01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	261 1	1322 2	Y	162	157 0		14
							1 4	178 9					
02		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	253 1	1694 2	Y	311	292 0		33
							342 9						
03		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	367 1	1821 2	Y	303	310 0		26
							333 9						
04		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	288 1	1449 2	Y	306	302 0		30
							5 4	337 9					
05		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	284 1	1427 2	Y	331	342 0		19
							1 4	364 9					

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063													
12		4712 X	2259	-0-	-2453	-0-	363 1	1578 2	Y	289	316 0		34
							318 9						
01		4712 X	1248	-0-	-3464	-0-	275 1	794 2	Y	163	176 0		21
							179 9						
02		4408 X	2069	-0-	-2339	-0-	249 1	1476 2	Y	313	297 0		37
							344 9						
03		4712 X	1974	-0-	-2738	-0-	209 1	1445 2	Y	291	295 0		33
							320 9						
04		4560 X	557	-0-	-4003	-0-	174 1	315 2	Y	62	86 0		9
							68 9						
05		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	273 1	3119 2	Y	563	514 0		58
							619 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353													
12		1643 X	1206	-0-	-437	-0-	183 1	1021 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
01		1643 X	711	-0-	-932	-0-	147 1	560 2	Y	-0-			-0-
							4 4						
02		1508 X	1134	-0-	-374	-0-	196 1	926 2	Y	-0-			-0-
							12 4						
03		1612 X	693	-0-	-919	-0-	201 1	492 2	Y	-0-			-0-
							203 1	1762 2	Y	-0-			-0-
04		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	2 4						
							233 1	1404 2	Y	-0-			-0-
05		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	11 4						

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

12		4402 X	3950	-0-	-452	-0-	217	1	3288	2	Y	399	402	0	8
							6	4	439	9					
01		4402 X	3696	-0-	-706	-0-	168	1	3109	2	Y	363	358	0	13
							20	4	399	9					
02		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	231	1	3708	2	Y	407	410	0	10
							48	4	448	9					
03		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	251	1	3850	2	Y	415	414	0	11
							2	4	457	9					
04		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	236	1	3718	2	Y	390	393	0	8
							4	4	429	9					
05		4743 X	4456	-0-	-287	-0-	270	1	3740	2	Y	379	379	0	8
							29	4	417	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040															
12		4464 X	4022	-0-	-442	-0-	241	1	3367	2	Y	370	374	0	7
							7	4	407	9					
01		4464 X	3762	-0-	-702	-0-	221	1	3123	2	Y	362	356	0	13
							20	4	398	9					
02		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	266	1	5048	2	Y	578	577	0	14
							65	4	636	9					
03		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	275	1	4250	2	Y	479	480	0	13
							3	4	527	9					
04		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	261	1	3789	2	Y	415	419	0	9
							4	4	457	9					
05		5859 X	4340	-0-	-1519	-0-	308	1	3587	2	Y	379	380	0	8
							28	4	417	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238															
12		2480 X	2460	-0-	-20	-0-	174	1	1973	2	Y	267	266	0	12
							19	4	294	9					
01		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	163	1	2541	2	Y	382	378	0	16
							104	4	420	9					
02		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	134	1	1796	2	Y	300	302	0	14
							151	4	330	9					
03		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	144	1	2022	2	Y	282	279	0	17
							22	4	310	9					
04		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	134	1	2242	2	Y	268	266	0	19
							13	4	295	9					
05		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	125	1	2272	2	Y	316	316	0	19
							164	4	348	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168															
12		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	224	1	975	2	Y	677	667	0	29
							10	4	745	9					
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	181	1	443	2	Y	383	396	0	16
							18	4	421	9					
02		1015 N	616	-0-	-399	-0-	162	1	212	2	Y	204	210	0	10
							18	4	224	9					
03		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	192	1	657	2	Y	523	502	0	31
							7	4	575	9					
04		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	186	1	1547	2	Y	1062	1018	0	75
							9	4	1168	9					
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	167	1	294	2	Y	235	296	0	14
							21	4	259	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 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

12		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	211 1	2976 2	Y	322	324	0		14
							29 4	354 9						
01		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	216 1	3020 2	Y	364	363	0		15
							123 4	400 9						
02		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	206 1	2680 2	Y	360	358	0		17
							226 4	396 9						
03		3565 X	3296	-0-	-269	-0-	185 1	2744 2	Y	306	305	0		18
							30 4	337 9						
04		3630 X	3371	-0-	-259	-0-	167 1	2883 2	Y	277	275	0		20
							16 4	305 9						
05		3751 X	3372	-0-	-379	-0-	156 1	2692 2	Y	300	302	0		18
							194 4	330 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502														
12		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	190 1	3986 2	Y	666	662	0		29
							39 4	733 9						
01		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	226 1	3834 2	Y	622	625	0		26
							156 4	684 9						
02		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	258 1	3101 2	Y	518	519	0		25
							261 4	570 9						
03		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	223 1	3446 2	Y	477	474	0		28
							38 4	525 9						
04		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	86 1	3462 2	Y	414	413	0		29
							20 4	455 9						
05		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	110 1	3444 2	Y	479	479	0		29
							248 4	527 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479														
12		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	209 1	3095 2	Y	547	543	0		24
							31 4	602 9						
01		4061 X	3980	-0-	-81	-0-	175 1	3110 2	Y	516	518	0		22
							127 4	568 9						
02		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	155 1	2864 2	Y	485	484	0		23
							241 4	534 9						
03		3999 X	3388	-0-	-611	-0-	169 1	2761 2	Y	389	389	0		23
							30 4	428 9						
04		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	140 1	4294 2	Y	521	507	0		37
							24 4	573 9						
05		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	133 1	3407 2	Y	480	488	0		29
							245 4	528 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341														
12		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	260 1	3867 2	Y	767	759	0		33
							38 4	844 9						
01		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	241 1	3926 2	Y	845	842	0		36
							160 4	930 9						
02		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	176 1	2794 2	Y	665	669	0		32
							236 4	732 9						
03		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	236 1	2999 2	Y	593	590	0		35
							33 4	652 9						
04		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	183 1	4163 2	Y	710	695	0		50
							24 4	781 9						
05		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	205 1	4278 2	Y	849	847	0		52
							308 4	934 9						

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

12	17019 X	15590	-0-	-1429	-0-	33	1	15348	2	Y	190	181	1	35
						209	9							
01	16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	23	1	16181	2	Y	250	214	1	71
						275	9							
02	14442 X	13624	-0-	-818	-0-	29	1	13332	2	Y	238	245	1	64
						1	4	262	9					
03	15593 X	14700	-0-	-893	-0-	34	1	14423	2	Y	221	223	1	62
						243	9							
04	15960 X	15506	-0-	-454	-0-	29	1	15233	2	Y	222	227	1	57
						244	9							
05	16492 X	13799	-0-	-2693	-0-	29	1	13560	2	Y	190	219	1	28
						1	4	209	9					

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719														
12	2232 N	1070	-0-	-1162	-0-	179	1	551	2	Y	309	348	0	32
						340	9							
01	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	402	1	1464	2	Y	703	645	0	90
						773	9							
02	2233 N	2116	-0-	-117	-0-	303	1	1231	2	Y	529	543	0	76
						582	9							
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	360	1	1142	2	Y	586	590	0	72
						645	9							
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	354	1	1434	2	Y	709	685	0	96
						780	9							
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	313	1	1425	2	Y	615	633	0	78
						677	9							

WORTHY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612														
12	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	1	1	7601	2	Y	378	346	1	51
						1	4	416	9					
01	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	2	1	7464	2	Y	369	380	1	40
						7	4	406	9					
02	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	57	1	6751	2	Y	350	352	1	38
						4	4	385	9					
03	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	116	1	7299	2	Y	334	312	1	60
						5	4	367	9					
04	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	76	1	7034	2	Y	303	321	1	42
						3	4	333	9					
05	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	10	1	7320	2	Y	298	291	1	49
						1	4	328	9					

WORTHY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560														
12	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	1	1	9280	2	Y	361	333	1	49
						2	4	397	9					
01	9486 X	8731	-0-	-755	-0-	2	1	8364	2	Y	325	339	1	35
						7	4	358	9					
02	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	72	1	8465	2	Y	351	348	1	38
						5	4	386	9					
03	9486 X	9445	-0-	-41	-0-	142	1	8937	2	Y	327	306	1	59
						6	4	360	9					
04	9180 X	8574	-0-	-606	-0-	89	1	8172	2	Y	281	301	1	39
						4	4	309	9					
05	9486 X	8945	-0-	-541	-0-	11	1	8625	2	Y	280	273	1	46
						1	4	308	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	246 6	1 4	3312 733	2 9	Y	666	676	0		13
01		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	227 20	1 4	3199 700	2 9	Y	636	627	0		22
02		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	258 38	1 4	2937 637	2 9	Y	579	587	0		14
03		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	282 2	1 4	3032 646	2 9	Y	587	585	0		16
04		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	266 3	1 4	2966 614	2 9	Y	558	562	0		12
05		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	306 24	1 4	3082 615	2 9	Y	559	560	0		11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158																
12		4774 X	3652	-0-	-1122	-0-	247 6	1 4	2831 568	2 9	Y	516	523	0		10
01		4774 X	4564	-0-	-210	-0-	211 23	1 4	3579 751	2 9	Y	683	669	0		24
02		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	259 37	1 4	2889 608	2 9	Y	553	564	0		13
03		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	282 2	1 4	3199 662	2 9	Y	602	599	0		16
04		4410 X	4045	-0-	-365	-0-	237 3	1 4	3168 637	2 9	Y	579	583	0		12
05		4557 X	4265	-0-	-292	-0-	287 26	1 4	3310 642	2 9	Y	584	584	0		12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298																
12		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	254 7	1 4	3629 829	2 9	Y	754	763	0		15
01		3224 X	2619	-0-	-605	-0-	208 13	1 4	1978 420	2 9	Y	382	384	0		13
02		3016 X	2235	-0-	-781	-0-	250 21	1 4	1626 338	2 9	Y	307	313	0		7
03		3224 X	2397	-0-	-827	-0-	274 1	1 4	1761 361	2 9	Y	328	326	0		9
04		3120 X	1984	-0-	-1136	-0-	257 2	1 4	1439 286	2 9	Y	260	263	0		6
05		3224 X	2302	-0-	-922	-0-	283 13	1 4	1684 322	2 9	Y	293	293	0		6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532																
12		4619 X	4239	-0-	-380	-0-	14 9	1 4	3850 366	2 9	Y	333	334	0		12
01		4619 X	3989	-0-	-630	-0-	12 7	1 4	3660 310	2 9	Y	282	284	0		10
02		4321 X	4018	-0-	-303	-0-	20 4	1 4	3654 340	2 9	Y	309	310	0		9
03		4619 X	4100	-0-	-519	-0-	14 2	1 4	3735 349	2 9	Y	317	317	0		9
04		4320 X	3894	-0-	-426	-0-	13 9	1 4	3542 330	2 9	Y	300	302	0		7
05		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	14 1	1 4	3952 351	2 9	Y	319	317	0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	544	2	398	9	N	362	364	1		122
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	736	2	342	9	N	311	349	1		84
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	440	2	217	9	N	197	179	1		102
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				102
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				102
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003																
12		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	258	1	5419	2	Y	577	572	0		43
							108	4	635	9						
01		5983 X	5816	-0-	-167	-0-	213	1	4971	2	Y	511	516	0		38
							70	4	562	9						
02		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	244	1	4947	2	Y	498	501	0		35
							45	4	548	9						
03		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	257	1	5438	2	Y	536	552	0		19
							5	4	590	9						
04		5790 X	5626	-0-	-164	-0-	269	1	4829	2	Y	472	466	0		25
							9	4	519	9						
05		5983 X	5947	-0-	-36	-0-	338	1	5041	2	Y	494	493	0		26
							25	4	543	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143																
12		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	45	1	4914	2	Y	563	559	0		42
							98	4	619	9						
01		5673 X	5388	-0-	-285	-0-	45	1	4676	2	Y	546	548	0		40
							66	4	601	9						
02		5307 X	5231	-0-	-76	-0-	45	1	4548	2	Y	543	545	0		38
							41	4	597	9						
03		5673 X	5337	-0-	-336	-0-	61	1	4671	2	Y	546	565	0		19
							4	4	601	9						
04		5490 X	4907	-0-	-583	-0-	53	1	4298	2	Y	498	491	0		26
							8	4	548	9						
05		5673 X	5104	-0-	-569	-0-	47	1	4464	2	Y	519	518	0		27
							22	4	571	9						

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977																
12		124 N	13	-0-	-111	-0-	1	1	9	2	Y	3	4	0		-0-
							3	9								
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	426	2	Y	163	146	0		17
							179	9								
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	88	1	461	2	Y	138	140	0		15
							152	9								
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	66	1	375	2	Y	113	110	0		18
							124	9								
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	18	0		-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351									
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	260660	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 7815 - 12097	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	220 1	2934 2	Y	302	336 0	25	
							332 9						
01		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	143 1	2759 2	Y	209	210 0	24	
							45 4	230 9					
02		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	238 1	2909 2	Y	240	228 0	36	
							59 4	264 9					
03		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	242 1	3017 2	Y	278	277 0	37	
							6 4	306 9					
04		3360 X	3262	-0-	-98	-0-	248 1	2747 2	Y	239	241 0	35	
							4 4	263 9					
05		3720 X	2668	-0-	-1052	-0-	250 1	2211 2	Y	185	195 0	25	
							3 4	204 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	260870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 8540 - 13408	
12		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	236 1	2935 2	Y	218	219 0	13	
							4 4	240 9					
01		3193 X	3173	-0-	-20	-0-	233 1	2738 2	Y	182	179 0	16	
							2 4	200 9					
02		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	256 1	2913 2	Y	254	243 0	27	
							1 4	279 9					
03		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	121 1	3309 2	Y	262	266 0	23	
							288 9						
04		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	35 1	3016 2	Y	303	296 0	30	
							10 4	333 9					
05		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	29 1	2939 2	Y	282	296 0	16	
							1 4	310 9					

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	9H	RRCID ->	260871	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7996 - 13008	
12		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	243 1	3454 2	Y	107	111 0	5	
							118 9						
01		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	179 1	3610 2	Y	111	107 0	9	
							1 4	122 9					
02		1914 X	1733	-0-	-181	-0-	76 1	1603 2	Y	49	54 0	4	
							54 9						
03		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	225 1	3658 2	Y	117	113 0	8	
							1 4	129 9					
04		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	231 1	3468 2	Y	104	106 0	6	
							1 4	114 9					
05		2046 X	477	-0-	-1569	-0-	256 1	215 2	Y	5	11 0	-0-	
							6 9						

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	7H	RRCID ->	260879	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7719	PERF. 8555 - 13473	
12		2418 X	2077	-0-	-341	-0-	392 1	1390 2	Y	243	240 0	18	
							28 4	267 9					
01		2418 X	2279	-0-	-139	-0-	304 1	1648 2	Y	276	274 0	20	
							23 4	304 9					
02		2204 N	1988	-0-	-216	-0-	354 1	1373 2	Y	226	230 0	16	
							12 4	249 9					
03		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	337 1	1577 2	Y	253	260 0	9	
							1 4	278 9					
04		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	384 1	1570 2	Y	250	246 0	13	
							3 4	275 9					
05		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	494 1	1596 2	Y	255	255 0	13	
							8 4	281 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)	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

12		5704 X	5385	-0-	-319	-0-	329 1	4404 2	Y		513	496 0		38
							88 4	564 9						
01		5084 X	4903	-0-	-181	-0-	351 1	3971 2	Y		477	480 0		35
							56 4	525 9						
02		4756 X	3953	-0-	-803	-0-	342 1	3168 2	Y		376	385 0		26
							29 4	414 9						
03		5394 X	3892	-0-	-1502	-0-	333 1	3152 2	Y		367	380 0		13
							3 4	404 9						
04		5220 X	3624	-0-	-1596	-0-	378 1	2877 2	Y		331	327 0		17
							5 4	364 9						
05		5394 X	3605	-0-	-1789	-0-	461 1	2776 2	Y		322	322 0		17
							14 4	354 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285														

12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	286 1	79 2	Y		138	132 0		12
							152 9							
01		465 N	386	-0-	-79	-0-	324 1	11 2	Y		46	55 0		3
							51 9							
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	348 1	48 2	Y		168	155 0		16
							185 9							
03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	390 1	72 2	Y		289	285 0		20
							318 9							
04		926 N	926	-0-	-0-	-0-	398 1	91 2	Y		396	368 0		48
							1 4	436 9						
05		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	418 1	134 2	Y		518	515 0		51
							570 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367														

12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	267 1	367 2	Y		277	265 0		25
							305 9							
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	261 1	316 2	Y		248	256 0		17
							1 4	273 9						
02		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	256 1	485 2	Y		301	290 0		28
							331 9							
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	283 1	426 2	Y		309	316 0		21
							1 4	340 9						
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	289 1	379 2	Y		297	282 0		36
							2 4	327 9						
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	304 1	457 2	Y		316	321 0		31
							1 4	348 9						

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536														

12		2325 N	2112	-0-	-213	-0-	440 1	1486 2	Y		169	163 0		15
							186 9							
01		1736 N	1227	-0-	-509	-0-	431 1	618 2	Y		159	163 0		11
							3 4	175 9						
02		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	394 1	1097 2	Y		340	319 0		32
							1 4	374 9						
03		2108 N	1874	-0-	-234	-0-	456 1	1013 2	Y		366	373 0		25
							2 4	403 9						
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	465 1	782 2	Y		306	294 0		37
							5 4	337 9						
05		1984 N	1854	-0-	-130	-0-	491 1	986 2	Y		340	344 0		33
							3 4	374 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 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	
12		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	12 1	1808 2	Y	106	102 0		13	
							117 9							
01		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	14 1	2028 2	Y	132	128 0		17	
							1 4	145 9						
02		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	13 1	2022 2	Y	136	137 0		16	
							150 9							
03		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	13 1	2201 2	Y	141	141 0		16	
							155 9							
04		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	10 1	2020 2	Y	127	124 0		19	
							140 9							
05		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	8 1	1982 2	Y	114	121 0		12	
							125 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383														
12		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	425 1	1333 2	Y	792	452 0	331 1	84	
							1 4	871 9						
01		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	305 1	976 2	Y	990	967 0		107	
							28 4	1089 9						
02		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	321 1	919 2	Y	982	874 0	52 1	163	
							1 4	1080 9						
03		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	387 1	1070 2	Y	1150	1238 0		75	
							1 4	1265 9						
04		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	568 1	1090 2	Y	1048	1030 0		93	
							1153 9							
05		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	467 1	1115 2	Y	1099	1080 0		112	
							7 4	1209 9						

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440														
12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	111 1	416 2	Y	267	262 0		32	
							294 9							
01		465 N	142	-0-	-323	-0-	11 1	57 2	Y	67	87 0		12	
							74 9							
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	75 1	385 2	Y	160	148 0		24	
							176 9							
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	164 1	638 2	Y	108	115 0		17	
							1 4	119 9						
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	65 1	423 2	Y	275	239 0		53	
							303 9							
05		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	399 1	1871 2	Y	171	204 0		20	
							7 4	188 9						

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			113	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113	

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
12	1767 N	1672	-0-	-95	-0-	23 1 1 4	872 2 776 9	Y	705	407 0	298 1	75			
01	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	14 1 19 4	677 2 671 9	Y	610	619 0		66			
02	1740 N	1355	-0-	-385	-0-	22 1 1 4	698 2 634 9	Y	576	516 0	30 1	96			
03	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	22 1 722 9	790 2	Y	656	709 0		43			
04	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	19 1 587 9	719 2	Y	534	530 0		47			
05	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	21 1 5 4	766 2 641 9	Y	583	571 0		59			

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282															
12	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	40 1 17 4	2181 2 216 9	Y	196	216 0		50			
01	2449 X	2429	-0-	-20	-0-	80 1 33 4	2132 2 184 9	Y	167	170 0		47			
02	2291 X	1926	-0-	-365	-0-	28 1 4 4	1737 2 157 9	Y	143	119 0		71			
03	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	33 1 217 9	2262 2	Y	197	199 0		69			
04	2340 N	956	-0-	-1384	-0-	16 1 69 9	871 2	Y	63	86 0		46			
05	2046 N	789	-0-	-1257	-0-	16 1 22 4	687 2 64 9	Y	58	89 0		15			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003															
12	1457 N	481	-0-	-976	-0-	277 1 79 9	125 2	Y	72	118 0		12			
01	3100 N	3246	-0-	146	146	397 1 66 4	1859 2 924 9	Y	840	738 0		114			
02	1334 N	603	-0-	-731	-0-	272 1 102 9	229 2	Y	93	192 0		15			
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	305 1 142 9	293 2	Y	129	124 0		20			
04	1380 X	933	-0-	-447	-0-	313 1 180 9	440 2	Y	164	154 0		30			
05	1426 X	954	-0-	-472	-0-	341 1 2 4	432 2 179 9	Y	163	163 0		30			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408															
12	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	214 1 472 9	631 2	Y	429	246 0	180 1	46			
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	244 1 23 4	807 2 573 9	Y	521	511 0		56			
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	219 1 1 4	882 2 558 9	Y	507	452 0	27 1	84			
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	328 1 1 4	1002 2 636 9	Y	578	624 0		38			
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	326 1 597 9	1053 2	Y	543	533 0		48			
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	403 1 8 4	1194 2 695 9	Y	632	616 0		64			

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

12	3100 N	4451	-0-	1351	2426	267	1	3789	2	Y	358	382	0		30
						1	4	394	9						
01	6136 X	3710	-0-	-2426	-0-	195	1	3022	2	Y	404	388	0		46
						49	4	444	9						
02	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	304	1	2281	2	Y	446	425	0		67
						46	4	491	9						
03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	286	1	2433	2	Y	530	527	0		70
						5	4	583	9						
04	2940 X	2845	-0-	-95	-0-	269	1	2098	2	Y	432	439	0		63
						3	4	475	9						
05	3038 X	2944	-0-	-94	-0-	220	1	2236	2	Y	441	445	0		59
						3	4	485	9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		8H	RRCID -> 263241				COMPL. DATE 08/14/2011			TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055		
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	320	1	912	2	Y	66	65	1		5
						29	4	73	9						
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	294	1	846	2	Y	62	59	1		8
						21	4	68	9						
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	250	1	1037	2	Y	80	76	1		12
						19	4	88	9						
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	283	1	1307	2	Y	112	113	1		11
						123	9								
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	244	1	1545	2	Y	118	123	1		6
						19	4	130	9						
05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	259	1	1856	2	Y	163	158	1		11
						80	4	179	9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		9H	RRCID -> 263284				COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141		
12	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	234	1	2411	2	Y	113	110	1		8
						76	4	124	9						
01	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	270	1	2269	2	Y	115	109	1		14
						57	4	127	9						
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	157	1	2627	2	Y	141	135	1		20
						48	4	155	9						
03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	216	1	1930	2	Y	116	124	1		12
						128	9								
04	2190 X	1571	-0-	-619	-0-	205	1	1277	2	Y	66	75	1		3
						16	4	73	9						
05	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	238	1	1866	2	Y	114	109	1		8
						81	4	125	9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		10H	RRCID -> 263315				COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244		
12	5332 X	5020	-0-	-312	-0-	183	1	4271	2	Y	514	512	0		93
						1	4	565	9						
01	5332 X	4155	-0-	-1177	-0-	154	1	3560	2	Y	401	426	0		68
						441	9								
02	4988 X	4606	-0-	-382	-0-	143	1	3890	2	Y	518	522	0		64
						3	4	570	9						
03	5332 X	4711	-0-	-621	-0-	39	1	4084	2	Y	534	525	0		73
						1	4	587	9						
04	5160 X	4550	-0-	-610	-0-	36	1	3972	2	Y	487	509	0		51
						6	4	536	9						
05	5022 X	4994	-0-	-28	-0-	54	1	4426	2	Y	465	460	0		56
						2	4	512	9						

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	195	1 4	5123	2 9	Y	431	432	0		78
01		5425 X	5080	-0-	-345	-0-	168	1 4	4523	2 9	Y	353	371	0		60
02		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	210	1 4	5375	2 9	Y	495	494	0		61
03		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	296	1 4	5253	2 9	Y	476	472	0		65
04		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	214	1 4	4700	2 9	Y	400	423	0		42
05		5425 X	5244	-0-	-181	-0-	58	1 4	4744	2 9	Y	400	394	0		48

 BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

12		2820 N	2690	-0-	-130	-0-	2402	1 4	288	9	Y	262	261	0		8
01		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	1955	1 4	85	2 9	Y	532	517	0		23
02		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	1921	1 4	25	2 9	Y	561	566	0		18
03		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2043	1 4	426	9	Y	387	380	0		25
04		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	663	1 4	415	2 9	Y	191	205	0		11
05		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1516	1 4	210	9	Y	123	130	0		4

 WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

12		8246 X	6941	-0-	-1305	-0-	8	1 9	6798	2 9	Y	123	103	1		36
01		8246 X	7289	-0-	-957	-0-	135	5 1	7131	2 9	Y	139	118	1		57
02		7656 X	6708	-0-	-948	-0-	153	5 1	6559	2 9	Y	131	154	1		34
03		8184 X	7345	-0-	-839	-0-	144	4 1	7198	2 9	Y	130	119	1		45
04		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	143	4 1	7859	2 9	Y	121	127	1		39
05		7285 X	6663	-0-	-622	-0-	133	7 1	6533	2 9	Y	97	116	1		20

 WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

12		12121 X	8432	-0-	-3689	-0-	9	1 9	8284	2 9	Y	126	108	1		37
01		12028 X	423	-0-	-11605	-0-	139	415	8	9	Y	7	41	1		3
02		10991 X	118	-0-	-10873	-0-	117	2 9	1	9	Y	1	4	1		-0-
03		11749 X	6114	-0-	-5635	-0-	3	1 9	6019	2 9	Y	84	55	1		29
04		10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	92	6 1	10431	2 9	Y	174	147	1		56
05		8432 X	7430	-0-	-1002	-0-	191	8 1	7324	2 9	Y	74	115	1		15

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-				Y	-0-	9	1	-0-
01	15469 X	-0-	-0-	-15469	-0-				Y	-0-			-0-
02	10817 X	-0-	-0-	-10817	-0-				Y	-0-			-0-
03	11563 X	2590	-0-	-8973	-0-		39	1	2462	2	79	65	14
							2	4	87	9			
04	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-		175	1	16159	2	530	471	73
							8	4	583	9			
05	16679 X	16679	-0-	-0-	-0-		21	1	16104	2	501	492	82
							3	4	551	9			

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	263437	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 7002 - 14272		
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		291	1	1165	2	228	240	8
							33	4	251	9			
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-		197	1	1646	2	307	278	37
							42	4	338	9			
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		241	1	1556	2	341	365	13
							26	4	375	9			
03	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-		261	1	1861	2	421	416	18
							463	9					
04	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-		263	1	2083	2	361	363	16
							46	4	397	9			
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-		247	1	1729	2	382	378	20
							48	4	420	9			

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	263438	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	6559	PERF. 6967 - 12037		
12	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-		325	1	2564	2	384	438	14
							72	4	422	9			
01	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-		189	1	3394	2	508	461	61
							87	4	559	9			
02	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-		270	1	3026	2	532	573	20
							51	4	585	9			
03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-		269	1	3144	2	570	566	24
							627	9					
04	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-		280	1	3769	2	523	524	23
							83	4	575	9			
05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-		266	1	2994	2	530	525	28
							82	4	583	9			

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	263439	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	6571	PERF. 7369 - 11485		
12	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-		333	1	1719	2	270	260	10
							48	4	297	9			
01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-		284	1	2394	2	379	343	46
							61	4	417	9			
02	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-		316	1	2383	2	441	471	16
							40	4	485	9			
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-		298	1	2470	2	474	470	20
							521	9					
04	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-		309	1	3147	2	461	461	20
							70	4	507	9			
05	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-		306	1	2526	2	473	468	25
							70	4	520	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 INJECT. (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
12	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	131 1 5 4	2164 2 584 9	Y	531 516 1	104
01	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	246 1 17 4	2273 2 542 9	Y	493 502 1	95
02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	330 1 57 4	1744 2 563 9	Y	512 491 1	116
03	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	302 1 410 9	1498 2	Y	373 399 1	90
04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	245 1 60 4	2079 2 536 9	Y	487 438 1	139
05	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	247 1 8 4	2622 2 656 9	Y	596 663 1	72

WORTHY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

12	9982 X	6879	-0-	-3103	-0-	8 1 117 9	6754 2	Y	106 89 1	31
01	9982 X	8843	-0-	-1139	-0-	6 1 164 9	8673 2	Y	149 119 1	61
02	8990 X	5438	-0-	-3552	-0-	4 1 107 9	5327 2	Y	97 133 1	25
03	9610 X	6866	-0-	-2744	-0-	3 1 121 9	6742 2	Y	110 97 1	38
04	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	5 1 151 9	9824 2	Y	137 131 1	44
05	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	10 1 23 4	9535 2 142 9	Y	129 146 1	27

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

12	3286 X	2249	-0-	-1037	-0-	1754 1	495 9	Y	450 448 0	14
01	3286 X	2205	-0-	-1081	-0-	1584 1 1 4	102 2 518 9	Y	471 465 0	20
02	2842 X	1645	-0-	-1197	-0-	1155 1 470 9	20 2	Y	427 434 0	13
03	3038 X	1949	-0-	-1089	-0-	1330 1	619 9	Y	563 540 0	36
04	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	955 1 14 4	2365 2 1134 9	Y	1031 1007 0	60
05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	2015 1 4 4	1489 2 1013 9	Y	921 954 0	27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

12	2232 X	1136	-0-	-1096	-0-	234 1 327 9	575 2	Y	297 276 0	22
01	3100 N	3696	-0-	596	596	258 1 25 4	2943 2 470 9	Y	427 417 0	32
02	2900 N	3343	-0-	443	1039	229 1 18 4	2664 2 432 9	Y	393 393 0	32
03	3100 N	3810	-0-	710	1749	206 1 1 4	3112 2 491 9	Y	446 434 0	44
04	5717 X	3968	-0-	-1749	-0-	217 1 3 4	3241 2 507 9	Y	461 461 0	44
05	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	153 1 9 4	3498 2 483 9	Y	439 446 0	37

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		9238 X	8681	-0-	-557	-0-	61 1 223 9	8397	2	Y	203	191 1	23
01		9951 X	9780	-0-	-171	-0-	60 1 353 9	9367	2	Y	321	309 1	35
02		9309 X	8856	-0-	-453	-0-	65 1 42 4	8418	2	Y	301	285 1	51
03		10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	66 1 1 4	10207	2	Y	340	354 1	37
04		10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	65 1 18 4	9706	2	Y	291	266 1	62
05		10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	63 1 17 4	9871	2	Y	281	308 1	35

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496													
12		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	49 1 22 4	2702	2	Y	180	199 0	46
01		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	103 1 42 4	2732	2	Y	153	156 0	43
02		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	41 1 6 4	2525	2	Y	149	118 0	74
03		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	39 1 183 9	2677	2	Y	166	182 0	58
04		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	47 1 149 9	2592	2	Y	135	95 0	98
05		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	61 1 84 4	2593	2	Y	156	213 0	41

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788													
12		3100 N	2674	-0-	-426	377	336 1 2 4	2186	2	Y	136	126 0	24
01		2454 X	2077	-0-	-377	-0-	455 1 10 4	1518	2	Y	85	84 0	25
02		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	466 1 1 4	1679	2	Y	93	102 0	16
03		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	381 1 129 9	2215	2	Y	117	115 0	18
04		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	378 1 79 4	1817	2	Y	101	62 0	57
05		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	359 1 22 4	1814	2	Y	92	143 0	6

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558													
12		620 N	393	-0-	-227	-0-	52 1 182 9	159	2	Y	165	172 0	17
01		713 N	493	-0-	-220	-0-	60 1 215 9	218	2	Y	195	187 0	25
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	165 1 355 9	405	2	Y	323	302 0	46
03		958 N	958	-0-	-0-	-0-	211 1 383 9	364	2	Y	348	351 0	43
04		480 N	440	-0-	-40	-0-	197 1 122 9	121	2	Y	111	139 0	15
05		992 N	577	-0-	-415	-0-	190 1 182 9	205	2	Y	165	159 0	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

12		1302 N	1184	-0-	-118	-0-	184	1	564	2	Y	396	398 0	41
							436	9						
01		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	202	1	736	2	Y	464	446 0	59
							510	9						
02		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	340	1	880	2	Y	497	485 0	71
							547	9						
03		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	362	1	551	2	Y	373	398 0	46
							410	9						
04		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	348	1	679	2	Y	442	428 0	60
							486	9						
05		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	306	1	725	2	Y	411	419 0	52
							452	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682														
12		9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	30	1	8388	2	Y	701	698 0	26
							19	4						
01		8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	26	1	8043	2	Y	618	622 0	22
							16	4						
02		8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	42	1	7593	2	Y	641	644 0	19
							8	4						
03		8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	30	1	8186	2	Y	691	691 0	19
							5	4						
04		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	27	1	7749	2	Y	655	658 0	16
							19	4						
05		8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	28	1	8012	2	Y	644	641 0	19
							2	4						

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	285					Y	-0-	1 1	-0-
01		285 N	-0-	-0-	-285	-0-					Y	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
							3	2						
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686														
12		2015 X	1726	-0-	-289	-0-	324	1	994	2	Y	371	405 0	39
							408	9						
01		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	380	1	1382	2	Y	438	421 0	56
							482	9						
02		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	313	1	1367	2	Y	389	389 0	56
							428	9						
03		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	379	1	1381	2	Y	468	467 0	57
							515	9						
04		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	350	1	1377	2	Y	451	447 0	61
							496	9						
05		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	311	1	1355	2	Y	387	399 0	49
							426	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12		6758 X	5997	-0-	-761	-0-	42	1	5726	2	Y	208	192	1	24
							229	9							
01		4619 X	540	-0-	-4079	-0-	3	1	517	2	Y	18	40	1	2
							20	9							
02		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	43	1	5487	2	Y	209	176	1	35
							27	4	230	9					
03		6045 X	5614	-0-	-431	-0-	35	1	5369	2	Y	191	205	1	21
							210	9							
04		5850 X	5245	-0-	-605	-0-	34	1	5026	2	Y	160	147	1	34
							9	4	176	9					
05		6045 X	4298	-0-	-1747	-0-	26	1	4126	2	Y	126	144	1	16
							7	4	139	9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935															
12		3596 X	2332	-0-	-1264	-0-	260	1	1828	2	Y	222	243	0	19
							244	9							
01		3596 X	1683	-0-	-1913	-0-	169	1	1217	2	Y	252	242	0	29
							20	4	277	9					
02		3045 X	796	-0-	-2249	-0-	271	1	481	2	Y	31	55	0	5
							10	4	34	9					
03		2666 X	950	-0-	-1716	-0-	294	1	607	2	Y	44	43	0	6
							1	4	48	9					
04		2520 X	2390	-0-	-130	-0-	258	1	1980	2	Y	135	121	0	20
							3	4	149	9					
05		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	152	1	5768	2	Y	669	599	0	90
							9	4	736	9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685															
12		4123 X	3507	-0-	-616	-0-	172	1	3072	2	Y	238	260	0	20
							1	4	262	9					
01		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	125	1	3376	2	Y	319	302	0	37
							55	4	351	9					
02		3596 X	3525	-0-	-71	-0-	193	1	2844	2	Y	392	370	0	59
							57	4	431	9					
03		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	229	1	4185	2	Y	644	618	0	85
							9	4	708	9					
04		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	221	1	4418	2	Y	641	633	0	93
							6	4	705	9					
05		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	195	1	4309	2	Y	602	614	0	81
							6	4	662	9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987															
12		2697 N	2278	-0-	-419	-0-	221	1	1890	2	Y	152	175	0	13
							167	9							
01		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	150	1	1969	2	Y	166	160	0	19
							32	4	183	9					
02		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	268	1	1994	2	Y	246	228	0	37
							40	4	271	9					
03		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	303	1	1890	2	Y	260	263	0	34
							4	4	286	9					
04		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	290	1	2050	2	Y	267	262	0	39
							3	4	294	9					
05		2697 N	2675	-0-	-22	-0-	250	1	2129	2	Y	266	269	0	36
							3	4	293	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		7H	RRCID -> 263727	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL DEPTH 7669	PERF. 8123	- 13116					
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
12		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	242 1	4153 2	Y	311	310	0		13
							41 4	342 9						
01		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	235 1	4459 2	Y	372	369	0		16
							182 4	409 9						
02		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	240 1	4668 2	Y	431	427	0		20
							394 4	474 9						
03		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	187 1	3906 2	Y	301	303	0		18
							43 4	331 9						
04		4200 X	4072	-0-	-128	-0-	160 1	3628 2	Y	240	241	0		17
							20 4	264 9						
05		4340 X	3390	-0-	-950	-0-	137 1	2812 2	Y	217	221	0		13
							202 4	239 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		31H	RRCID -> 263740	COMPL. DATE 10/06/2011	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 8681	- 13303					
12		4671 X	2956	-0-	-1715	-0-	337 1	2448 2	Y	154	142	0		27
							2 4	169 9						
01		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	340 1	1906 2	Y	124	115	0		36
							12 4	136 9						
02		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	335 1	1844 2	Y	131	144	0		23
							1 4	144 9						
03		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	249 1	1867 2	Y	125	128	0		20
							138 9							
04		2160 X	1648	-0-	-512	-0-	227 1	1269 2	Y	88	58	0		50
							55 4	97 9						
05		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	237 1	2254 2	Y	144	185	0		9
							28 4	158 9						
CAGE		WELL #:		8TV	RRCID -> 263743	COMPL. DATE 06/25/2021	TOTAL DEPTH 5823	PERF. 6380	- 11231					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	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					
12		1178 N	898	-0-	-280	-0-	260 1	548 2	Y	82	104	0		7
							90 9							
01		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	185 1	2001 2	Y	285	259	0		33
							32 4	314 9						
02		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	285 1	1209 2	Y	250	245	0		38
							24 4	275 9						
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	301 1	1323 2	Y	306	303	0		41
							3 4	337 9						
04		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	288 1	1471 2	Y	321	315	0		47
							2 4	353 9						
05		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	252 1	1535 2	Y	321	325	0		43
							2 4	353 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		2573 N	1070	-0-	-1503	-0-	206 1	633 2	Y	210	221 0		22
							231 9						
01		1798 N	1487	-0-	-311	-0-	258 1	937 2	Y	265	253 0		34
							292 9						
02		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	372 1	1202 2	Y	305	295 0		44
							336 9						
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	276 1	804 2	Y	244	258 0		30
							268 9						
04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	271 1	1095 2	Y	319	306 0		43
							351 9						
05		2046 N	1730	-0-	-316	-0-	320 1	1101 2	Y	281	288 0		36
							309 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306													
12		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	196 1	4153 2	Y	557	544 0		101
							1 4	613 9					
01		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	165 1	3949 2	Y	436	463 0		74
							480 9						
02		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	220 1	4307 2	Y	562	566 0		70
							3 4	618 9					
03		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	274 1	3954 2	Y	505	506 0		69
							1 4	556 9					
04		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	46 1	3836 2	Y	462	482 0		49
							5 4	508 9					
05		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	51 1	4222 2	Y	502	490 0		61
							2 4	552 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686													
12		2232 N	2075	-0-	-157	-0-	1805 1	270 9	Y	245	246 0		8
01		2387 N	1997	-0-	-390	-0-	1736 1	54 2	Y	187	187 0		8
							1 4	206 9					
02		2436 N	1922	-0-	-514	-0-	1776 1	8 2	Y	125	129 0		4
							138 9						
03		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	1985 1	375 9	Y	341	323 0		22
04		1920 N	1495	-0-	-425	-0-	671 1	611 2	Y	190	201 0		11
							4 4	209 9					
05		2046 N	1953	-0-	-93	-0-	1519 1	291 2	Y	129	136 0		4
							1 4	142 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074													
12		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	248 1	4590 2	Y	2146	2041 0		179
							1 4	2361 9					
01		6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	179 1	4860 2	Y	1611	1605 0		185
							78 4	1772 9					
02		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	285 1	4487 2	Y	296	436 0		45
							90 4	326 9					
03		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	332 1	5697 2	Y	420	409 0		56
							12 4	462 9					
04		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	316 1	4806 2	Y	334	341 0		49
							6 4	367 9					
05		5301 X	4030	-0-	-1271	-0-	264 1	3506 2	Y	232	250 0		31
							5 4	255 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761															
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

12		3069 X	2663	-0-	-406	-0-	244	1	2126	2	Y	266	302	0	22
							293	9							
01		3162 X	2735	-0-	-427	-0-	169	1	2308	2	Y	201	200	0	23
							37	4	221	9					
02		2958 X	2728	-0-	-230	-0-	254	1	2219	2	Y	191	185	0	29
							45	4	210	9					
03		3162 X	2924	-0-	-238	-0-	263	1	2402	2	Y	231	229	0	31
							5	4	254	9					
04		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	252	1	2614	2	Y	237	233	0	35
							3	4	261	9					
05		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	227	1	4926	2	Y	429	406	0	58
							7	4	472	9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147															
12		4309 X	3346	-0-	-963	-0-	271	1	2822	2	Y	230	264	0	19
							253	9							
01		4092 X	3492	-0-	-600	-0-	188	1	3072	2	Y	165	165	0	19
							50	4	182	9					
02		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	286	1	3569	2	Y	212	199	0	32
							72	4	233	9					
03		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	301	1	3889	2	Y	258	256	0	34
							8	4	284	9					
04		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	281	1	3402	2	Y	213	216	0	31
							4	4	234	9					
05		4433 X	3378	-0-	-1055	-0-	243	1	2936	2	Y	177	184	0	24
							4	4	195	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508															
12		2852 X	1385	-0-	-1467	-0-	24	1	1221	2	Y	122	132	0	23
							6	4	134	9					
01		2852 X	1781	-0-	-1071	-0-	31	1	1558	2	Y	159	161	0	21
							17	4	175	9					
02		2668 X	1806	-0-	-862	-0-	29	1	1602	2	Y	159	158	0	22
							175	9							
03		2852 X	2232	-0-	-620	-0-	28	1	1998	2	Y	187	186	0	23
							206	9							
04		2760 X	2186	-0-	-574	-0-	36	1	1963	2	Y	170	164	0	29
							187	9							
05		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	20	1	2257	2	Y	202	190	0	41
							9	4	222	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824															
12		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	73	1	3634	2	Y	261	247	0	49
							17	4	287	9					
01		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	72	1	3621	2	Y	275	288	0	36
							38	4	303	9					
02		3654 X	3566	-0-	-88	-0-	58	1	3244	2	Y	240	243	0	33
							264	9							
03		3906 X	3886	-0-	-20	-0-	50	1	3563	2	Y	248	250	0	31
							273	9							
04		3780 X	3755	-0-	-25	-0-	62	1	3449	2	Y	222	215	0	38
							244	9							
05		3906 X	3777	-0-	-129	-0-	31	1	3478	2	Y	231	222	0	47
							14	4	254	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	426 1	3376 2	2	Y	272	259 0				51
							15 4	299 9								
01		3658 X	3540	-0-	-118	-0-	344 1	2895 2	2	Y	245	264 0				32
							31 4	270 9								
02		3422 X	3185	-0-	-237	-0-	341 1	2606 2	2	Y	216	218 0				30
							238 9									
03		3658 X	3141	-0-	-517	-0-	48 1	2849 2	2	Y	222	224 0				28
							244 9									
04		3540 X	2340	-0-	-1200	-0-	39 1	2133 2	2	Y	153	155 0				26
							168 9									
05		3658 X	1861	-0-	-1797	-0-	15 1	1699 2	2	Y	127	127 0				26
							7 4	140 9								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934																

12		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	237 1	1001 2	2	Y	125	125 0				5
							10 4	138 9								
01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	221 1	870 2	2	Y	122	122 0				5
							36 4	134 9								
02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	196 1	883 2	2	Y	136	135 0				6
							74 4	150 9								
03		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	197 1	853 2	2	Y	110	110 0				6
							9 4	121 9								
04		840 N	328	-0-	-512	-0-	22 1	271 2	2	Y	30	34 0				2
							2 4	33 9								
05		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	202 1	1297 2	2	Y	167	159 0				10
							93 4	184 9								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245																

12		3720 X	2938	-0-	-782	-0-	235 1	2539 2	2	Y	126	126 0				5
							25 4	139 9								
01		3720 X	2618	-0-	-1102	-0-	211 1	2144 2	2	Y	159	157 0				7
							88 4	175 9								
02		3480 X	2644	-0-	-836	-0-	211 1	2064 2	2	Y	177	176 0				8
							174 4	195 9								
03		3379 X	2335	-0-	-1044	-0-	206 1	1954 2	2	Y	140	140 0				8
							21 4	154 9								
04		3150 X	2087	-0-	-1063	-0-	144 1	1810 2	2	Y	112	112 0				8
							10 4	123 9								
05		2945 X	1572	-0-	-1373	-0-	117 1	1264 2	2	Y	91	93 0				6
							91 4	100 9								

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397																

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	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													
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065													
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

12		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	210	1	874	2	N	79	185 1 223
							87	9					
01		1054 N	804	-0-	-250	-0-	103	1	668	2	N	30	253
							33	9					
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	76	1	952	2	N	98	351
							108	9					
03		1054 N	1006	-0-	-48	-0-	80	1	851	2	N	68	186 1 233
							75	9					
04		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	101	1	1015	2	N	76	309
							84	9					
05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	83	1	1031	2	N	87	181 1 215
							96	9					

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

12		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	35	1	4406	2	Y	484	493 0 35
							3	4	532	9			
01		4650 X	4039	-0-	-611	-0-	25	1	3496	2	Y	444	446 0 33
							30	4	488	9			
02		4350 X	3668	-0-	-682	-0-	24	1	3154	2	Y	426	425 0 34
							21	4	469	9			
03		4650 X	3854	-0-	-796	-0-	29	1	3340	2	Y	440	431 0 43
							1	4	484	9			
04		4500 X	3666	-0-	-834	-0-	33	1	3173	2	Y	415	418 0 40
							3	4	457	9			
05		4650 X	4027	-0-	-623	-0-	24	1	3545	2	Y	408	413 0 35
							9	4	449	9			

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

12		4154 X	4078	-0-	-76	-0-	254	1	3276	2	Y	495	492 0 36
							3	4	545	9			
01		4154 X	3653	-0-	-501	-0-	228	1	2867	2	Y	485	484 0 37
							24	4	534	9			
02		3277 X	2878	-0-	-399	-0-	242	1	2205	2	Y	378	385 0 30
							15	4	416	9			
03		4092 X	3071	-0-	-1021	-0-	215	1	2412	2	Y	403	394 0 39
							1	4	443	9			
04		3960 X	3322	-0-	-638	-0-	228	1	2614	2	Y	434	432 0 41
							3	4	477	9			
05		4092 X	3664	-0-	-428	-0-	222	1	2958	2	Y	433	437 0 37
							8	4	476	9			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898													

12		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	37	1	4574	2	Y	591	601 0 43
							4	4	650	9			
01		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	30	1	4204	2	Y	537	540 0 40
							36	4	591	9			
02		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	31	1	4003	2	Y	515	514 0 41
							27	4	567	9			
03		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	38	1	4336	2	Y	544	532 0 53
							1	4	598	9			
04		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	43	1	4137	2	Y	515	519 0 49
							4	4	567	9			
05		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	31	1	4544	2	Y	498	505 0 42
							12	4	548	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		4061 X	3143	-0-	-918	-0-	165 1	2618 2	Y	325	336 0	24		
							2 4	358 9						
01		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	163 1	3418 2	Y	354	351 0	27		
							29 4	389 9						
02		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	156 1	3692 2	Y	379	375 0	31		
							24 4	417 9						
03		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	143 1	3803 2	Y	380	374 0	37		
							1 4	418 9						
04		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	144 1	3658 2	Y	363	365 0	35		
							4 4	399 9						
05		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	101 1	5342 2	Y	467	462 0	40		
							14 4	514 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909														
12		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	220 1	4835 2	Y	438	439 0	32		
							4 4	482 9						
01		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	206 1	4542 2	Y	454	452 0	34		
							39 4	499 9						
02		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	190 1	3912 2	Y	401	403 0	32		
							26 4	441 9						
03		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	174 1	4239 2	Y	424	415 0	41		
							1 4	466 9						
04		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	178 1	4329 2	Y	430	430 0	41		
							5 4	473 9						
05		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	117 1	5251 2	Y	459	461 0	39		
							14 4	505 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728														
12		3286 X	3005	-0-	-281	-0-	412 1	2204 2	Y	297	313 0	11		
							62 4	327 9						
01		3224 X	2090	-0-	-1134	-0-	258 1	1561 2	Y	210	196 0	25		
							40 4	231 9						
02		3364 X	3193	-0-	-171	-0-	340 1	2424 2	Y	353	365 0	13		
							41 4	388 9						
03		3596 X	2602	-0-	-994	-0-	359 1	1924 2	Y	290	291 0	12		
							319 9							
04		3480 X	2596	-0-	-884	-0-	357 1	1948 2	Y	225	227 0	10		
							43 4	248 9						
05		3410 X	2889	-0-	-521	-0-	343 1	2140 2	Y	315	308 0	17		
							59 4	347 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783														
12		9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	172 1	8597 2	Y	539	488 0	102		
							39 4	593 9						
01		11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	204 1	10246 2	Y	683	695 0	90		
							109 4	751 9						
02		11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	195 1	10844 2	Y	743	730 0	103		
							817 9							
03		12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	165 1	11725 2	Y	756	765 0	94		
							832 9							
04		11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	200 1	11037 2	Y	659	640 0	113		
							725 9							
05		11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	98 1	11065 2	Y	681	654 0	140		
							45 4	749 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	183 1	261 2	Y	30	29 1		2
							8 4	33 9					
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	133 1	1023 2	Y	122	109 1		15
							26 4	134 9					
02		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	251 1	1886 2	Y	236	217 1		34
							34 4	260 9					
03		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	275 1	1918 2	Y	266	273 1		27
							293 9						
04		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	243 1	1767 2	Y	216	233 1		10
							22 4	238 9					
05		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	261 1	2170 2	Y	310	299 1		21
							94 4	341 9					

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772													

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625													

12		7471 X	7357	-0-	-114	-0-	24 1	6689 2	Y	572	571 0		21
							15 4	629 9					
01		7471 X	7349	-0-	-122	-0-	22 1	6745 2	Y	517	520 0		18
							13 4	569 9					
02		6989 X	6862	-0-	-127	-0-	35 1	6241 2	Y	526	528 0		16
							7 4	579 9					
03		7471 X	7303	-0-	-168	-0-	24 1	6659 2	Y	560	561 0		15
							4 4	616 9					
04		7230 X	6989	-0-	-241	-0-	23 1	6360 2	Y	536	538 0		13
							16 4	590 9					
05		7347 X	7283	-0-	-64	-0-	23 1	6669 2	Y	535	532 0		16
							2 4	589 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518													

12		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	48 1	5241 2	Y	504	498 0		37
							104 4	554 9					
01		5766 X	5027	-0-	-739	-0-	43 1	4414 2	Y	462	465 0		34
							62 4	508 9					
02		5394 X	4668	-0-	-726	-0-	40 1	4118 2	Y	430	434 0		30
							37 4	473 9					
03		5766 X	4968	-0-	-798	-0-	58 1	4410 2	Y	451	465 0		16
							4 4	496 9					
04		5580 X	4760	-0-	-820	-0-	52 1	4229 2	Y	428	422 0		22
							8 4	471 9					
05		5766 X	4829	-0-	-937	-0-	45 1	4283 2	Y	436	435 0		23
							21 4	480 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	2325 X	7	-0-	-2318	-0-	7	1			Y	-0-	3	1	-0-
01	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	336	1	7114	2	Y	706	619	1	87
						178	4	777	9					
02	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	282	1	3356	2	Y	352	388	1	51
						61	4	387	9					
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	273	1	3028	2	Y	351	367	1	35
						1	4	386	9					
04	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	245	1	2524	2	Y	258	281	1	12
						32	4	284	9					
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	263	1	2714	2	Y	324	314	1	22
						117	4	356	9					

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057														
12	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	700	1	3526	2	Y	230	224	1	45
						253	9							
01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	452	1	3479	2	Y	302	312	1	35
						332	9							
02	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	299	1	4396	2	Y	335	302	1	68
						369	9							
03	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	400	1	4628	2	Y	331	311	1	88
						364	9							
04	3270 X	2695	-0-	-575	-0-	176	1	2350	2	Y	154	204	1	38
						169	9							
05	3379 X	2873	-0-	-506	-0-	182	1	2507	2	Y	167	181	1	24
						184	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077														
12	1674 N	156	-0-	-1518	-0-	150	1	6	2	Y	-0-	9	1	-0-
01	1643 N	97	-0-	-1546	-0-	65	1	29	2	Y	2			2
						1	4	2	9					
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	248	1	1864	2	Y	165	60	1	107
						8	4	182	9					
03	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	282	1	2250	2	Y	170	210	1	67
						2	4	187	9					
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	106	1	185	2	Y	13	72	1	8
						9	4	14	9					
05	2077 N	146	-0-	-1931	-0-	140	1	6	2	Y	-0-	8	1	-0-

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335														
12	3100 N	3228	-0-	128	128	609	1	2532	2	N	79			278
						87	9							
01	3100 N	3083	-0-	-17	111	403	1	2597	2	N	75	183	1	170
						83	9							
02	2900 N	3113	-0-	213	324	226	1	2810	2	N	70			240
						77	9							
03	3591 X	3267	-0-	-324	-0-	274	1	2914	2	N	72	183	1	129
						79	9							
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	266	1	2663	2	N	65			194
						72	9							
05	2387 X	1895	-0-	-492	-0-	137	1	1710	2	N	44			238
						48	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
CAGE	WELL #:	7TV	RRCID ->	264106	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	5687	PERF.	6050 -	10684	
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		
12	2852 X	2391	-0-	-461	-0-	446 1	81	1856 2	N			252
						89 9						
01	2728 X	1895	-0-	-833	-0-	246 1	56	1587 2	N	185	1	123
						62 9						
02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	198 1	72	2468 2	N			195
						79 9						
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	259 1	70	2746 2	N	185	1	80
						77 9						
04	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	232 1	90	2323 2	N			170
						99 9						
05	2945 X	2433	-0-	-512	-0-	176 1	52	2200 2	N	177	1	45
						57 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	264114	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	9082 -	15124
12	4216 X	4155	-0-	-61	-0-	230 1	170	3735 2	Y	159	0		30
						3 4		187 9					
01	4030 X	3537	-0-	-493	-0-	239 1	129	3136 2	Y	121	0		38
						20 4		142 9					
02	3944 X	3011	-0-	-933	-0-	167 1	110	2722 2	Y	129	0		19
						1 4		121 9					
03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	280 1	149	3835 2	Y	145	0		23
						164 9							
04	4080 X	3736	-0-	-344	-0-	288 1	128	3169 2	Y	78	0		73
						138 4		141 9					
05	4154 X	3283	-0-	-871	-0-	254 1	106	2877 2	Y	172	0		7
						35 4		117 9					

STUMBERG RANCH		WELL #:		4HR	RRCID ->	264116	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	7785 -	12194
12	775 N	672	-0-	-103	-0-	99 1	102	461 2	Y	99	0		5
						112 9							
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	199 1	88	663 2	Y	86	0		7
						97 9							
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	197 1	127	760 2	Y	121	0		13
						140 9							
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	171 1	243	844 2	Y	234	0		22
						267 9							
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	141 1	165	700 2	Y	170	0		17
						2 4		182 9					
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	244 1	150	945 2	Y	151	0		16
						39 4		165 9					

STUMBERG RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	264117	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	8040 -	12456
12	1550 X	758	-0-	-792	-0-	92 1	217	427 2	Y	211	0		11
						239 9							
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	155 1	189	517 2	Y	186	0		14
						208 9							
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	115 1	208	444 2	Y	202	0		20
						229 9							
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	83 1	331	409 2	Y	321	0		30
						364 9							
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	129 1	419	638 2	Y	407	0		42
						2 4		461 9					
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	184 1	317	712 2	Y	326	0		33
						29 4		349 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
STUMBERG RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	264118	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	8076 - 12314	
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
12	682 N	571	-0-	-111	-0-	69 1	320 2	Y	165	159	0	9	
01	806 N	530	-0-	-276	-0-	182 9	279 2	Y	152	149	0	12	
02	464 N	413	-0-	-51	-0-	84 1	204 2	Y	142	140	0	14	
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	167 9	269 2	Y	324	309	0	29	
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	53 1	231 2	Y	227	233	0	23	
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	156 9	473 2	Y	314	304	0	33	
						54 1	345 9						
						356 9							
						47 1							
						1 4							
						122 1							
						19 4							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	264120	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	8694 - 13860	
12	2759 X	2441	-0-	-318	-0-	151 1	2109 2	Y	163	155	0	29	
01	2604 X	921	-0-	-1683	-0-	2 4	179 9	Y	67	76	0	20	
02	2726 X	2196	-0-	-530	-0-	57 1	785 2	Y	160	152	0	28	
03	2914 X	1904	-0-	-1010	-0-	5 4	74 9	Y	129	137	0	20	
04	2820 X	1966	-0-	-854	-0-	124 1	1895 2	Y	134	78	0	76	
05	2449 X	2102	-0-	-347	-0-	1 4	176 9	Y	137	204	0	9	
						151 1	1611 2	Y					
						142 9							
						158 1	1592 2	Y					
						69 4	147 9						
						148 1	1781 2	Y					
						22 4	151 9						
STANLEY RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	264123	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	9580 - 14132	
12	5177 X	5043	-0-	-134	-0-	35 1	4801 2	Y	188	174	1	22	
01	5177 X	4546	-0-	-631	-0-	207 9	4341 2	Y	161	165	1	18	
02	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	28 1	4779 2	Y	187	173	1	32	
03	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	177 9	206 9	Y	209	218	1	23	
04	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	37 1	5727 2	Y	160	149	1	34	
05	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	24 4	176 9	Y	180	192	1	22	
						37 1	5777 2	Y					
						10 4	198 9						
STANLEY RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	264124	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8654	PERF.	9340 - 14062	
12	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	43 1	5840 2	Y	221	203	1	25	
01	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	243 9	6383 2	Y	219	220	1	24	
02	5452 X	3707	-0-	-1745	-0-	41 1	3523 2	Y	126	129	1	21	
03	6138 X	5436	-0-	-702	-0-	241 9	139 9	Y	174	176	1	19	
04	6450 X	5041	-0-	-1409	-0-	27 1	4839 2	Y	145	133	1	31	
05	6665 X	5447	-0-	-1218	-0-	18 4	160 9	Y	150	162	1	19	
						34 1	5211 2	Y					
						191 9							
						33 1	165 9						
						9 4							
						33 1							
						9 4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		4929 X	4792	-0-	-137	-0-	33 1	4571 2	Y	171	156 1		20
							188 9						
01		5115 X	3611	-0-	-1504	-0-	22 1	3440 2	Y	135	140 1		15
							149 9						
02		4785 X	3504	-0-	-1281	-0-	26 1	3310 2	Y	137	129 1		23
							17 4	151 9					
03		5115 X	4563	-0-	-552	-0-	28 1	4350 2	Y	168	173 1		18
							185 9						
04		4950 X	4305	-0-	-645	-0-	28 1	4113 2	Y	143	131 1		30
							7 4	157 9					
05		4805 X	4522	-0-	-283	-0-	28 1	4329 2	Y	144	156 1		18
							7 4	158 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976													
12		713 N	417	-0-	-296	-0-	68 1	254 2	Y	86	97 0		7
							95 9						
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	118 1	532 2	Y	220	202 0		25
							9 4	242 9					
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	248 1	278 2	Y	168	168 0		25
							6 4	185 9					
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	287 1	256 2	Y	173	175 0		23
							1 4	190 9					
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	273 1	257 2	Y	164	163 0		24
							180 9						
05		713 N	617	-0-	-96	-0-	229 1	232 2	Y	142	147 0		19
							156 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924													
12		3193 X	2087	-0-	-1106	-0-	168 1	1685 2	Y	213	246 0		18
							234 9						
01		2542 X	1640	-0-	-902	-0-	118 1	1288 2	Y	194	190 0		22
							21 4	213 9					
02		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	239 1	3324 2	Y	733	645 0		110
							67 4	806 9					
03		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	260 1	2483 2	Y	612	641 0		81
							5 4	673 9					
04		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	243 1	2018 2	Y	468	481 0		68
							3 4	515 9					
05		4743 X	3348	-0-	-1395	-0-	213 1	2514 2	Y	561	554 0		75
							4 4	617 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586													
12		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	374 1	2152 2	Y	189	181 0		33
							2 4	208 9					
01		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	320 1	2334 2	Y	186	165 0		54
							15 4	205 9					
02		2610 X	2278	-0-	-332	-0-	272 1	1845 2	Y	145	174 0		25
							1 4	160 9					
03		2790 X	2359	-0-	-431	-0-	252 1	1946 2	Y	146	148 0		23
							161 9						
04		2700 X	2315	-0-	-385	-0-	245 1	1833 2	Y	143	85 0		81
							80 4	157 9					
05		2790 X	2302	-0-	-488	-0-	226 1	1902 2	Y	137	209 0		9
							23 4	151 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

12	7626 X	7013	-0-	-613	-0-	15	1	6688	2	Y	282	304	1	40
						310	9							
01	8060 X	6805	-0-	-1255	-0-	11	1	6549	2	Y	223	247	1	16
						245	9							
02	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8	1	7770	2	Y	259	261	1	14
						1	4	285	9					
03	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	9	1	8842	2	Y	256	260	1	10
						282	9							
04	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	9	1	8265	2	Y	238	240	1	8
						262	9							
05	8060 X	7316	-0-	-744	-0-	6	1	7264	2	Y	39	45	1	2
						3	4	43	9					

WORTHY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266														
12	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	14	1	6396	2	Y	173	160	1	24
						190	9							
01	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	9	1	5184	2	Y	143	157	1	10
						157	9							
02	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4	1	3964	2	Y	114	118	1	6
						125	9							
03	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	5	1	4768	2	Y	120	121	1	5
						132	9							
04	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	5	1	4415	2	Y	110	111	1	4
						121	9							
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3	1	3583	2	Y	17	20	1	1
						1	4	19	9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566														
12	3100 X	2060	-0-	-1040	-0-	221	1	1369	2	Y	427	489	0	36
						470	9							
01	2759 X	2039	-0-	-720	-0-	148	1	1302	2	Y	516	493	0	59
						21	4	568	9					
02	2813 X	2718	-0-	-95	-0-	264	1	1481	2	Y	857	787	0	129
						30	4	943	9					
03	3007 X	2362	-0-	-645	-0-	294	1	1208	2	Y	780	806	0	103
						2	4	858	9					
04	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	284	1	1404	2	Y	856	834	0	125
						2	4	942	9					
05	2914 N	2793	-0-	-121	-0-	246	1	1549	2	Y	905	909	0	121
						2	4	996	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712														
12	1395 N	266	-0-	-1129	-0-	212	1	24	2	Y	27	29	0	4
						30	9							
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	268	1	415	2	Y	217	192	0	29
						15	4	239	9					
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	266	1	738	2	Y	341	315	0	55
						375	9							
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	299	1	857	2	Y	426	415	0	66
						469	9							
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	278	1	793	2	Y	333	338	0	61
						366	9							
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	316	1	830	2	Y	353	349	0	65
						3	4	388	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		5739 X	5739	-0-	-0-	103 1	5173 2	439 9	Y	399	383 0		75
						24 4	439 9						
01		5177 X	5102	-0-	-75	91 1	4570 2	392 9	Y	356	384 0		47
						49 4	392 9						
02		4843 X	4568	-0-	-275	75 1	4146 2		Y	315	318 0		44
						347 9							
03		5177 X	4811	-0-	-366	62 1	4404 2		Y	314	319 0		39
						345 9							
04		5010 X	4557	-0-	-453	76 1	4176 2		Y	277	268 0		48
						305 9							
05		5177 X	4631	-0-	-546	38 1	4257 2	319 9	Y	290	278 0		60
						17 4							

WORTHY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480													
12		7254 X	7209	-0-	-45	1 1	6869 2	338 9	Y	307	283 1		42
						1 4	338 9						
01		7254 X	6226	-0-	-1028	2 1	5929 2	290 9	Y	264	277 1		29
						5 4	290 9						
02		6786 X	5314	-0-	-1472	43 1	5006 2	262 9	Y	238	241 1		26
						3 4	262 9						
03		7254 X	5302	-0-	-1952	79 1	4990 2	230 9	Y	209	197 1		38
						3 4	230 9						
04		7020 X	6189	-0-	-831	64 1	5868 2	254 9	Y	231	237 1		32
						3 4	254 9						
05		7223 X	4097	-0-	-3126	5 1	3930 2	161 9	Y	146	154 1		24
						1 4	161 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403													
12		2945 X	2878	-0-	-67	344 1	2173 2	359 9	Y	326	188 0	138 1	35
						2 4	359 9						
01		3875 X	2909	-0-	-966	311 1	2163 2	374 9	Y	340	338 0		37
						61 4	374 9						
02		3625 X	2596	-0-	-1029	329 1	1966 2	298 9	Y	271	248 0	15 1	45
						3 4	298 9						
03		3875 X	2365	-0-	-1510	351 1	1746 2	267 9	Y	243	272 0		16
						1 4	267 9						
04		2940 X	2658	-0-	-282	414 1	1973 2	270 9	Y	245	239 0		22
						1 4	270 9						
05		2914 X	2710	-0-	-204	436 1	1983 2	278 9	Y	253	249 0		26
						13 4	278 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990													
12		7936 X	7129	-0-	-807	316 1	6139 2	501 9	Y	455	502 0		17
						173 4	501 9						
01		11718 X	11718	-0-	-0-	375 1	10242 2	839 9	Y	763	688 0		92
						262 4	839 9						
02		8353 X	8353	-0-	-0-	246 1	7284 2	700 9	Y	636	704 0		24
						123 4	700 9						
03		8680 X	8078	-0-	-602	211 1	7156 2		Y	646	643 0		27
						711 9							
04		9148 X	9148	-0-	-0-	227 1	8124 2	617 9	Y	561	564 0		24
						180 4	617 9						
05		8680 X	7755	-0-	-925	217 1	6703 2	650 9	Y	591	584 0		31
						185 4	650 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228														
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		

12	1054 N	872	-0-	-182	-0-	304 1	493 2	Y	68	61	0	11		
						75 9								
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	307 1	233 2	Y	244	222	0	33		
						8 4	268 9							
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	276 1	273 2	Y	371	344	0	60		
						408 9								
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	299 1	292 2	Y	427	421	0	66		
						470 9								
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	228 1	334 2	Y	415	405	0	76		
						457 9								
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	235 1	282 2	Y	354	365	0	65		
						1 4	389 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														
12	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	90 1	5948 2	Y	519	523	0	30		
						8 4	571 9							
01	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	77 1	5910 2	Y	460	450	0	40		
						4 4	506 9							
02	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	88 1	5864 2	Y	602	578	0	64		
						2 4	662 9							
03	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	97 1	6901 2	Y	641	650	0	55		
						1 4	705 9							
04	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	71 1	6116 2	Y	721	706	0	70		
						20 4	793 9							
05	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	61 1	6267 2	Y	812	835	0	47		
						3 4	893 9							

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766														
12	3100 N	4167	-0-	1067	1249	181 1	3387 2	Y	486	485	0	23		
						64 4	535 9							
01	5211 X	3962	-0-	-1249	-0-	161 1	3181 2	Y	490	488	0	25		
						81 4	539 9							
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	76 1	2432 2	Y	388	394	0	19		
						60 4	427 9							
03	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	73 1	2379 2	Y	371	374	0	16		
						408 9								
04	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	71 1	2491 2	Y	383	378	0	21		
						1 4	421 9							
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	72 1	2474 2	Y	369	374	0	16		
						4 4	406 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199														
12	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	343 1	2834 2	Y	310	182	0	133	1	33
						2 4	341 9							
01	3317 X	3238	-0-	-79	-0-	247 1	2573 2	Y	314	313	0			34
						73 4	345 9							
02	3103 X	2886	-0-	-217	-0-	271 1	2326 2	Y	260	237	0	14	1	43
						3 4	286 9							
03	3317 X	3047	-0-	-270	-0-	328 1	2418 2	Y	273	298	0			18
						1 4	300 9							
04	3210 X	3115	-0-	-95	-0-	356 1	2483 2	Y	250	246	0			22
						1 4	275 9							
05	3317 X	3132	-0-	-185	-0-	380 1	2457 2	Y	254	250	0			26
						16 4	279 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		3100 N	3921	-0-	821	1278	424 1	3004 2	Y	396	321 1		298
							57 4	436 9					
01		3100 N	3547	-0-	447	1725	448 1	2756 2	Y	239	322 1		215
							80 4	263 9					
02		4474 X	2749	-0-	-1725	-0-	346 1	2220 2	Y	158	271 1		102
							9 4	174 9					
03		2449 X	318	-0-	-2131	-0-	134 1	172 2	Y	11	109 1		4
							12 9						
04		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	287 1	2275 2	Y	133	59 1		78
							105 4	146 9					
05		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	478 1	2940 2	Y	199	175 1		102
							68 4	219 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842													
12		5239 X	4935	-0-	-304	-0-	421 1	3507 2	Y	915	858 0		149
							1007 9						
01		5239 X	2266	-0-	-2973	-0-	309 1	1539 2	Y	330	434 0		45
							55 4	363 9					
02		4901 X	3327	-0-	-1574	-0-	371 1	2428 2	Y	480	448 0		77
							528 9						
03		4929 X	3264	-0-	-1665	-0-	386 1	2330 2	Y	498	498 0		77
							548 9						
04		4770 X	2988	-0-	-1782	-0-	347 1	2203 2	Y	398	402 0		73
							438 9						
05		4929 X	2537	-0-	-2392	-0-	343 1	1821 2	Y	333	345 0		61
							7 4	366 9					

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580													
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	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													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58	184 1		279
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63			342
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52	188 1		206
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			219
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	171 1		67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39			106

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633													
12		2387 N	2133	-0-	-254	-0-	369 1	1436 2	Y	296	296 0		14
							2 4	326 9					
01		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	217 1	1671 2	Y	355	355 0		14
							51 4	391 9					
02		2146 N	1066	-0-	-1080	-0-	235 1	685 2	Y	133	141 0		6
							146 9						
03		2139 N	1281	-0-	-858	-0-	302 1	837 2	Y	129	130 0		5
							142 9						
04		2250 N	1322	-0-	-928	-0-	331 1	813 2	Y	161	153 0		13
							1 4	177 9					
05		1147 N	1102	-0-	-45	-0-	256 1	681 2	Y	147	147 0		13
							3 4	162 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	269 1	1574 2	Y	779	444 0	324 1	83	
							1 4	857 9						
01		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	298 1	1405 2	Y	774	773 0		84	
							40 4	851 9						
02		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	283 1	1426 2	Y	720	646 0	38 1	120	
							2 4	792 9						
03		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	434 1	1512 2	Y	768	838 0		50	
							1 4	845 9						
04		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	455 1	1586 2	Y	722	708 0		64	
							1 4	794 9						
05		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	400 1	1460 2	Y	680	675 0		69	
							9 4	748 9						

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493														
12		2511 X	1789	-0-	-722	-0-	327 1	1359 2	N	94	173 1		155	
							103 9							
01		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	373 1	2404 2	N	156			311	
							172 9							
02		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	237 1	2955 2	N	162	183 1		290	
							178 9							
03		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	276 1	2933 2	N	181	186 1		285	
							199 9							
04		3120 X	2845	-0-	-275	-0-	242 1	2428 2	N	159	182 1		262	
							175 9							
05		3286 X	2726	-0-	-560	-0-	191 1	2383 2	N	138	178 1		222	
							152 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659														
12		3410 X	3276	-0-	-134	-0-	71 1	2895 2	Y	279	274 0		16	
							3 4	307 9						
01		3410 X	3083	-0-	-327	-0-	28 1	2735 2	Y	288	284 0		20	
							3 4	317 9						
02		3190 X	2704	-0-	-486	-0-	35 1	2406 2	Y	238	239 0		19	
							1 4	262 9						
03		3410 X	2906	-0-	-504	-0-	43 1	2601 2	Y	227	241 0		5	
							12 4	250 9						
04		3180 X	2750	-0-	-430	-0-	37 1	2449 2	Y	227	229 0		3	
							14 4	250 9						
05		3286 X	1862	-0-	-1424	-0-	34 1	1562 2	Y	235	232 0		6	
							7 4	259 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704														
12		2108 N	2091	-0-	-17	-0-	46 1	1888 2	Y	141	140 0		8	
							2 4	155 9						
01		2294 N	2021	-0-	-273	-0-	19 1	1849 2	Y	137	135 0		10	
							2 4	151 9						
02		1798 N	1408	-0-	-390	-0-	19 1	1290 2	Y	89	92 0		7	
							1 4	98 9						
03		2077 N	878	-0-	-1199	-0-	13 1	806 2	Y	50	56 0		1	
							4 4	55 9						
04		1950 N	999	-0-	-951	-0-	14 1	914 2	Y	60	60 0		1	
							5 4	66 9						
05		1519 N	568	-0-	-951	-0-	11 1	498 2	Y	52	52 0		1	
							2 4	57 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		2604 X	2175	-0-	-429	-0-	48 1	1945 2	Y	164	162 0		10
							2 4	180 9					
01		2604 X	2463	-0-	-141	-0-	23 1	2218 2	Y	200	196 0		14
							2 4	220 9					
02		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	33 1	2225 2	Y	189	188 0		15
							1 4	208 9					
03		2604 X	1995	-0-	-609	-0-	30 1	1808 2	Y	135	147 0		3
							8 4	149 9					
04		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	33 1	2180 2	Y	173	174 0		2
							12 4	190 9					
05		2604 N	1542	-0-	-1062	-0-	28 1	1321 2	Y	170	168 0		4
							6 4	187 9					

WORTHY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345													
12		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	7 1	3309 2	Y	164	167 1		23
							180 9						
01		3379 X	3287	-0-	-92	-0-	5 1	3152 2	Y	118	133 1		8
							130 9						
02		3161 X	2637	-0-	-524	-0-	3 1	2533 2	Y	92	95 1		5
							101 9						
03		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3 1	3497 2	Y	109	110 1		4
							120 9						
04		3270 X	3232	-0-	-38	-0-	4 1	3121 2	Y	97	98 1		3
							107 9						
05		3379 X	2742	-0-	-637	-0-	2 1	2721 2	Y	16	18 1		1
							1 4	18 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842													
12		3224 X	3172	-0-	-52	-0-	293 1	2718 2	Y	99	30 1		74
							52 4	109 9					
01		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	378 1	2721 2	Y	161	90 1		145
							79 4	177 9					
02		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	384 1	3242 2	Y	266	239 1		172
							13 4	293 9					
03		3162 X	2621	-0-	-541	-0-	274 1	2178 2	Y	152	264 1		60
							2 4	167 9					
04		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	274 1	2634 2	Y	176	133 1		103
							122 4	194 9					
05		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	401 1	2714 2	Y	213	207 1		109
							63 4	234 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117													
12		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	433 1	880 2	Y	71	65 1		54
							17 4	78 9					
01		1426 N	1041	-0-	-385	-0-	366 1	574 2	Y	76	61 1		69
							17 4	84 9					
02		1305 N	915	-0-	-390	-0-	263 1	540 2	Y	100	104 1		65
							2 4	110 9					
03		1395 N	752	-0-	-643	-0-	236 1	440 2	Y	69	107 1		27
							76 9						
04		1020 N	723	-0-	-297	-0-	242 1	397 2	Y	60	52 1		35
							18 4	66 9					
05		992 N	419	-0-	-573	-0-	232 1	153 2	Y	27	48 1		14
							4 4	30 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		3999 X	2923	-0-	-1076	-0-	63 1	2573 2	Y	259	257 0		15
							2 4	285 9					
01		3999 X	3744	-0-	-255	-0-	34 1	3307 2	Y	364	353 0		26
							3 4	400 9					
02		3741 X	2943	-0-	-798	-0-	38 1	2583 2	Y	292	294 0		24
							1 4	321 9					
03		3689 X	2984	-0-	-705	-0-	44 1	2640 2	Y	262	280 0		6
							12 4	288 9					
04		3630 X	2971	-0-	-659	-0-	39 1	2614 2	Y	275	278 0		3
							15 4	303 9					
05		3751 X	1998	-0-	-1753	-0-	35 1	1645 2	Y	282	278 0		7
							8 4	310 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503													
12		3255 X	3054	-0-	-201	-0-	67 1	2729 2	Y	233	231 0		14
							2 4	256 9					
01		3255 X	2679	-0-	-576	-0-	25 1	2452 2	Y	181	182 0		13
							3 4	199 9					
02		3045 X	2279	-0-	-766	-0-	31 1	2087 2	Y	145	146 0		12
							1 4	160 9					
03		3069 X	2741	-0-	-328	-0-	42 1	2519 2	Y	154	163 0		3
							11 4	169 9					
04		2970 X	2542	-0-	-428	-0-	35 1	2327 2	Y	152	153 0		2
							13 4	167 9					
05		3069 X	1641	-0-	-1428	-0-	31 1	1436 2	Y	152	150 0		4
							7 4	167 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423													
12		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	221 1	1195 2	Y	356	356 0		16
							2 4	392 9					
01		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	219 1	1181 2	Y	365	366 0		15
							36 4	402 9					
02		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	178 1	1091 2	Y	304	306 0		13
							334 9						
03		1581 N	1309	-0-	-272	-0-	145 1	935 2	Y	208	213 0		8
							229 9						
04		1530 N	1361	-0-	-169	-0-	184 1	894 2	Y	256	244 0		20
							1 4	282 9					
05		1581 N	1075	-0-	-506	-0-	182 1	662 2	Y	208	209 0		19
							2 4	229 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068													
12		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	40 1	4335 2	Y	529	523 0		39
							86 4	582 9					
01		4836 X	4795	-0-	-41	-0-	40 1	4121 2	Y	524	524 0		39
							58 4	576 9					
02		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	39 1	3936 2	Y	496	500 0		35
							36 4	546 9					
03		4836 X	4728	-0-	-108	-0-	54 1	4111 2	Y	508	525 0		18
							4 4	559 9					
04		4680 X	4509	-0-	-171	-0-	48 1	3925 2	Y	481	474 0		25
							7 4	529 9					
05		4836 X	4592	-0-	-244	-0-	42 1	3992 2	Y	490	490 0		25
							19 4	539 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465														
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

12		4588 X	4232	-0-	-356	-0-	34 1	3682 2	Y	403	401 0			30
							73 4	443 9						
01		4588 X	4126	-0-	-462	-0-	35 1	3579 2	Y	420	419 0			31
							50 4	462 9						
02		4118 X	3831	-0-	-287	-0-	33 1	3336 2	Y	393	396 0			28
							30 4	432 9						
03		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	53 1	4070 2	Y	470	481 0			17
							4 4	517 9						
04		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	49 1	4005 2	Y	458	451 0			24
							7 4	504 9						
05		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	43 1	4030 2	Y	462	462 0			24
							20 4	508 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633														

12		1054 N	717	-0-	-337	-0-	364 1	215 2	Y	125	126 0			6
							138 9							
01		868 N	610	-0-	-258	-0-	321 1	172 2	Y	102	104 0			4
							5 4	112 9						
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	281 1	326 2	Y	175	172 0			7
							193 9							
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-	345 1	313 2	Y	135	137 0			5
							149 9							
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	304 1	294 2	Y	163	155 0			13
							179 9							
05		868 N	816	-0-	-52	-0-	286 1	317 2	Y	193	188 0			18
							1 4	212 9						

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666														

12		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	50 1	6775 2	Y	139	130 1			16
							153 9							
01		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	44 1	6838 2	Y	210	203 1			23
							231 9							
02		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	51 1	6587 2	Y	228	212 1			39
							33 4	251 9						
03		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	50 1	7638 2	Y	246	258 1			27
							1 4	271 9						
04		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	50 1	7486 2	Y	217	198 1			46
							14 4	239 9						
05		7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	49 1	7702 2	Y	212	232 1			26
							13 4	233 9						

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629														

12		4929 X	3172	-0-	-1757	-0-	22 1	2984 2	Y	151	137 1			17
							166 9							
01		4867 X	1546	-0-	-3321	-0-	9 1	1447 2	Y	82	90 1			9
							90 9							
02		4553 X	2580	-0-	-1973	-0-	19 1	2392 2	Y	143	128 1			24
							12 4	157 9						
03		4867 X	32	-0-	-4835	-0-	30 2	2 9	Y	2	26 1			-0-
							43 2	3 9	Y	3	2 1			1
04		3060 X	46	-0-	-3014	-0-	43 2	3 9	Y	3	2 1			1
							4 2		Y	-0-	1 1			-0-
05		3162 X	4	-0-	-3158	-0-	4 2		Y	-0-	1 1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560										COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7498	PERF.	7942 - 13191
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

12	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-		292	1	1269	2	Y	292	296	0	6
							2	4	321	9					
01	1550 X	1434	-0-	-116	-0-		196	1	987	2	Y	223	221	0	8
							6	4	245	9					
02	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-		265	1	1004	2	Y	221	224	0	5
							13	4	243	9					
03	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-		261	1	1097	2	Y	238	237	0	6
							1	4	262	9					
04	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-		271	1	1092	2	Y	231	232	0	5
							1	4	254	9					
05	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-		315	1	1101	2	Y	224	224	0	5
							9	4	246	9					

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563										COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	9120 - 14427
12	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-		52	1	7087	2	Y	124	116	1	14
							136	9							
01	6262 X	6129	-0-	-133	-0-		39	1	5978	2	Y	102	105	1	11
							112	9							
02	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-		45	1	5730	2	Y	102	96	1	17
							29	4	112	9					
03	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-		41	1	6347	2	Y	106	112	1	11
							117	9							
04	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-		42	1	6238	2	Y	94	85	1	20
							11	4	103	9					
05	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-		41	1	6428	2	Y	91	100	1	11
							11	4	100	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564										COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	8047 - 13090
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-		275	1	560	2	Y	48	48	0	1
							1	4	53	9					
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-		234	1	438	2	Y	46	45	0	2
							3	4	51	9					
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-		262	1	513	2	Y	53	54	0	1
							7	4	58	9					
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-		285	1	569	2	Y	59	58	0	2
							65	9							
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-		271	1	597	2	Y	59	60	0	1
							1	4	65	9					
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		319	1	744	2	Y	71	71	0	1
							6	4	78	9					

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566										COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	8752 - 14552
12	5208 X	5090	-0-	-118	-0-		86	1	4695	2	Y	246	280	0	63
							38	4	271	9					
01	5797 X	5547	-0-	-250	-0-		188	1	5012	2	Y	246	240	0	69
							76	4	271	9					
02	5423 X	4994	-0-	-429	-0-		76	1	4648	2	Y	235	188	0	116
							11	4	259	9					
03	5797 X	5132	-0-	-665	-0-		70	1	4781	2	Y	255	282	0	89
							281	9							
04	5370 X	4595	-0-	-775	-0-		78	1	4306	2	Y	192	142	0	139
							211	9							
05	5549 X	4307	-0-	-1242	-0-		90	1	3871	2	Y	200	287	0	52
							126	4	220	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351			WELL #: 16H			RRCID -> 265579			COMPL. DATE 02/10/2012			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388		
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		
12	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	56 1	7600 2	Y	151	138 1		17		
						166 9								
01	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	42 1	6509 2	Y	232	224 1		25		
						255 9								
02	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	41 1	5247 2	Y	195	187 1		33		
						26 4	215 9							
03	6634 X	6463	-0-	-171	-0-	40 1	6188 2	Y	214	224 1		23		
						235 9								
04	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	41 1	6159 2	Y	192	174 1		41		
						11 4	211 9							
05	6634 X	5819	-0-	-815	-0-	36 1	5590 2	Y	166	186 1		21		
						10 4	183 9							
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 20H			RRCID -> 265583			COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041		
12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	296 1	2612 2	Y	260	262 0		5		
						5 4	286 9							
01	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	240 1	2406 2	Y	235	232 0		8		
						15 4	259 9							
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	312 1	2343 2	Y	226	229 0		5		
						30 4	249 9							
03	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	342 1	2638 2	Y	251	249 0		7		
						2 4	276 9							
04	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	322 1	2318 2	Y	214	216 0		5		
						3 4	235 9							
05	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	373 1	2141 2	Y	190	191 0		4		
						17 4	209 9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 17H			RRCID -> 265588			COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362		
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	428 1	974 2	Y	48	40 1		36		
						18 4	53 9							
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	359 1	732 2	Y	59	42 1		53		
						21 4	65 9							
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	268 1	761 2	Y	85	83 1		55		
						3 4	94 9							
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	313 1	925 2	Y	87	108 1		34		
						1 4	96 9							
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	304 1	852 2	Y	77	66 1		45		
						39 4	85 9							
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	362 1	944 2	Y	100	94 1		51		
						22 4	110 9							
STUMBERG RANCH			WELL #: 7H			RRCID -> 266100			COMPL. DATE 11/08/2011			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500		
12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	238 1	1548 2	Y	507	490 0		51		
						11 4	558 9							
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	177 1	1411 2	Y	355	387 0		19		
						18 4	391 9							
02	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	290 1	1677 2	Y	473	458 0		34		
						53 4	520 9							
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	303 1	1539 2	Y	432	437 0		29		
						1 4	475 9							
04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	289 1	1723 2	Y	444	440 0		33		
						11 4	488 9							
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	291 1	1737 2	Y	403	402 0		34		
						11 4	443 9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	32	1	5832	2	Y	253	256	1		64	
						278	9									
01	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	35	1	5997	2	Y	303	270	1		97	
						333	9									
02	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	31	1	5737	2	Y	292	332	1		57	
						321	9									
03	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	34	1	6248	2	Y	310	257	1		110	
						341	9									
04	5400 X	5057	-0-	-343	-0-	33	1	4715	2	Y	281	328	1		63	
						309	9									
05	5580 X	356	-0-	-5224	-0-	33	1	323	9	Y	294	300	1		57	

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

12	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	24	1	4260	2	Y	226	231	1		57	
						249	9									
01	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	24	1	4152	2	Y	279	247	1		89	
						307	9									
02	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	21	1	3864	2	Y	267	304	1		52	
						294	9									
03	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	23	1	4216	2	Y	283	235	1		100	
						311	9									
04	3780 X	3308	-0-	-472	-0-	21	1	3019	2	Y	244	289	1		55	
						268	9									
05	3906 X	329	-0-	-3577	-0-	23	1	306	9	Y	278	279	1		54	

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

12	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	27	1	4785	2	Y	265	263	1		67	
						292	9									
01	4464 X	4132	-0-	-332	-0-	23	1	3844	2	Y	241	231	1		77	
						265	9									
02	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	24	1	4435	2	Y	284	306	1		55	
						312	9									
03	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	26	1	4803	2	Y	300	249	1		106	
						330	9									
04	4320 X	3853	-0-	-467	-0-	25	1	3536	2	Y	265	312	1		59	
						292	9									
05	4464 X	341	-0-	-4123	-0-	26	1	315	9	Y	286	289	1		56	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

12	1426 N	410	-0-	-1016	-0-	105	1	167	2	Y	125	122	0		20	
						138	9									
01	930 N	503	-0-	-427	-0-	134	1	217	2	Y	131	133	0		18	
						8	4	144	9							
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	158	1	359	2	Y	194	181	0		31	
						213	9									
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	193	1	343	2	Y	200	200	0		31	
						220	9									
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	197	1	294	2	Y	146	150	0		27	
						161	9									
05	775 N	565	-0-	-210	-0-	198	1	236	2	Y	118	123	0		22	
						1	4	130	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		1457 N	387	-0-	-1070	-0-	16 1	324 2	Y	37	74 1		28
							6 4	41 9					
01		1829 N	567	-0-	-1262	-0-	56 1	414 2	Y	77	35 1		70
							12 4	85 9					
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	156 1	827 2	Y	214	145 1		139
							3 4	235 9					
03		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	182 1	996 2	Y	218	271 1		86
							1 4	240 9					
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	137 1	887 2	Y	188	164 1		110
							41 4	207 9					
05		1302 N	981	-0-	-321	-0-	163 1	631 2	Y	156	186 1		80
							15 4	172 9					

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995													
12		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	899 1	5840 2	Y	680	642 0		69
							41 4	748 9					
01		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	537 1	4285 2	Y	453	497 0		25
							54 4	498 9					
02		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	291 1	3106 2	Y	368	366 0		27
							98 4	405 9					
03		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	342 1	5384 2	Y	635	619 0		43
							4 4	699 9					
04		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	298 1	4092 2	Y	442	453 0		32
							26 4	486 9					
05		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	314 1	5156 2	Y	505	494 0		43
							34 4	556 9					

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881													
12		2357 N	2121	-0-	-236	-0-	216 1	1403 2	Y	447	443 0		45
							10 4	492 9					
01		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	175 1	1397 2	Y	310	338 0		17
							18 4	341 9					
02		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	306 1	1690 2	Y	420	407 0		30
							53 4	462 9					
03		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	319 1	1397 2	Y	347	353 0		24
							1 4	382 9					
04		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	297 1	1304 2	Y	295	297 0		22
							8 4	325 9					
05		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	302 1	1454 2	Y	297	294 0		25
							10 4	327 9					

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			89
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			89
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			89
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			89
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			89

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		4154 X	3141	-0-	-1013	-0-	13 1	2847 2	Y	239	246 0		8
							18 4	263 9					
01		3999 X	3838	-0-	-161	-0-	16 1	3493 2	Y	282	279 0		11
							19 4	310 9					
02		3741 X	3453	-0-	-288	-0-	12 1	3140 2	Y	257	251 0		17
							18 4	283 9					
03		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	14 1	3672 2	Y	320	331 0		6
							7 4	352 9					
04		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	14 1	3511 2	Y	296	295 0		7
							6 4	326 9					
05		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	13 1	3608 2	Y	311	308 0		10
							26 4	342 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061													
12		4805 X	4343	-0-	-462	-0-	20 1	4019 2	Y	253	260 0		9
							26 4	278 9					
01		4867 X	4447	-0-	-420	-0-	21 1	4130 2	Y	248	247 0		10
							23 4	273 9					
02		4553 X	4468	-0-	-85	-0-	16 1	4150 2	Y	253	246 0		17
							24 4	278 9					
03		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	18 1	4747 2	Y	309	320 0		6
							9 4	340 9					
04		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	17 1	4556 2	Y	286	285 0		7
							8 4	315 9					
05		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	17 1	4657 2	Y	298	296 0		9
							33 4	328 9					

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798													
12		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	152 1	650 2	Y	1189	1038 1		380
							22 4	1308 9					
01		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	146 1	617 2	Y	1242	1286 1		336
							17 4	1366 9					
02		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	278 1	746 2	Y	1197	1213 1		320
							23 4	1317 9					
03		3100 N	3208	-0-	108	108	368 1	1325 2	Y	1373	1425 1		268
							5 4	1510 9					
04		3000 N	2985	-0-	-15	93	152 1	1458 2	Y	1231	1338 1		161
							21 4	1354 9					
05		3100 N	3406	-0-	306	399	98 1	1808 2	Y	1359	1234 1		286
							5 4	1495 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725													
12		11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	273 1	10967 2	Y	321	270 1		83
							353 9						
01		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	240 1	4523 2	Y	217	274 1		26
							239 9						
02		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	215 1	5527 2	Y	242	221 1		47
							266 9						
03		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	253 1	5205 2	Y	238	226 1		59
							262 9						
04		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	232 1	4986 2	Y	204	220 1		43
							224 9						
05		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	252 1	5129 2	Y	205	211 1		37
							226 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	3100 N	3511	-0-	411	411	173	1	2912	2	Y	387	354	1	100	
						426	9								
01	2126 N	1715	-0-	-411	-0-	115	1	1294	2	Y	278	344	1	34	
						306	9								
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	140	1	1185	2	Y	230	219	1	45	
						253	9								
03	2945 X	1204	-0-	-1741	-0-	204	1	817	2	Y	166	170	1	41	
						183	9								
04	2850 X	1429	-0-	-1421	-0-	171	1	1048	2	Y	191	192	1	40	
						210	9								
05	2945 X	1650	-0-	-1295	-0-	267	1	1156	2	Y	206	209	1	37	
						227	9								

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558															
12	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	76	1	4824	2	Y	211	156	1	55	
						232	9								
01	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	111	1	5533	2	Y	258	282	1	31	
						284	9								
02	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	41	1	5407	2	Y	230	216	1	45	
						253	9								
03	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	43	1	5034	2	Y	222	212	1	55	
						244	9								
04	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	31	1	4680	2	Y	186	202	1	39	
						205	9								
05	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	32	1	4764	2	Y	184	190	1	33	
						202	9								

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568															
12	899 X	518	-0-	-381	-0-	136	1	193	2	Y	28	2	1	30	
						158	4								
01	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	341	1	729	2	Y	43	20	1	53	
						35	4								
02	412 X	412	-0-	-0-	-0-	65	1	293	2	Y	12			65	
						41	4								
03	527 X	61	-0-	-466	-0-	14	1	43	2	Y	4	36	1	33	
						4	9								
04	1110 X	3	-0-	-1107	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	18	1	15	
						1	1								
05	1147 X	8	-0-	-1139	-0-	2	1	6	2	Y	-0-	9	1	6	

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878															
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	290	1	262	2	Y	21	21	0	1	
						2	4								
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	293	1	290	2	Y	87	83	0	5	
						4	4								
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	285	1	173	2	Y	71	69	0	7	
						1	4								
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	280	1	258	2	Y	104	100	0	11	
						1	4								
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	559	1	367	2	Y	148	143	0	16	
						3	4								
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	396	1	449	2	Y	197	190	0	23	
						217	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	266564	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8711 - 12329	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	233 1	199 9	3747 2	Y	181	179 1		47
01	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	196 1	207 9	2162 2	Y	188	212 1		23
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	249 1	209 9	2403 2	Y	190	176 1		37
03	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	308 1	227 9	2496 2	Y	206	192 1		51
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	242 1	197 9	2418 2	Y	179	192 1		38
05	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	174 1	160 9	2019 2	Y	145	157 1		26

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		21H	RRCID ->	266565	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7983 - 13178	
12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	259 1	2 4	1220 2	Y	247	252 0		5
01	2294 N	1665	-0-	-629	-0-	215 1	7 4	1180 2	Y	239	236 0		8
02	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	272 1	24 4	1840 2	Y	371	370 0		9
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	293 1	1 4	1592 2	Y	314	315 0		8
04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	280 1	2 4	1802 2	Y	346	347 0		7
05	2728 N	2538	-0-	-190	-0-	324 1	14 4	1827 2	Y	339	339 0		7

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		22H	RRCID ->	266566	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7454	PERF.	8092 - 13184	
12	496 N	440	-0-	-56	-0-	271 1	36 9	133 2	Y	33	35 0		1
01	620 N	280	-0-	-340	-0-	229 1	10 9	41 2	Y	9	10 0		-0-
02	580 N	282	-0-	-298	-0-	279 1	1 9	2 2	Y	1	1 0		-0-
03	434 N	306	-0-	-128	-0-	305 1		1 2	Y	-0-			-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	289 1	30 9	112 2	Y	27	26 0		1
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	340 1	3 4	349 2	Y	78	77 0		2

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		23H	RRCID ->	266569	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7831 - 13114	
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	283 1	2 4	868 2	Y	192	191 0		4
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	237 1	6 4	985 2	Y	219	215 0		8
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	304 1	12 4	946 2	Y	209	212 0		5
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	332 1	1 4	1071 2	Y	232	231 0		6
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	316 1	1 4	1154 2	Y	243	244 0		5
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	370 1	10 4	1349 2	Y	275	274 0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	266573	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7296	PERF.	7748 - 12278		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	333	1	1023	2	Y	473	493	0	49
						520	9							
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	285	1	1037	2	Y	407	404	0	52
						448	9							
02	2059 N	1628	-0-	-431	-0-	318	1	945	2	Y	332	336	0	48
						365	9							
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	398	1	1064	2	Y	447	440	0	55
						492	9							
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	364	1	1096	2	Y	443	438	0	60
						487	9							
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	329	1	1231	2	Y	435	440	0	55
						479	9							

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	266574	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7877 - 12354		
12	620 N	258	-0-	-362	-0-	52	1	158	2	Y	44	51	0	5
						48	9							
01	589 N	360	-0-	-229	-0-	65	1	238	2	Y	52	50	0	7
						57	9							
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	228	1	201	2	Y	39	40	0	6
						43	9							
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	280	1	106	2	Y	25	28	0	3
						28	9							
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	307	1	290	2	Y	66	60	0	9
						73	9							
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	285	1	300	2	Y	60	61	0	8
						66	9							

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	266575	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7999 - 13082		
12	3100 N	4982	-0-	1882	1882	1078	1	3310	2	Y	540	514	0	56
						594	9							
01	3100 N	2540	-0-	-560	1322	489	1	1779	2	Y	247	272	0	31
						272	9							
02	2900 N	1613	-0-	-1287	35	226	1	1220	2	Y	152	161	0	22
						167	9							
03	1891 X	1527	-0-	-364	-0-	261	1	1088	2	Y	162	164	0	20
						178	9							
04	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	284	1	1586	2	Y	227	216	0	31
						250	9							
05	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	256	1	1624	2	Y	203	208	0	26
						223	9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		29H	RRCID ->	266583	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	8148 - 13147		
12	3193 X	2553	-0-	-640	-0-	170	1	2164	2	Y	186	194	0	6
						14	4	205	9					
01	3782 X	3138	-0-	-644	-0-	157	1	2718	2	Y	225	222	0	9
						15	4	248	9					
02	3944 X	2881	-0-	-1063	-0-	153	1	2485	2	Y	208	203	0	14
						14	4	229	9					
03	4216 X	3090	-0-	-1126	-0-	178	1	2646	2	Y	237	246	0	5
						5	4	261	9					
04	4080 X	2968	-0-	-1112	-0-	158	1	2564	2	Y	220	220	0	5
						4	4	242	9					
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	179	1	2686	2	Y	236	234	0	7
						19	4	260	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314														
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

12		5797 X	4771	-0-	-1026	-0-	163 1	4156 2	Y	386	398 0			13
							27 4	425 9						
01		5828 X	5695	-0-	-133	-0-	152 1	5019 2	Y	451	446 0			18
							28 4	496 9						
02		5452 X	4681	-0-	-771	-0-	149 1	4099 2	Y	372	365 0			25
							24 4	409 9						
03		5828 X	5488	-0-	-340	-0-	169 1	4798 2	Y	465	481 0			9
							9 4	512 9						
04		5520 X	5293	-0-	-227	-0-	150 1	4654 2	Y	437	435 0			11
							8 4	481 9						
05		5704 X	5548	-0-	-156	-0-	167 1	4839 2	Y	462	459 0			14
							34 4	508 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370														
12		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	219 1	3504 2	Y	433	440 0			15
							22 4	476 9						
01		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	195 1	3912 2	Y	383	382 0			16
							22 4	421 9						
02		3567 X	3470	-0-	-97	-0-	199 1	2928 2	Y	296	292 0			20
							17 4	326 9						
03		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	236 1	3702 2	Y	401	413 0			8
							7 4	441 9						
04		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	218 1	3301 2	Y	345	345 0			8
							5 4	380 9						
05		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	196 1	3752 2	Y	400	396 0			12
							27 4	440 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813														
12		2201 N	2058	-0-	-143	-0-	249 1	1589 2	Y	191	196 0			6
							10 4	210 9						
01		2139 N	2112	-0-	-27	-0-	215 1	1678 2	Y	191	189 0			8
							9 4	210 9						
02		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	213 1	1590 2	Y	180	176 0			12
							9 4	198 9						
03		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	249 1	2099 2	Y	254	261 0			5
							4 4	279 9						
04		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	235 1	2014 2	Y	236	235 0			6
							3 4	260 9						
05		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	257 1	1972 2	Y	235	234 0			7
							14 4	259 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032														
12		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	51 1	6993 2	Y	193	213 0			30
							212 9							
01		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	30 1	6362 2	Y	180	178 0			32
							3 4	198 9						
02		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	21 1	5833 2	Y	165	162 0			35
							6 4	182 9						
03		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	28 1	6034 2	Y	174	161 0			48
							191 9							
04		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	31 1	5372 2	Y	149	93 0			104
							7 4	164 9						
05		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	30 1	4966 2	Y	126	199 0			31
							139 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 #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617													
M O	ALLOW CODE	GAS 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

12	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	57 1	7690 2	Y	248	245 0	39		
						273 9							
01	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	26 1	5510 2	Y	184	190 0	33		
						3 4	202 9						
02	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	19 1	5359 2	Y	180	175 0	38		
						6 4	198 9						
03	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	26 1	5753 2	Y	196	180 0	54		
						216 9							
04	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	27 1	4613 2	Y	152	100 0	106		
						6 4	167 9						
05	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	27 1	4470 2	Y	134	207 0	33		
						147 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607													
12	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	32 1	4333 2	Y	219	229 0	34		
						241 9							
01	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	25 1	5404 2	Y	280	264 0	50		
						3 4	308 9						
02	5771 X	5213	-0-	-558	-0-	17 1	4910 2	Y	255	251 0	54		
						5 4	281 9						
03	6169 X	4480	-0-	-1689	-0-	19 1	4217 2	Y	222	215 0	61		
						244 9							
04	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	34 1	5790 2	Y	288	148 0	201		
						8 4	317 9						
05	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	35 1	5794 2	Y	261	398 0	64		
						287 9							

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472													
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 2	Y	-0-	-0-	-0-		
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	44 1	558 2	Y	794	751 0	43		
						1 4	873 9						
02	2900 N	4824	-0-	1924	1924	247 1	2926 2	Y	1500	1475 0	68		
						1 4	1650 9						
03	3100 N	3469	-0-	369	2293	155 1	1590 2	Y	1564	1580 0	52		
						4 4	1720 9						
04	3000 N	1445	-0-	-1555	738	42 1	468 2	Y	850	869 0	33		
						935 9							
05	1361 X	623	-0-	-738	-0-	38 1	469 2	Y	105	133 0	5		
						116 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537													
12	5797 X	5626	-0-	-171	-0-	46 1	4962 2	Y	472	463 0	35		
						99 4	519 9						
01	5797 X	5593	-0-	-204	-0-	48 1	4985 2	Y	445	447 0	33		
						70 4	490 9						
02	5423 X	5388	-0-	-35	-0-	47 1	4833 2	Y	422	425 0	30		
						44 4	464 9						
03	5797 X	5525	-0-	-272	-0-	65 1	4986 2	Y	426	441 0	15		
						5 4	469 9						
04	5430 X	5284	-0-	-146	-0-	59 1	4772 2	Y	404	398 0	21		
						9 4	444 9						
05	5766 X	5268	-0-	-498	-0-	50 1	4751 2	Y	404	404 0	21		
						23 4	444 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		24H	RRCID ->	266598	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	8120 -	13151
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6076 X	6020	-0-	-56	-0-	49 1	5268 2	Y	544	537 0			40
						105 4	598 9						
01	6076 X	5728	-0-	-348	-0-	49 1	5057 2	Y	501	504 0			37
						71 4	551 9						
02	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	51 1	5209 2	Y	504	506 0			35
						47 4	554 9						
03	6014 X	5934	-0-	-80	-0-	69 1	5306 2	Y	504	521 0			18
						5 4	554 9						
04	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	65 1	5270 2	Y	496	488 0			26
						9 4	546 9						
05	6076 X	5708	-0-	-368	-0-	54 1	5100 2	Y	481	482 0			25
						25 4	529 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		25H	RRCID ->	266600	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8651 -	13458
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	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
12	4557 X	4362	-0-	-195	-0-	35 1	3790 2	Y	420	417 0			31
						75 4	462 9						
01	4526 X	4331	-0-	-195	-0-	37 1	3786 2	Y	414	414 0			31
						53 4	455 9						
02	4176 X	4072	-0-	-104	-0-	35 1	3583 2	Y	383	387 0			27
						33 4	421 9						
03	4464 X	4144	-0-	-320	-0-	48 1	3669 2	Y	385	398 0			14
						3 4	424 9						
04	4230 X	3975	-0-	-255	-0-	43 1	3524 2	Y	365	360 0			19
						6 4	402 9						
05	4371 X	3831	-0-	-540	-0-	36 1	3391 2	Y	353	354 0			18
						16 4	388 9						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		21H	RRCID ->	266602	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8160 -	13001
12	6076 X	5039	-0-	-1037	-0-	363 1	4205 2	Y	352	350 0			26
						84 4	387 9						
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	306 1	4691 2	Y	324	326 0			24
						66 4	356 9						
02	4843 X	4550	-0-	-293	-0-	370 1	3859 2	Y	260	266 0			18
						35 4	286 9						
03	5177 X	5173	-0-	-4	-0-	447 1	4402 2	Y	291	299 0			10
						4 4	320 9						
04	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	453 1	4545 2	Y	299	293 0			16
						8 4	329 9						
05	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	450 1	5552 2	Y	364	361 0			19
						27 4	400 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351									
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	22H	RRCID ->	266607	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	8581 - 13309	
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	

12		5611 X	5573 -0-	-38 -0-	398 1	4603 2	Y	436	433	0			32	
					92 4	480 9								
01		5611 X	5343 -0-	-268 -0-	350 1	4341 2	Y	537	529	0			40	
					61 4	591 9								
02		5162 X	4605 -0-	-557 -0-	184 1	3871 2	Y	468	475	0			33	
					35 4	515 9								
03		5580 X	4993 -0-	-587 -0-	57 1	4364 2	Y	516	531	0			18	
					4 4	568 9								
04		5400 X	4824 -0-	-576 -0-	52 1	4219 2	Y	495	487	0			26	
					8 4	545 9								
05		5580 X	4543 -0-	-1037 -0-	43 1	4088 2	Y	356	364	0			18	
					20 4	392 9								

DIAMOND H STATE				WELL #:	7H	RRCID ->	266611	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	8142 - 12111	
12		2431 N	2431 -0-	-0- -0-	827 1	1254 2	Y	310	275	0	28	1	18	
					9 4	341 9								
01		2392 N	2392 -0-	-0- -0-	686 1	1410 2	Y	254	254	0			18	
					17 4	279 9								
02		1926 N	1926 -0-	-0- -0-	488 1	1180 2	Y	234	241	0			11	
					1 4	257 9								
03		2109 N	2109 -0-	-0- -0-	430 1	1389 2	Y	264	262	0			13	
					290 9									
04		1859 N	1859 -0-	-0- -0-	558 1	1005 2	Y	236	241	0			8	
					36 4	260 9								
05		2336 N	2336 -0-	-0- -0-	355 1	1643 2	Y	266	272	0			2	
					45 4	293 9								

DIAMOND H STATE				WELL #:	8H	RRCID ->	266614	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8127 - 11917	
12		2294 N	1730 -0-	-564 -0-	520 1	993 2	Y	191	174	0	17	1	11	
					7 4	210 9								
01		2356 N	1444 -0-	-912 -0-	361 1	928 2	Y	131	133	0			9	
					11 4	144 9								
02		2001 N	1375 -0-	-626 -0-	323 1	897 2	Y	140	142	0			7	
					1 4	154 9								
03		1736 N	1424 -0-	-312 -0-	255 1	1005 2	Y	149	149	0			7	
					164 9									
04		1410 N	1140 -0-	-270 -0-	330 1	654 2	Y	121	124	0			4	
					23 4	133 9								
05		1523 N	1523 -0-	-0- -0-	219 1	1117 2	Y	142	145	0			1	
					31 4	156 9								

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	8H	RRCID ->	266615	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8510 - 13148	
12		2573 N	2533 -0-	-40 -0-	17 1	2386 2	Y	93	104	0			21	
					28 4	102 9								
01		2868 N	2868 -0-	-0- -0-	20 1	2654 2	Y	160	150	0			31	
					18 4	176 9								
02		2597 N	2597 -0-	-0- -0-	17 1	2429 2	Y	123	96	0			58	
					16 4	135 9								
03		2605 N	2605 -0-	-0- -0-	17 1	2447 2	Y	128	110	0			76	
					141 9									
04		2725 N	2725 -0-	-0- -0-	22 1	2565 2	Y	125	102	0			99	
					138 9									
05		2573 N	802 -0-	-1771 -0-	6 1	718 2	Y	39	125	0			13	
					35 4	43 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3100 N	3452	-0-	352	352	23	1	3189	2	Y	184	163	0	42
						38	4	202	9					
01	3100 N	3321	-0-	221	573	23	1	3081	2	Y	179	186	0	35
						20	4	197	9					
02	2900 N	2823	-0-	-77	496	19	1	2663	2	Y	113	95	0	53
						17	4	124	9					
03	3173 X	2677	-0-	-496	-0-	18	1	2537	2	Y	111	98	0	66
						122	9							
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	21	1	2540	2	Y	104	88	0	82
						114	9							
05	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	19	1	2200	2	Y	100	150	0	32
						109	4	110	9					
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341														
12	3472 X	3290	-0-	-182	-0-	21	1	2990	2	Y	221	247	0	51
						36	4	243	9					
01	3472 X	2831	-0-	-641	-0-	19	1	2524	2	Y	246	249	0	48
						17	4	271	9					
02	3248 X	2424	-0-	-824	-0-	16	1	2201	2	Y	175	141	0	82
						14	4	193	9					
03	3472 X	3016	-0-	-456	-0-	19	1	2748	2	Y	226	174	0	134
						249	9							
04	3360 X	2368	-0-	-992	-0-	18	1	2167	2	Y	166	169	0	131
						183	9							
05	3286 X	2469	-0-	-817	-0-	19	1	2143	2	Y	183	255	0	59
						106	4	201	9					
RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695														
12	3100 N	4164	-0-	1064	1064	69	1	3754	2	Y	283	228	0	72
						30	4	311	9					
01	3100 N	4261	-0-	1161	2225	144	1	3841	2	Y	197	214	0	55
						59	4	217	9					
02	2900 N	3096	-0-	196	2421	47	1	2877	2	Y	150	131	0	74
						7	4	165	9					
03	7000 X	4579	-0-	-2421	-0-	63	1	4257	2	Y	235	227	0	82
						259	9							
04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	84	1	4625	2	Y	212	140	0	154
						233	9							
05	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	103	1	4428	2	Y	235	328	0	61
						144	4	259	9					
RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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													RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	38	1	2105	2	Y	130	145	0			33
						17	4	143	9							
01	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	72	1	1927	2	Y	100	105	0			28
						29	4	110	9							
02	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	25	1	1528	2	Y	83	70	0			41
						4	4	91	9							
03	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	26	1	1798	2	Y	103	108	0			36
						113	9									
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	25	1	1386	2	Y	66	54	0			48
						73	9									
05	1364 N	532	-0-	-832	-0-	11	1	476	2	Y	27	68	0			7
						15	4	30	9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012													TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447			
12	2542 X	2320	-0-	-222	-0-	39	1	2159	2	Y	95	83	0			24
						17	4	105	9							
01	2542 X	2217	-0-	-325	-0-	76	1	2013	2	Y	88	88	0			24
						31	4	97	9							
02	2378 X	1978	-0-	-400	-0-	30	1	1850	2	Y	85	67	0			42
						4	4	94	9							
03	2542 X	2106	-0-	-436	-0-	29	1	1972	2	Y	95	104	0			33
						105	9									
04	2160 N	1957	-0-	-203	-0-	33	1	1841	2	Y	75	54	0			54
						83	9									
05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	56	1	2404	2	Y	112	137	0			29
						78	4	123	9							
RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011													TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776			
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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			
12	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	32	1	4495	2	Y	139	148	0			32
						53	4	153	9							
01	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	33	1	4375	2	Y	143	147	0			28
						29	4	157	9							
02	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	26	1	3629	2	Y	92	77	0			43
						24	4	101	9							
03	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	26	1	3757	2	Y	100	84	0			59
						110	9									
04	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	16	1	1854	2	Y	45	68	0			36
						50	9									
05	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	13	1	1439	2	Y	39	62	0			13
						71	4	43	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		3100 N	4889	-0-	1789	1789	83 1	4540 2	Y	209	168	0		53
							36 4	230 9						
01		3100 N	5542	-0-	2442	4231	191 1	5084 2	Y	172	177	0		48
							78 4	189 9						
02		2900 N	4693	-0-	1793	6024	73 1	4443 2	Y	152	125	0		75
							10 4	167 9						
03		10996 X	4972	-0-	-6024	-0-	69 1	4715 2	Y	171	186	0		60
							188 9							
04		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	58 1	3206 2	Y	96	86	0		70
							106 9							
05		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	56 1	2404 2	Y	85	133	0		22
							78 4	94 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018														
12		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	68 1	3742 2	Y	149	166	0		38
							30 4	164 9						
01		4340 X	3558	-0-	-782	-0-	122 1	3241 2	Y	133	134	0		37
							49 4	146 9						
02		3886 X	3047	-0-	-839	-0-	47 1	2846 2	Y	134	105	0		66
							7 4	147 9						
03		4154 X	3427	-0-	-727	-0-	47 1	3206 2	Y	158	169	0		55
							174 9							
04		4020 X	3519	-0-	-501	-0-	60 1	3308 2	Y	137	93	0		99
							151 9							
05		3999 X	3423	-0-	-576	-0-	72 1	3089 2	Y	147	208	0		38
							100 4	162 9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802														
12		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	8 1	1082 2	Y	88	73	0		20
							13 4	97 9						
01		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	12 1	1548 2	Y	135	129	0		26
							10 4	149 9						
02		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	13 1	1841 2	Y	126	93	0		59
							12 4	139 9						
03		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	14 1	1973 2	Y	138	115	0		82
							152 9							
04		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	14 1	1673 2	Y	110	105	0		87
							121 9							
05		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	12 1	1426 2	Y	104	157	0		34
							70 4	114 9						
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413														
12		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	128 1	1542 2	Y	157	164	0		6
							173 9							
01		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	167 1	2106 2	Y	132	131	0		7
							2 4	145 9						
02		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	149 1	1771 2	Y	40	45	0		2
							44 9							
03		558 N	130	-0-	-428	-0-	11 1	113 2	Y	5	7	0		-0-
							6 9							
04		540 N	183	-0-	-357	-0-	14 1	156 2	Y	12	12	0		-0-
							13 9							
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	48 1	591 2	Y	68	65	0		3
							75 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	45 1	547 2	Y	49	50 0		2
							54 9						
01		527 N	424	-0-	-103	-0-	29 1	373 2	Y	20	21 0		1
							22 9						
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	41 1	491 2	Y	9	10 0		-0-
							10 9						
03		620 N	505	-0-	-115	-0-	43 1	441 2	Y	18	17 0		1
							1 4	20 9					
04		785 N	785	-0-	-0-	-0-	60 1	673 2	Y	47	46 0		2
							52 9						
05		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	111 1	1365 2	Y	75	73 0		4
							83 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161													
12		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	40 1	4514 2	Y	249	247 0		45
							1 4	274 9					
01		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	77 1	6332 2	Y	330	319 0		56
							1 4	363 9					
02		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	31 1	4387 2	Y	273	295 0		34
							3 4	300 9					
03		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	44 1	4982 2	Y	303	296 0		41
							1 4	333 9					
04		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	49 1	5370 2	Y	308	317 0		32
							8 4	339 9					
05		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	69 1	5701 2	Y	259	260 0		31
							3 4	285 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250													
12		5518 X	4548	-0-	-970	-0-	169 1	4190 2	Y	171	167 0		31
							1 4	188 9					
01		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	136 1	3000 2	Y	154	159 0		26
							169 9						
02		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	174 1	3953 2	Y	302	291 0		37
							3 4	332 9					
03		3224 X	3176	-0-	-48	-0-	221 1	2729 2	Y	205	214 0		28
							226 9						
04		3120 X	2971	-0-	-149	-0-	313 1	2465 2	Y	173	183 0		18
							3 4	190 9					
05		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	335 1	3157 2	Y	177	174 0		21
							2 4	195 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911													
12		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	205 1	1531 2	Y	114	120 0		21
							125 9						
01		3503 X	1056	-0-	-2447	-0-	127 1	862 2	Y	61	72 0		10
							67 9						
02		3277 X	1604	-0-	-1673	-0-	193 1	1291 2	Y	108	105 0		13
							1 4	119 9					
03		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	153 1	3099 2	Y	255	233 0		35
							281 9						
04		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	32 1	3000 2	Y	231	242 0		24
							4 4	254 9					
05		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	51 1	2803 2	Y	321	306 0		39
							1 4	353 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351											
STANLEY RANCH				WELL #:	17H	RRCID ->	266726	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	9536 - 13080		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
12		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	29 1	3967 2	Y	120	111 1	1			14
							132 9								
01		4588 X	3808	-0-	-780	-0-	24 1	3662 2	Y	111	113 1	1			12
							122 9								
02		4292 X	3415	-0-	-877	-0-	25 1	3258 2	Y	105	99 1	1			18
							16 4	116 9							
03		4588 X	3894	-0-	-694	-0-	24 1	3748 2	Y	111	117 1	1			12
							122 9								
04		4440 X	3924	-0-	-516	-0-	25 1	3780 2	Y	102	92 1	1			22
							7 4	112 9							
05		4123 X	3959	-0-	-164	-0-	24 1	3821 2	Y	97	107 1	1			12
							7 4	107 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B				WELL #:	10H	RRCID ->	266778	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	9213 - 13866		
12		8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	58 1	7919 2	Y	351	355 0	0			55
							386 9								
01		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	39 1	8226 2	Y	398	382 0	0			71
							5 4	438 9							
02		7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	25 1	6967 2	Y	346	344 0	0			73
							7 4	381 9							
03		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	38 1	8242 2	Y	418	376 0	0			115
							460 9								
04		8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	46 1	7872 2	Y	383	230 0	0			268
							11 4	421 9							
05		8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	50 1	8160 2	Y	363	542 0	0			89
							399 9								

LA BANDERA RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	266869	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	7518 - 11436		
12		496 N	61	-0-	-435	-0-	20 1	30 2	Y	10	92 1	1			3
							11 9								
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	29 1	320 2	Y	67	33 1	1			37
							2 4	74 9							
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	14 1	293 2	Y	65	70 1	1			32
							21 4	72 9							
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	10 1	816 2	Y	191	142 1	1			81
							7 4	210 9							
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	41 1	255 2	Y	57	109 1	1			29
							8 4	63 9							
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	127 1	378 2	Y	79	92 1	1			16
							21 4	87 9							

LA BANDERA RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	266891	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	6428	PERF.	6952 - 11788		
12		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	59 1	2482 2	Y	556	435 1	1			154
							24 4	612 9							
01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	36 1	625 2	Y	64	183 1	1			35
							4 4	70 9							
02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	27 1	1238 2	Y	258	166 1	1			127
							89 4	284 9							
03		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	20 1	1835 2	Y	416	367 1	1			176
							15 4	458 9							
04		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	71 1	1579 2	Y	345	346 1	1			175
							47 4	380 9							
05		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	212 1	1768 2	Y	353	457 1	1			71
							100 4	388 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

12		2573 X	2397	-0-	-176	-0-	16 1	2252 2	27 4	Y	93	100 0		21
01		2542 X	2266	-0-	-276	-0-	16 1	2127 2	14 4	Y	99	101 0		19
02		2378 X	2109	-0-	-269	-0-	14 1	2002 2	13 4	Y	73	58 0		34
03		2542 X	2271	-0-	-271	-0-	15 1	2167 2	89 9	Y	81	67 0		48
04		2370 X	1177	-0-	-1193	-0-	10 1	1124 2	43 9	Y	39	56 0		31
05		2387 X	2203	-0-	-184	-0-	17 1	2001 2	99 4	Y	78	84 0		25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344														

12		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	232 1	2425 2	4 4	Y	84	100 0		12
01		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	189 1	2175 2	20 4	Y	64	61 0		15
02		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	219 1	2423 2	45 4	Y	78	76 0		17
03		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	254 1	2651 2	1 4	Y	83	86 0		14
04		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	274 1	2478 2	87 9	Y	79	79 0		14
05		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	291 1	2817 2	21 4	Y	86	87 0		13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543														

12		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	246 1	3637 2	6 4	Y	238	229 0		33
01		3658 X	2807	-0-	-851	-0-	168 1	2462 2	22 4	Y	141	141 0		33
02		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	208 1	3189 2	59 4	Y	197	188 0		42
03		3751 X	3485	-0-	-266	-0-	223 1	3059 2	1 4	Y	184	196 0		30
04		3630 X	3343	-0-	-287	-0-	230 1	2915 2	198 9	Y	180	178 0		32
05		3751 X	3587	-0-	-164	-0-	242 1	3121 2	24 4	Y	182	187 0		27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321														

12		4278 X	3547	-0-	-731	-0-	289 1	3019 2	5 4	Y	213	266 0		30
01		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	210 1	3073 2	28 4	Y	188	174 0		44
02		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	246 1	2747 2	51 4	Y	182	187 0		39
03		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	267 1	2881 2	1 4	Y	186	194 0		31
04		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	278 1	2959 2	216 9	Y	196	192 0		35
05		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	293 1	3249 2	25 4	Y	204	209 0		30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A													
M	O	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052													
12	1643	N	1224	-0-	-419	-0-	179 1	965 2	Y	73	74 0		13
							80 9						
01	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	148 1	1250 2	Y	25	34 0		4
							28 9						
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	210 1	1640 2	Y	36	36 0		4
							1 4	40 9					
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	295 1	2250 2	Y	49	46 0		7
							54 9						
04	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	337 1	914 2	Y	18	23 0		2
							1 4	20 9					
05	1705	N	757	-0-	-948	-0-	107 1	635 2	Y	14	14 0		2
							15 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165													
12	5239	X	3690	-0-	-1549	-0-	31 1	3535 2	Y	112	121 0		20
							1 4	123 9					
01	5239	X	4162	-0-	-1077	-0-	49 1	3990 2	Y	112	113 0		19
							123 9						
02	4901	X	4582	-0-	-319	-0-	31 1	4388 2	Y	145	146 0		18
							3 4	160 9					
03	5053	X	1135	-0-	-3918	-0-	10 1	1086 2	Y	35	48 0		5
							39 9						
04	4890	X	207	-0-	-4683	-0-	2 1	198 2	Y	6	10 0		1
							7 9						
05	4898	X	12	-0-	-4886	-0-	12 2		Y	-0-	1 0		-0-

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	127 1	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156													
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	236 1	717 2	Y	59	60 0		8
							1 4	65 9					
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	169 1	591 2	Y	43	41 0		10
							5 4	47 9					
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	201 1	664 2	Y	51	50 0		11
							12 4	56 9					
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	215 1	677 2	Y	51	54 0		8
							56 9						
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	230 1	666 2	Y	52	51 0		9
							57 9						
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	245 1	768 2	Y	56	57 0		8
							6 4	62 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	273 1	1351 2	74 9	Y	67	74	0			9
01		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	195 1	1309 2	63 9	Y	57	53	0			13
02		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	236 1	1441 2	74 9	Y	67	66	0			14
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	251 1	1467 2	74 9	Y	67	70	0			11
04		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	267 1	1379 2	72 9	Y	65	64	0			12
05		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	284 1	1511 2	11 4	Y	67	69	0			10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079																
12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	236 1	661 2	141 9	Y	128	138	0			18
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	160 1	532 2	5 4	Y	89	86	0			21
02		887 N	887	-0-	-0-	-0-	200 1	564 2	10 4	Y	103	102	0			22
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	219 1	646 2	127 9	Y	115	118	0			19
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	230 1	645 2	129 9	Y	117	115	0			21
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	245 1	756 2	6 4	Y	130	132	0			19

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680																
12		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	34 1	4666 2	180 9	Y	164	149	1			19
01		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	28 1	4333 2	178 9	Y	162	163	1			18
02		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	31 1	4007 2	20 4	Y	153	145	1			26
03		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	30 1	4620 2	182 9	Y	165	173	1			18
04		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	29 1	4358 2	8 4	Y	140	128	1			30
05		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	28 1	4324 2	7 4	Y	132	146	1			16

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020																
12		9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	21 1	9503 2	250 9	Y	227	214	1			42
01		10168 X	8706	-0-	-1462	-0-	12 1	8468 2	226 9	Y	205	189	1			58
02		9454 X	8171	-0-	-1283	-0-	17 1	7923 2	1 4	Y	209	211	1			56
03		9765 X	8721	-0-	-1044	-0-	20 1	8490 2	211 9	Y	192	194	1			54
04		9450 X	8435	-0-	-1015	-0-	16 1	8224 2	195 9	Y	177	185	1			46
05		9765 X	8393	-0-	-1372	-0-	18 1	8188 2	1 4	Y	169	190	1			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351									
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	266944	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 8319 - 13403	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		7161 X	6796	-0-	-365	-0-	23 1	6408 2	Y	318	317 0		12
							15 4	350 9					
01		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	24 1	7419 2	Y	340	340 0		12
							15 4	374 9					
02		7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	38 1	6874 2	Y	346	348 0		10
							7 4	381 9					
03		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	27 1	7384 2	Y	372	372 0		10
							5 4	409 9					
04		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	25 1	7202 2	Y	363	364 0		9
							18 4	399 9					
05		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	27 1	7821 2	Y	375	373 0		11
							2 4	413 9					

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	266945	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7992	PERF. 8335 - 13419	
12		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	6 1	1767 2	Y	273	271 0		10
							4 4	300 9					
01		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	6 1	1719 2	Y	101	107 0		4
							3 4	111 9					
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	8 1	1397 2	Y	83	85 0		2
							2 4	91 9					
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	5 1	1427 2	Y	86	86 0		2
							1 4	95 9					
04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	5 1	1390 2	Y	84	84 0		2
							3 4	92 9					
05		1240 N	1125	-0-	-115	-0-	4 1	1055 2	Y	60	60 0		2
							66 9						

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	266946	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8019	PERF. 8426 - 13556	
12		3720 X	3578	-0-	-142	-0-	12 1	3329 2	Y	208	208 0		8
							8 4	229 9					
01		3720 X	3137	-0-	-583	-0-	10 1	2935 2	Y	169	171 0		6
							6 4	186 9					
02		3538 X	3212	-0-	-326	-0-	17 1	2984 2	Y	189	189 0		6
							3 4	208 9					
03		3782 X	3265	-0-	-517	-0-	11 1	3041 2	Y	192	193 0		5
							2 4	211 9					
04		3660 X	2863	-0-	-797	-0-	9 1	2661 2	Y	169	170 0		4
							7 4	186 9					
05		3565 X	3300	-0-	-265	-0-	11 1	3083 2	Y	186	184 0		6
							1 4	205 9					

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	267110	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	5712	PERF. 6532 - 10654	
12		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	1077 1	4422 2	Y	126	186 1		78
							139 9						
01		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	783 1	4952 2	Y	127			205
							140 9						
02		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	436 1	5301 2	Y	109	183 1		131
							120 9						
03		6138 X	5812	-0-	-326	-0-	505 1	5180 2	Y	115			246
							127 9						
04		5940 X	5221	-0-	-719	-0-	478 1	4629 2	Y	104	184 1		166
							114 9						
05		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	543 1	5874 2	Y	107	181 1		92
							118 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	494	1	2427	2	Y	518	536	0	33
						7	4	570	9					
01	2852 X	2095	-0-	-757	-0-	319	1	1162	2	Y	365	325	0	73
						212	4	402	9					
02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	316	1	2110	2	Y	497	517	0	53
						37	4	547	9					
03	2976 X	2206	-0-	-770	-0-	308	1	1516	2	Y	347	363	0	37
						382	9							
04	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	276	1	2524	2	Y	546	530	0	53
						601	9							
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	149	1	2712	2	Y	448	461	0	40
						4	4	493	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358														
12	930 N	511	-0-	-419	-0-	2	1	471	2	Y	34	35	0	1
						1	4	37	9					
01	713 N	512	-0-	-201	-0-	2	1	477	2	Y	29	29	0	1
						1	4	32	9					
02	696 N	470	-0-	-226	-0-	2	1	436	2	Y	29	29	0	1
						32	9							
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	2	1	460	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	2	1	464	2	Y	31	31	0	1
						1	4	34	9					
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	2	1	457	2	Y	29	29	0	1
						32	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215														
12	2883 X	2208	-0-	-675	-0-	334	1	1638	2	Y	211	220	0	13
						4	4	232	9					
01	3038 X	2007	-0-	-1031	-0-	336	1	1223	2	Y	204	176	0	41
						224	4	224	9					
02	2726 X	2129	-0-	-597	-0-	275	1	1608	2	Y	197	217	0	21
						29	4	217	9					
03	2914 X	1830	-0-	-1084	-0-	268	1	1380	2	Y	165	169	0	17
						182	9							
04	2820 X	2316	-0-	-504	-0-	259	1	1829	2	Y	207	204	0	20
						228	9							
05	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	138	1	2560	2	Y	257	254	0	23
						4	4	283	9					

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188														
12	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	393	1	1929	2	Y	389	396	0	25
						5	4	428	9					
01	2356 N	2231	-0-	-125	-0-	352	1	1281	2	Y	331	290	0	66
						234	4	364	9					
02	2204 N	2153	-0-	-51	-0-	297	1	1511	2	Y	289	324	0	31
						27	4	318	9					
03	2356 N	2100	-0-	-256	-0-	302	1	1493	2	Y	277	279	0	29
						305	9							
04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	305	1	1882	2	Y	330	327	0	32
						363	9							
05	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	76	1	2415	2	Y	359	359	0	32
						4	4	395	9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	1891 N	1547	-0-	-344	-0-	5	1	1406	2	Y	121	122	0	4
						3	4	133	9					
01	1705 N	1275	-0-	-430	-0-	4	1	1169	2	Y	91	92	0	3
						2	4	100	9					
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	9	1	1661	2	Y	141	140	0	4
						2	4	155	9					
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	6	1	1760	2	Y	150	150	0	4
						1	4	165	9					
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	6	1	1656	2	Y	141	142	0	3
						4	4	155	9					
05	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	6	1	1703	2	Y	138	137	0	4
						152	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284														
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	4	1	982	2	Y	89	89	0	3
						2	4	98	9					
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	4	1	1089	2	Y	89	89	0	3
						2	4	98	9					
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	5	1	941	2	Y	85	85	0	3
						1	4	94	9					
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	4	1	995	2	Y	88	89	0	2
						1	4	97	9					
04	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	3	1	967	2	Y	87	87	0	2
						2	4	96	9					
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	4	1	1037	2	Y	89	88	0	3
						98	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177														
12	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	32	1	3983	2	Y	398	396	0	29
						3	4	438	9					
01	3968 X	3144	-0-	-824	-0-	19	1	2717	2	Y	350	353	0	26
						23	4	385	9					
02	3712 X	3080	-0-	-632	-0-	20	1	2659	2	Y	348	346	0	28
						18	4	383	9					
03	3968 X	3445	-0-	-523	-0-	26	1	2999	2	Y	381	372	0	37
						1	4	419	9					
04	3840 X	3302	-0-	-538	-0-	30	1	2870	2	Y	363	365	0	35
						3	4	399	9					
05	3968 X	3964	-0-	-4	-0-	24	1	3503	2	Y	389	391	0	33
						9	4	428	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113														
12	5642 X	4581	-0-	-1061	-0-	34	1	4300	2	Y	222	239	0	16
						3	4	244	9					
01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	32	1	4536	2	Y	234	232	0	18
						39	4	257	9					
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	34	1	4375	2	Y	227	227	0	18
						29	4	250	9					
03	4464 X	4287	-0-	-177	-0-	35	1	4025	2	Y	205	203	0	20
						1	4	226	9					
04	4320 X	4215	-0-	-105	-0-	41	1	3951	2	Y	199	200	0	19
						4	4	219	9					
05	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	29	1	4355	2	Y	193	196	0	16
						11	4	212	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

12		3782 X	3767	-0-	-15	-0-	28 1	3559 2	177 9	Y	161	165 0		12
							3 4	177 9						
01		3565 X	3205	-0-	-360	-0-	21 1	2947 2	212 9	Y	193	190 0		15
							25 4	212 9						
02		3335 X	2930	-0-	-405	-0-	21 1	2692 2	199 9	Y	181	181 0		15
							18 4	199 9						
03		3565 X	3417	-0-	-148	-0-	28 1	3161 2	227 9	Y	206	201 0		20
							1 4	227 9						
04		3450 X	3172	-0-	-278	-0-	30 1	2930 2	209 9	Y	190	192 0		18
							3 4	209 9						
05		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	25 1	3682 2	232 9	Y	211	211 0		18
							10 4	232 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359														
12		3131 X	2093	-0-	-1038	-0-	7 1	1951 2	108 9	Y	98	107 0		3
							27 4	108 9						
01		3069 X	2255	-0-	-814	-0-	9 1	2145 2	81 9	Y	74	76 0		1
							20 4	81 9						
02		2784 X	2326	-0-	-458	-0-	8 1	2232 2	78 9	Y	71	71 0		1
							8 4	78 9						
03		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	5 1	2294 2	78 9	Y	71	71 0		1
							5 4	78 9						
04		2190 X	1570	-0-	-620	-0-	3 1	1512 2	52 9	Y	47	47 0		1
							3 4	52 9						
05		2480 N	1362	-0-	-1118	-0-	2 1	1309 2	45 9	Y	41	42 0		-0-
							6 4	45 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618														
12		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				Y	-0-			-0-
01		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				Y	-0-			-0-
02		2958 X	-0-	-0-	-2958	-0-				Y	-0-			-0-
03		974 X	974	-0-	-0-	-0-	2 1	896 2	74 9	Y	67	66 0		1
							2 4	74 9						
04		961 X	961	-0-	-0-	-0-	2 1	884 2	73 9	Y	66	66 0		1
							2 4	73 9						
05		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	5 1	2765 2	234 9	Y	213	211 0		3
							12 4	234 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868														
12		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-				Y	-0-			-0-
01		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-				Y	-0-			-0-
02		4727 X	-0-	-0-	-4727	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//			12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351			1H	RRCID ->	267198	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	7870 - 12767	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * C	* * DISPOSITIONS * * M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM	BALANCE					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE						
12	1426 X	337	-0-	-1089	-0-	31 1	217 2	Y	75	76	0		6	
						6 4	83 9							
01	1178 N	158	-0-	-1020	-0-	14 1	100 2	Y	37	39	0		4	
						3 4	41 9							
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	275 1	56 2	Y	19	20	0		3	
						3 4	21 9							
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	328 1	195 2	Y	62	56	0		9	
						68 9								
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	284 1	374 2	Y	104	97	0		16	
						114 9								
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	288 1	391 2	Y	120	119	0		17	
						132 9								

ROGERS DENTONIO 16 UNIT		WELL #: 2H			RRCID ->	267212	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7829 - 12785		
12	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	440 1	3068 2	Y	524	517	0		45	
						90 4	576 9							
01	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	374 1	2665 2	Y	479	472	0		52	
						79 4	527 9							
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	273 1	2693 2	Y	442	435	0		59	
						128 4	486 9							
03	3534 X	3245	-0-	-289	-0-	322 1	2490 2	Y	394	394	0		59	
						433 9								
04	3420 X	2783	-0-	-637	-0-	269 1	2191 2	Y	294	308	0		45	
						323 9								
05	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	343 1	2961 2	Y	445	427	0		63	
						490 9								

BEINHORN RANCH		WELL #: 13H			RRCID ->	267225	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	8846 - 13888		
12	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	11 1	1019 2	Y	151	148	0		8	
						2 4	166 9							
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	11 1	1111 2	Y	223	216	0		15	
						16 4	245 9							
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	11 1	1114 2	Y	230	230	0		15	
						54 4	253 9							
03	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	23 1	2296 2	Y	429	417	0		27	
						6 4	472 9							
04	3000 N	4251	-0-	1251	1251	32 1	3612 2	Y	552	544	0		35	
						607 9								
05	2797 N	1546	-0-	-1251	-0-	11 1	1269 2	Y	242	259	0		18	
						266 9								

BEINHORN RANCH		WELL #: 14H			RRCID ->	267233	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8466 - 13986		
12	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	44 1	4028 2	Y	264	298	0		13	
						9 4	290 9							
01	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	40 1	4074 2	Y	240	236	0		17	
						60 4	264 9							
02	3248 X	2704	-0-	-544	-0-	23 1	2406 2	Y	144	152	0		9	
						117 4	158 9							
03	3472 X	939	-0-	-2533	-0-	9 1	875 2	Y	48	54	0		3	
						2 4	53 9							
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			Y	-0-	3	0		-0-	
05	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	35 1	3964 2	Y	222	205	0		17	
						244 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		3906 X	290	-0-	-3616	-0-	59 1 34 9	197 2	Y	31	30 0	2
01		2480 X	198	-0-	-2282	-0-	32 1 2 4	143 2 21 9	Y	19	20 0	1
02		2320 X	120	-0-	-2200	-0-	13 1 4 4	89 2 14 9	Y	13	13 0	1
03		2046 X	435	-0-	-1611	-0-	26 1 1 4	357 2 51 9	Y	46	44 0	3
04		537 X	537	-0-	-0-	-0-	26 1 53 9	458 2	Y	48	48 0	3
05		279 X	59	-0-	-220	-0-	20 1 4 9	35 2	Y	4	7 0	-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106												
12		4185 X	3481	-0-	-704	-0-	38 1 3 4	3268 2 172 9	Y	156	153 0	29
01		3534 X	3199	-0-	-335	-0-	30 1 14 4	3043 2 112 9	Y	102	117 0	14
02		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	32 1 2 4	3881 2 219 9	Y	199	188 0	25
03		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	30 1 5 4	3536 2 294 9	Y	267	270 0	22
04		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	26 1 2 4	3356 2 282 9	Y	256	247 0	31
05		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	30 1 6 4	3306 2 235 9	Y	214	224 0	21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061												
12		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	35 1 2 4	2986 2 96 9	Y	87	83 0	16
01		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	27 1 13 4	2667 2 89 9	Y	81	86 0	11
02		2494 X	1484	-0-	-1010	-0-	12 1 1 4	1401 2 70 9	Y	64	67 0	8
03		2666 X	2442	-0-	-224	-0-	19 1 3 4	2252 2 168 9	Y	153	148 0	13
04		2580 X	2554	-0-	-26	-0-	18 1 1 4	2357 2 178 9	Y	162	155 0	20
05		2666 X	2507	-0-	-159	-0-	21 1 4 4	2333 2 149 9	Y	135	142 0	13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426												
12		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	64 1 4 4	5471 2 118 9	Y	107	115 0	20
01		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	50 1 24 4	5019 2 112 9	Y	102	108 0	14
02		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	37 1 2 4	4512 2 153 9	Y	139	135 0	18
03		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	36 1 6 4	4241 2 211 9	Y	192	194 0	16
04		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	30 1 2 4	3877 2 196 9	Y	178	172 0	22
05		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	35 1 7 4	3913 2 167 9	Y	152	159 0	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	7595 X	2858	-0-	-4737	-0-	8 1	2777 2	73 9	Y	66	54 1	17		
01	6045 X	403	-0-	-5642	-0-	1 1	393 2	9 9	Y	8	24 1	1		
02	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	10 1	6002 2	82 4	Y	104	99 1	6		
03	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	5 1	6258 2	10 4	Y	99	101 1	4		
04	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6 1	6299 2	30 4	Y	92	91 1	5		
05	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7 1	6924 2	39 4	Y	98	100 1	3		
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965														
12	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	23 1	8144 2	1 4	Y	233	205 1	60		
01	7316 X	7209	-0-	-107	-0-	12 1	6906 2	1 4	Y	264	304 1	20		
02	6844 X	6626	-0-	-218	-0-	11 1	6265 2	86 4	Y	240	247 1	13		
03	7316 X	7248	-0-	-68	-0-	6 1	6960 2	12 4	Y	245	248 1	10		
04	7080 X	7055	-0-	-25	-0-	6 1	6777 2	32 4	Y	218	217 1	11		
05	7316 X	4548	-0-	-2768	-0-	4 1	4368 2	25 4	Y	137	144 1	4		
STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898														
12	8401 X	8313	-0-	-88	-0-	23 1	7940 2	1 4	Y	317	282 1	82		
01	8494 X	8135	-0-	-359	-0-	14 1	7848 2	1 4	Y	247	310 1	19		
02	7946 X	7074	-0-	-872	-0-	12 1	6747 2	93 4	Y	202	210 1	11		
03	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	7 1	8444 2	14 4	Y	233	235 1	9		
04	8040 X	7589	-0-	-451	-0-	7 1	7342 2	35 4	Y	186	186 1	9		
05	8308 X	6744	-0-	-1564	-0-	7 1	6523 2	37 4	Y	161	165 1	5		
STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665														
12	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	17 1	6013 2	1 4	Y	191	174 1	49		
01	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	11 1	5828 2	1 4	Y	169	205 1	13		
02	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	9 1	5207 2	72 4	Y	142	147 1	8		
03	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5 1	5676 2	9 4	Y	143	145 1	6		
04	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6 1	6057 2	29 4	Y	139	138 1	7		
05	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	7 1	6760 2	38 4	Y	152	154 1	5		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670														
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

12		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	37 1	5041 2	Y		210	229 0		33
							231 9							
01		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	27 1	5750 2	Y		273	257 0		49
							3 4	300 9						
02		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	17 1	4772 2	Y		237	236 0		50
							5 4	261 9						
03		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	23 1	5056 2	Y		255	235 0		70
							281 9							
04		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	27 1	4648 2	Y		227	139 0		158
							6 4	250 9						
05		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	28 1	4604 2	Y		205	313 0		50
							226 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449														
12		3100 N	3687	-0-	587	3138	26 1	3540 2	Y		110	117 0		17
							121 9							
01		3100 N	3423	-0-	323	3461	15 1	3276 2	Y		118	114 0		21
							2 4	130 9						
02		6052 X	2591	-0-	-3461	-0-	9 1	2477 2	Y		93	94 0		20
							3 4	102 9						
03		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	13 1	2871 2	Y		109	99 0		30
							120 9							
04		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	14 1	2324 2	Y		86	56 0		60
							3 4	95 9						
05		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	16 1	2599 2	Y		87	126 0		21
							96 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750														
12		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	44 1	5939 2	Y		188	185 0		29
							207 9							
01		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	16 1	3444 2	Y		127	133 0		23
							2 4	140 9						
02		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	15 1	4198 2	Y		172	159 0		36
							4 4	189 9						
03		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	25 1	5480 2	Y		230	203 0		63
							253 9							
04		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	23 1	3964 2	Y		160	111 0		112
							5 4	176 9						
05		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	28 1	4537 2	Y		167	238 0		41
							184 9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056														
12		1829 N	1249	-0-	-580	-0-	239 1	760 2	Y		204	228 0	2 1	2
							26 4	224 9						
01		1612 N	1452	-0-	-160	-0-	139 1	988 2	Y		252	253 0		1
							48 4	277 9						
02		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	212 1	948 2	Y		208	206 0	2 1	1
							19 4	229 9						
03		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	443 1	1572 2	Y		296	296 0		1
							5 4	326 9						
04		3000 N	3331	-0-	331	331	239 1	2563 2	Y		451	443 0	6 1	3
							33 4	496 9						
05		3100 N	3594	-0-	494	825	260 1	2905 2	Y		340	342 0		1
							55 4	374 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	468	1	576	2	Y	222	196	0	20 1	13
						4	4	244	9						
01	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	726	1	1357	2	Y	379	365	0		27
						16	4	417	9						
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	444	1	976	2	Y	301	313	0		15
						1	4	331	9						
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	490	1	1289	2	Y	378	375	0		18
						416	9								
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	638	1	889	2	Y	325	332	0		11
						32	4	358	9						
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	325	1	1237	2	Y	310	319	0		2
						34	4	341	9						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917															
12	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	34	1	4652	2	Y	289	281	0		45
						318	9								
01	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	19	1	4078	2	Y	262	260	0		47
						2	4	288	9						
02	3654 X	3116	-0-	-538	-0-	10	1	2898	2	Y	186	194	0		39
						3	4	205	9						
03	3906 X	2185	-0-	-1721	-0-	9	1	2029	2	Y	134	136	0		37
						147	9								
04	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	22	1	3778	2	Y	239	109	0		167
						5	4	263	9						
05	3906 X	2491	-0-	-1415	-0-	14	1	2330	2	Y	134	268	0		33
						147	9								

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333															
12	3100 N	3277	-0-	177	177	37	1	3170	2	Y	61	59	0		11
						3	4	67	9						
01	2430 N	2253	-0-	-177	-0-	22	1	2179	2	Y	38	44	0		5
						10	4	42	9						
02	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	22	1	2709	2	Y	70	66	0		9
						1	4	77	9						
03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	23	1	2657	2	Y	100	101	0		8
						4	4	110	9						
04	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	19	1	2535	2	Y	98	94	0		12
						1	4	108	9						
05	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	22	1	2478	2	Y	80	84	0		8
						4	4	88	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
LA BANDERA RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	267389	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	7205 - 12352	
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
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	26 1	695 2	Y	418	410	1	116	
						7 4	460 9						
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	70 1	1699 2	Y	711	436	1	391	
						12 4	782 9						
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	23 1	872 2	Y	470	629	1	232	
						62 4	517 9						
03	527 N	264	-0-	-263	-0-	3 1	159 2	Y	92	285	1	39	
						1 4	101 9						
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	46 1	464 2	Y	257	166	1	130	
						14 4	283 9						
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	126 1	524 2	Y	267	343	1	54	
						30 4	294 9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	267390	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8298 - 14391	
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	125 1	1829 2	Y	30	30	0	6	
						1 4	33 9						
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	82 1	1259 2	Y	25	28	0	3	
						6 4	28 9						
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	102 1	1258 2	Y	40	38	0	5	
						1 4	44 9						
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	119 1	1269 2	Y	58	58	0	5	
						2 4	64 9						
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	115 1	1228 2	Y	57	55	0	7	
						1 4	63 9						
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	119 1	1220 2	Y	48	50	0	5	
						2 4	53 9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	267391	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7903	PERF.	8215 - 14471	
12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	46 1	3915 2	Y	114	116	0	21	
						3 4	125 9						
01	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	36 1	3555 2	Y	106	113	0	14	
						17 4	117 9						
02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	26 1	3192 2	Y	145	141	0	18	
						1 4	160 9						
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	27 1	3204 2	Y	215	215	0	18	
						5 4	237 9						
04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	24 1	3100 2	Y	210	202	0	26	
						2 4	231 9						
05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	27 1	3035 2	Y	174	183	0	17	
						5 4	191 9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	267392	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8460 - 14544	
12	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	47 1	4029 2	Y	114	113	0	21	
						3 4	125 9						
01	3410 X	2330	-0-	-1080	-0-	22 1	2232 2	Y	59	72	0	8	
						11 4	65 9						
02	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	36 1	4384 2	Y	168	155	0	21	
						2 4	185 9						
03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	30 1	3511 2	Y	198	203	0	16	
						5 4	218 9						
04	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	25 1	3336 2	Y	191	184	0	23	
						2 4	210 9						
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	29 1	3254 2	Y	157	165	0	15	
						6 4	173 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	58 1	4959 2	Y	76	81 0		14
							4 4	84 9					
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	54 1	5410 2	Y	98	99 0		13
							26 4	108 9					
02	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	37 1	4490 2	Y	127	124 0		16
							2 4	140 9					
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	38 1	4395 2	Y	182	183 0		15
							7 4	200 9					
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	32 1	4172 2	Y	175	169 0		21
							2 4	193 9					
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	37 1	4144 2	Y	147	154 0		14
							7 4	162 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309													
12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	65 1	5596 2	Y	173	155 0		32
							4 4	190 9					
01	3782	X	3351	-0-	-431	-0-	32 1	3197 2	Y	97	116 0		13
							15 4	107 9					
02	3538	X	2953	-0-	-585	-0-	23 1	2787 2	Y	129	126 0		16
							1 4	142 9					
03	3782	X	3473	-0-	-309	-0-	27 1	3201 2	Y	218	216 0		18
							5 4	240 9					
04	3660	X	3283	-0-	-377	-0-	23 1	3029 2	Y	208	201 0		25
							2 4	229 9					
05	3782	X	3254	-0-	-528	-0-	27 1	3028 2	Y	176	184 0		17
							5 4	194 9					

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321													
12	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	20 1	2808 2	Y	106	106 0		24
							33 4	117 9					
01	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	21 1	2783 2	Y	94	100 0		18
							18 4	103 9					
02	3016	X	2824	-0-	-192	-0-	19 1	2712 2	Y	68	54 0		32
							18 4	75 9					
03	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	21 1	3042 2	Y	79	64 0		47
							87 9						
04	3000	X	1559	-0-	-1441	-0-	13 1	1505 2	Y	37	55 0		29
							41 9						
05	3007	X	2783	-0-	-224	-0-	22 1	2559 2	Y	69	76 0		22
							126 4	76 9					

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439													
12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	19 1	2693 2	Y	121	100 0		28
							32 4	133 9					
01	2542	X	2141	-0-	-401	-0-	15 1	2002 2	Y	101	109 0		20
							13 4	111 9					
02	2320	X	1795	-0-	-525	-0-	12 1	1698 2	Y	67	55 0		32
							11 4	74 9					
03	2883	X	1678	-0-	-1205	-0-	11 1	1595 2	Y	65	58 0		39
							72 9						
04	2790	X	1107	-0-	-1683	-0-	9 1	1054 2	Y	40	47 0		32
							44 9						
05	2883	X	224	-0-	-2659	-0-	2 1	203 2	Y	8	37 0		3
							10 4	9 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3100 N	3164	-0-	64	64	21	1	2954	2	Y	140	114	0		32
						35	4	154	9						
01	3100 N	3648	-0-	548	612	26	1	3391	2	Y	190	185	0		37
						22	4	209	9						
02	2900 N	3044	-0-	144	756	20	1	2867	2	Y	125	103	0		59
						19	4	138	9						
03	3629 X	2873	-0-	-756	-0-	19	1	2719	2	Y	123	109	0		73
						135	9								
04	1860 X	1249	-0-	-611	-0-	10	1	1185	2	Y	49	83	0		39
						54	9								
05	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	19	1	2200	2	Y	103	109	0		33
						109	4	113	9						
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878															
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	99	1	1626	2	Y	187	174	1		37
						4	4	206	9						
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	150	1	1381	2	Y	140	150	1		27
						10	4	154	9						
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	275	1	1283	2	Y	176	163	1		40
						42	4	194	9						
03	1922 N	1668	-0-	-254	-0-	250	1	1258	2	Y	145	150	1		35
						160	9								
04	1650 N	1511	-0-	-139	-0-	241	1	1106	2	Y	120	121	1		34
						32	4	132	9						
05	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	226	1	1505	2	Y	159	174	1		19
						5	4	175	9						
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414															
12	3782 X	3240	-0-	-542	-0-	172	1	2840	2	Y	202	198	1		40
						6	4	222	9						
01	3658 X	2795	-0-	-863	-0-	256	1	2367	2	Y	141	154	1		27
						17	4	155	9						
02	3422 X	2480	-0-	-942	-0-	259	1	1979	2	Y	161	152	1		36
						65	4	177	9						
03	3255 X	2765	-0-	-490	-0-	269	1	2320	2	Y	160	157	1		39
						176	9								
04	3150 X	2204	-0-	-946	-0-	198	1	1823	2	Y	118	123	1		34
						53	4	130	9						
05	3255 X	2615	-0-	-640	-0-	181	1	2271	2	Y	142	159	1		17
						7	4	156	9						
SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262															
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	185	1	789	2	Y	190	153	1		61
						27	4	209	9						
01	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	262	1	1109	2	Y	228	227	1		62
						31	4	251	9						
02	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	173	1	1249	2	Y	205	212	1		55
						38	4	226	9						
03	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	212	1	1298	2	Y	137	165	1		27
						5	4	151	9						
04	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	268	1	1587	2	Y	137	146	1		18
						23	4	151	9						
05	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	334	1	1457	2	Y	112	106	1		24
						4	4	123	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1147 X	602	-0-	-545	-0-	231	1	297	2	Y	67	31	1	48
01	1147 X	310	-0-	-837	-0-	74	9	56	9	Y	51	76	1	23
02	1073 X	629	-0-	-444	-0-	254	1	295	2	Y	83	70	1	36
03	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	242	1	91	9	Y	81	85	1	32
04	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	191	1	780	2	Y	118	102	1	48
05	682 X	273	-0-	-409	-0-	89	9	197	2	Y	3	42	1	9
						188	1	3	9					
						130	9							
						72	1							
						1	4							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243														
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	405	1	1726	2	Y	181	143	1	58
01	2232 X	1695	-0-	-537	-0-	59	4	199	9	Y	106	135	1	29
02	2088 X	1262	-0-	-826	-0-	295	1	1248	2	Y	164	149	1	44
03	2387 X	1592	-0-	-795	-0-	35	4	117	9	Y	149	164	1	29
04	2310 X	1369	-0-	-941	-0-	246	1	811	2	Y	106	121	1	14
05	2387 X	1546	-0-	-841	-0-	25	4	180	9	Y	112	102	1	24
						310	1	1114	2	Y				
						4	4	164	9					
						270	1	968	2	Y				
						14	4	117	9					
						263	1	1157	2	Y				
						3	4	123	9					

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204														
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	535	1	2284	2	Y	207	176	1	66
01	3782 X	2472	-0-	-1310	-0-	78	4	228	9	Y	136	165	1	37
02	3538 X	2786	-0-	-752	-0-	434	1	1837	2	Y	122	126	1	33
03	3782 X	2974	-0-	-808	-0-	51	4	150	9	Y	85	101	1	17
04	3030 X	1490	-0-	-1540	-0-	262	1	2319	2	Y	33	46	1	4
05	3131 X	1344	-0-	-1787	-0-	71	4	134	9	Y	29	27	1	6
						358	1	2512	2	Y				
						10	4	94	9					
						202	1	1234	2	Y				
						18	4	36	9					
						144	1	1164	2	Y				
						4	4	32	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306														
12	3038 X	2205	-0-	-833	-0-	8	1	2149	2	Y	16	20	0	-0-
01	3131 X	2219	-0-	-912	-0-	30	4	18	9	Y	15	15	0	-0-
02	2929 X	2045	-0-	-884	-0-	9	1	2173	2	Y	14	14	0	-0-
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	20	4	17	9	Y	21	21	0	-0-
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	7	1	2015	2	Y	19	19	0	-0-
05	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	8	4	15	9	Y	16	16	0	-0-
						7	1	3302	2	Y				
						7	4	23	9					
						6	1	2847	2	Y				
						6	4	21	9					
						5	1	2398	2	Y				
						10	4	18	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378														
12	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-			-0-
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-			-0-
02	4843 X	-0-	-0-	-4843	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	14	1	7002	2	Y	433	427	0	6
						15	4	476	9					
05	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	10	1	5293	2	Y	337	339	0	4
						22	4	371	9					

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039														
12	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	26	1	9244	2	Y	251	226	1	65
						2	4	276	9					
01	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	16	1	8769	2	Y	208	257	1	16
						1	4	229	9					
02	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	14	1	7868	2	Y	195	201	1	10
						108	4	215	9					
03	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8	1	8717	2	Y	201	203	1	8
						14	4	221	9					
04	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	9	1	9903	2	Y	208	206	1	10
						47	4	229	9					
05	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	11	1	10741	2	Y	220	223	1	7
						61	4	242	9					

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441														
12	3410 X	1857	-0-	-1553	-0-	114	1	1368	2	Y	341	337	0	13
						375	9							
01	3131 X	1943	-0-	-1188	-0-	122	1	1537	2	Y	256	255	0	14
						2	4	282	9					
02	1711 X	1621	-0-	-90	-0-	119	1	1410	2	Y	84	94	0	4
						92	9							
03	1829 X	1268	-0-	-561	-0-	101	1	1034	2	Y	119	119	0	4
						2	4	131	9					
04	1890 X	1685	-0-	-205	-0-	113	1	1275	2	Y	270	263	0	11
						297	9							
05	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	199	1	2432	2	Y	403	394	0	20
						443	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120														
12	8091 X	7839	-0-	-252	-0-	26	1	7144	2	Y	594	592	0	22
						16	4	653	9					
01	8277 X	7713	-0-	-564	-0-	23	1	7096	2	Y	527	531	0	18
						14	4	580	9					
02	7743 X	7217	-0-	-526	-0-	36	1	6581	2	Y	539	541	0	16
						7	4	593	9					
03	8277 X	7740	-0-	-537	-0-	26	1	7073	2	Y	578	578	0	16
						5	4	636	9					
04	7590 X	7441	-0-	-149	-0-	24	1	6789	2	Y	555	558	0	13
						17	4	611	9					
05	7843 X	7705	-0-	-138	-0-	24	1	7073	2	Y	551	548	0	16
						2	4	606	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	2821 X	2027	-0-	-794	-0-	135	1	1621	2	Y	246	247	0	9
						271	9							
01	3627 X	3201	-0-	-426	-0-	216	1	2726	2	Y	233	229	0	13
						3	4	256	9					
02	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	190	1	2253	2	Y	69	79	0	3
						76	9							
03	2635 X	1751	-0-	-884	-0-	146	1	1504	2	Y	89	89	0	3
						3	4	98	9					
04	3090 X	2418	-0-	-672	-0-	178	1	2000	2	Y	218	212	0	9
						240	9							
05	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	321	1	3926	2	Y	333	326	0	16
						366	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059														
12	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	138	1	1665	2	Y	307	308	0	11
						338	9							
01	3627 X	2104	-0-	-1523	-0-	135	1	1708	2	Y	235	233	0	13
						2	4	259	9					
02	2088 X	1621	-0-	-467	-0-	120	1	1424	2	Y	70	80	0	3
						77	9							
03	2232 X	1262	-0-	-970	-0-	102	1	1049	2	Y	99	99	0	3
						2	4	109	9					
04	2040 X	1610	-0-	-430	-0-	112	1	1256	2	Y	220	214	0	9
						242	9							
05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	196	1	2395	2	Y	327	320	0	16
						360	9							

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893														
12	5580 X	1227	-0-	-4353	-0-	3	1	1181	2	Y	39	47	1	10
						43	9							
01	5735 X	3617	-0-	-2118	-0-	6	1	3514	2	Y	88	91	1	7
						97	9							
02	5365 X	292	-0-	-5073	-0-	281	2	4	4	Y	6	13	1	-0-
						7	9							
03	5735 X	3030	-0-	-2705	-0-	3	1	2949	2	Y	66	63	1	3
						5	4	73	9					
04	3810 X	2	-0-	-3808	-0-	2	2			Y	-0-	3	1	-0-
										Y	-0-			-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-									

WORTHY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233														
12	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	14	1	6231	2	Y	212	213	1	30
						233	9							
01	6417 X	6245	-0-	-172	-0-	10	1	6019	2	Y	196	212	1	14
						216	9							
02	5974 X	5517	-0-	-457	-0-	6	1	5324	2	Y	169	174	1	9
						1	4	186	9					
03	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6	1	6353	2	Y	176	178	1	7
						194	9							
04	6210 X	6034	-0-	-176	-0-	7	1	5850	2	Y	161	162	1	6
						177	9							
05	6417 X	5142	-0-	-1275	-0-	4	1	5108	2	Y	25	30	1	1
						2	4	28	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 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		

12		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	16	1	7161	2	Y	352	365	1	50
							387	9							
01		7378 X	6839	-0-	-539	-0-	11	1	6562	2	Y	242	275	1	17
							266	9							
02		6902 X	6043	-0-	-859	-0-	6	1	5806	2	Y	209	214	1	12
							1	4	230	9					
03		7378 X	6820	-0-	-558	-0-	7	1	6587	2	Y	205	209	1	8
							226	9							
04		7140 X	6558	-0-	-582	-0-	7	1	6334	2	Y	197	198	1	7
							217	9							
05		7378 X	5632	-0-	-1746	-0-	5	1	5591	2	Y	31	37	1	1
							2	4	34	9					

DIAMOND H RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 267618			COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH	7502	PERF. 8044 - 13268			
12		1023 X	466	-0-	-557	-0-	356	1	73	2	Y	32	37	0	-0-
							2	4	35	9					
01		372 N	358	-0-	-14	-0-	245	1	69	2	Y	37	37	0	-0-
							3	4	41	9					
02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	314	1	272	2	Y	150	148	0	2 1
							5	4	165	9					
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	329	1	97	2	Y	46	46	0	-0-
							51	9							
04		360 N	76	-0-	-284	-0-	5	1	47	2	Y	21	21	0	-0-
							1	4	23	9					
05		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	216	1	852	2	Y	252	251	0	1
							16	4	277	9					

DIAMOND H RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 267619			COMPL. DATE 05/21/2012		TOTAL DEPTH	7479	PERF. 8140 - 13123			
12		1209 N	970	-0-	-239	-0-	245	1	538	2	Y	154	177	0	1 1
							18	4	169	9					
01		1209 N	798	-0-	-411	-0-	142	1	429	2	Y	187	187	0	1
							21	4	206	9					
02		1131 N	971	-0-	-160	-0-	384	1	380	2	Y	181	179	0	2 1
							8	4	199	9					
03		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	410	1	556	2	Y	227	227	0	1
							2	4	250	9					
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	212	1	857	2	Y	327	322	0	4 1
							11	4	360	9					
05		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	197	1	1150	2	Y	293	294	0	1
							22	4	322	9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		12H	RRCID -> 267620			COMPL. DATE 05/21/2012		TOTAL DEPTH	7453	PERF. 8058 - 12976			
12		688 N	688	-0-	-0-	-0-	200	1	323	2	Y	150	154	0	4
							165	9							
01		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	135	1	1120	2	Y	529	518	0	15
							3	4	582	9					
02		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	131	1	624	2	Y	295	302	0	8
							1	4	325	9					
03		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	152	1	898	2	Y	406	401	0	13
							447	9							
04		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	126	1	921	2	Y	416	419	0	10
							1	4	458	9					
05		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	141	1	1170	2	Y	535	531	0	14
							5	4	589	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

12		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	89 1	1074 2	Y	499	489 0	19
							549 9					
01		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	124 1	1572 2	Y	202	210 0	11
							2 4	222 9				
02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	107 1	1272 2	Y	53	62 0	2
							58 9					
03		1674 N	1118	-0-	-556	-0-	91 1	940 2	Y	77	76 0	3
							2 4	85 9				
04		1860 N	1638	-0-	-222	-0-	116 1	1307 2	Y	195	190 0	8
							215 9					
05		3100 N	3260	-0-	160	160	220 1	2695 2	Y	314	307 0	15
							345 9					

STUMBERG RANCH			WELL #:		23H	RRCID ->	267828	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	7729	PERF. 8297 - 13128

12		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	73 1	883 2	Y	228	229 0	8
							251 9					
01		1085 N	338	-0-	-747	-0-	21 1	267 2	Y	45	51 0	2
							50 9					
02		1102 N	925	-0-	-177	-0-	68 1	802 2	Y	50	50 0	2
							55 9					
03		1085 N	832	-0-	-253	-0-	66 1	674 2	Y	82	81 0	3
							2 4	90 9				
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	79 1	889 2	Y	197	192 0	8
							217 9					
05		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	148 1	1812 2	Y	314	307 0	15
							345 9					

STUMBERG RANCH			WELL #:		24H	RRCID ->	267831	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	7713	PERF. 8475 - 13277

12		2573 X	1908	-0-	-665	-0-	123 1	1482 2	Y	275	280 0	10
							303 9					
01		2573 X	833	-0-	-1740	-0-	51 1	639 2	Y	129	132 0	7
							1 4	142 9				
02		1827 N	522	-0-	-1305	-0-	38 1	449 2	Y	32	38 0	1
							35 9					
03		1860 N	295	-0-	-1565	-0-	23 1	235 2	Y	33	33 0	1
							1 4	36 9				
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	55 1	620 2	Y	158	153 0	6
							174 9					
05		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	75 1	912 2	Y	183	180 0	9
							201 9					

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		35H	RRCID ->	267842	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 8559 - 15042

12		5084 X	4660	-0-	-424	-0-	16 1	4397 2	Y	215	218 0	8
							10 4	237 9				
01		5890 X	5184	-0-	-706	-0-	16 1	4931 2	Y	206	207 0	7
							10 4	227 9				
02		5510 X	4076	-0-	-1434	-0-	21 1	3854 2	Y	179	181 0	5
							4 4	197 9				
03		5890 X	3937	-0-	-1953	-0-	14 1	3730 2	Y	174	174 0	5
							2 4	191 9				
04		5700 X	4038	-0-	-1662	-0-	14 1	3820 2	Y	177	178 0	4
							9 4	195 9				
05		5177 X	4283	-0-	-894	-0-	14 1	4070 2	Y	180	179 0	5
							1 4	198 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	24 1	6653 2	Y	304	302	0		11
							15 4	334 9						
01		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	22 1	6856 2	Y	322	322	0		11
							14 4	354 9						
02		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	38 1	6807 2	Y	367	367	0		11
							7 4	404 9						
03		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	27 1	7460 2	Y	401	401	0		11
							5 4	441 9						
04		7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	25 1	7042 2	Y	378	380	0		9
							17 4	416 9						
05		8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	26 1	7583 2	Y	388	386	0		11
							2 4	427 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144														
12		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	12 1	3241 2	Y	163	162	0		6
							7 4	179 9						
01		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	11 1	3374 2	Y	169	169	0		6
							7 4	186 9						
02		3306 X	3257	-0-	-49	-0-	17 1	3047 2	Y	173	174	0		5
							3 4	190 9						
03		3534 X	3450	-0-	-84	-0-	12 1	3234 2	Y	184	184	0		5
							2 4	202 9						
04		3420 X	3271	-0-	-149	-0-	11 1	3061 2	Y	174	175	0		4
							8 4	191 9						
05		3534 X	3522	-0-	-12	-0-	11 1	3312 2	Y	180	179	0		5
							1 4	198 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814														
12		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	19 1	5237 2	Y	380	379	0		14
							12 4	418 9						
01		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	17 1	5343 2	Y	389	389	0		14
							11 4	428 9						
02		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	27 1	4808 2	Y	396	398	0		12
							5 4	436 9						
03		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	19 1	5116 2	Y	421	421	0		12
							3 4	463 9						
04		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	17 1	4919 2	Y	405	407	0		10
							12 4	446 9						
05		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	18 1	5173 2	Y	405	403	0		12
							1 4	446 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450														
12		3565 X	3402	-0-	-163	-0-	12 1	3211 2	Y	156	156	0		6
							7 4	172 9						
01		3658 X	3539	-0-	-119	-0-	11 1	3344 2	Y	161	161	0		6
							7 4	177 9						
02		3422 X	3321	-0-	-101	-0-	17 1	3115 2	Y	169	170	0		5
							3 4	186 9						
03		3658 X	3470	-0-	-188	-0-	12 1	3261 2	Y	177	177	0		5
							2 4	195 9						
04		3420 X	3360	-0-	-60	-0-	11 1	3153 2	Y	171	172	0		4
							8 4	188 9						
05		3565 X	3526	-0-	-39	-0-	12 1	3324 2	Y	172	171	0		5
							1 4	189 9						

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2697 X	1408	-0-	-1289	-0-	32 1	1295 2	1 4	80 9	Y	73	77 0				4
01	3534 X	1470	-0-	-2064	-0-	14 1	1364 2	1 4	91 9	Y	83	81 0				6
02	3306 X	1153	-0-	-2153	-0-	16 1	1069 2	1 4	67 9	Y	61	62 0				5
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	5 0				-0-
04	3030 X	1226	-0-	-1804	-0-	17 1	1136 2	6 4	67 9	Y	61	60 0				1
05	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	47 1	2195 2	10 4	217 9	Y	197	193 0				5

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

12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	172 1	165 2	1 4	208 9	Y	189	179 0				10
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	137 1	203 2	2 4	25 9	Y	23	32 0				1
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	97 1	97 2	12 9		Y	11	11 0				1
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	140 1	121 2	1 4	14 9	Y	13	13 0				1
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	208 1	112 2	1 4	13 9	Y	12	12 0				1
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	235 1	94 2	12 9		Y	11	11 0				1

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

12	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	249 1	1015 2	9 4	54 9	Y	49	57 0				3
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	256 1	922 2	11 4	169 9	Y	154	148 0				9
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	260 1	1231 2	4 4	211 9	Y	192	182 0				19
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	240 1	1282 2	6 4	216 9	Y	196	195 0				20
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	443 1	1217 2	10 4	206 9	Y	187	187 0				20
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	321 1	1120 2	1 4	206 9	Y	187	185 0				22

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

12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	244 1	9 2	9 9		Y	8	8 0				-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	251 1	126 2	2 4	11 9	Y	10	9 0				1
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	275 1	5 2			Y	-0-	1 0				-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 1				Y	-0-					-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	594 1	14 2	1 9		Y	1	1 0				-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 1				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 #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		4433 X	3709	-0-	-724	-0-	83 1	3411 2	212 9	212 9	Y	193	187 0		11
							3 4	212 9							
01		4216 X	3428	-0-	-788	-0-	32 1	3170 2	223 9	223 9	Y	203	200 0		14
							3 4	223 9							
02		3944 X	1461	-0-	-2483	-0-	20 1	1350 2	90 9	90 9	Y	82	89 0		7
							1 4	90 9							
03		3999 X	2789	-0-	-1210	-0-	43 1	2583 2	151 9	151 9	Y	137	141 0		3
							12 4	151 9							
04		3600 X	3218	-0-	-382	-0-	44 1	2972 2	185 9	185 9	Y	168	169 0		2
							17 4	185 9							
05		3720 X	838	-0-	-2882	-0-	16 1	744 2	75 9	75 9	Y	68	68 0		2
							3 4	75 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823															
12		2294 N	1936	-0-	-358	-0-	40 1	1642 2	253 9	253 9	Y	230	230 0		13
							1 4	253 9							
01		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	25 1	2508 2	416 9	416 9	Y	378	365 0		26
							3 4	416 9							
02		2552 X	2219	-0-	-333	-0-	28 1	1894 2	296 9	296 9	Y	269	273 0		22
							1 4	296 9							
03		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	51 1	3079 2	422 9	422 9	Y	384	397 0		9
							14 4	422 9							
04		2850 X	2786	-0-	-64	-0-	36 1	2389 2	348 9	348 9	Y	316	321 0		4
							13 4	348 9							
05		2945 X	1930	-0-	-1015	-0-	33 1	1529 2	361 9	361 9	Y	328	324 0		8
							7 4	361 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827															
12		2325 N	1676	-0-	-649	-0-	37 1	1532 2	106 9	106 9	Y	96	97 0		6
							1 4	106 9							
01		2821 X	2033	-0-	-788	-0-	19 1	1873 2	139 9	139 9	Y	126	123 0		9
							2 4	139 9							
02		2639 X	2080	-0-	-559	-0-	28 1	1917 2	134 9	134 9	Y	122	121 0		10
							1 4	134 9							
03		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	64 1	3855 2	237 9	237 9	Y	215	220 0		5
							18 4	237 9							
04		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	50 1	3326 2	216 9	216 9	Y	196	199 0		2
							19 4	216 9							
05		2232 X	1449	-0-	-783	-0-	28 1	1280 2	135 9	135 9	Y	123	122 0		3
							6 4	135 9							

WORTHY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963															
12		9920 X	26	-0-	-9894	-0-	26 2				Y	-0-	3 1		-0-
01		11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-			-0-
02		8845 X	-0-	-0-	-8845	-0-					Y	-0-			-0-
03		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-			-0-
04		750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 X	-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 CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	55 1	2268 2	2	Y	122	121	0		7
						2 4	134 9							
01	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	26 1	2577 2	2	Y	151	147	0		11
						3 4	166 9							
02	2030 N	671	-0-	-1359	-0-	9 1	625 2	2	Y	34	42	0		3
						37 9								
03	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-				Y	-0-	3	0		-0-
04	2670 N	411	-0-	-2259	-0-	6 1	382 2	2	Y	19	19	0		-0-
						2 4	21 9							
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	24 1	1115 2	2	Y	93	91	0		2
						5 4	102 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212														
12	1860 N	424	-0-	-1436	-0-	9 1	383 2	2	Y	29	30	0		2
						32 9								
01	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-				Y	-0-	2	0		-0-
02	957 N	865	-0-	-92	-0-	12 1	788 2	2	Y	59	54	0		5
						65 9								
03	434 N	7	-0-	-427	-0-	7 2			Y	-0-	5	0		-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	4 1	273 2	2	Y	19	19	0		-0-
						2 4	21 9							
05	930 N	4	-0-	-926	-0-	3 2	1 9	Y		1	1	0		-0-

WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116														
12	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	17 1	7849 2	2	Y	235	254	1		33
						259 9								
01	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	14 1	8569 2	2	Y	165	186	1		12
						182 9								
02	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	9 1	8516 2	2	Y	160	163	1		9
						1 4	176 9							
03	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	8 1	7723 2	2	Y	126	130	1		5
						139 9								
04	7050 X	4934	-0-	-2116	-0-	5 1	4842 2	2	Y	79	81	1		3
						87 9								
05	7285 X	4885	-0-	-2400	-0-	4 1	4862 2	2	Y	15	17	1		1
						2 4	17 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756														
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	357 1	1508 2	2	Y	277	274	0		34
						305 9								
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	314 1	1554 2	2	Y	271	282	0		23
						11 4	298 9							
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	292 1	1606 2	2	Y	293	285	0		31
						17 4	322 9							
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	327 1	1298 2	2	Y	242	250	0		23
						266 9								
04	1770 N	1611	-0-	-159	-0-	292 1	1114 2	2	Y	186	187	0		22
						205 9								
05	1829 N	1797	-0-	-32	-0-	309 1	1254 2	2	Y	205	201	0		26
						8 4	226 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	386 1	2952 2	Y	434	416 0		54
							1 4	477 9					
01		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	360 1	2929 2	Y	414	433 0		35
							20 4	455 9					
02		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	322 1	2973 2	Y	443	431 0		47
							32 4	487 9					
03		3317 X	2178	-0-	-1139	-0-	331 1	1583 2	Y	240	265 0		22
							264 9						
04		3210 X	253	-0-	-2957	-0-	253 1		Y	-0-	22 0		-0-
							311 1	1123 2	Y	150	131 0		19
05		3317 X	1606	-0-	-1711	-0-	7 4	165 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216													
12		2972 X	2687	-0-	-285	-0-	235 1	2215 2	Y	215	211 0		27
							237 9						
01		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	219 1	2361 2	Y	216	225 0		18
							16 4	238 9					
02		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	197 1	2222 2	Y	214	209 0		23
							24 4	235 9					
03		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	259 1	3103 2	Y	303	298 0		28
							333 9						
04		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	253 1	3158 2	Y	278	273 0		33
							1 4	306 9					
05		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	256 1	3603 2	Y	309	303 0		39
							23 4	340 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017													
12		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	334 1	4252 2	Y	316	314 0		39
							1 4	348 9					
01		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	326 1	4397 2	Y	287	302 0		24
							30 4	316 9					
02		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	292 1	4422 2	Y	297	290 0		31
							47 4	327 9					
03		4030 X	3832	-0-	-198	-0-	300 1	3283 2	Y	226	236 0		21
							249 9						
04		3900 X	3302	-0-	-598	-0-	282 1	2826 2	Y	175	175 0		21
							1 4	193 9					
05		4030 X	3686	-0-	-344	-0-	291 1	3166 2	Y	190	187 0		24
							20 4	209 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068													
12		372 N	352	-0-	-20	-0-	328 1	21 2	Y	3	4 0		-0-
							3 9						
01		403 N	309	-0-	-94	-0-	259 1	41 2	Y	8	7 0		1
							9 9						
02		348 N	326	-0-	-22	-0-	204 1	102 2	Y	17	16 0		2
							1 4	19 9					
03		341 N	279	-0-	-62	-0-	223 1	47 2	Y	8	9 0		1
							9 9						
04		300 N	206	-0-	-94	-0-	199 1	6 2	Y	1	2 0		-0-
							1 9						
05		341 N	220	-0-	-121	-0-	220 1		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 #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	339 1	2497 2	Y	421	411 0		52
							463 9						
01		3069 X	2974	-0-	-95	-0-	291 1	2270 2	Y	361	383 0		30
							16 4	397 9					
02		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	287 1	2489 2	Y	416	402 0		44
							26 4	458 9					
03		3286 X	1938	-0-	-1348	-0-	290 1	1388 2	Y	236	258 0		22
							260 9						
04		3180 X	2099	-0-	-1081	-0-	318 1	1525 2	Y	233	228 0		27
							256 9						
05		3472 X	2791	-0-	-681	-0-	305 1	2123 2	Y	318	305 0		40
							13 4	350 9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

12	1736 X	958	-0-	-778	-0-	334 1	422 2	Y	183	189 0		8
						1 4	201 9					
01	1364 N	890	-0-	-474	-0-	230 1	432 2	Y	195	195 0		8
						13 4	215 9					
02	2900 N	3643	-0-	743	743	208 1	2375 2	Y	964	931 0		41
						1060 9						
03	3100 N	11530	-0-	8430	9173	207 1	8339 2	Y	2709	2648 0		102
						4 4	2980 9					
04	3000 N	1641	-0-	-1359	7814	239 1	959 2	Y	402	472 0		32
						1 4	442 9					
05	8236 X	422	-0-	-7814	-0-	422 1		Y	-0-	32 0		-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005												
12	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	158 1	1935 2	Y	158	156 0		7
						2 4	174 9					
01	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	175 1	2123 2	Y	180	180 0		7
						65 4	198 9					
02	2900 N	5415	-0-	2515	2515	121 1	4882 2	Y	374	365 0		16
						1 4	411 9					
03	3100 N	7229	-0-	4129	6644	133 1	6646 2	Y	406	407 0		15
						3 4	447 9					
04	3000 N	2140	-0-	-860	5784	211 1	1774 2	Y	140	144 0		11
						1 4	154 9					
05	7614 X	1830	-0-	-5784	-0-	227 1	1459 2	Y	126	126 0		11
						5 4	139 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874												
12	2170 N	2151	-0-	-19	-0-	203 1	1542 2	Y	367	362 0		17
						2 4	404 9					
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	182 1	1539 2	Y	378	380 0		15
						47 4	416 9					
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	148 1	1424 2	Y	316	318 0		13
						348 9						
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	161 1	1771 2	Y	316	317 0		12
						1 4	348 9					
04	2070 N	1668	-0-	-402	-0-	183 1	1186 2	Y	271	262 0		21
						1 4	298 9					
05	2046 N	1743	-0-	-303	-0-	192 1	1210 2	Y	305	298 0		28
						5 4	336 9					

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573												
12	3565 X	3271	-0-	-294	-0-	626 1	2601 2	N	40			84
						44 9						
01	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	505 1	3261 2	N	49			133
						54 9						
02	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	304 1	3788 2	N	43			176
						47 9						
03	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	359 1	3809 2	N	48			224
						53 9						
04	3690 X	3632	-0-	-58	-0-	326 1	3269 2	N	34	185 1		73
						37 9						
05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	338 1	4222 2	N	40			113
						44 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

12	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	2165	1	3065	2	Y	156	183	1	243
						2506	4	172	9					
01	12524 X	8230	-0-	-4294	-0-	2506	1	5351	2	Y	108	164	1	187
						254	4	119	9					
02	11716 X	8148	-0-	-3568	-0-	1307	1	5929	2	Y	82			269
						822	4	90	9					
03	12524 X	9684	-0-	-2840	-0-	2289	1	7204	2	Y	172	147	1	294
						2	4	189	9					
04	9030 X	8032	-0-	-998	-0-	2384	1	5468	2	Y	154	165	1	283
						11	4	169	9					
05	8711 X	7030	-0-	-1681	-0-	1943	1	4885	2	Y	133	169	1	247
						56	4	146	9					

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568														
12	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	1134	1	4714	2	N	212	370	1	193
						233	9							
01	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	794	1	5122	2	N	213	185	1	221
						234	9							
02	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	476	1	5929	2	N	205	187	1	239
						226	9							
03	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	582	1	6184	2	N	217	364	1	92
						239	9							
04	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	542	1	5430	2	N	199	182	1	109
						219	9							
05	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	477	1	5951	2	N	191	176	1	124
						210	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735														
12	1488 N	1247	-0-	-241	-0-	179	1	902	2	Y	151	148	1	30
						166	9							
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	87	1	667	2	Y	126	141	1	15
						139	9							
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	346	1	1092	2	Y	182	160	1	37
						200	9							
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	479	1	1808	2	Y	282	244	1	75
						310	9							
04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	301	1	1365	2	Y	197	223	1	49
						217	9							
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	327	1	1712	2	Y	248	261	1	36
						273	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347														
12	7719 X	6826	-0-	-893	-0-	24	1	6252	2	Y	492	486	0	25
						9	4	541	9					
01	7874 X	7254	-0-	-620	-0-	34	1	6638	2	Y	521	502	0	44
						9	4	573	9					
02	7366 X	7065	-0-	-301	-0-	30	1	6484	2	Y	495	511	0	28
						6	4	545	9					
03	7874 X	7568	-0-	-306	-0-	40	1	6971	2	Y	502	511	0	19
						5	4	552	9					
04	7620 X	7212	-0-	-408	-0-	42	1	6642	2	Y	475	461	0	33
						5	4	523	9					
05	7564 X	7488	-0-	-76	-0-	43	1	6911	2	Y	470	474	0	29
						17	4	517	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	20	1	5205	2	Y	210	207	0			11
						8	4	231	9							
01	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	26	1	5161	2	Y	217	210	0			18
						7	4	239	9							
02	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	22	1	4853	2	Y	200	207	0			11
						4	4	220	9							
03	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	30	1	5230	2	Y	204	207	0			8
						4	4	224	9							
04	5250 X	5110	-0-	-140	-0-	31	1	4868	2	Y	188	183	0			13
						4	4	207	9							
05	5425 X	4731	-0-	-694	-0-	28	1	4509	2	Y	166	169	0			10
						11	4	183	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

12	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	32	1	8367	2	Y	541	531	0			28
						12	4	595	9							
01	10013 X	8952	-0-	-1061	-0-	42	1	8252	2	Y	588	567	0			49
						11	4	647	9							
02	9367 X	8569	-0-	-798	-0-	37	1	7917	2	Y	553	571	0			31
						7	4	608	9							
03	9579 X	9272	-0-	-307	-0-	49	1	8593	2	Y	567	576	0			22
						6	4	624	9							
04	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	56	1	8799	2	Y	574	556	0			40
						7	4	631	9							
05	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	57	1	9157	2	Y	570	574	0			36
						23	4	627	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

12	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	21	1	5415	2	Y	222	217	0			11
						8	4	244	9							
01	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	28	1	5462	2	Y	236	227	0			20
						7	4	260	9							
02	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	23	1	4866	2	Y	205	213	0			12
						4	4	226	9							
03	5673 X	5425	-0-	-248	-0-	29	1	5166	2	Y	205	209	0			8
						4	4	226	9							
04	5580 X	4908	-0-	-672	-0-	30	1	4672	2	Y	184	179	0			13
						4	4	202	9							
05	5766 X	5149	-0-	-617	-0-	31	1	4904	2	Y	184	185	0			12
						12	4	202	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
12	6386	X	5232	-0-	-1154	-0-	19 1 7 4	4902 2 304 9	Y	276	270	0	14	
01	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	26 1 7 4	5103 2 349 9	Y	317	304	0	27	
02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	22 1 4 4	4822 2 322 9	Y	293	303	0	17	
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	28 1 3 4	4978 2 314 9	Y	285	291	0	11	
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	31 1 4 4	4841 2 303 9	Y	275	267	0	19	
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	31 1 12 4	4921 2 294 9	Y	267	269	0	17	

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364														
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	113 1 4 4	1863 2 88 9	Y	80	108	1	16	
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	125 1 8 4	1150 2 28 9	Y	25	36	1	5	
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	314 1 23 4	712 2 23 9	Y	21	21	1	5	
03	3100	N	3776	-0-	676	676	346 1 90 9	3340 2 2956 2	Y	82	67	1	20	
04	3000	N	3363	-0-	363	1039	245 1 86 4	2956 2 76 9	Y	69	69	1	20	
05	3100	N	2994	-0-	-106	933	238 1 8 4	2682 2 66 9	Y	60	73	1	7	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047														
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	16 1 6 4	4064 2 333 9	Y	303	297	0	16	
01	4464	X	3929	-0-	-535	-0-	18 1 5 4	3597 2 309 9	Y	281	273	0	24	
02	4176	X	3965	-0-	-211	-0-	17 1 3 4	3639 2 306 9	Y	278	286	0	16	
03	4464	X	4327	-0-	-137	-0-	23 1 3 4	3985 2 316 9	Y	287	292	0	11	
04	4320	X	4098	-0-	-222	-0-	24 1 3 4	3774 2 297 9	Y	270	262	0	19	
05	4433	X	4190	-0-	-243	-0-	24 1 10 4	3867 2 289 9	Y	263	266	0	16	

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740														
12	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	148 1 257 9	743 2	Y	234	252	1	46	
01	1550	N	373	-0-	-1177	-0-	32 1 91 9	250 2	Y	83	119	1	10	
02	1769	N	1143	-0-	-626	-0-	295 1 205 9	643 2	Y	186	158	1	38	
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	364 1 241 9	810 2	Y	219	199	1	58	
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	290 1 226 9	816 2	Y	205	212	1	51	
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	352 1 259 9	934 2	Y	235	252	1	34	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351									
SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	268342	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	7483 - 12422
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
12	3348 X	1980	-0-	-1368	-0-	106 1 4 4	1754 2 116 9	Y	105	113 1		21	
01	2883 X	2381	-0-	-502	-0-	217 1 15 4	2006 2 143 9	Y	130	126 1		25	
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	249 1 73 4	2228 2 151 9	Y	137	131 1		31	
03	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	283 1 105 9	2038 2	Y	95	103 1		23	
04	2310 X	1798	-0-	-512	-0-	228 1 42 4	1458 2 70 9	Y	64	69 1		18	
05	2883 X	1828	-0-	-1055	-0-	123 1 5 4	1624 2 76 9	Y	69	79 1		8	

SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	268343	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	7807 - 12190
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	56 1 2 4	925 2 183 9	Y	166	154 1		33	
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	222 1 15 4	2045 2 220 9	Y	200	194 1		39	
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	239 1 36 4	1089 2 120 9	Y	109	123 1		25	
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	260 1 163 9	1823 2	Y	148	137 1		36	
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	228 1 44 4	1512 2 128 9	Y	116	119 1		33	
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	165 1 3 4	1096 2 90 9	Y	82	105 1		10	

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	63H	RRCID ->	268363	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	9032 - 14196
12	2604 X	2523	-0-	-81	-0-	64 1 7 4	2292 2 160 9	Y	145	151 1		64	
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	70 1 418 4	2584 2 194 9	Y	176	167 1		73	
02	2958 X	2918	-0-	-40	-0-	61 1 1 4	2694 2 162 9	Y	147	142 1		78	
03	3162 X	3048	-0-	-114	-0-	187 1 6 4	2697 2 158 9	Y	144	152 1		70	
04	3150 X	2588	-0-	-562	-0-	60 1 160 9	2368 2	Y	145	136 1		79	
05	3255 X	2973	-0-	-282	-0-	60 1 64 4	2675 2 174 9	Y	158	155 1		82	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	39H	RRCID ->	268453	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	8550 - 14995
12	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	244 1 4 4	3397 2 634 9	Y	576	574 0		27	
01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	200 1 102 4	3340 2 644 9	Y	585	588 0		24	
02	3973 X	3768	-0-	-205	-0-	158 1 1 4	3073 2 536 9	Y	487	490 0		21	
03	4247 X	4008	-0-	-239	-0-	221 1 1 4	3323 2 463 9	Y	421	426 0		16	
04	4110 X	4048	-0-	-62	-0-	188 1 2 4	3272 2 586 9	Y	533	507 0		42	
05	4247 X	3713	-0-	-534	-0-	185 1 11 4	2938 2 579 9	Y	526	520 0		48	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	3627 X	2908	-0-	-719	-0-	70 1 8 4	2612 2 218 9	Y	198	191 1	88		
01	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	97 1 319 4	1976 2 177 9	Y	161	182 1	67		
02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	125 1 1 4	2310 2 166 9	Y	151	138 1	80		
03	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	199 1 5 4	2526 2 177 9	Y	161	163 1	78		
04	2460 X	2407	-0-	-53	-0-	198 1 165 9	2044 2	Y	150	147 1	81		
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	229 1 57 4	2372 2 160 9	Y	145	151 1	75		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330													
12	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	48 1 5 4	6005 2 673 9	Y	612	616 0	45		
01	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	38 1 45 4	5292 2 658 9	Y	598	598 0	45		
02	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	41 1 35 4	5301 2 680 9	Y	618	613 0	50		
03	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	47 1 2 4	5315 2 663 9	Y	603	594 0	59		
04	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	52 1 5 4	5024 2 623 9	Y	566	571 0	54		
05	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	40 1 15 4	5885 2 642 9	Y	584	589 0	49		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485													
12	5828 X	5228	-0-	-600	-0-	182 1 4 4	4727 2 315 9	Y	286	289 0	21		
01	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	180 1 47 4	5487 2 370 9	Y	336	332 0	25		
02	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	168 1 35 4	5241 2 382 9	Y	347	344 0	28		
03	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	157 1 2 4	5394 2 383 9	Y	348	342 0	34		
04	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	169 1 6 4	5335 2 376 9	Y	342	343 0	33		
05	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	108 1 14 4	5215 2 323 9	Y	294	302 0	25		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298													
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-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	T. A.	1423	-0-	1423	1423	224 1 3 4	1196 2	Y	-0-		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

12	620 N	407	-0-	-213	-0-	229 1	152 2	26 9		Y	24	36 0		2
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	253 1	616 2	5 4		Y	72	69 0		5
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	225 1	870 2	6 4		Y	104	101 0		8
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	197 1	1231 2	157 9		Y	143	137 0		14
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	206 1	1083 2	1 4		Y	125	127 0		12
05	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	196 1	1881 2	5 4		Y	191	187 0		16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373														
12	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	215 1	6593 2	5 4		Y	140	142 0		10
01	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	203 1	5468 2	46 4		Y	116	117 0		9
02	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	183 1	5061 2	34 4		Y	109	109 0		9
03	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	168 1	4988 2	2 4		Y	104	103 0		10
04	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	168 1	4770 2	5 4		Y	99	100 0		9
05	4991 X	1132	-0-	-3859	-0-	53 1	1054 2	3 4		Y	20	27 0		2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393														
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	226 1	316 2	52 9		Y	47	53 0		3
01	930 N	640	-0-	-290	-0-	257 1	326 2	3 4		Y	49	48 0		4
02	870 N	481	-0-	-389	-0-	225 1	219 2	1 4		Y	33	34 0		3
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	200 1	684 2	111 9		Y	101	94 0		10
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	210 1	768 2	1 4		Y	112	111 0		11
05	527 N	461	-0-	-66	-0-	205 1	224 2	1 4		Y	28	37 0		2

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096														
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	166 1	881 2	3 4		Y	141	184 1		63
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	185 1	839 2	136 4		Y	143	146 1		60
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	179 1	716 2	108 9		Y	98	106 1		52
03	775 N	448	-0-	-327	-0-	38 1	356 2	1 4		Y	48	77 1		23
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	230 1	1714 2	290 9		Y	264	144 1		143
05	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	83 1	2621 2	63 4		Y	212	245 1		110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 40H		RRCID -> 268496		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 8545 - 14456				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	3317 X	3202	-0-	-115	-0-	196	1	2617	2	Y	351	349	0	16
						3	4	386	9					
01	3410 X	3027	-0-	-383	-0-	201	1	2388	2	Y	332	335	0	13
						73	4	365	9					
02	2842 X	2551	-0-	-291	-0-	219	1	2048	2	Y	258	260	0	11
						284	9							
03	3193 X	2955	-0-	-238	-0-	181	1	2498	2	Y	250	252	0	9
						1	4	275	9					
04	3090 X	2577	-0-	-513	-0-	173	1	2103	2	Y	272	260	0	21
						2	4	299	9					
05	3193 X	2395	-0-	-798	-0-	223	1	1872	2	Y	266	263	0	24
						7	4	293	9					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 41H		RRCID -> 268498		COMPL. DATE 06/11/2012		TOTAL DEPTH 7813		PERF. 8327 - 14167				
12	2418 N	2261	-0-	-157	-0-	335	1	1639	2	Y	259	259	0	12
						2	4	285	9					
01	2449 N	2217	-0-	-232	-0-	351	1	1543	2	Y	251	253	0	10
						47	4	276	9					
02	2291 N	1591	-0-	-700	-0-	293	1	1116	2	Y	165	168	0	7
						182	9							
03	2263 N	1754	-0-	-509	-0-	267	1	1315	2	Y	155	156	0	6
						1	4	171	9					
04	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	185	1	2219	2	Y	337	316	0	27
						2	4	371	9					
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	191	1	1504	2	Y	250	254	0	23
						6	4	275	9					
BEINHORN RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 268629		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 8650 - 13422				
12	6200 X	5214	-0-	-986	-0-	50	1	4579	2	Y	523	519	0	26
						10	4	575	9					
01	5456 X	4932	-0-	-524	-0-	43	1	4342	2	Y	439	435	0	30
						64	4	483	9					
02	5104 X	4250	-0-	-854	-0-	35	1	3625	2	Y	375	381	0	24
						177	4	413	9					
03	5456 X	5104	-0-	-352	-0-	46	1	4573	2	Y	430	427	0	27
						12	4	473	9					
04	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	43	1	4839	2	Y	372	375	0	24
						409	9							
05	5208 X	4799	-0-	-409	-0-	38	1	4307	2	Y	413	406	0	31
						454	9							
BEINHORN RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 268648		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 8358 - 13400				
12	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	198	1	3877	2	Y	312	308	0	16
						8	4	343	9					
01	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	123	1	4623	2	Y	333	326	0	23
						68	4	366	9					
02	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	80	1	5346	2	Y	395	392	0	26
						261	4	435	9					
03	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	98	1	4246	2	Y	285	293	0	18
						11	4	314	9					
04	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	90	1	4130	2	Y	226	230	0	14
						249	9							
05	4123 X	4091	-0-	-32	-0-	80	1	3730	2	Y	255	250	0	19
						281	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	75 1	1991 2	6 4	107 9	Y	97	92 1			43
01	1922 N	1660	-0-	-262	-0-	70 1	1304 2	211 4	75 9	Y	68	83 1			28
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	64 1	1563 2	1 4	73 9	Y	66	59 1			35
03	2170 N	1639	-0-	-531	-0-	128 1	1443 2	3 4	65 9	Y	59	65 1			29
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	85 1	2152 2	111 9		Y	101	75 1			55
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	124 1	1793 2	43 4	75 9	Y	68	88 1			35

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406															
12	2852 X	2392	-0-	-460	-0-	220 1	2021 2	4 4	147 9	Y	134	132 0			7
01	3317 X	2236	-0-	-1081	-0-	121 1	1958 2	29 4	128 9	Y	116	115 0			8
02	2900 X	2310	-0-	-590	-0-	60 1	2017 2	98 4	135 9	Y	123	123 0			8
03	2728 X	2536	-0-	-192	-0-	96 1	2294 2	6 4	140 9	Y	127	127 0			8
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	91 1	2536 2	125 9		Y	114	115 0			7
05	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	81 1	2149 2	133 9		Y	121	119 0			9

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402															
12	3999 X	3806	-0-	-193	-0-	197 1	3255 2	7 4	347 9	Y	315	321 0			16
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	112 1	3723 2	55 4	355 9	Y	323	317 0			22
02	3915 X	3879	-0-	-36	-0-	69 1	3322 2	162 4	326 9	Y	296	299 0			19
03	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	100 1	3803 2	10 4	338 9	Y	307	307 0			19
04	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	92 1	3834 2	278 9		Y	253	256 0			16
05	4185 X	3874	-0-	-311	-0-	83 1	3475 2	316 9		Y	287	281 0			22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651															
12	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	9 1	1323 2	50 4	76 9	Y	69	78 1			37
01	1643 N	757	-0-	-886	-0-	10 1	681 2	27 4	39 9	Y	35	48 1			24
02	1537 N	772	-0-	-765	-0-	81 1	654 2	37 9		Y	34	35 1			23
03	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	286 1	979 2	1 4	55 9	Y	50	50 1			23
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	232 1	575 2	29 9		Y	26	36 1			13
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	197 1	650 2	31 9		Y	28	28 1			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//		100351										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		69H	RRCID -> 268680				COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF. 9259 - 13900	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	2821 X	2004	-0-	-817	-0-	12 1	1774 2	67 4	151 9	Y	137	143 1			73
01	2759 X	2170	-0-	-589	-0-	21 1	1910 2	75 4	164 9	Y	149	120 1			102
02	2378 X	1706	-0-	-672	-0-	99 1	1480 2	127 9		Y	115	139 1			78
03	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	345 1	1920 2	1 4	161 9	Y	146	158 1			66
04	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	267 1	1910 2	145 9		Y	132	132 1			66
05	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	260 1	2096 2	149 9		Y	135	137 1			64

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		70H	RRCID -> 268681				COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8522	PERF. 9262 - 14219	

12	1271 N	916	-0-	-355	-0-	6 1	794 2	30 4	86 9	Y	78	86 1			41
01	1147 N	579	-0-	-568	-0-	10 1	496 2	19 4	54 9	Y	49	57 1			33
02	1102 N	477	-0-	-625	-0-	98 1	342 2	37 9		Y	34	44 1			23
03	930 N	896	-0-	-34	-0-	381 1	467 2	48 9		Y	44	47 1			20
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	298 1	506 2	48 9		Y	44	42 1			22
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	291 1	727 2	65 9		Y	59	53 1			28

DIAMOND H RANCH			WELL #:		8H	RRCID -> 268688				COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 8276 - 13622	

12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	335 1	711 2	422 9		Y	384	380 0			7
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	298 1	931 2	448 9		Y	407	408 0			6
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	324 1	630 2	343 9		Y	312	304 0	9 1		5
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	325 1	678 2	356 9		Y	324	326 0			3
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	308 1	681 2	339 9		Y	308	300 0			11
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	321 1	563 2	3 4	276 9	Y	251	253 0			9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		67H	RRCID -> 268697				COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8556	PERF. 9468 - 13540	

12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	12 1	1717 2	65 4	166 9	Y	151	144 1			80
01	2046 N	1761	-0-	-285	-0-	17 1	1498 2	59 4	187 9	Y	170	134 1			116
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	82 1	1456 2	179 9		Y	163	168 1			111
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	320 1	1788 2	1 4	216 9	Y	196	218 1			89
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	245 1	1697 2	187 9		Y	170	174 1			85
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	216 1	1825 2	187 9		Y	170	174 1			81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
12	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	288 1	3614 2	Y	230	229 0		13	
						3 4	253 9						
01	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	184 1	3968 2	Y	363	351 0		25	
						4 4	399 9						
02	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	334 1	4487 2	Y	390	383 0		32	
						3 4	429 9						
03	4154 X	4144	-0-	-10	-0-	286 1	3545 2	Y	270	296 0		6	
						16 4	297 9						
04	4200 X	3990	-0-	-210	-0-	266 1	3402 2	Y	275	278 0		3	
						19 4	303 9						
05	4340 X	2759	-0-	-1581	-0-	305 1	2135 2	Y	281	277 0		7	
						10 4	309 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594													
12	4247 X	3892	-0-	-355	-0-	281 1	3310 2	Y	271	263 0		16	
						3 4	298 9						
01	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	206 1	3689 2	Y	230	230 0		16	
						4 4	253 9						
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	298 1	3023 2	Y	178	180 0		14	
						2 4	196 9						
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	335 1	3504 2	Y	182	192 0		4	
						16 4	200 9						
04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	302 1	2992 2	Y	164	166 0		2	
						17 4	180 9						
05	3565 X	2353	-0-	-1212	-0-	350 1	1817 2	Y	162	160 0		4	
						8 4	178 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544													
12	3224 X	3110	-0-	-114	-0-	118 1	2787 2	Y	184	181 0		11	
						3 4	202 9						
01	3596 X	2398	-0-	-1198	-0-	67 1	2161 2	Y	153	153 0		11	
						2 4	168 9						
02	3364 X	2565	-0-	-799	-0-	158 1	2242 2	Y	149	148 0		12	
						1 4	164 9						
03	3596 X	2601	-0-	-995	-0-	185 1	2260 2	Y	133	142 0		3	
						10 4	146 9						
04	3000 X	2869	-0-	-131	-0-	173 1	2510 2	Y	156	157 0		2	
						14 4	172 9						
05	3100 X	1824	-0-	-1276	-0-	190 1	1464 2	Y	148	146 0		4	
						7 4	163 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468													
12	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	252 1	2120 2	Y	141	137 0		8	
						2 4	155 9						
01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	164 1	2441 2	Y	81	83 0		6	
						3 4	89 9						
02	2378 X	1565	-0-	-813	-0-	334 1	1190 2	Y	36	39 0		3	
						1 4	40 9						
03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	430 1	3704 2	Y	101	102 0		2	
						17 4	111 9						
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	399 1	3517 2	Y	102	103 0		1	
						20 4	112 9						
05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	472 1	2527 2	Y	119	117 0		3	
						12 4	131 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351											
BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	22H	RRCID ->	268742	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8815 - 13689		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	323	1	6071	2	Y	298	289	0	17
						6	4	328	9					
01	4464 X	4439	-0-	-25	-0-	179	1	3879	2	Y	343	336	0	24
						4	4	377	9					
02	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	334	1	4845	2	Y	404	395	0	33
						3	4	444	9					
03	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	344	1	6142	2	Y	450	473	0	10
						28	4	495	9					
04	4740 X	4033	-0-	-707	-0-	264	1	3455	2	Y	268	275	0	3
						19	4	295	9					
05	4898 X	2526	-0-	-2372	-0-	232	1	2007	2	Y	253	250	0	6
						9	4	278	9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH			WELL #:	23H	RRCID ->	268745	COMPL. DATE	10/09/2012	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8926 - 14076		
12	3844 X	1080	-0-	-2764	-0-	218	1	758	2	Y	94	108	0	5
						1	4	103	9					
01	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	182	1	3654	2	Y	498	468	0	35
						4	4	548	9					
02	3973 X	3698	-0-	-275	-0-	295	1	2981	2	Y	382	386	0	31
						2	4	420	9					
03	4247 X	3758	-0-	-489	-0-	253	1	3106	2	Y	350	373	0	8
						14	4	385	9					
04	4110 X	3552	-0-	-558	-0-	236	1	2917	2	Y	348	352	0	4
						16	4	383	9					
05	4247 X	2434	-0-	-1813	-0-	168	1	1859	2	Y	362	357	0	9
						9	4	398	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	66H	RRCID ->	268823	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	9131 - 13368		
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	75	1	2452	2	Y	167	169	1	74
						7	4	184	9					
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	67	1	2576	2	Y	188	184	1	78
						416	4	207	9					
02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	56	1	2948	2	Y	172	159	1	91
						1	4	189	9					
03	2852 X	2439	-0-	-413	-0-	142	1	2156	2	Y	124	155	1	60
						5	4	136	9					
04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	113	1	2918	2	Y	191	147	1	104
						210	9							
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	82	1	3223	2	Y	131	167	1	68
						78	4	144	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	65H	RRCID ->	268824	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	9013 - 13634		
12	2325 N	2129	-0-	-196	-0-	74	1	1920	2	Y	117	110	1	52
						6	4	129	9					
01	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	67	1	2310	2	Y	152	141	1	63
						373	4	167	9					
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	76	1	2184	2	Y	115	117	1	61
						1	4	127	9					
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	241	1	1819	2	Y	93	109	1	45
						4	4	102	9					
04	2640 N	1592	-0-	-1048	-0-	156	1	1348	2	Y	80	82	1	43
						88	9							
05	2542 N	1928	-0-	-614	-0-	205	1	1578	2	Y	97	90	1	50
						38	4	107	9					

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	186 1	1979 2	Y	337	311 1			44
							7 4	371 9						
01		2387 N	2007	-0-	-380	-0-	159 1	1567 2	Y	246	272 1			18
							10 4	271 9						
02		2233 N	1375	-0-	-858	-0-	166 1	955 2	Y	231	233 1			16
							254 9							
03		2387 N	1796	-0-	-591	-0-	189 1	1307 2	Y	273	275 1			14
							300 9							
04		1950 N	1806	-0-	-144	-0-	180 1	1351 2	Y	250	135 0	101 1		28
							275 9							
05		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	199 1	1242 2	Y	259	265 0			22
							16 4	285 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571														
12		5022 X	4624	-0-	-398	-0-	239 1	3738 2	Y	576	538 1			75
							13 4	634 9						
01		4650 X	3785	-0-	-865	-0-	201 1	3120 2	Y	404	449 1			30
							20 4	444 9						
02		4350 X	3748	-0-	-602	-0-	209 1	2923 2	Y	560	551 1			39
							616 9							
03		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	195 1	4060 2	Y	673	677 1			35
							740 9							
04		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	164 1	4472 2	Y	657	353 0	265 1		74
							723 9							
05		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	165 1	4348 2	Y	720	732 0			62
							57 4	792 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073														
12		4650 X	4546	-0-	-104	-0-	27 1	4060 2	Y	277	293 1			147
							154 4	305 9						
01		4743 X	3809	-0-	-934	-0-	32 1	3390 2	Y	231	220 1			158
							133 4	254 9						
02		4176 X	3656	-0-	-520	-0-	120 1	3292 2	Y	222	229 1			151
							244 9							
03		4557 X	4495	-0-	-62	-0-	344 1	3866 2	Y	256	291 1			116
							3 4	282 9						
04		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	276 1	3971 2	Y	240	236 1			120
							264 9							
05		4557 X	4236	-0-	-321	-0-	249 1	3755 2	Y	211	230 1			101
							232 9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015														
12		1023 X	878	-0-	-145	-0-	125 1	593 4	Y	145	133 1			141
							160 9							
01		1209 X	402	-0-	-807	-0-	187 1	84 4	Y	119	178 1			82
							131 9							
02		1131 X	574	-0-	-557	-0-	190 1	221 4	Y	148	176 1			54
							163 9							
03		1209 X	413	-0-	-796	-0-	271 1	19 4	Y	112	143 1			23
							123 9							
04		930 X	464	-0-	-466	-0-	235 1	142 4	Y	79	55 1			47
							87 9							
05		868 X	478	-0-	-390	-0-	29 1	290 2	Y	62	54 1			55
							91 4	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)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4278 X	777	-0-	-3501	-0-	85 1 17 9	675 4	Y		15	5 1	15	
01	4278 X	367	-0-	-3911	-0-	192 1 22 9	153 4	Y		20	21 1	14	
02	522 X	383	-0-	-139	-0-	160 1 14 9	209 4	Y		13	22 1	5	
03	775 X	304	-0-	-471	-0-	266 1 14 9	24 4	Y		13	15 1	3	
04	750 X	330	-0-	-420	-0-	177 1 8 9	145 4	Y		7	6 1	4	
05	775 X	487	-0-	-288	-0-	72 1 97 4	311 2 7 9	Y		6	5 1	5	

 FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7063 - 11946

12	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	134 1 41 4	2180 2 486 9	Y		442	449 0	21
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	111 1 46 4	1784 2 389 9	Y		354	357 0	18
02	1972 N	1943	-0-	-29	-0-	54 1 38 4	1519 2 332 9	Y		302	305 0	15
03	2108 N	1866	-0-	-242	-0-	52 1 319 9	1495 2	Y		290	292 0	13
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	56 1 1 4	1827 2 384 9	Y		349	343 0	19
05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	66 1 3 4	2268 2 463 9	Y		421	422 0	18

 FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	122 1 32 4	1688 2 480 9	Y		436	435 0	20
01	1674 N	1422	-0-	-252	-0-	89 1 26 4	1022 2 285 9	Y		259	266 0	13
02	1595 N	1335	-0-	-260	-0-	44 1 25 4	990 2 276 9	Y		251	252 0	12
03	1891 N	1609	-0-	-282	-0-	48 1 334 9	1227 2	Y		304	303 0	13
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	48 1 1 4	1423 2 383 9	Y		348	342 0	19
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	55 1 2 4	1430 2 373 9	Y		339	343 0	15

 BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	235 1 5 4	1493 2 318 9	Y		289	268 1	38
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	206 1 9 4	1378 2 227 9	Y		206	229 1	15
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	226 1 264 9	1136 2	Y		240	238 1	17
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	263 1 304 9	1515 2	Y		276	279 1	14
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	186 1 312 9	1758 2	Y		284	152 0	114 1
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	166 1 25 4	1880 2 377 9	Y		343	345 0	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	18	1	8436	2	Y	260	262	1			37
							286	9									
01	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	14	1	8242	2	Y	202	225	1			14
							222	9									
02	7395	X	7281	-0-	-114	-0-	7	1	7085	2	Y	171	176	1			9
							1	4	188	9							
03	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	9	1	8677	2	Y	182	184	1			7
							200	9									
04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	10	1	9006	2	Y	188	188	1			7
							207	9									
05	7905	X	7706	-0-	-199	-0-	6	1	7665	2	Y	29	35	1			1
							3	4	32	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

12	4526	X	4461	-0-	-65	-0-	9	1	4217	2	Y	214	216	1			30
							235	9									
01	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	7	1	4150	2	Y	159	178	1			11
							175	9									
02	4437	X	3820	-0-	-617	-0-	4	1	3664	2	Y	138	141	1			8
							152	9									
03	4743	X	4202	-0-	-541	-0-	4	1	4054	2	Y	131	134	1			5
							144	9									
04	4590	X	4088	-0-	-502	-0-	4	1	3943	2	Y	128	128	1			5
							141	9									
05	4464	X	3534	-0-	-930	-0-	3	1	3508	2	Y	20	24	1			1
							1	4	22	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

12	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	11	1	5128	2	Y	224	224	1			32
							246	9									
01	5084	X	4926	-0-	-158	-0-	8	1	4685	2	Y	212	229	1			15
							233	9									
02	4756	X	4520	-0-	-236	-0-	4	1	4298	2	Y	198	202	1			11
							218	9									
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5	1	5092	2	Y	204	207	1			8
							224	9									
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5	1	4822	2	Y	192	193	1			7
							211	9									
05	5084	X	4316	-0-	-768	-0-	3	1	4277	2	Y	31	37	1			1
							2	4	34	9							

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	326 1 383 9	801 2	Y	348	346 0	6
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	290 1 298 9	349 2	Y	271	273 0	4
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	319 1 107 9	108 2	Y	97	97 0	3 1 1
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	278 1 287 9	300 2	Y	261	259 0	3
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	211 1 459 9	509 2	Y	417	405 0	15
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	187 1 2 4	413 2 370 9	Y	336	338 0	13

 WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

12	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	11 1 360 9	5209 2	Y	327	331 1	46
01	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	9 1 312 9	5194 2	Y	284	310 1	20
02	4901 X	4618	-0-	-283	-0-	5 1 257 9	4356 2	Y	234	241 1	13
03	5239 X	5023	-0-	-216	-0-	5 1 245 9	4773 2	Y	223	227 1	9
04	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	6 1 260 9	5100 2	Y	236	237 1	8
05	5239 X	4471	-0-	-768	-0-	4 1 2 4	4424 2 41 9	Y	37	44 1	1

 BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

12	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	212 1 3 4	3230 2 481 9	Y	437	430 0	25
01	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	114 1 3 4	2751 2 433 9	Y	394	391 0	28
02	2552 X	1425	-0-	-1127	-0-	127 1 1 4	1131 2 166 9	Y	151	167 0	12
03	2728 X	2303	-0-	-425	-0-	305 1 8 4	1760 2 230 9	Y	209	216 0	5
04	2640 X	2021	-0-	-619	-0-	312 1 8 4	1495 2 206 9	Y	187	190 0	2
05	2728 X	1572	-0-	-1156	-0-	249 1 5 4	1077 2 241 9	Y	219	216 0	5

 BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	233 1 1 4	1363 2 277 9	Y	252	249 0	15
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	146 1 1 4	968 2 323 9	Y	294	288 0	21
02	2175 N	1543	-0-	-632	-0-	214 1 1 4	1010 2 318 9	Y	289	286 0	24
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	315 1 6 4	1401 2 387 9	Y	352	368 0	8
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	276 1 7 4	1314 2 386 9	Y	351	355 0	4
05	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	268 1 4 4	875 2 418 9	Y	380	375 0	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
12		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	218 1	2901 2	Y	314	309 0			18
							3 4	345 9						
01		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	145 1	3389 2	Y	338	332 0			24
							4 4	372 9						
02		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	273 1	2784 2	Y	261	264 0			21
							2 4	287 9						
03		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	344 1	3230 2	Y	267	282 0			6
							15 4	294 9						
04		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	292 1	2937 2	Y	257	260 0			3
							16 4	283 9						
05		3503 X	2497	-0-	-1006	-0-	314 1	1879 2	Y	268	264 0			7
							9 4	295 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050					COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 8585 - 13445					
12		2666 X	2278	-0-	-388	-0-	341 1	1675 2	Y	234	249 0			15
							5 4	257 9						
01		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	578 1	2103 2	Y	426	356 0			85
							385 4	469 9						
02		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	350 1	2191 2	Y	333	383 0			35
							39 4	366 9						
03		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	281 1	5760 2	Y	851	796 0			90
							936 9							
04		2670 X	2116	-0-	-554	-0-	269 1	1601 2	Y	224	292 0			22
							246 9							
05		2759 X	2358	-0-	-401	-0-	313 1	1821 2	Y	201	205 0			18
							3 4	221 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052					COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8370 - 13247					
12		3193 X	2655	-0-	-538	-0-	383 1	1881 2	Y	351	358 0			22
							5 4	386 9						
01		2759 X	2044	-0-	-715	-0-	322 1	1171 2	Y	306	267 0			61
							214 4	337 9						
02		2581 X	2448	-0-	-133	-0-	288 1	1752 2	Y	343	368 0			36
							31 4	377 9						
03		2759 X	1973	-0-	-786	-0-	291 1	1390 2	Y	265	273 0			28
							292 9							
04		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	308 1	2118 2	Y	381	372 0			37
							419 9							
05		3100 N	4280	-0-	1180	1180	121 1	3722 2	Y	392	394 0			35
							6 4	431 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070					COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8445 - 13182					
12		2170 X	1423	-0-	-747	-0-	196 1	964 2	Y	236	248 0			15
							3 4	260 9						
01		1519 X	1341	-0-	-178	-0-	200 1	729 2	Y	254	218 0			51
							133 4	279 9						
02		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	326 1	954 2	Y	248	273 0			26
							17 4	273 9						
03		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	302 1	1205 2	Y	305	299 0			32
							336 9							
04		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	301 1	1057 2	Y	253	261 0			24
							278 9							
05		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	137 1	1447 2	Y	274	274 0			24
							2 4	301 9						

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

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	
12	1550 N	1123	-0-	-427	-0-	148	1	728	2	Y	223	242	0	14		
						2	4	245	9							
01	1643 N	584	-0-	-1059	-0-	83	1	302	2	Y	131	119	0	26		
						55	4	144	9							
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	332	1	970	2	Y	313	306	0	33		
						17	4	344	9							
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	304	1	716	2	Y	226	235	0	24		
						249	9									
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	309	1	947	2	Y	281	278	0	27		
						309	9									
05	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	124	1	983	2	Y	437	425	0	39		
						1	4	481	9							

STUMBERG RANCH					WELL #:	28H	RRCID -> 269104			COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8354 - 13056	
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	260	1	1274	2	Y	315	320	0	20		
						3	4	347	9							
01	1519 N	1361	-0-	-158	-0-	195	1	710	2	Y	296	257	0	59		
						130	4	326	9							
02	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	329	1	1554	2	Y	487	494	0	52		
						28	4	536	9							
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	310	1	1172	2	Y	357	371	0	38		
						393	9									
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	316	1	1618	2	Y	465	458	0	45		
						512	9									
05	1519 N	1186	-0-	-333	-0-	92	1	910	2	Y	166	196	0	15		
						1	4	183	9							

STUMBERG RANCH					WELL #:	30H	RRCID -> 269106			COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8078 - 14594	
12	1984 N	1873	-0-	-111	-0-	258	1	1267	2	Y	314	327	0	20		
						3	4	345	9							
01	1984 N	1819	-0-	-165	-0-	272	1	991	2	Y	341	293	0	68		
						181	4	375	9							
02	1856 N	1654	-0-	-202	-0-	231	1	1093	2	Y	283	321	0	30		
						19	4	311	9							
03	1860 N	1538	-0-	-322	-0-	226	1	1028	2	Y	258	261	0	27		
						284	9									
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	324	1	1774	2	Y	420	407	0	40		
						462	9									
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	147	1	1547	2	Y	304	317	0	27		
						2	4	334	9							

STUMBERG RANCH					WELL #:	31H	RRCID -> 269108			COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8158 - 13389	
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	230	1	1132	2	Y	329	329	0	21		
						3	4	362	9							
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	228	1	829	2	Y	310	269	0	62		
						152	4	341	9							
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	307	1	1102	2	Y	309	338	0	33		
						20	4	340	9							
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	312	1	816	2	Y	221	231	0	23		
						243	9									
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	311	1	1146	2	Y	295	290	0	28		
						325	9									
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	136	1	1397	2	Y	285	288	0	25		
						2	4	314	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		713 N	397	-0-	-316	-0-	46 1	226 2	Y	113	115 0		7
							1 4	124 9					
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	65 1	236 2	Y	166	140 0		33
							43 4	183 9					
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	314 1	239 2	Y	126	146 0		13
							4 4	139 9					
03		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	265 1	617 2	Y	317	297 0		33
							349 9						
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	259 1	272 2	Y	132	152 0		13
							145 9						
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	185 1	539 2	Y	206	201 0		18
							1 4	227 9					

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066													
12		2697 N	2670	-0-	-27	-0-	366 1	1796 2	Y	457	473 0		29
							5 4	503 9					
01		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	325 1	1182 2	Y	361	318 0		72
							216 4	397 9					
02		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	194 1	1707 2	Y	390	421 0		41
							30 4	429 9					
03		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	111 1	1501 2	Y	333	339 0		35
							366 9						
04		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	83 1	1780 2	Y	374	373 0		36
							411 9						
05		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	79 1	2349 2	Y	391	392 0		35
							4 4	430 9					

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139													
12		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	366 1	1797 2	Y	504	498 0		32
							5 4	554 9					
01		2108 N	1527	-0-	-581	-0-	213 1	775 2	Y	361	321 0		72
							142 4	397 9					
02		1566 N	874	-0-	-692	-0-	219 1	464 2	Y	166	220 0		18
							8 4	183 9					
03		2108 N	1886	-0-	-222	-0-	221 1	1206 2	Y	417	391 0		44
							459 9						
04		1470 N	1012	-0-	-458	-0-	234 1	572 2	Y	187	213 0		18
							206 9						
05		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	153 1	1098 2	Y	284	277 0		25
							2 4	312 9					

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941													
12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	334 1	1641 2	Y	278	293 0		18
							4 4	306 9					
01		2356 N	2229	-0-	-127	-0-	370 1	1345 2	Y	244	213 0		49
							246 4	268 9					
02		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	159 1	1875 2	Y	255	277 0		27
							33 4	281 9					
03		2294 N	2076	-0-	-218	-0-	137 1	1693 2	Y	224	227 0		24
							246 9						
04		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	161 1	2401 2	Y	300	295 0		29
							330 9						
05		3100 N	3524	-0-	424	424	152 1	3036 2	Y	301	303 0		27
							5 4	331 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056															
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	EOM BALANCE	

12		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	51	1	2887	2	Y	119	117	0	22
							2	4	131	9					
01		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	69	1	3215	2	Y	97	106	0	13
							15	4	107	9					
02		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	75	1	3657	2	Y	137	133	0	17
							2	4	151	9					
03		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	86	1	3596	2	Y	200	200	0	17
							5	4	220	9					
04		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	73	1	3131	2	Y	175	171	0	21
							2	4	193	9					
05		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	98	1	3662	2	Y	174	178	0	17
							7	4	191	9					

WORTHY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441															

12		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	1	1	4979	2	Y	228	210	1	31
							1	4	251	9					
01		5580 X	5160	-0-	-420	-0-	1	1	4907	2	Y	225	232	1	24
							4	4	248	9					
02		5104 X	4759	-0-	-345	-0-	38	1	4476	2	Y	220	220	1	24
							3	4	242	9					
03		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	82	1	5175	2	Y	223	207	1	40
							3	4	245	9					
04		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	53	1	4907	2	Y	199	212	1	27
							2	4	219	9					
05		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	7	1	5270	2	Y	203	197	1	33
							1	4	223	9					

WORTHY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529															

12		5456 X	5271	-0-	-185	-0-	1	1	5058	2	Y	192	171	1	26
							1	4	211	9					
01		5704 X	5080	-0-	-624	-0-	1	1	4876	2	Y	181	187	1	20
							4	4	199	9					
02		5336 X	4536	-0-	-800	-0-	37	1	4310	2	Y	169	171	1	18
							3	4	186	9					
03		5704 X	3056	-0-	-2648	-0-	46	1	2897	2	Y	101	101	1	18
							2	4	111	9					
04		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	62	1	5757	2	Y	188	180	1	26
							3	4	207	9					
05		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	8	1	5762	2	Y	178	175	1	29
							1	4	196	9					

WORTHY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780															

12		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	1	1	5345	2	Y	102	96	1	14
							1	4	112	9					
01		5642 X	5191	-0-	-451	-0-	1	1	5017	2	Y	154	151	1	17
							4	4	169	9					
02		5278 X	5068	-0-	-210	-0-	41	1	4850	2	Y	158	158	1	17
							3	4	174	9					
03		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	87	1	5476	2	Y	159	147	1	29
							3	4	175	9					
04		5280 X	5209	-0-	-71	-0-	54	1	5003	2	Y	136	146	1	19
							2	4	150	9					
05		5456 X	5293	-0-	-163	-0-	7	1	5140	2	Y	132	129	1	22
							1	4	145	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	1 1	7199 2	235 9	245 9	Y	214	196 1			29
01	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	1 4	6819 2	245 9	245 9	Y	223	228 1			24
02	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	53 1	6229 2	245 9	239 9	Y	217	218 1			23
03	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	104 1	6534 2	245 9	221 9	Y	201	188 1			36
04	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	69 1	6379 2	245 9	202 9	Y	184	195 1			25
05	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	9 1	6639 2	245 9	200 9	Y	182	177 1			30

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 71H		RRCID -> 269279		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647						
12	2325 N	2000	-0-	-325	-0-	12 1	1774 2	147 9	1539 2	Y	134	169 1			71
01	1953 N	1730	-0-	-223	-0-	67 4	1539 2	116 9	1750 2	Y	105	104 1			72
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	60 4	1750 2	116 9	1510 2	Y	119	110 1			81
03	1953 N	1793	-0-	-160	-0-	63 1	1510 2	111 9	1853 2	Y	101	136 1			46
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	131 9	1853 2	117 1	1557 2	Y	112	102 1			56
05	1953 N	1771	-0-	-182	-0-	171 1	1557 2	123 9		Y	88	102 1			42

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 25H		RRCID -> 269280		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662						
12	13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	52 1	12940 2	546 9	4925 2	Y	496	459 1			128
01	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	39 1	4925 2	273 9	3702 2	Y	248	346 1			30
02	4437 X	3914	-0-	-523	-0-	26 1	3702 2	186 9	3308 2	Y	169	166 1			33
03	5084 X	3508	-0-	-1576	-0-	27 1	3308 2	173 9	2602 2	Y	157	151 1			39
04	4920 X	2741	-0-	-2179	-0-	17 1	2602 2	122 9	3136 2	Y	111	127 1			23
05	5084 X	3300	-0-	-1784	-0-	21 1	3136 2	143 9		Y	130	130 1			23

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 39H		RRCID -> 269303		COMPL. DATE 02/06/2013			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183						
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	19 1	1415 2	5 4	1259 2	Y	82	92 0			20
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	17 1	1259 2	7 4	1096 2	Y	52	62 0			10
02	1276 N	1175	-0-	-101	-0-	15 1	1096 2	16 4	48 9	Y	44	43 0			11
03	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	15 1	1140 2	53 9	992 2	Y	48	48 0			11
04	1290 N	1051	-0-	-239	-0-	12 1	992 2	1 4	46 9	Y	42	42 0			11
05	1271 N	1117	-0-	-154	-0-	13 1	1051 2	7 4	46 9	Y	42	43 0			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305											COMPL. DATE 01/26/2013	TOTAL DEPTH 7684	PERF. 8588 - 13406		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	24 1	1827 2	6 4	114 9	Y	104	97 0			26
01	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	21 1	1575 2	9 4	147 9	Y	134	135 0			25
02	1682 N	1117	-0-	-565	-0-	13 1	1001 2	15 4	88 9	Y	80	85 0			20
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	30 1	2247 2	205 9		Y	186	163 0			43
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	25 1	2031 2	2 4	187 9	Y	170	169 0			44
05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	24 1	2037 2	13 4	179 9	Y	163	168 0			39

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306											COMPL. DATE 01/29/2013	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 8369 - 13153		
12	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	32 1	2434 2	8 4	384 9	Y	349	323 0			87
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	28 1	2098 2	11 4	246 9	Y	224	269 0			42
02	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	33 1	2467 2	37 4	290 9	Y	264	239 0			67
03	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	34 1	2541 2	306 9		Y	278	281 0			64
04	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	31 1	2491 2	3 4	305 9	Y	277	270 0			71
05	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	30 1	2535 2	17 4	297 9	Y	270	276 0			65

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307											COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH 7748	PERF. 8345 - 13026		
12	1302 N	817	-0-	-485	-0-	10 1	717 2	2 4	88 9	Y	80	75 0			20
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	20 1	1442 2	8 4	145 9	Y	132	127 0			25
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	9 1	649 2	10 4	65 9	Y	59	69 0			15
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	6 1	444 2	46 9		Y	42	47 0			10
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	6 1	490 2	1 4	51 9	Y	46	44 0			12
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	7 1	556 2	4 4	55 9	Y	50	50 0			12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313											COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 7781	PERF. 8494 - 13333		
12	1147 N	784	-0-	-363	-0-	10 1	730 2	2 4	42 9	Y	38	35 0			9
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	15 1	1113 2	6 4	47 9	Y	43	44 0			8
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	14 1	1059 2	16 4	45 9	Y	41	39 0			10
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	15 1	1127 2	50 9		Y	45	45 0			10
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	14 1	1121 2	1 4	51 9	Y	46	44 0			12
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	15 1	1269 2	8 4	54 9	Y	49	49 0			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	19 1	1454 2	Y	45	43 0	11	
							5 4	50 9					
01		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	24 1	1744 2	Y	57	57 0	11	
							9 4	63 9					
02		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	22 1	1670 2	Y	56	53 0	14	
							25 4	62 9					
03		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	22 1	1623 2	Y	56	57 0	13	
							62 9						
04		1440 N	639	-0-	-801	-0-	8 1	607 2	Y	21	29 0	5	
							1 4	23 9					
05		1488 N	837	-0-	-651	-0-	10 1	792 2	Y	27	26 0	6	
							5 4	30 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888													

12		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	410 1	3218 2	Y	86	74 0	16	
							3 4	95 9					
01		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	304 1	3174 2	Y	87	91 0	12	
							15 4	96 9					
02		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	367 1	2425 2	Y	102	101 0	13	
							1 4	112 9					
03		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	400 1	3466 2	Y	214	209 0	18	
							5 4	235 9					
04		3600 X	3304	-0-	-296	-0-	288 1	2820 2	Y	176	172 0	22	
							2 4	194 9					
05		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	305 1	3259 2	Y	191	195 0	18	
							6 4	210 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118													

12		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	199 1	1460 2	Y	251	232 1	33	
							5 4	276 9					
01		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	176 1	1493 2	Y	199	217 1	15	
							9 4	219 9					
02		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	154 1	1304 2	Y	244	242 1	17	
							268 9						
03		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	218 1	1899 2	Y	308	309 1	16	
							339 9						
04		3000 N	3194	-0-	194	194	198 1	2586 2	Y	373	198 0	42	
							410 9				149 1		
05		3035 N	2841	-0-	-194	-0-	207 1	2211 2	Y	358	369 0	31	
							29 4	394 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204													

12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	262 1	751 2	Y	251	258 0	7	
							276 9						
01		1271 N	493	-0-	-778	-0-	184 1	224 2	Y	76	81 0	2	
							1 4	84 9					
02		1189 N	298	-0-	-891	-0-	196 1	74 2	Y	25	26 0	1	
							28 9						
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	296 1	909 2	Y	293	285 0	9	
							322 9						
04		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	338 1	1416 2	Y	457	455 0	11	
							2 4	503 9					
05		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	265 1	1194 2	Y	392	392 0	11	
							5 4	431 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
12	2201 X	604	-0-	-1597	-0-	306 1 160 9	138 2	Y	145	156 0	27
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	244 1 1 4	175 2 209 9	Y	190	192 0	25
02	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 1		Y	-0-	25 0	-0-
03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	211 1 1 4	913 2 362 9	Y	329	302 0	27
04	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	194 1 1 4	2292 2 186 9	Y	169	175 0	21
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	224 1 3 4	1915 2 122 9	Y	111	121 0	11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	360 1 1 4	1588 2 2099 9	Y	1908	1901 0	351
01	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	256 1 9 4	1842 2 2528 9	Y	2298	2343 0	306
02	4205 X	3220	-0-	-985	-0-	330 1 1956 9	934 2	Y	1778	1860 0	224
03	4495 X	4136	-0-	-359	-0-	462 1 5 4	3175 2 494 9	Y	449	636 0	37
04	4500 X	3843	-0-	-657	-0-	453 1 2 4	2926 2 462 9	Y	420	406 0	51
05	4650 X	4033	-0-	-617	-0-	473 1 6 4	3136 2 418 9	Y	380	394 0	37

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

12	3069 X	1052	-0-	-2017	-0-	350 1 1 4	659 2 42 9	Y	38	43 0	7
01	2325 X	1477	-0-	-848	-0-	249 1 5 4	1146 2 77 9	Y	70	68 0	9
02	2117 X	980	-0-	-1137	-0-	300 1 63 9	617 2	Y	57	59 0	7
03	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	196 1 3 4	1731 2 260 9	Y	236	223 0	20
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	189 1 1 4	1732 2 262 9	Y	238	229 0	29
05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	255 1 3 4	1808 2 796 9	Y	724	683 0	70

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	36 1 1 4	4071 2 237 9	Y	215	215 0	19
01	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	29 1 238 9	4043 2	Y	216	213 0	22
02	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	32 1 261 9	3738 2	Y	237	238 0	21
03	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	19 1 2 4	4156 2 262 9	Y	238	237 0	22
04	3780 X	3321	-0-	-459	-0-	15 1 243 9	3063 2	Y	221	211 0	32
05	3906 X	257	-0-	-3649	-0-	13 1	244 9	Y	222	233 0	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			WELL #:	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351											
BEINHORN RANCH			WELL #:	29H	RRCID ->	269457	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8592	-	13785
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	3224 X	2422	-0-	-802	-0-	23	1 2133	2 Y	237	234 0		12		
01	1984 X	1940	-0-	-44	-0-	5 4 261	9 1711	2 Y	170	170 0		12		
02	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	25 4 187	9 2139	2 Y	218	216 0		14		
03	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	21 1 210	9 240	9 2387	2 Y	221	221 0		14	
04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	104 4 24	1 243	9 2528	2 Y	191	193 0		12	
05	2666 X	2149	-0-	-517	-0-	22 1 210	9 17	1 1931	2 Y	183	181 0		14	
						201 9								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	30H	RRCID ->	269469	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8540	-	13314
12	2449 X	2228	-0-	-221	-0-	23	1 1727	2 Y	429	392 0		107		
01	2108 N	1232	-0-	-876	-0-	6 4 472	9 14	1 1007	2 Y	187	259 0		35	
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	5 4 206	9 20	1 1521	2 Y	282	246 0		71	
03	2232 N	1709	-0-	-523	-0-	23 4 310	9 19	1 1396	2 Y	267	276 0		62	
04	1200 N	981	-0-	-219	-0-	294 9 10	1 801	2 Y	154	176 0		40		
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	1 4 169	9 25	1 2068	2 Y	382	330 0		92	
						14 4 420	9							
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:	46H	RRCID ->	269470	COMPL. DATE	01/28/2023	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	8518	-	13945
12	5549 X	4031	-0-	-1518	-0-	197	1 3677	2 Y	140	130 0		26		
01	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	3 4 154	9 119	1 3768	2 Y	140	147 0		19	
02	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	18 4 154	9 93	1 4032	2 Y	229	219 0		29	
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	2 4 252	9 88	1 3898	2 Y	325	327 0		27	
04	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	6 4 358	9 82	1 3779	2 Y	319	307 0		39	
05	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	2 4 351	9 89	1 3907	2 Y	278	290 0		27	
						7 4 306	9							
FOGMT			WELL #:	13SP	RRCID ->	269473	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	6888	-	13048
12	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	84	1 1532	2 Y	283	294 0		13		
01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	29 4 311	9 96	1 2089	2 Y	462	451 0		24	
02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	53 4 508	9 68	1 2334	2 Y	515	514 0		25	
03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	58 4 567	9 62	1 2190	2 Y	473	477 0		21	
04	2130 X	1842	-0-	-288	-0-	520 9 43	1 1457	2 Y	310	314 0		17		
05	2201 X	1517	-0-	-684	-0-	1 4 341	9 36	1 1205	2 Y	249	255 0		11	
						2 4 274	9							

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	34 1	2565 2	Y	317	287 0	79
						9 4	349 9				
01	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	37 1	2710 2	Y	249	281 0	47
						15 4	274 9				
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	27 1	2071 2	Y	188	187 0	48
						31 4	207 9				
03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	29 1	2193 2	Y	204	205 0	47
						224 9					
04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	30 1	2406 2	Y	228	216 0	59
						3 4	251 9				
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	26 1	2173 2	Y	197	208 0	48
						14 4	217 9				

 FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	129 1	1309 2	Y	128	130 0	6
						25 4	141 9				
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	131 1	1488 2	Y	142	141 0	7
						38 4	156 9				
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	54 1	1242 2	Y	119	120 0	6
						31 4	131 9				
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	56 1	1439 2	Y	135	135 0	6
						149 9					
04	1740 N	1514	-0-	-226	-0-	48 1	1330 2	Y	123	122 0	7
						1 4	135 9				
05	1550 N	1267	-0-	-283	-0-	46 1	1110 2	Y	99	102 0	4
						2 4	109 9				

 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

12	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	58 1	4974 2	Y	293	291 0	54
						4 4	322 9				
01	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	36 1	3520 2	Y	215	240 0	29
						17 4	237 9				
02	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	31 1	3743 2	Y	349	334 0	44
						2 4	384 9				
03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	53 1	3451 2	Y	472	477 0	39
						5 4	519 9				
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	28 1	3155 2	Y	438	424 0	53
						2 4	482 9				
05	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	26 1	2837 2	Y	332	353 0	32
						5 4	365 9				

 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	404 1	800 2	Y	1170	1037 0	215
						1 4	1287 9				
01	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	294 1	1856 2	Y	238	421 0	32
						9 4	262 9				
02	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	373 1	3017 2	Y	254	254 0	32
						1 4	279 9				
03	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	334 1	3313 2	Y	411	409 0	34
						5 4	452 9				
04	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	142 1	4312 2	Y	542	510 0	66
						3 4	596 9				
05	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	149 1	3970 2	Y	310	346 0	30
						7 4	341 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	16	1	1237	2	Y	81	73	0		20
						4	4	89	9						
01	1426 N	1290	-0-	-136	-0-	16	1	1202	2	Y	59	68	0		11
						7	4	65	9						
02	1334 N	936	-0-	-398	-0-	11	1	866	2	Y	42	42	0		11
						13	4	46	9						
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	20	1	1485	2	Y	73	67	0		17
						80	9								
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	15	1	1245	2	Y	63	64	0		16
						1	4	69	9						
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	12	1	1026	2	Y	50	54	0		12
						7	4	55	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

12	2139 N	1973	-0-	-166	-0-	24	1	1779	2	Y	149	158	0		37
						6	4	164	9						
01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	27	1	1958	2	Y	124	138	0		23
						11	4	136	9						
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	23	1	1761	2	Y	111	106	0		28
						26	4	122	9						
03	1984 N	1960	-0-	-24	-0-	24	1	1807	2	Y	117	118	0		27
						129	9								
04	1950 N	1902	-0-	-48	-0-	22	1	1751	2	Y	115	112	0		30
						2	4	127	9						
05	2015 N	1950	-0-	-65	-0-	22	1	1793	2	Y	112	115	0		27
						12	4	123	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-				-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	1	1	694	2	Y	21	21	0		-0-
						1	4	23	9						
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	2	1	924	2	Y	28	28	0		-0-
						2	4	31	9						
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	528	2	Y	17	17	0		-0-
						2	4	19	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-				-0-
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	4	1	2127	2	Y	44	43	0		1
						4	4	48	9						
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	3	1	1644	2	Y	33	34	0		-0-
						7	4	36	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

12	3193 X	2832	-0-	-361	-0-	9	1	2673	2	Y	103	116	0	3
						37	4	113	9					
01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	13	1	2961	2	Y	147	148	0	2
						27	4	162	9					
02	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	12	1	3524	2	Y	193	193	0	2
						13	4	212	9					
03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	8	1	3888	2	Y	208	207	0	3
						8	4	229	9					
04	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	7	1	3308	2	Y	176	176	0	3
						7	4	194	9					
05	3472 X	2774	-0-	-698	-0-	5	1	2602	2	Y	142	143	0	2
						11	4	156	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881														
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	532	2	Y	17	17	0	-0-
						1	4	19	9					
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	3	1	1290	2	Y	41	40	0	1
						3	4	45	9					
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	2	1	1124	2	Y	36	37	0	-0-
						5	4	40	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325														
12	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	19	1	1422	2	Y	103	98	0	26
						5	4	113	9					
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	20	1	1442	2	Y	78	89	0	15
						8	4	86	9					
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	17	1	1318	2	Y	71	68	0	18
						20	4	78	9					
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	18	1	1350	2	Y	74	75	0	17
						81	9							
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	17	1	1374	2	Y	78	75	0	20
						2	4	86	9					
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	17	1	1389	2	Y	75	77	0	18
						9	4	83	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647														
12	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	48	1	3644	2	Y	483	464	0	120
						12	4	531	9					
01	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	56	1	4148	2	Y	413	455	0	78
						22	4	454	9					
02	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	49	1	3672	2	Y	363	349	0	92
						54	4	399	9					
03	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	52	1	3859	2	Y	392	393	0	91
						431	9							
04	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	46	1	3735	2	Y	384	376	0	99
						4	4	422	9					
05	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	44	1	3676	2	Y	364	375	0	88
						24	4	400	9					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
12		3100 X	971	-0-	-2129	-0-	345	1	456	2	Y	151	143	0
							4	4	166	9				22
01		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	309	1	1853	2	Y	513	470	0
							50	4	564	9				65
02		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	384	1	1632	2	Y	531	540	0
							101	4	584	9				56
03		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	372	1	3269	2	Y	808	764	0
							19	4	889	9				100
04		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	287	1	3403	2	Y	741	745	0
							21	4	815	9				96
05		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	310	1	4221	2	Y	879	880	0
							154	4	967	9				95

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600														
12		5053 X	4888	-0-	-165	-0-	55	1	4523	2	Y	244	240	0
							42	4	268	9				36
01		7099 X	4598	-0-	-2501	-0-	65	1	4214	2	Y	187	199	0
							113	4	206	9				24
02		5452 X	4412	-0-	-1040	-0-	51	1	3898	2	Y	203	206	0
							240	4	223	9				21
03		5766 X	3231	-0-	-2535	-0-	134	1	2951	2	Y	117	124	0
							17	4	129	9				14
04		5580 X	3989	-0-	-1591	-0-	79	1	3743	2	Y	131	128	0
							23	4	144	9				17
05		4898 X	3530	-0-	-1368	-0-	37	1	3254	2	Y	109	114	0
							119	4	120	9				12

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605														
12		2139 X	1707	-0-	-432	-0-	365	1	1220	2	Y	101	99	0
							11	4	111	9				15
01		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	342	1	1676	2	Y	116	116	0
							45	4	128	9				15
02		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	354	1	1366	2	Y	111	114	0
							84	4	122	9				12
03		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	362	1	1256	2	Y	78	80	0
							7	4	86	9				10
04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	320	1	1508	2	Y	82	81	0
							9	4	90	9				11
05		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	319	1	1331	2	Y	69	72	0
							49	4	76	9				8

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594														
12		1767 N	1404	-0-	-363	-0-	15	1	1266	2	Y	101	103	0
							12	4	111	9				15
01		2418 X	8	-0-	-2410	-0-	8	1			Y	-0-	15	0
							84	1	1323	2	Y	103	92	0
02		1885 X	1602	-0-	-283	-0-	82	4	113	9				11
							26	1	1633	2	Y	96	95	0
03		2015 X	1774	-0-	-241	-0-	9	4	106	9				12
							21	1	1467	2	Y	77	79	0
04		1890 X	1582	-0-	-308	-0-	9	4	85	9				10
							17	1	1507	2	Y	75	77	0
05		1705 X	1662	-0-	-43	-0-	55	4	83	9				8

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 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
12		2294 N	1103	-0-	-1191	-0-	77 1	912 2	Y	96	98 0		14
							8 4	106 9					
01		2294 X	1448	-0-	-846	-0-	95 1	1204 2	Y	106	107 0		13
							32 4	117 9					
02		2146 X	1567	-0-	-579	-0-	97 1	1249 2	Y	131	130 0		14
							77 4	144 9					
03		2263 X	1837	-0-	-426	-0-	78 1	1610 2	Y	127	125 0		16
							9 4	140 9					
04		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	65 1	1498 2	Y	103	106 0		13
							9 4	113 9					
05		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	61 1	1606 2	Y	108	109 0		12
							59 4	119 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353													
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	251 1	401 2	Y	115	114 0		3
							127 9						
01		744 N	440	-0-	-304	-0-	161 1	211 2	Y	62	63 0		2
							68 9						
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	207 1	343 2	Y	100	99 0		3
							1 4	110 9					
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	270 1	380 2	Y	105	105 0		3
							116 9						
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	217 1	475 2	Y	133	133 0		3
							1 4	146 9					
05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	209 1	591 2	Y	168	166 0		5
							3 4	185 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089													
12		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	258 1	715 2	Y	678	679 0		20
							746 9						
01		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	158 1	713 2	Y	682	683 0		19
							2 4	750 9					
02		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	171 1	777 2	Y	746	745 0		20
							2 4	821 9					
03		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	273 1	947 2	Y	869	861 0		28
							956 9						
04		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	179 1	1116 2	Y	1022	1025 0		25
							2 4	1124 9					
05		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	204 1	999 2	Y	928	928 0		25
							4 4	1021 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497													
12		899 N	747	-0-	-152	-0-	342 1	380 2	Y	23	24 0		4
							25 9						
01		3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	265 1	2623 2	Y	108	98 0		14
							12 4	119 9					
02		2900 N	3342	-0-	442	442	325 1	2808 2	Y	189	179 0		24
							1 4	208 9					
03		3100 N	3032	-0-	-68	374	277 1	2483 2	Y	244	248 0		20
							4 4	268 9					
04		3000 N	2818	-0-	-182	192	88 1	2458 2	Y	246	236 0		30
							1 4	271 9					
05		2906 X	2714	-0-	-192	-0-	78 1	2422 2	Y	191	203 0		18
							4 4	210 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	415 1	1794 2	Y	83	82 0		15
							1 4	91 9					
01		1953 X	1554	-0-	-399	-0-	287 1	1195 2	Y	60	67 0		8
							6 4	66 9					
02		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	359 1	1463 2	Y	111	105 0		14
							1 4	122 9					
03		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	302 1	1553 2	Y	173	173 0		14
							2 4	190 9					
04		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	138 1	1837 2	Y	208	197 0		25
							1 4	229 9					
05		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	152 1	1986 2	Y	181	189 0		17
							4 4	199 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232													

12		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	2 1	783 2	Y	22	22 0		-0-
							2 4	24 9					
04		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	37 1	1641 2	Y	47	46 0		1
							3 4	52 9					
05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	3 1	1366 2	Y	39	40 0		-0-
							6 4	43 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663													

12		2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
03		3100 N	4680	-0-	1580	1580	9 1	4330 2	Y	302	298 0		4
							9 4	332 9					
04		3000 N	2281	-0-	-719	861	8 1	2108 2	Y	146	148 0		2
							4 4	161 9					
05		2752 N	1891	-0-	-861	-0-	3 1	1745 2	Y	124	125 0		1
							7 4	136 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716													

12		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	48 1	438 2	Y	26	26 0		-0-
							1 4	29 9					
04		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	22 1	1654 2	Y	99	98 0		1
							3 4	109 9					
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	93 1	1054 2	Y	66	66 0		1
							4 4	73 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	602	2	Y	42	41	0		1
							5	4	46	9						
02		2900 N	3070	-0-	170	170	10	1	2838	2	Y	192	191	0		2
							11	4	211	9						
03		2569 N	2399	-0-	-170	-0-	28	1	2206	2	Y	146	146	0		2
							4	4	161	9						
04		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	86	1	1433	2	Y	94	95	0		1
							3	4	103	9						
05		2542 X	1460	-0-	-1082	-0-	41	1	1315	2	Y	89	89	0		1
							6	4	98	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040																
12		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-				-0-
01		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				-0-
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	27	1	1897	2	Y	90	89	0		1
							4	4	99	9						
05		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	7	1	1953	2	Y	96	96	0		1
							8	4	106	9						

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654																
12		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	23	1	1909	2	Y	163	161	0		24
							18	4	179	9						
01		2790 X	1551	-0-	-1239	-0-	40	1	1367	2	Y	97	109	0		12
							37	4	107	9						
02		2059 X	1873	-0-	-186	-0-	24	1	1603	2	Y	134	132	0		14
							99	4	147	9						
03		2201 X	1577	-0-	-624	-0-	41	1	1429	2	Y	90	93	0		11
							8	4	99	9						
04		2130 X	1733	-0-	-397	-0-	24	1	1600	2	Y	90	89	0		12
							10	4	99	9						
05		2139 X	1918	-0-	-221	-0-	20	1	1734	2	Y	92	94	0		10
							63	4	101	9						

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279																
12		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	342	1	1891	2	Y	120	127	0		18
							18	4	132	9						
01		5611 X	622	-0-	-4989	-0-	226	1	366	2	Y	18	34	0		2
							10	4	20	9						
02		4611 X	3684	-0-	-927	-0-	387	1	2924	2	Y	175	159	0		18
							180	4	193	9						
03		4650 X	3353	-0-	-1297	-0-	338	1	2856	2	Y	130	132	0		16
							16	4	143	9						
04		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	288	1	2998	2	Y	121	121	0		16
							19	4	133	9						
05		3937 X	3599	-0-	-338	-0-	296	1	3062	2	Y	117	120	0		13
							112	4	129	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	541 1	4763 2	44 4	135 9	Y	123	128 0		18
01	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	363 1	6092 2	163 4	135 9	Y	123	126 0		15
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	305 1	2580 2	159 4	67 9	Y	61	70 0		6
03	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	306 1	2619 2	15 4	53 9	Y	48	48 0		6
04	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	278 1	2337 2	15 4	41 9	Y	37	38 0		5
05	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	284 1	1940 2	71 4	32 9	Y	29	31 0		3
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910														
12	1984 X	479	-0-	-1505	-0-	78 1	379 2	4 4	18 9	Y	16	22 0		2
01	2387 N	1104	-0-	-1283	-0-	90 1	950 2	25 4	39 9	Y	35	33 0		4
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	86 1	1453 2	90 4	70 9	Y	64	61 0		7
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	95 1	1361 2	8 4	50 9	Y	45	46 0		6
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	101 1	1763 2	11 4	56 9	Y	51	50 0		7
05	1829 N	1390	-0-	-439	-0-	110 1	1199 2	44 4	37 9	Y	34	37 0		4
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113														
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	361 1	133 2	1 4	32 9	Y	29	28 0		4
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	340 1	114 2	3 4	24 9	Y	22	23 0		3
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	336 1	209 2	13 4	50 9	Y	45	43 0		5
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	369 1	312 2	2 4	56 9	Y	51	50 0		6
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	314 1	702 2	4 4	112 9	Y	102	95 0		13
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	332 1	480 2	18 4	74 9	Y	67	73 0		7
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265														
12	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	51 1	4252 2	40 4	255 9	Y	232	242 0		34
01	5363 X	3976	-0-	-1387	-0-	56 1	3639 2	97 4	184 9	Y	167	180 0		21
02	4959 X	3741	-0-	-1218	-0-	43 1	3299 2	203 4	196 9	Y	178	180 0		19
03	5301 X	4171	-0-	-1130	-0-	62 1	3912 2	22 4	175 9	Y	159	158 0		20
04	5130 X	4097	-0-	-1033	-0-	56 1	3864 2	24 4	153 9	Y	139	141 0		18
05	4588 X	3688	-0-	-900	-0-	41 1	3394 2	124 4	129 9	Y	117	122 0		13

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 AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

12	1333 X	977	-0-	-356	-0-	277	1	621	2	Y	66	69	0	10
						6	4	73	9					
01	1178 N	355	-0-	-823	-0-	126	1	204	2	Y	18	26	0	2
						5	4	20	9					
02	1421 N	1171	-0-	-250	-0-	90	1	917	2	Y	97	89	0	10
						57	4	107	9					
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	109	1	1770	2	Y	148	140	0	18
						10	4	163	9					
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	101	1	1939	2	Y	145	144	0	19
						12	4	160	9					
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	111	1	2138	2	Y	151	154	0	16
						78	4	166	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774														
12	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	36	1	4084	2	Y	216	211	0	19
						1	4	238	9					
01	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	30	1	4111	2	Y	210	208	0	21
						231	9							
02	4089 X	4053	-0-	-36	-0-	32	1	3769	2	Y	229	230	0	20
						252	9							
03	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	19	1	4133	2	Y	226	225	0	21
						2	4	249	9					
04	4230 X	3215	-0-	-1015	-0-	15	1	2974	2	Y	205	196	0	30
						226	9							
05	4371 X	251	-0-	-4120	-0-	14	1	237	9	Y	215	225	0	20

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408														
12	2263 X	1665	-0-	-598	-0-	100	1	1310	2	Y	209	212	0	10
						25	4	230	9					
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	77	1	883	2	Y	143	146	0	7
						23	4	157	9					
02	1595 N	1095	-0-	-500	-0-	40	1	876	2	Y	143	143	0	7
						22	4	157	9					
03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	62	1	2030	2	Y	323	316	0	14
						355	9							
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	45	1	1466	2	Y	231	232	0	13
						1	4	254	9					
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	43	1	1332	2	Y	203	207	0	9
						2	4	223	9					

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919														
12	3348 X	2466	-0-	-882	-0-	223	1	1781	2	Y	420	439	0	42
						462	9							
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	187	1	2704	2	Y	457	423	0	76
						503	9							
02	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	104	1	3745	2	Y	599	551	0	124
						659	9							
03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	68	1	3821	2	Y	576	619	0	81
						634	9							
04	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	67	1	3825	2	Y	532	510	0	103
						585	9							
05	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	61	1	3377	2	Y	474	510	0	67
						521	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	278	1	2464	2	Y	242	263	0		24
						266	9								
01	4650 X	2550	-0-	-2100	-0-	241	1	2080	2	Y	208	198	0		34
						229	9								
02	4350 X	3261	-0-	-1089	-0-	117	1	2830	2	Y	285	260	0		59
						314	9								
03	4185 X	2944	-0-	-1241	-0-	62	1	2610	2	Y	247	271	0		35
						272	9								
04	4050 X	1852	-0-	-2198	-0-	59	1	1636	2	Y	143	150	0		28
						157	9								
05	3472 X	2131	-0-	-1341	-0-	74	1	1875	2	Y	165	170	0		23
						182	9								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

12	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	286	1	694	2	Y	183	181	0		5
						201	9								
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	223	1	914	2	Y	244	242	0		7
						2	4	268	9						
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	231	1	573	2	Y	153	156	0		4
						1	4	168	9						
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	299	1	917	2	Y	234	231	0		7
						257	9								
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	284	1	843	2	Y	215	217	0		5
						1	4	237	9						
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	231	1	998	2	Y	258	256	0		7
						4	4	284	9						

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

12	3069 X	2267	-0-	-802	-0-	106	1	1956	2	Y	183	231	0		50
						4	4	201	9						
01	3348 X	2434	-0-	-914	-0-	89	1	2101	2	Y	197	182	0		65
						27	4	217	9						
02	2900 X	2316	-0-	-584	-0-	83	1	2128	2	Y	85	129	0		21
						11	4	94	9						
03	3100 X	2490	-0-	-610	-0-	105	1	2269	2	Y	101	88	0		34
						5	4	111	9						
04	3180 X	1486	-0-	-1694	-0-	65	1	1365	2	Y	50	64	0		20
						1	4	55	9						
05	2480 X	2035	-0-	-445	-0-	65	1	1915	2	Y	41	52	0		9
						10	4	45	9						

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

12	1457 N	1078	-0-	-379	-0-	7	1	968	2	Y	83	64	0		19
						12	4	91	9						
01	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	9	1	1154	2	Y	106	104	0		21
						8	4	117	9						
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	21	0		-0-
03	1085 N	6	-0-	-1079	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
04	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	22	1	2579	2	Y	177	37	0		140
						195	9								
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	Y	10	147	0		3
						7	4	11	9						

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

12		4216 X	3821	-0-	-395	-0-	31 1	3583 2	Y	187	183 0		16
							1 4	206 9					
01		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	25 1	3443 2	Y	198	194 0		20
							218 9						
02		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	27 1	3149 2	Y	215	216 0		19
							237 9						
03		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	16 1	3495 2	Y	215	214 0		20
							1 4	237 9					
04		3240 X	2626	-0-	-614	-0-	12 1	2409 2	Y	186	179 0		27
							205 9						
05		3348 X	224	-0-	-3124	-0-	11 1	213 9	Y	194	203 0		18

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117													
12		3782 X	3664	-0-	-118	-0-	357 1	3034 2	Y	223	210 0		33
							28 4	245 9					
01		3875 X	3746	-0-	-129	-0-	361 1	3082 2	Y	200	208 0		25
							83 4	220 9					
02		3538 X	3278	-0-	-260	-0-	349 1	2555 2	Y	196	200 0		21
							158 4	216 9					
03		3658 X	3127	-0-	-531	-0-	383 1	2566 2	Y	148	151 0		18
							15 4	163 9					
04		3630 X	3109	-0-	-521	-0-	337 1	2609 2	Y	134	135 0		17
							16 4	147 9					
05		3751 X	3487	-0-	-264	-0-	338 1	2888 2	Y	141	143 0		15
							106 4	155 9					

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127													
12		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	417 1	2299 2	Y	322	318 0		48
							21 4	354 9					
01		3007 X	2744	-0-	-263	-0-	317 1	2079 2	Y	265	280 0		33
							56 4	292 9					
02		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	394 1	2126 2	Y	321	320 0		34
							131 4	353 9					
03		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	404 1	2574 2	Y	293	291 0		36
							15 4	322 9					
04		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	335 1	2531 2	Y	255	258 0		33
							16 4	281 9					
05		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	336 1	2735 2	Y	264	268 0		29
							100 4	290 9					

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319													
12		2511 X	344	-0-	-2167	-0-	224 2	120 9	N	109	184 1		28
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	57			85
02		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2037 2	305 9	N	277	178 1		184
03		3100 N	4537	-0-	1437	1437	4080 2	457 9	N	415	369 1		230
04		3000 N	3986	-0-	986	2423	3611 2	375 9	N	341	369 1		202
05		3100 N	3776	-0-	676	3099	3447 2	329 9	N	299	353 1		148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		1302 N	1295	-0-	-7	-0-	206 1	926 2	Y	145	135 1		19
							3 4	160 9					
01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	188 1	1301 2	Y	141	150 1		10
							8 4	155 9					
02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	211 1	1355 2	Y	208	203 1		15
							229 9						
03		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	235 1	1415 2	Y	186	191 1		10
							205 9						
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	196 1	944 2	Y	109	61 0	46 1	12
							120 9						
05		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	171 1	1762 2	Y	232	224 0		20
							23 4	255 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459													
12		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	26 1	3017 2	Y	207	203 0		18
							1 4	228 9					
01		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	22 1	2970 2	Y	178	178 0		18
							196 9						
02		2755 X	2619	-0-	-136	-0-	21 1	2418 2	Y	164	168 0		14
							180 9						
03		2945 X	2880	-0-	-65	-0-	12 1	2685 2	Y	165	164 0		15
							1 4	182 9					
04		2850 X	2144	-0-	-706	-0-	10 1	1966 2	Y	153	146 0		22
							168 9						
05		2945 X	181	-0-	-2764	-0-	9 1	172 9	Y	156	163 0		15

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814													
12		2573 X	1777	-0-	-796	-0-	12 1	1625 2	Y	110	120 0		25
							19 4	121 9					
01		2015 X	1769	-0-	-246	-0-	12 1	1616 2	Y	118	120 0		23
							11 4	130 9					
02		1885 X	1698	-0-	-187	-0-	11 1	1579 2	Y	89	70 0		42
							10 4	98 9					
03		1891 X	1878	-0-	-13	-0-	12 1	1753 2	Y	103	84 0		61
							113 9						
04		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	14 1	1628 2	Y	89	80 0		70
							98 9						
05		1829 N	1610	-0-	-219	-0-	12 1	1431 2	Y	87	129 0		28
							71 4	96 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621													
12		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	32 1	3652 2	Y	273	266 0		24
							1 4	300 9					
01		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	29 1	3925 2	Y	319	311 0		32
							351 9						
02		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	29 1	3417 2	Y	331	334 0		29
							364 9						
03		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	17 1	3757 2	Y	328	327 0		30
							2 4	361 9					
04		3720 X	2898	-0-	-822	-0-	13 1	2574 2	Y	283	272 0		41
							311 9						
05		3844 X	353	-0-	-3491	-0-	12 1	341 9	Y	310	322 0		29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		1984 N	1611	-0-	-373	-0-	11 1	1467 2	Y	105	113 0		24
							17 4	116 9					
01		1984 N	1624	-0-	-360	-0-	11 1	1476 2	Y	115	117 0		22
							10 4	127 9					
02		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	10 1	1407 2	Y	85	67 0		40
							9 4	94 9					
03		1612 N	1596	-0-	-16	-0-	10 1	1484 2	Y	93	78 0		55
							102 9						
04		1560 N	1503	-0-	-57	-0-	12 1	1401 2	Y	82	72 0		65
							90 9						
05		1612 N	1114	-0-	-498	-0-	9 1	986 2	Y	64	108 0		21
							49 4	70 9					

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087													
12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	12 1	1673 2	Y	113	122 0		26
							20 4	124 9					
01		1984 N	1840	-0-	-144	-0-	13 1	1681 2	Y	123	125 0		24
							11 4	135 9					
02		1740 N	1701	-0-	-39	-0-	11 1	1582 2	Y	89	71 0		42
							10 4	98 9					
03		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	13 1	1884 2	Y	111	87 0		66
							122 9						
04		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	15 1	1764 2	Y	96	86 0		76
							106 9						
05		1829 N	1807	-0-	-22	-0-	14 1	1606 2	Y	98	142 0		32
							79 4	108 9					

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920													
12		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	217 1	2725 2	Y	230	229 0		11
							6 4	253 9					
01		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	133 1	3708 2	Y	403	386 0		28
							54 4	443 9					
02		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	70 1	3376 2	Y	378	381 0		25
							165 4	416 9					
03		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	109 1	4172 2	Y	423	422 0		26
							11 4	465 9					
04		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	105 1	4736 2	Y	394	395 0		25
							433 9						
05		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	92 1	3991 2	Y	414	408 0		31
							455 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398													
12		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	294 1	3109 2	Y	188	189 0		9
							7 4	207 9					
01		4898 X	3770	-0-	-1128	-0-	161 1	3358 2	Y	184	180 0		13
							49 4	202 9					
02		3393 X	1740	-0-	-1653	-0-	64 1	1511 2	Y	83	91 0		5
							74 4	91 9					
03		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	124 1	3546 2	Y	180	174 0		11
							9 4	198 9					
04		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	117 1	3633 2	Y	151	152 0		10
							166 9						
05		3782 X	3643	-0-	-139	-0-	105 1	3349 2	Y	172	169 0		13
							189 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351											
BEINHORN RANCH			WELL #:	18H	RRCID ->	270287	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	8425 - 13513		
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

12		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	43 1	3909 2	Y	401	386	0		20
							9 4	441 9						
01		3565 X	3509	-0-	-56	-0-	31 1	3116 2	Y	287	287	0		20
							46 4	316 9						
02		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	32 1	3281 2	Y	309	309	0		20
							160 4	340 9						
03		3813 X	3655	-0-	-158	-0-	33 1	3303 2	Y	283	285	0		18
							8 4	311 9						
04		3690 X	3662	-0-	-28	-0-	30 1	3372 2	Y	236	239	0		15
							260 9							
05		3813 X	3376	-0-	-437	-0-	27 1	3055 2	Y	267	262	0		20
							294 9							

BEINHORN RANCH			WELL #:	27H	RRCID ->	270289	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8545 - 13700		
12		2852 N	1513	-0-	-1339	-0-	54 1	1294 2	Y	147	147	0		7
							3 4	162 9						
01		2139 N	1632	-0-	-507	-0-	38 1	1413 2	Y	145	142	0		10
							21 4	160 9						
02		1769 N	1756	-0-	-13	-0-	25 1	1486 2	Y	156	156	0		10
							73 4	172 9						
03		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	39 1	1745 2	Y	166	166	0		10
							4 4	183 9						
04		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	38 1	1886 2	Y	147	148	0		9
							162 9							
05		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	36 1	1719 2	Y	168	164	0		13
							185 9							

BEINHORN RANCH			WELL #:	28H	RRCID ->	270291	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8813 - 13454		
12		3472 X	3001	-0-	-471	-0-	29 1	2678 2	Y	262	259	0		13
							6 4	288 9						
01		3255 X	2829	-0-	-426	-0-	25 1	2523 2	Y	222	220	0		15
							37 4	244 9						
02		2958 X	2473	-0-	-485	-0-	21 1	2136 2	Y	193	195	0		13
							104 4	212 9						
03		3162 X	2868	-0-	-294	-0-	26 1	2602 2	Y	212	212	0		13
							7 4	233 9						
04		2910 X	2841	-0-	-69	-0-	23 1	2624 2	Y	176	178	0		11
							194 9							
05		3007 X	2945	-0-	-62	-0-	24 1	2676 2	Y	223	217	0		17
							245 9							

BEINHORN RANCH			WELL #:	31H	RRCID ->	270348	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	8829 - 14013		
12		4216 X	2812	-0-	-1404	-0-	27 1	2433 2	Y	315	312	0		16
							5 4	347 9						
01		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	40 1	4113 2	Y	478	461	0		33
							60 4	526 9						
02		3712 X	3624	-0-	-88	-0-	30 1	3046 2	Y	363	372	0		24
							149 4	399 9						
03		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	37 1	3643 2	Y	394	393	0		25
							9 4	433 9						
04		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	34 1	3907 2	Y	345	348	0		22
							380 9							
05		4154 X	3954	-0-	-200	-0-	31 1	3498 2	Y	386	379	0		29
							425 9							

		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
		BEINHORN RANCH		WELL #:	32H	RRCID ->	270352	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	9136 - 13755			
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
12		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	20 1	1826	2	Y	241	238	0			12
							4 4	265	9							
01		2170 N	1656	-0-	-514	-0-	14 1	1434	2	Y	170	170	0			12
							21 4	187	9							
02		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	16 1	1617	2	Y	196	195	0			13
							79 4	216	9							
03		2108 N	2073	-0-	-35	-0-	18 1	1829	2	Y	201	201	0			13
							5 4	221	9							
04		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	17 1	1936	2	Y	174	176	0			11
							191 9									
05		2046 N	2022	-0-	-24	-0-	16 1	1786	2	Y	200	196	0			15
							220 9									

		BEINHORN RANCH		WELL #:	33H	RRCID ->	270381	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8142	PERF.	8720 - 13704			
12		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	354 1	4211	2	Y	376	359	0			71
							19 4	414	9							
01		4650 X	4548	-0-	-102	-0-	284 1	3805	2	Y	381	402	0			50
							40 4	419	9							
02		4350 X	4080	-0-	-270	-0-	328 1	3388	2	Y	331	335	0			46
							364 9									
03		4650 X	4333	-0-	-317	-0-	55 1	3886	2	Y	356	358	0			44
							392 9									
04		4500 X	4197	-0-	-303	-0-	68 1	3776	2	Y	321	310	0			55
							353 9									
05		4650 X	4168	-0-	-482	-0-	34 1	3845	2	Y	248	252	0			51
							16 4	273	9							

		BEINHORN RANCH		WELL #:	34H	RRCID ->	270382	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8129	PERF.	8556 - 13097			
12		2728 X	2406	-0-	-322	-0-	92 1	2114	2	Y	173	162	0			33
							10 4	190	9							
01		2449 X	2109	-0-	-340	-0-	55 1	1852	2	Y	165	176	0			22
							20 4	182	9							
02		2291 X	2059	-0-	-232	-0-	43 1	1841	2	Y	159	159	0			22
							175 9									
03		2449 X	2279	-0-	-170	-0-	29 1	2064	2	Y	169	170	0			21
							186 9									
04		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	35 1	1948	2	Y	147	143	0			25
							162 9									
05		2201 N	2198	-0-	-3	-0-	18 1	2000	2	Y	156	149	0			32
							8 4	172	9							

		BEINHORN RANCH		WELL #:	35H	RRCID ->	270384	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8776 - 13726			
12		1116 N	464	-0-	-652	-0-	40 1	402	2	Y	18	21	0			3
							2 4	20	9							
01		1364 N	1273	-0-	-91	-0-	72 1	1131	2	Y	53	49	0			7
							12 4	58	9							
02		1189 N	478	-0-	-711	-0-	48 1	409	2	Y	19	23	0			3
							21 9									
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	12 1	709	2	Y	30	29	0			4
							33 9									
04		1230 N	474	-0-	-756	-0-	18 1	437	2	Y	17	18	0			3
							19 9									
05		496 N	434	-0-	-62	-0-	11 1	403	2	Y	16	16	0			3
							2 4	18	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351										
BEINHORN RANCH				WELL #:	36H	RRCID ->	270403	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8928 - 13863	
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

12		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	65 1	3014 2	Y	270	255	0		51
							14 4	297 9						
01		3503 X	2640	-0-	-863	-0-	55 1	2327 2	Y	212	235	0		28
							25 4	233 9						
02		3248 X	2819	-0-	-429	-0-	49 1	2524 2	Y	224	221	0		31
							246 9							
03		3472 X	2918	-0-	-554	-0-	39 1	2637 2	Y	220	224	0		27
							242 9							
04		3270 X	2815	-0-	-455	-0-	47 1	2550 2	Y	198	191	0		34
							218 9							
05		3379 X	2938	-0-	-441	-0-	26 1	2667 2	Y	213	203	0		44
							11 4	234 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	270534	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	9020 - 14171	
12		4836 X	4702	-0-	-134	-0-	38 1	4374 2	Y	263	268	0		23
							1 4	289 9						
01		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	33 1	4571 2	Y	297	290	0		30
							327 9							
02		4495 X	4477	-0-	-18	-0-	35 1	4033 2	Y	372	369	0		33
							409 9							
03		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	20 1	4398 2	Y	364	364	0		33
							2 4	400 9						
04		4650 X	3604	-0-	-1046	-0-	16 1	3216 2	Y	338	322	0		49
							372 9							
05		4805 X	397	-0-	-4408	-0-	15 1	382 9	Y	347	364	0		32

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	29H	RRCID ->	270536	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8765 - 14396	
12		2945 X	2714	-0-	-231	-0-	22 1	2478 2	Y	194	194	0		17
							1 4	213 9						
01		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	20 1	2766 2	Y	201	198	0		20
							221 9							
02		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	26 1	3001 2	Y	249	247	0		22
							274 9							
03		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	15 1	3211 2	Y	239	239	0		22
							1 4	263 9						
04		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	11 1	2251 2	Y	212	203	0		31
							233 9							
05		2449 X	261	-0-	-2188	-0-	9 1	252 9	Y	229	239	0		21

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	31H	RRCID ->	270538	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	8882 - 14490	
12		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	31 1	3542 2	Y	236	231	0		21
							1 4	260 9						
01		3658 X	2638	-0-	-1020	-0-	18 1	2447 2	Y	157	162	0		16
							173 9							
02		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	27 1	3160 2	Y	241	236	0		21
							265 9							
03		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	16 1	3449 2	Y	238	237	0		22
							1 4	262 9						
04		3540 X	2817	-0-	-723	-0-	13 1	2560 2	Y	222	212	0		32
							244 9							
05		3658 X	263	-0-	-3395	-0-	12 1	251 9	Y	228	239	0		21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	30	1	3546	2	Y	355	380	0			49
						6	4	391	9							
01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	42	1	3583	2	Y	313	289	0			73
						32	4	344	9							
02	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	27	1	3319	2	Y	313	319	0			67
						61	4	344	9							
03	3968 X	3567	-0-	-401	-0-	25	1	3216	2	Y	295	313	0			49
						1	4	325	9							
04	3870 X	3263	-0-	-607	-0-	21	1	2938	2	Y	276	276	0			49
						304	9									
05	3999 X	3447	-0-	-552	-0-	18	1	3101	2	Y	277	285	0			41
						23	4	305	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	269	1	999	2	Y	86	80	0			12
						2	4	95	9							
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	193	1	699	2	Y	52	52	0			12
						6	4	57	9							
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	234	1	1207	2	Y	97	88	0			21
						22	4	107	9							
03	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	249	1	974	2	Y	76	84	0			13
						84	9									
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	262	1	890	2	Y	71	71	0			13
						78	9									
05	1674 N	1294	-0-	-380	-0-	282	1	928	2	Y	70	73	0			10
						7	4	77	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

12	6262 X	5438	-0-	-824	-0-	269	1	4913	2	Y	225	237	0			31
						8	4	248	9							
01	6169 X	4621	-0-	-1548	-0-	202	1	4227	2	Y	140	138	0			33
						38	4	154	9							
02	5771 X	4374	-0-	-1397	-0-	233	1	3915	2	Y	140	143	0			30
						72	4	154	9							
03	5425 X	4255	-0-	-1170	-0-	264	1	3842	2	Y	134	142	0			22
						2	4	147	9							
04	5250 X	3145	-0-	-2105	-0-	270	1	2766	2	Y	99	103	0			18
						109	9									
05	5425 X	3744	-0-	-1681	-0-	277	1	3319	2	Y	112	113	0			17
						25	4	123	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	57	1	1991	2	Y	112	118	0	16
						3	4	123	9					
01	3534 X	2009	-0-	-1525	-0-	43	1	1844	2	Y	95	89	0	22
						17	4	105	9					
02	3306 X	1594	-0-	-1712	-0-	40	1	1436	2	Y	83	87	0	18
						27	4	91	9					
03	2914 X	2015	-0-	-899	-0-	46	1	1854	2	Y	104	105	0	17
						1	4	114	9					
04	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	49	1	2286	2	Y	133	126	0	24
						146	9							
05	2170 X	2116	-0-	-54	-0-	46	1	1938	2	Y	106	114	0	16
						15	4	117	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948														
12	403 N	262	-0-	-141	-0-	262	1			Y	-0-	6	0	-0-
01	279 N	197	-0-	-82	-0-	183	1	13	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
02	696 N	223	-0-	-473	-0-	223	1			Y	-0-			-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	243	1	4	2	Y	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	258	1	209	2	Y	13	11	0	2
						14	9							
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	279	1	652	2	Y	40	36	0	6
						5	4	44	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042														
12	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	204	1	2174	2	Y	186	201	0	26
						4	4	205	9					
01	2945 X	2284	-0-	-661	-0-	154	1	1952	2	Y	145	137	0	34
						18	4	160	9					
02	2755 X	2203	-0-	-552	-0-	169	1	1837	2	Y	148	150	0	32
						34	4	163	9					
03	2945 X	2269	-0-	-676	-0-	155	1	1946	2	Y	152	159	0	25
						1	4	167	9					
04	2610 X	2100	-0-	-510	-0-	196	1	1750	2	Y	140	140	0	25
						154	9							
05	2573 X	2269	-0-	-304	-0-	210	1	1888	2	Y	143	147	0	21
						14	4	157	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884														
12	6107 X	2235	-0-	-3872	-0-	84	1	2008	2	Y	127	132	0	18
						3	4	140	9					
01	4030 X	2033	-0-	-1997	-0-	56	1	1848	2	Y	102	96	0	24
						17	4	112	9					
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	58	1	3015	2	Y	180	165	0	39
						56	4	198	9					
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	56	1	2737	2	Y	158	171	0	26
						1	4	174	9					
04	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	57	1	2301	2	Y	138	139	0	25
						152	9							
05	3565 X	2535	-0-	-1030	-0-	52	1	2322	2	Y	130	136	0	19
						18	4	143	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	291 1	3373 2	6 4	164 9	Y	149	157 0			21
01	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	176 1	2589 2	23 4	109 9	Y	99	97 0			23
02	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	235 1	1750 2	32 4	81 9	Y	74	81 0			16
03	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	254 1	2176 2	1 4	97 9	Y	88	89 0			15
04	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	263 1	1182 2	54 9		Y	49	55 0			9
05	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	286 1	2208 2	17 4	96 9	Y	87	83 0			13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560															
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	276 1	1791 2	3 4	85 9	Y	77	86 0			11
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	199 1	1808 2	16 4	92 9	Y	84	75 0			20
02	2900 N	3520	-0-	620	620	248 1	3048 2	56 4	168 9	Y	153	140 0			33
03	3100 N	5905	-0-	2805	3425	279 1	5338 2	2 4	286 9	Y	260	250 0			43
04	3000 N	4099	-0-	1099	4524	284 1	3616 2	199 9		Y	181	192 0			32
05	7770 X	3246	-0-	-4524	-0-	293 1	2786 2	21 4	146 9	Y	133	145 0			20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628															
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	223 1	3060 2	5 4	328 9	Y	298	314 0			41
01	3286 X	2833	-0-	-453	-0-	160 1	2424 2	22 4	227 9	Y	206	199 0			48
02	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	189 1	2582 2	48 4	261 9	Y	237	234 0			51
03	3286 X	2806	-0-	-480	-0-	201 1	2371 2	1 4	233 9	Y	212	228 0			35
04	3180 X	2687	-0-	-493	-0-	209 1	2250 2	228 9		Y	207	205 0			37
05	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	226 1	3304 2	25 4	315 9	Y	286	281 0			42

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469															
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	79 1	1952 2	3 4	122 9	Y	111	115 0			15
01	2170 N	1835	-0-	-335	-0-	53 1	1659 2	15 4	108 9	Y	98	90 0			23
02	1914 N	1710	-0-	-204	-0-	41 1	1532 2	28 4	109 9	Y	99	101 0			21
03	2170 N	1904	-0-	-266	-0-	46 1	1736 2	1 4	121 9	Y	110	113 0			18
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	46 1	1622 2	117 9		Y	106	105 0			19
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	45 1	1724 2	13 4	117 9	Y	106	109 0			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	116 1	1406 2	Y	321	320 0		15
							26 4	353 9					
01		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	87 1	907 2	Y	162	169 0		8
							23 4	178 9					
02		841 N	437	-0-	-404	-0-	33 1	330 2	Y	60	65 0		3
							8 4	66 9					
03		899 N	355	-0-	-544	-0-	30 1	272 2	Y	48	49 0		2
							53 9						
04		870 N	382	-0-	-488	-0-	22 1	302 2	Y	53	52 0		3
							58 9						
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	37 1	675 2	Y	113	111 0		5
							1 4	124 9					

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736													
12		1798 N	1378	-0-	-420	-0-	98 1	1134 2	Y	114	120 0		5
							21 4	125 9					
01		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	128 1	2378 2	Y	193	188 0		10
							61 4	212 9					
02		2900 N	3000	-0-	100	100	76 1	2626 2	Y	212	212 0		10
							65 4	233 9					
03		3100 N	3424	-0-	324	424	83 1	3073 2	Y	244	243 0		11
							268 9						
04		3000 N	2922	-0-	-78	346	72 1	2625 2	Y	204	204 0		11
							1 4	224 9					
05		3265 X	2919	-0-	-346	-0-	74 1	2622 2	Y	199	201 0		9
							4 4	219 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139													
12		3224 X	2799	-0-	-425	-0-	178 1	2177 2	Y	400	440 0		56
							4 4	440 9					
01		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	181 1	2238 2	Y	363	334 0		85
							20 4	399 9					
02		3161 X	2009	-0-	-1152	-0-	177 1	1511 2	Y	266	294 0		57
							28 4	293 9					
03		3379 X	2824	-0-	-555	-0-	235 1	2179 2	Y	372	368 0		61
							1 4	409 9					
04		3270 X	2003	-0-	-1267	-0-	246 1	1472 2	Y	259	274 0		46
							285 9						
05		2852 X	2282	-0-	-570	-0-	271 1	1689 2	Y	281	285 0		42
							13 4	309 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061													
12		4123 X	4001	-0-	-122	-0-	241 1	3578 2	Y	160	173 0		22
							6 4	176 9					
01		5146 X	2894	-0-	-2252	-0-	173 1	2586 2	Y	102	100 0		24
							23 4	112 9					
02		4814 X	2976	-0-	-1838	-0-	202 1	2604 2	Y	111	111 0		24
							48 4	122 9					
03		4092 X	2877	-0-	-1215	-0-	209 1	2551 2	Y	105	112 0		17
							1 4	116 9					
04		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	223 1	4224 2	Y	179	164 0		32
							197 9						
05		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	236 1	5007 2	Y	201	203 0		30
							38 4	221 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		3007 X	2073	-0-	-934	-0-	247 1	1529 2	Y	267	258 0		37
							3 4	294 9					
01		2976 X	2360	-0-	-616	-0-	184 1	1839 2	Y	291	260 0		68
							17 4	320 9					
02		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	211 1	1577 2	Y	271	281 0		58
							29 4	298 9					
03		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	196 1	1722 2	Y	287	298 0		47
							1 4	316 9					
04		2280 X	2110	-0-	-170	-0-	204 1	1603 2	Y	275	273 0		49
							303 9						
05		2356 X	2188	-0-	-168	-0-	215 1	1663 2	Y	270	279 0		40
							13 4	297 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093													

12		3131 X	264	-0-	-2867	-0-	264 1		Y	-0-			-0-
01		396 X	396	-0-	-0-	-0-	190 1	204 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
02		928 X	225	-0-	-703	-0-	224 1	1 2	Y	-0-			-0-
03		992 X	264	-0-	-728	-0-	236 1	28 2	Y	-0-			-0-
04		960 X	276	-0-	-684	-0-	258 1	18 2	Y	-0-			-0-
05		403 X	312	-0-	-91	-0-	276 1	36 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112													

12		2604 X	1685	-0-	-919	-0-	275 1	1328 2	Y	73	80 0		10
							2 4	80 9					
01		1550 N	1288	-0-	-262	-0-	183 1	1026 2	Y	64	59 0		15
							9 4	70 9					
02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	235 1	1277 2	Y	90	86 0		19
							24 4	99 9					
03		1674 N	1502	-0-	-172	-0-	254 1	1159 2	Y	81	87 0		13
							89 9						
04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	266 1	1087 2	Y	78	77 0		14
							86 9						
05		1736 N	1603	-0-	-133	-0-	283 1	1221 2	Y	82	84 0		12
							9 4	90 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016													

12		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	192 1	6804 2	Y	463	477 0		16
							44 4	509 9					
01		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	175 1	6974 2	Y	434	432 0		18
							39 4	477 9					
02		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	169 1	6205 2	Y	389	381 0		26
							36 4	428 9					
03		7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	195 1	7156 2	Y	481	498 0		9
							13 4	529 9					
04		7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	180 1	6960 2	Y	452	450 0		11
							12 4	497 9					
05		7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	195 1	7227 2	Y	478	474 0		15
							51 4	526 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	278 1	2139 2	Y	304	314 0		42
							4 4	334 9					
01		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	209 1	2589 2	Y	226	215 0		53
							23 4	249 9					
02		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	247 1	2958 2	Y	279	272 0		60
							55 4	307 9					
03		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	260 1	2703 2	Y	248	267 0		41
							1 4	273 9					
04		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	263 1	2664 2	Y	251	247 0		45
							276 9						
05		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	286 1	2915 2	Y	260	266 0		39
							22 4	286 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263													
12		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	152 1	3604 2	Y	3066	2984 0		103
							6 4	3373 9					
01		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	171 1	2766 2	Y	3047	3017 0		133
							67 4	3352 9					
02		5742 X	5347	-0-	-395	-0-	104 1	4434 2	Y	677	785 0		25
							64 4	745 9					
03		6138 X	5852	-0-	-286	-0-	85 1	4662 2	Y	953	937 0		41
							57 4	1048 9					
04		5940 X	5201	-0-	-739	-0-	78 1	4288 2	Y	745	754 0		32
							15 4	820 9					
05		6138 X	2560	-0-	-3578	-0-	56 1	1703 2	Y	725	727 0		30
							3 4	798 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049													
12		1023 X	706	-0-	-317	-0-	243 1	386 2	Y	69	69 0		2
							1 4	76 9					
01		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	224 1	1296 2	Y	188	182 0		8
							31 4	207 9					
02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	210 1	1363 2	Y	276	274 0		10
							20 4	304 9					
03		3100 N	3313	-0-	213	213	290 1	2306 2	Y	626	609 0		27
							28 4	689 9					
04		3000 N	3089	-0-	89	302	294 1	2223 2	Y	513	518 0		22
							8 4	564 9					
05		2039 N	1737	-0-	-302	-0-	294 1	888 2	Y	503	504 0		21
							2 4	553 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024													
12		3689 X	2499	-0-	-1190	-0-	116 1	1977 2	Y	366	375 0		12
							3 4	403 9					
01		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	123 1	2880 2	Y	266	266 0		12
							70 4	293 9					
02		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	89 1	4365 2	Y	584	574 0		22
							63 4	642 9					
03		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	151 1	3799 2	Y	680	673 0		29
							46 4	748 9					
04		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	137 1	2716 2	Y	414	425 0		18
							10 4	455 9					
05		3937 X	1676	-0-	-2261	-0-	159 1	1074 2	Y	401	402 0		17
							2 4	441 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	330 1	960 2		Y	81	80 0		2
							89 9							
01		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	348 1	1829 2		Y	164	164 0		2
							5 4	180 9						
02		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	334 1	1723 2		Y	137	137 0		2
							10 4	151 9						
03		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	311 1	1885 2		Y	152	141 0	11 1	2
							2 4	167 9						
04		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	317 1	1710 2		Y	115	116 0		1
							127 9							
05		2108 N	2097	-0-	-11	-0-	331 1	1653 2		Y	103	102 0		2
							113 9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454														

12		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	360 1	1170 2		Y	166	163 0	1 1	3
							1 4	183 9						
01		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	322 1	1189 2		Y	162	163 0		2
							3 4	178 9						
02		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	302 1	1156 2		Y	137	137 0		2
							6 4	151 9						
03		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	353 1	953 2		Y	115	107 0	8 1	2
							1 4	127 9						
04		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	320 1	1105 2		Y	110	111 0		1
							121 9							
05		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	317 1	1208 2		Y	112	111 0		2
							123 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857														

12		2232 X	1862	-0-	-370	-0-	203 1	1506 2		Y	130	136 0		4
							10 4	143 9						
01		3286 X	2279	-0-	-1007	-0-	190 1	1841 2		Y	216	211 0		9
							10 4	238 9						
02		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	192 1	2578 2		Y	309	297 0		21
							15 4	340 9						
03		2914 X	2630	-0-	-284	-0-	218 1	2110 2		Y	271	287 0		5
							4 4	298 9						
04		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	200 1	1972 2		Y	245	244 0		6
							3 4	270 9						
05		3286 X	3112	-0-	-174	-0-	222 1	2521 2		Y	319	315 0		10
							18 4	351 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039														

12		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	18 1	4953 2		Y	496	500 0		12
							22 4	546 9						
01		5084 X	2773	-0-	-2311	-0-	10 1	2502 2		Y	236	239 0		9
							1 4	260 9						
02		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	20 1	4899 2		Y	469	462 0		16
							5 4	516 9						
03		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	19 1	4943 2		Y	473	471 0		18
							520 9							
04		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	16 1	4714 2		Y	430	436 0		12
							2 4	473 9						
05		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	17 1	4742 2		Y	433	434 0		11
							37 4	476 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		61H	RRCID ->	270949	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8378 - 14666	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	22 1	5966 2	Y	578	586	0	14	
						27 4	636 9						
01	5983 X	5791	-0-	-192	-0-	21 1	5242 2	Y	477	473	0	18	
						3 4	525 9						
02	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	23 1	5696 2	Y	529	529	0	18	
						6 4	582 9						
03	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	23 1	5887 2	Y	545	542	0	21	
						600 9							
04	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	19 1	5579 2	Y	493	500	0	14	
						2 4	542 9						
05	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	20 1	5687 2	Y	503	504	0	13	
						44 4	553 9						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		62H	RRCID ->	270951	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8610 - 14713	
12	7533 X	5155	-0-	-2378	-0-	17 1	4597 2	Y	473	495	0	11	
						21 4	520 9						
01	7533 X	7235	-0-	-298	-0-	27 1	6613 2	Y	537	527	0	21	
						4 4	591 9						
02	7047 X	7029	-0-	-18	-0-	26 1	6411 2	Y	532	534	0	19	
						7 4	585 9						
03	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	27 1	6950 2	Y	574	571	0	22	
						631 9							
04	7290 X	7201	-0-	-89	-0-	23 1	6602 2	Y	521	528	0	15	
						3 4	573 9						
05	7502 X	7377	-0-	-125	-0-	24 1	6718 2	Y	530	532	0	13	
						52 4	583 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	270955	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8589 - 12571	
12	3317 X	3137	-0-	-180	-0-	338 1	2457 2	Y	309	290	0	54	
						2 4	340 9						
01	3441 X	2649	-0-	-792	-0-	390 1	1963 2	Y	258	237	0	75	
						12 4	284 9						
02	3393 X	2063	-0-	-1330	-0-	237 1	1593 2	Y	211	249	0	37	
						1 4	232 9						
03	3627 X	3312	-0-	-315	-0-	314 1	2634 2	Y	331	316	0	52	
						364 9							
04	3510 X	3170	-0-	-340	-0-	265 1	2446 2	Y	320	190	0	182	
						107 4	352 9						
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	251 1	2775 2	Y	334	494	0	22	
						34 4	367 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	270962	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	8547 - 13192	
12	3193 X	2591	-0-	-602	-0-	224 1	2099 2	Y	242	239	0	42	
						2 4	266 9						
01	3286 X	2462	-0-	-824	-0-	195 1	1893 2	Y	329	275	0	96	
						12 4	362 9						
02	3074 X	2627	-0-	-447	-0-	238 1	1983 2	Y	368	400	0	64	
						1 4	405 9						
03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	206 1	2800 2	Y	495	482	0	77	
						545 9							
04	3180 X	2665	-0-	-515	-0-	222 1	1961 2	Y	361	233	0	205	
						85 4	397 9						
05	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	220 1	2597 2	Y	440	616	0	29	
						32 4	484 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
12	5156 X	5156 -0- -0- -0-	264 1 4151 2	3 4 738 9						671	629 0		117
01	4401 X	4401 -0- -0- -0-	348 1 3471 2	22 4 560 9						509	478 0		148
02	5622 X	5622 -0- -0- -0-	429 1 4478 2	1 4 714 9						649	684 0		113
03	5465 X	5465 -0- -0- -0-	319 1 4469 2	677 9						615	632 0		96
04	5403 X	5403 -0- -0- -0-	323 1 4228 2	184 4 668 9						607	358 0		345
05	4154 X	4115 -0- -39 -0-	264 1 3327 2	41 4 483 9						439	755 0		29

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614													
12	545 N	545 -0- -0- -0-	211 1 292 2	42 9						38	37 0		1
01	1181 N	1181 -0- -0- -0-	266 1 789 2	2 4 124 9						113	112 0		2
02	1462 N	1462 -0- -0- -0-	226 1 1076 2	6 4 154 9						140	140 0		2
03	2468 N	2468 -0- -0- -0-	262 1 1923 2	2 4 281 9						255	235 0	18 1	4
04	1140 N	815 -0- -325 -0-	223 1 528 2	64 9						58	61 0		1
05	1550 N	974 -0- -576 -0-	254 1 647 2	73 9						66	66 0		1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559													
12	1736 X	303 -0- -1433 -0-	203 1 86 2	14 9						13	13 0		-0-
01	557 N	557 -0- -0- -0-	216 1 259 2	1 4 81 9						74	73 0		1
02	348 N	183 -0- -165 -0-	183 1							-0-	1 0		-0-
03	310 N	253 -0- -57 -0-	253 1							-0-			-0-
04	835 N	835 -0- -0- -0-	257 1 465 2	113 9						103	102 0		1
05	985 N	985 -0- -0- -0-	254 1 597 2	134 9						122	121 0		2

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556													
12	2205 X	2205 -0- -0- -0-	326 1 1814 2	1 4 64 9						58	58 0		1
01	3193 X	2460 -0- -733 -0-	291 1 2073 2	5 4 91 9						83	83 0		1
02	2392 X	2392 -0- -0- -0-	291 1 2007 2	11 4 83 9						75	75 0		1
03	2201 X	1719 -0- -482 -0-	267 1 1393 2	1 4 58 9						53	49 0	4 1	1
04	2370 X	2353 -0- -17 -0-	270 1 2014 2	69 9						63	63 0		1
05	2655 X	2655 -0- -0- -0-	285 1 2297 2	73 9						66	66 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	308	1	240	2	Y	31	30	0	1
						34	9							
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	282	1	492	2	Y	41	41	0	1
						1	4	45	9					
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	276	1	366	2	Y	27	28	0	-0-
						2	4	30	9					
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	287	1	335	2	Y	26	24	0	2 1 -0-
						29	9							
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	263	1	371	2	Y	24	24	0	-0-
						26	9							
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	275	1	633	2	Y	38	37	0	1
						42	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670														

12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	305	1	1487	2	Y	109	108	0	2
						1	4	120	9					
01	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	289	1	2337	2	Y	172	172	0	2
						6	4	189	9					
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	288	1	1838	2	Y	124	124	0	2
						10	4	136	9					
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	270	1	1695	2	Y	116	108	0	8 1 2
						2	4	128	9					
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	248	1	1613	2	Y	91	92	0	1
						100	9							
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	261	1	2063	2	Y	109	108	0	2
						120	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760														

12	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	27	1	7328	2	Y	857	851	0	20
						33	4	943	9					
01	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	30	1	7527	2	Y	828	816	0	32
						4	4	911	9					
02	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	24	1	6002	2	Y	682	690	0	24
						7	4	750	9					
03	7099 X	7057	-0-	-42	-0-	25	1	6252	2	Y	709	705	0	28
						780	9							
04	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	23	1	6643	2	Y	718	725	0	21
						3	4	790	9					
05	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	24	1	6735	2	Y	728	731	0	18
						52	4	801	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305														

12	6355 X	6330	-0-	-25	-0-	21	1	5749	2	Y	485	497	0	11
						26	4	534	9					
01	7750 X	7544	-0-	-206	-0-	28	1	6909	2	Y	548	538	0	21
						4	4	603	9					
02	7250 X	6472	-0-	-778	-0-	24	1	5915	2	Y	479	483	0	17
						6	4	527	9					
03	7378 X	6784	-0-	-594	-0-	24	1	6209	2	Y	501	498	0	20
						551	9							
04	7290 X	6192	-0-	-1098	-0-	20	1	5688	2	Y	438	445	0	13
						2	4	482	9					
05	7533 X	6323	-0-	-1210	-0-	21	1	5770	2	Y	444	446	0	11
						44	4	488	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	2542 N	2146	-0-	-396	-0-	133 1 34 4	1822 2 157 9	Y	143	143 0	7		
01	1705 N	1349	-0-	-356	-0-	88 1 29 4	1120 2 112 9	Y	102	104 0	5		
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	66 1 48 4	1951 2 198 9	Y	180	176 0	9		
03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	74 1 234 9	2372 2	Y	213	213 0	9		
04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	70 1 1 4	2327 2 227 9	Y	206	204 0	11		
05	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	72 1 3 4	2269 2 215 9	Y	195	198 0	8		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273													
12	1457 N	1108	-0-	-349	-0-	72 1 2 4	942 2 92 9	Y	84	91 0	12		
01	1736 N	1487	-0-	-249	-0-	51 1 12 4	1322 2 102 9	Y	93	83 0	22		
02	1421 N	1174	-0-	-247	-0-	60 1 19 4	1012 2 83 9	Y	75	81 0	16		
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	71 1 1 4	1214 2 98 9	Y	89	90 0	15		
04	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	73 1 99 9	1214 2	Y	90	89 0	16		
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	76 1 11 4	1415 2 110 9	Y	100	101 0	15		

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229													
12	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	395 1 20 4	1371 2 305 9	Y	277	275 0	17		
01	3193 X	2251	-0-	-942	-0-	303 1 16 4	1543 2 389 9	Y	354	354 0	17		
02	2987 X	1401	-0-	-1586	-0-	287 1 11 4	884 2 219 9	Y	199	205 0	11		
03	2635 X	1263	-0-	-1372	-0-	278 1 186 9	799 2	Y	169	173 0	7		
04	2550 X	1306	-0-	-1244	-0-	306 1 11 4	807 2 182 9	Y	165	164 0	8		
05	2263 X	1237	-0-	-1026	-0-	300 1 13 4	774 2 150 9	Y	136	136 0	8		

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949													
12	3100 N	3508	-0-	408	408	435 1 39 4	2720 2 314 9	Y	285	276 0	17		
01	3100 N	4360	-0-	1260	1668	340 1 36 4	3567 2 417 9	Y	379	378 0	18		
02	2900 N	3652	-0-	752	2420	325 1 38 4	2951 2 338 9	Y	307	308 0	17		
03	6560 X	4140	-0-	-2420	-0-	305 1 373 9	3462 2	Y	339	342 0	14		
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	322 1 39 4	2901 2 303 9	Y	275	275 0	14		
05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	317 1 51 4	3122 2 277 9	Y	252	252 0	14		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
12	465 N	368	-0-	-97	-0-	349 1	8 9	11 2	Y	7	10 0		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	269 1	23 9	29 2	Y	21	20 0		1
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	297 1	1 4	78 2	Y	53	51 0		3
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	283 1	150 9	211 2	Y	136	133 0		6
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	311 1	4 4	285 2	Y	176	173 0		9
05	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	275 1	26 4	1576 2	Y	834	797 0		46

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824													
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	433 1	11 4	800 2	Y	447	448 0		27
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	332 1	8 4	829 2	Y	475	479 0		23
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	329 1	6 4	477 2	Y	268	276 0		15
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	321 1	377 9	648 2	Y	343	343 0		15
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	351 1	8 4	579 2	Y	295	295 0		15
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	341 1	7 4	441 2	Y	193	197 0		11

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043													
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	534 1	26 4	1784 2	Y	133	131 0		8
01	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	409 1	19 4	1885 2	Y	203	201 0		10
02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	409 1	21 4	1623 2	Y	190	189 0		11
03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	422 1	213 9	1768 2	Y	194	197 0		8
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	469 1	23 4	1762 2	Y	187	186 0		9
05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	450 1	30 4	1842 2	Y	167	167 0		9

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277													
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	269 1	19 4	1317 2	Y	60	57 0		4
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	210 1	5 4	447 2	Y	42	44 0		2
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	230 1	8 4	589 2	Y	200	191 0		11
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	257 1	309 9	877 2	Y	281	280 0		12
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	292 1	13 4	973 2	Y	300	297 0		15
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	276 1	17 4	1037 2	Y	275	275 0		15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	682 N	649	-0-	-33	-0-	354 19 9	276 2	Y	17	17	0			-0-
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	323 3 4	1290 2	Y	70	69	0			1
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	318 3 4	506 2	Y	24	25	0			-0-
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	273 1 4	609 2	Y	30	28	0	2 1		-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	257 33 9	712 2	Y	30	30	0			-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	286 32 9	764 2	Y	29	29	0			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336														
12	4867 X	3883	-0-	-984	-0-	275 2 4	3477 2	Y	117	116	0			2
01	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	248 12 4	4451 2	Y	185	185	0			2
02	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	246 26 4	4724 2	Y	180	179	0			3
03	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	202 4 4	3926 2	Y	151	141	0	11 1		2
04	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	182 1 4	4544 2	Y	146	146	0			2
05	4402 X	2798	-0-	-1604	-0-	186 81 9	2531 2	Y	74	75	0			1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895														
12	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	180 5 4	774 2	Y	80	83	0			3
01	1426 N	985	-0-	-441	-0-	176 4 4	726 2	Y	72	72	0			3
02	1073 N	1015	-0-	-58	-0-	173 4 4	754 2	Y	76	74	0			5
03	1054 N	707	-0-	-347	-0-	198 1 4	454 2	Y	49	53	0			1
04	960 N	780	-0-	-180	-0-	168 1 4	548 2	Y	57	57	0			1
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	199 1 4	901 2	Y	96	94	0			3

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622														
12	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	55 11 4	5820 2	Y	818	813	0			43
01	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	70 20 4	5381 2	Y	728	725	0			46
02	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	69 10 4	5316 2	Y	777	781	0			42
03	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	70 4 4	5614 2	Y	810	795	0			57
04	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	60 4 4	5440 2	Y	731	746	0			42
05	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	76 2 4	5563 2	Y	733	729	0			46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	271111	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 8560 - 14406		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-		48 1	5067 2	9 4	718 9	Y	653	651 0		34
01	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-		65 1	4990 2	18 4	644 9	Y	585	582 0		37
02	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-		64 1	4924 2	10 4	677 9	Y	615	619 0		33
03	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-		65 1	5231 2	4 4	710 9	Y	645	633 0		45
04	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-		55 1	4975 2	3 4	629 9	Y	572	584 0		33
05	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-		70 1	5067 2	1 4	627 9	Y	570	567 0		36
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271116	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 8592 - 14291				
12	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-		51 1	5374 2	10 4	729 9	Y	663	667 0		35
01	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-		68 1	5230 2	19 4	706 9	Y	642	636 0		41
02	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-		66 1	5079 2	10 4	780 9	Y	709	712 0		38
03	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-		68 1	5449 2	4 4	828 9	Y	753	738 0		53
04	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-		58 1	5245 2	4 4	743 9	Y	675	689 0		39
05	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-		74 1	5424 2	1 4	751 9	Y	683	679 0		43
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271141	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 8930 - 15253				
12	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-		50 1	5286 2	10 4	836 9	Y	760	755 0		40
01	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-		74 1	5668 2	21 4	839 9	Y	763	755 0		48
02	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-		67 1	5144 2	10 4	824 9	Y	749	757 0		40
03	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-		70 1	5593 2	4 4	884 9	Y	804	788 0		56
04	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-		59 1	5347 2	4 4	789 9	Y	717	732 0		41
05	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-		75 1	5461 2	1 4	789 9	Y	717	713 0		45
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271142	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 8678 - 14947				
12	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-		64 1	6710 2	12 4	839 9	Y	763	761 0		40
01	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-		86 1	6606 2	24 4	827 9	Y	752	745 0		47
02	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-		80 1	6158 2	12 4	805 9	Y	732	740 0		39
03	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-		83 1	6667 2	4 4	861 9	Y	783	767 0		55
04	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-		69 1	6309 2	4 4	759 9	Y	690	705 0		40
05	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-		87 1	6336 2	2 4	746 9	Y	678	676 0		42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	41	1	4323	2	Y	613	614	0		32
						8	4	674	9						
01	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	51	1	3923	2	Y	533	531	0		34
						14	4	586	9						
02	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	47	1	3610	2	Y	521	527	0		28
						7	4	573	9						
03	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	48	1	3860	2	Y	552	541	0		39
						3	4	607	9						
04	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	41	1	3719	2	Y	494	505	0		28
						3	4	543	9						
05	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	53	1	3861	2	Y	503	500	0		31
						1	4	553	9						
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715															
12	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	39	1	4060	2	Y	722	717	0		38
						7	4	794	9						
01	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	51	1	3909	2	Y	585	586	0		37
						14	4	644	9						
02	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	48	1	3723	2	Y	587	592	0		32
						7	4	646	9						
03	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	50	1	4035	2	Y	628	616	0		44
						3	4	691	9						
04	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	41	1	3683	2	Y	535	548	0		31
						2	4	589	9						
05	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	56	1	4050	2	Y	575	570	0		36
						1	4	633	9						
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198															
12	8401 X	8219	-0-	-182	-0-	27	1	7233	2	Y	842	859	0		20
						33	4	926	9						
01	8525 X	6624	-0-	-1901	-0-	24	1	5887	2	Y	645	640	0		25
						3	4	710	9						
02	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	29	1	7135	2	Y	796	793	0		28
						8	4	876	9						
03	8525 X	8234	-0-	-291	-0-	29	1	7311	2	Y	813	809	0		32
						894	9								
04	8250 X	7697	-0-	-553	-0-	24	1	6869	2	Y	728	739	0		21
						3	4	801	9						
05	8525 X	7665	-0-	-860	-0-	24	1	6796	2	Y	721	724	0		18
						52	4	793	9						
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052															
12	3503 X	3501	-0-	-2	-0-	136	1	3136	2	Y	190	196	0		6
						20	4	209	9						
01	3596 X	3292	-0-	-304	-0-	126	1	2971	2	Y	163	162	0		7
						16	4	179	9						
02	3364 X	2766	-0-	-598	-0-	130	1	2472	2	Y	136	134	0		9
						14	4	150	9						
03	3596 X	3241	-0-	-355	-0-	149	1	2899	2	Y	171	177	0		3
						5	4	188	9						
04	3390 X	2958	-0-	-432	-0-	121	1	2665	2	Y	153	152	0		4
						4	4	168	9						
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	150	1	3336	2	Y	194	192	0		6
						24	4	213	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4340 X	3920	-0-	-420	-0-	-0-	151	1	3534	2	Y	193	199	0		7	
							23	4	212	9							
01	4898 X	4425	-0-	-473	-0-	-0-	138	1	3998	2	Y	243	240	0		10	
							22	4	267	9							
02	4582 X	4245	-0-	-337	-0-	-0-	136	1	3820	2	Y	243	237	0		16	
							22	4	267	9							
03	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	4687	2	Y	319	329	0		6	
							9	4	351	9							
04	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	4407	2	Y	290	289	0		7	
							7	4	319	9							
05	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	4371	2	Y	293	291	0		9	
							31	4	322	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

12	4836 X	4341	-0-	-495	-0-	-0-	14	1	3774	2	Y	487	496	0		11
							17	4	536	9						
01	4278 X	4244	-0-	-34	-0-	-0-	15	1	3766	2	Y	419	414	0		16
							2	4	461	9						
02	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	4136	2	Y	458	458	0		16
							5	4	504	9						
03	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	4188	2	Y	462	460	0		18
							508	9								
04	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	3974	2	Y	418	424	0		12
							2	4	460	9						
05	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	4074	2	Y	429	430	0		11
							31	4	472	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

12	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	5368	2	Y	330	335	0		8
							24	4	363	9						
01	6231 X	5463	-0-	-768	-0-	-0-	20	1	4960	2	Y	436	427	0		17
							3	4	480	9						
02	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	5482	2	Y	523	522	0		18
							6	4	575	9						
03	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	5664	2	Y	540	537	0		21
							594	9								
04	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	5363	2	Y	487	494	0		14
							2	4	536	9						
05	6231 X	6100	-0-	-131	-0-	-0-	20	1	5488	2	Y	500	501	0		13
							42	4	550	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

12	8029 X	7164	-0-	-865	-0-	-0-	24	1	6407	2	Y	640	651	0		15
							29	4	704	9						
01	8029 X	6747	-0-	-1282	-0-	-0-	24	1	5970	2	Y	681	670	0		26
							4	4	749	9						
02	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	6978	2	Y	826	823	0		29
							8	4	909	9						
03	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	7213	2	Y	851	847	0		33
							936	9								
04	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	6806	2	Y	766	777	0		22
							3	4	843	9						
05	8463 X	7765	-0-	-698	-0-	-0-	24	1	6840	2	Y	771	773	0		20
							53	4	848	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351										
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	108H	RRCID ->	271277	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	9216 - 15433		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

12		5673 X	5390	-0-	-283	-0-		18 1	4827 2	Y	475		484 0		11
								22 4	523 9						
01		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-		19 1	4617 2	Y	426		421 0		16
								3 4	469 9						
02		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-		19 1	4740 2	Y	448		448 0		16
								5 4	493 9						
03		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-		20 1	5048 2	Y	475		472 0		19
								523 9							
04		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-		17 1	4817 2	Y	431		438 0		12
								2 4	474 9						
05		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-		17 1	4880 2	Y	438		439 0		11
								38 4	482 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	27H	RRCID ->	271280	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8490 - 13902		
12		5425 X	4884	-0-	-541	-0-		139 1	4414 2	Y	297		279 0		52
								4 4	327 9						
01		5270 X	4664	-0-	-606	-0-		131 1	4244 2	Y	238		221 0		69
								27 4	262 9						
02		4930 X	4607	-0-	-323	-0-		169 1	4182 2	Y	232		261 0		40
								1 4	255 9						
03		5053 X	4905	-0-	-148	-0-		119 1	4524 2	Y	238		241 0		37
								262 9							
04		4860 X	3623	-0-	-1237	-0-		102 1	3189 2	Y	175		113 0		99
								139 4	193 9						
05		4929 X	4368	-0-	-561	-0-		98 1	3999 2	Y	202		288 0		13
								49 4	222 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	271281	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8560 - 13078		
12		3255 X	2897	-0-	-358	-0-		83 1	2630 2	Y	165		154 0		29
								2 4	182 9						
01		3193 X	3052	-0-	-141	-0-		83 1	2704 2	Y	225		188 0		66
								17 4	248 9						
02		2842 X	2187	-0-	-655	-0-		78 1	1931 2	Y	161		199 0		28
								1 4	177 9						
03		3038 X	2778	-0-	-260	-0-		65 1	2495 2	Y	198		195 0		31
								218 9							
04		2940 X	1210	-0-	-1730	-0-		33 1	1037 2	Y	86		68 0		49
								45 4	95 9						
05		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-		70 1	2852 2	Y	216		251 0		14
								35 4	238 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	271283	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8502 - 12966		
12		2201 N	2110	-0-	-91	-0-		59 1	1886 2	Y	148		138 0		26
								2 4	163 9						
01		2108 N	1948	-0-	-160	-0-		54 1	1747 2	Y	124		114 0		36
								11 4	136 9						
02		2030 N	1451	-0-	-579	-0-		53 1	1303 2	Y	86		107 0		15
								95 9							
03		2108 N	1466	-0-	-642	-0-		35 1	1340 2	Y	83		85 0		13
								91 9							
04		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-		62 1	1935 2	Y	125		67 0		71
								84 4	138 9						
05		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-		49 1	1984 2	Y	119		182 0		8
								24 4	131 9						

		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	271298	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	7657 - 12358	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3441 X	3372	-0-	-69	-0-	357 1	2702 2	Y	249	247	0	15	
						39 4	274 9						
01	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	296 1	2643 2	Y	272	274	0	13	
						27 4	299 9						
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	354 1	2849 2	Y	297	293	0	17	
						36 4	327 9						
03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	366 1	2863 2	Y	281	286	0	12	
						309 9							
04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	410 1	2786 2	Y	263	262	0	13	
						37 4	289 9						
05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	395 1	2802 2	Y	228	228	0	13	
						46 4	251 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	271299	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7578 - 12121	
12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	397 1	2619 2	Y	165	164	0	10	
						38 4	182 9						
01	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	309 1	2123 2	Y	137	140	0	7	
						22 4	151 9						
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	285 1	1641 2	Y	103	104	0	6	
						21 4	113 9						
03	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	312 1	2023 2	Y	120	121	0	5	
						132 9							
04	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	351 1	1962 2	Y	113	112	0	6	
						26 4	124 9						
05	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	339 1	1992 2	Y	97	98	0	5	
						32 4	107 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	271300	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	7343 - 11965	
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	496 1	1830 2	Y	196	195	0	12	
						26 4	216 9						
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	392 1	1109 2	Y	122	128	0	6	
						11 4	134 9						
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	386 1	990 2	Y	106	106	0	6	
						13 4	117 9						
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	376 1	1355 2	Y	137	137	0	6	
						151 9							
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	411 1	1423 2	Y	139	138	0	7	
						19 4	153 9						
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	403 1	1539 2	Y	129	129	0	7	
						25 4	142 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	271303	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	7349 - 11915	
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	393 1	180 2	Y	24	26	0	1	
						3 4	26 9						
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	314 1	380 2	Y	54	52	0	3	
						4 4	59 9						
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	307 1	240 2	Y	33	34	0	2	
						3 4	36 9						
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	317 1	146 2	Y	19	20	0	1	
						21 9							
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	349 1	59 2	Y	7	8	0	-0-	
						1 4	8 9						
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	343 1	21 2	Y	3	3	0	-0-	
						3 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	14	1	3685	2	Y	459	465	0		11
						17	4	505	9						
01	4247 X	3752	-0-	-495	-0-	13	1	3282	2	Y	414	409	0		16
						2	4	455	9						
02	3973 X	3872	-0-	-101	-0-	14	1	3372	2	Y	438	439	0		15
						4	4	482	9						
03	4247 X	4055	-0-	-192	-0-	14	1	3536	2	Y	459	456	0		18
						505	9								
04	4080 X	3773	-0-	-307	-0-	11	1	3311	2	Y	409	415	0		12
						1	4	450	9						
05	4216 X	3921	-0-	-295	-0-	12	1	3418	2	Y	423	424	0		11
						26	4	465	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

12	5549 X	4404	-0-	-1145	-0-	15	1	4111	2	Y	235	240	0		6
						19	4	259	9						
01	5549 X	5075	-0-	-474	-0-	19	1	4772	2	Y	255	251	0		10
						3	4	281	9						
02	5191 X	4522	-0-	-669	-0-	17	1	4245	2	Y	232	234	0		8
						5	4	255	9						
03	5270 X	4275	-0-	-995	-0-	16	1	4017	2	Y	220	219	0		9
						242	9								
04	4920 X	4283	-0-	-637	-0-	14	1	4036	2	Y	210	213	0		6
						2	4	231	9						
05	5084 X	4492	-0-	-592	-0-	15	1	4203	2	Y	220	220	0		6
						32	4	242	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

12	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	411	1	5449	2	Y	374	375	0		13
						8	4	411	9						
01	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	377	1	3804	2	Y	258	260	0		11
						92	4	284	9						
02	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	326	1	4779	2	Y	455	449	0		17
						69	4	501	9						
03	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	302	1	4503	2	Y	574	566	0		25
						55	4	631	9						
04	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	278	1	3751	2	Y	405	413	0		17
						13	4	446	9						
05	3627 X	2181	-0-	-1446	-0-	261	1	1484	2	Y	394	395	0		16
						3	4	433	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

12	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	18	1	2094	2	Y	149	152	0		5
						3	4	164	9						
01	2852 X	2116	-0-	-736	-0-	19	1	1896	2	Y	141	140	0		6
						46	4	155	9						
02	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	20	1	2524	2	Y	263	259	0		10
						36	4	289	9						
03	2852 X	2557	-0-	-295	-0-	20	1	2177	2	Y	303	300	0		13
						27	4	333	9						
04	2760 X	2732	-0-	-28	-0-	20	1	2393	2	Y	283	284	0		12
						8	4	311	9						
05	2852 X	1227	-0-	-1625	-0-	7	1	923	2	Y	268	269	0		11
						2	4	295	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	21 1	2494 2	4 4	Y	204	208 0		7
								224 9					
01	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	24 1	2443 2	5 4	Y	195	193 0		9
								215 9					
02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	25 1	3188 2	4 4	Y	355	351 0		13
								391 9					
03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	29 1	3179 2	3 4	Y	474	467 0		20
								521 9					
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	26 1	3075 2	1 4	Y	391	394 0		17
								430 9					
05	2449 X	1609	-0-	-840	-0-	9 1	1191 2	2 4	Y	370	372 0		15
								407 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

12	5642 X	3374	-0-	-2268	-0-	11 1	2891 2	13 4	Y	417	426 0		10
								459 9					
01	6293 X	2238	-0-	-4055	-0-	7 1	1937 2	1 4	Y	266	266 0		10
								293 9					
02	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	19 1	6680 2	7 4	Y	821	802 0		29
								903 9					
03	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	20 1	5916 2	7 4	Y	725	726 0		28
								798 9					
04	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	26 1	5678 2	2 4	Y	664	673 0		19
								730 9					
05	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	28 1	5884 2	4 4	Y	688	690 0		17
								757 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

12	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	24 1	6157 2	28 4	Y	925	939 0		22
								1018 9					
01	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	25 1	7189 2	4 4	Y	940	926 0		36
								1034 9					
02	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	16 1	5510 2	6 4	Y	692	704 0		24
								761 9					
03	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	20 1	5713 2	7 4	Y	716	712 0		28
								788 9					
04	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	25 1	5492 2	2 4	Y	656	665 0		19
								722 9					
05	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	24 1	5042 2	3 4	Y	602	606 0		15
								662 9					

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	361 1	302 2	342 9	Y	311	269 0	36 1	7
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	154 1	261 2	4 4	Y	260	263 0		4
								286 9					
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	220 1	217 2	1 4	Y	185	183 0	4 1	2
								204 9					
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	211 1	180 2	1 4	Y	177	177 0		2
								195 9					
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	253 1	342 2	4 4	Y	366	360 0		8
								403 9					
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	185 1	291 2	4 4	Y	283	284 0		7
								311 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		76H	RRCID ->	271446	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	8520 - 13479	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12		4495 X	3208	-0-	-1287	-0-	11 1	2756 2	Y	390	403	0	9
							12 4	429 9					
01		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	14 1	4082 2	Y	541	529	0	21
							2 4	595 9					
02		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	11 1	3733 2	Y	506	509	0	18
							4 4	557 9					
03		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	13 1	3748 2	Y	507	505	0	20
							558 9						
04		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	17 1	3700 2	Y	477	483	0	14
							2 4	525 9					
05		3720 X	3365	-0-	-355	-0-	14 1	2915 2	Y	376	380	0	10
							22 4	414 9					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		75H	RRCID ->	271504	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8501 - 14084	
12		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	20 1	5091 2	Y	781	770	0	18
							23 4	859 9					
01		4898 X	2889	-0-	-2009	-0-	8 1	2423 2	Y	415	417	0	16
							1 4	457 9					
02		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	13 1	4543 2	Y	789	777	0	28
							5 4	868 9					
03		5983 X	5025	-0-	-958	-0-	15 1	4209 2	Y	728	728	0	28
							801 9						
04		5790 X	4946	-0-	-844	-0-	19 1	4168 2	Y	688	696	0	20
							2 4	757 9					
05		5983 X	5169	-0-	-814	-0-	21 1	4328 2	Y	715	717	0	18
							33 4	787 9					

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		30H	RRCID ->	271561	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	9128 - 14928	
12		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	30 1	3631 2	Y	40	8	1	33
							44 9						
01		3100 N	3905	-0-	805	805	37 1	3763 2	Y	94	54	1	73
							2 4	103 9					
02		2900 N	3485	-0-	585	1390	39 1	3357 2	Y	81	92	1	62
							89 9						
03		5251 X	3861	-0-	-1390	-0-	38 1	3726 2	Y	88	92	1	58
							97 9						
04		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	39 1	3760 2	Y	83	96	1	45
							91 9						
05		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	33 1	3705 2	Y	82	66	1	61
							2 4	90 9					

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		31H	RRCID ->	271563	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8942 - 14689	
12		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	37 1	4440 2	Y	146	86	1	119
							161 9						
01		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	40 1	4033 2	Y	115	145	1	89
							2 4	127 9					
02		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	42 1	3630 2	Y	100	112	1	77
							110 9						
03		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	38 1	3735 2	Y	100	111	1	66
							110 9						
04		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	36 1	3474 2	Y	88	106	1	48
							97 9						
05		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	31 1	3409 2	Y	85	69	1	64
							2 4	94 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 32H RRCID -> 271564		COMPL. DATE 09/06/2013	TOTAL DEPTH 8309	PERF. 9031 - 14740
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
12	2697 N	2404	-0-	-293	-0-		19	1	2266	2	Y	108	94 1	88			
							119	9									
01	2697 X	2599	-0-	-98	-0-		24	1	2468	2	Y	96	110 1	74			
							1	4	106	9							
02	2523 X	2440	-0-	-83	-0-		27	1	2318	2	Y	86	94 1	66			
							95	9									
03	2666 X	2551	-0-	-115	-0-		24	1	2430	2	Y	88	96 1	58			
							97	9									
04	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-		27	1	2611	2	Y	89	99 1	48			
							98	9									
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-		25	1	2723	2	Y	93	72 1	69			
							2	4	102	9							
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 33H RRCID -> 271565		COMPL. DATE 09/06/2013	TOTAL DEPTH 8362	PERF. 9210 - 14857
12	5394 X	4917	-0-	-477	-0-		40	1	4769	2	Y	98	47 1	80			
							108	9									
01	5146 X	4923	-0-	-223	-0-		47	1	4772	2	Y	92	101 1	71			
							3	4	101	9							
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-		54	1	4630	2	Y	83	90 1	64			
							91	9									
03	4929 X	4898	-0-	-31	-0-		48	1	4758	2	Y	84	93 1	55			
							92	9									
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-		49	1	4755	2	Y	80	92 1	43			
							88	9									
05	5115 X	4926	-0-	-189	-0-		43	1	4793	2	Y	79	63 1	59			
							3	4	87	9							
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 29H RRCID -> 271566		COMPL. DATE 09/06/2013	TOTAL DEPTH 8334	PERF. 9251 - 14994
12	7316 X	7010	-0-	-306	-0-		57	1	6806	2	Y	134	128 1	109			
							147	9									
01	7719 X	7185	-0-	-534	-0-		69	1	6950	2	Y	147	142 1	114			
							4	4	162	9							
02	7308 X	6677	-0-	-631	-0-		75	1	6456	2	Y	133	145 1	102			
							146	9									
03	7812 X	7077	-0-	-735	-0-		69	1	6855	2	Y	139	150 1	91			
							153	9									
04	7560 X	6775	-0-	-785	-0-		67	1	6569	2	Y	126	149 1	68			
							139	9									
05	7192 X	6690	-0-	-502	-0-		59	1	6493	2	Y	122	99 1	91			
							4	4	134	9							
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 77H RRCID -> 271570		COMPL. DATE 01/31/2014	TOTAL DEPTH 7817	PERF. 8542 - 14113
12	5115 X	4551	-0-	-564	-0-		15	1	3819	2	Y	636	648 0	15			
							17	4	700	9							
01	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-		14	1	4047	2	Y	730	717 0	28			
							2	4	803	9							
02	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-		11	1	3960	2	Y	738	740 0	26			
							4	4	812	9							
03	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-		15	1	4374	2	Y	812	806 0	32			
							893	9									
04	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-		18	1	3904	2	Y	691	703 0	20			
							2	4	760	9							
05	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-		20	1	4125	2	Y	732	733 0	19			
							32	4	805	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580													COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	8343 - 11824
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE							
12	3999 X	2526	-0-	-1473	-0-	24 1 13 4	2235 2 254 9	Y	231	242 0	16							
01	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	30 1 17 4	2833 2 354 9	Y	322	306 0	32							
02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	33 1 27 4	2959 2 410 9	Y	373	369 0	36							
03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	33 1 6 4	3143 2 422 9	Y	384	393 0	27							
04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	49 1 14 4	3052 2 400 9	Y	364	369 0	22							
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	28 1 28 4	3026 2 385 9	Y	350	347 0	25							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581													COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8440 - 12009
12	20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	187 1 105 4	17699 2 2529 9	Y	2299	2172 0	162							
01	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	95 1 53 4	8936 2 1273 9	Y	1157	1205 0	114							
02	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	39 1 31 4	3414 2 539 9	Y	490	557 0	47							
03	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	38 1 7 4	3613 2 554 9	Y	504	516 0	35							
04	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	57 1 16 4	3504 2 525 9	Y	477	483 0	29							
05	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	34 1 33 4	3665 2 531 9	Y	483	478 0	34							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582													COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8750 - 12261
12	2635 X	1676	-0-	-959	-0-	15 1 9 4	1459 2 193 9	Y	175	184 0	12							
01	2635 X	2138	-0-	-497	-0-	20 1 11 4	1826 2 281 9	Y	255	242 0	25							
02	2407 X	2083	-0-	-324	-0-	20 1 16 4	1740 2 307 9	Y	279	277 0	27							
03	2480 X	2445	-0-	-35	-0-	22 1 4 4	2067 2 352 9	Y	320	325 0	22							
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	31 1 9 4	1903 2 318 9	Y	289	293 0	18							
05	2232 N	1960	-0-	-272	-0-	15 1 15 4	1663 2 267 9	Y	243	244 0	17							
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586													COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8640 - 14851
12	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	18 1 20 4	4490 2 702 9	Y	638	645 0	15							
01	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	16 1 3 4	4524 2 730 9	Y	664	653 0	26							
02	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	14 1 5 4	4767 2 800 9	Y	727	728 0	25							
03	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	17 1 827 9	4942 2	Y	752	748 0	29							
04	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	23 1 2 4	4978 2 795 9	Y	723	731 0	21							
05	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	23 1 37 4	4764 2 761 9	Y	692	695 0	18							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																		
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604													COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8591 - 14864
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
12	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	86	1	5663	2	Y	744	803	0	29				
						4	4	818	9									
01	8060 X	4407	-0-	-3653	-0-	120	1	3506	2	Y	701	679	0	51				
						10	4	771	9									
02	7540 X	4659	-0-	-2881	-0-	134	1	3790	2	Y	661	655	0	57				
						8	4	727	9									
03	8060 X	4682	-0-	-3378	-0-	118	1	3788	2	Y	705	721	0	41				
						776	9											
04	7800 X	4683	-0-	-3117	-0-	68	1	3868	2	Y	677	672	0	46				
						2	4	745	9									
05	6572 X	4472	-0-	-2100	-0-	30	1	3763	2	Y	617	632	0	31				
						679	9											
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627													COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8677 - 14950
12	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	68	1	4449	2	Y	677	715	0	26				
						3	4	745	9									
01	5580 X	5328	-0-	-252	-0-	151	1	4425	2	Y	673	650	0	49				
						12	4	740	9									
02	5220 X	5144	-0-	-76	-0-	154	1	4347	2	Y	576	575	0	50				
						9	4	634	9									
03	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	147	1	4718	2	Y	667	678	0	39				
						734	9											
04	5160 X	4486	-0-	-674	-0-	67	1	3853	2	Y	513	517	0	35				
						2	4	564	9									
05	5487 X	5017	-0-	-470	-0-	35	1	4382	2	Y	545	553	0	27				
						600	9											
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628													COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8776 - 14865
12	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	108	1	7069	2	Y	1101	1152	0	42				
						5	4	1211	9									
01	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	228	1	6664	2	Y	1060	1025	0	77				
						19	4	1166	9									
02	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	242	1	6841	2	Y	949	944	0	82				
						14	4	1044	9									
03	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	222	1	7131	2	Y	1055	1075	0	62				
						1161	9											
04	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	117	1	6721	2	Y	936	934	0	64				
						4	4	1030	9									
05	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	55	1	6859	2	Y	894	913	0	45				
						983	9											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640													COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH	8151	PERF.	9153 - 15094
12	4991 X	3714	-0-	-1277	-0-	232	1	2907	2	Y	514	510	0	19				
						10	4	565	9									
01	4867 X	3526	-0-	-1341	-0-	180	1	2799	2	Y	486	486	0	19				
						12	4	535	9									
02	4379 X	3483	-0-	-896	-0-	172	1	2768	2	Y	491	490	0	20				
						3	4	540	9									
03	4433 X	3859	-0-	-574	-0-	206	1	3064	2	Y	535	537	0	18				
						589	9											
04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	218	1	3576	2	Y	626	634	0	10				
						689	9											
05	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	237	1	3084	2	Y	499	489	0	20				
						72	4	549	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4712 X	3388	-0-	-1324	-0-	227 1	2642 2	Y	463	460 0	17	
						10 4	509 9					
01	4929 X	3641	-0-	-1288	-0-	177 1	2788 2	Y	604	598 0	23	
						12 4	664 9					
02	4466 X	2594	-0-	-1872	-0-	158 1	1958 2	Y	433	439 0	17	
						2 4	476 9					
03	3875 X	2778	-0-	-1097	-0-	221 1	2062 2	Y	450	452 0	15	
						495 9						
04	3510 X	1286	-0-	-2224	-0-	345 1	758 2	Y	166	178 0	3	
						183 9						
05	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	389 1	3386 2	Y	685	660 0	28	
						79 4	754 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624												
12	2325 N	2014	-0-	-311	-0-	222 1	1334 2	Y	412	409 0	15	
						5 4	453 9					
01	2325 N	2151	-0-	-174	-0-	164 1	1485 2	Y	451	449 0	17	
						6 4	496 9					
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	160 1	1392 2	Y	432	432 0	17	
						2 4	475 9					
03	2015 N	1839	-0-	-176	-0-	151 1	1263 2	Y	386	390 0	13	
						425 9						
04	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	160 1	2012 2	Y	616	619 0	10	
						678 9						
05	3100 N	3386	-0-	286	286	199 1	2388 2	Y	676	659 0	27	
						55 4	744 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498												
12	5239 X	3731	-0-	-1508	-0-	222 1	2914 2	Y	532	529 0	20	
						10 4	585 9					
01	3968 X	3488	-0-	-480	-0-	168 1	2683 2	Y	568	566 0	22	
						12 4	625 9					
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	169 1	2954 2	Y	639	635 0	26	
						3 4	703 9					
03	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	197 1	3127 2	Y	665	669 0	22	
						732 9						
04	3690 X	3115	-0-	-575	-0-	185 1	2373 2	Y	506	520 0	8	
						557 9						
05	3968 X	3451	-0-	-517	-0-	212 1	2610 2	Y	516	503 0	21	
						61 4	568 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318												
12	4588 X	3338	-0-	-1250	-0-	206 1	2614 2	Y	463	461 0	17	
						9 4	509 9					
01	4526 X	3646	-0-	-880	-0-	162 1	2912 2	Y	508	505 0	20	
						13 4	559 9					
02	3857 X	3545	-0-	-312	-0-	152 1	2836 2	Y	504	504 0	20	
						3 4	554 9					
03	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	165 1	3127 2	Y	548	550 0	18	
						603 9						
04	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	230 1	2871 2	Y	504	514 0	8	
						554 9						
05	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	225 1	2968 2	Y	482	471 0	19	
						69 4	530 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

12	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	272 1	3538 2	Y	583	582	0			22
01	5053 X	1839	-0-	-3214	-0-	13 4	641 9							
01	5053 X	1839	-0-	-3214	-0-	182 1	1274 2	Y	343	352	0			13
02	4727 X	1641	-0-	-3086	-0-	6 4	377 9							
02	4727 X	1641	-0-	-3086	-0-	174 1	1118 2	Y	316	316	0			13
03	5053 X	1198	-0-	-3855	-0-	1 4	348 9							
03	5053 X	1198	-0-	-3855	-0-	239 1	735 2	Y	204	210	0			7
04	4890 X	1408	-0-	-3482	-0-	224 9								
04	4890 X	1408	-0-	-3482	-0-	236 1	897 2	Y	250	253	0			4
05	4464 X	1768	-0-	-2696	-0-	275 9								
05	4464 X	1768	-0-	-2696	-0-	355 1	1081 2	Y	279	272	0			11
						25 4	307 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941														
12	4154 X	2587	-0-	-1567	-0-	279 1	1998 2	Y	275	269	0			10
01	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	7 4	303 9							
01	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	229 1	5809 2	Y	787	767	0			30
02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	25 4	866 9							
02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	234 1	3260 2	Y	452	464	0			18
03	2852 X	2823	-0-	-29	-0-	4 4	497 9							
03	2852 X	2823	-0-	-29	-0-	298 1	2195 2	Y	300	308	0			10
04	4650 X	2942	-0-	-1708	-0-	330 9								
04	4650 X	2942	-0-	-1708	-0-	255 1	2336 2	Y	319	324	0			5
05	4805 X	4364	-0-	-441	-0-	351 9								
05	4805 X	4364	-0-	-441	-0-	255 1	3535 2	Y	447	434	0			18
						82 4	492 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598														
12	4681 X	4474	-0-	-207	-0-	251 1	3552 2	Y	598	602	0			22
01	4712 X	3383	-0-	-1329	-0-	13 4	658 9							
01	4712 X	3383	-0-	-1329	-0-	188 1	2728 2	Y	414	420	0			16
02	4408 X	2272	-0-	-2136	-0-	12 4	455 9							
02	4408 X	2272	-0-	-2136	-0-	169 1	1798 2	Y	275	280	0			11
03	4712 X	3064	-0-	-1648	-0-	2 4	303 9							
03	4712 X	3064	-0-	-1648	-0-	242 1	2420 2	Y	365	364	0			12
04	4560 X	3058	-0-	-1502	-0-	402 9								
04	4560 X	3058	-0-	-1502	-0-	249 1	2409 2	Y	364	370	0			6
05	4464 X	3764	-0-	-700	-0-	400 9								
05	4464 X	3764	-0-	-700	-0-	300 1	2943 2	Y	412	401	0			17
						68 4	453 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396														
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	223 1	2836 2	Y	392	378	0			15
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	10 4	431 9							
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	216 1	3324 2	Y	450	448	0			17
02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	15 4	495 9							
02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	206 1	3052 2	Y	423	423	0			17
03	3503 X	2903	-0-	-600	-0-	3 4	465 9							
03	3503 X	2903	-0-	-600	-0-	270 1	2289 2	Y	313	319	0			11
04	3930 X	3741	-0-	-189	-0-	344 9								
04	3930 X	3741	-0-	-189	-0-	242 1	3042 2	Y	415	419	0			7
05	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	457 9								
05	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	218 1	3857 2	Y	488	475	0			20
						90 4	537 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		38H		RRCID -> 271655		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 8131		PERF. 9405 - 14297			
M	O	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

12	3782	X	2017	-0-	-1765	-0-	251	1	1498	2	Y	239	245	0	9
							5	4	263	9					
01	3906	X	1239	-0-	-2667	-0-	150	1	925	2	Y	145	148	0	6
							4	4	160	9					
02	3654	X	2460	-0-	-1194	-0-	175	1	1942	2	Y	310	304	0	12
							2	4	341	9					
03	3906	X	2308	-0-	-1598	-0-	181	1	1812	2	Y	286	288	0	10
							315	9							
04	3510	X	679	-0-	-2831	-0-	221	1	391	2	Y	61	70	0	1
							67	9							
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	376	1	3380	2	Y	494	475	0	20
							78	4	543	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		39H		RRCID -> 271656		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 9676 - 13275			

12	4278	X	2727	-0-	-1551	-0-	303	1	2108	2	Y	280	278	0	10
							8	4	308	9					
01	3224	X	2769	-0-	-455	-0-	222	1	2218	2	Y	290	289	0	11
							10	4	319	9					
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	210	1	2352	2	Y	314	312	0	13
							3	4	345	9					
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	181	1	2511	2	Y	329	331	0	11
							362	9							
04	2670	X	2583	-0-	-87	-0-	151	1	2125	2	Y	279	286	0	4
							307	9							
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	188	1	2611	2	Y	319	310	0	13
							61	4	351	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		23H		RRCID -> 271665		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8149		PERF. 8768 - 15017			

12	2604	N	2509	-0-	-95	-0-	20	1	2329	2	Y	145	139	0	13
							160	9							
01	2325	N	1900	-0-	-425	-0-	13	1	1771	2	Y	105	107	0	11
							116	9							
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	18	1	2089	2	Y	147	145	0	13
							162	9							
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	11	1	2410	2	Y	153	152	0	14
							1	4	168	9					
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	9	1	1803	2	Y	144	137	0	21
							158	9							
05	2325	N	162	-0-	-2163	-0-	8	1	154	9	Y	140	148	0	13

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		24H		RRCID -> 271666		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 8610 - 15407			

12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	36	1	4125	2	Y	263	254	0	23
							1	4	289	9					
01	4216	X	4132	-0-	-84	-0-	28	1	3843	2	Y	237	236	0	24
							261	9							
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	33	1	3832	2	Y	282	281	0	25
							310	9							
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	23	1	4890	2	Y	323	319	0	29
							2	4	355	9					
04	4080	X	3194	-0-	-886	-0-	15	1	2911	2	Y	244	238	0	35
							268	9							
05	4216	X	295	-0-	-3921	-0-	13	1	282	9	Y	256	267	0	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 35H		RRCID -> 271667		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8696 - 15386					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3441 X	3330	-0-	-111	-0-	28	1 3159	2 2	Y	129	136	0		11	
						1	4 142	9							
01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	25	1 3473	2 2	Y	132	130	0		13	
						145	9								
02	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	27	1 3149	2 2	Y	142	143	0		12	
						156	9								
03	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	16	1 3445	2 2	Y	141	140	0		13	
						1	4 155	9							
04	2970 X	2664	-0-	-306	-0-	13	1 2509	2 2	Y	129	123	0		19	
						142	9								
05	3069 X	162	-0-	-2907	-0-	12	1 150	9 9	Y	136	142	0		13	
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 36H		RRCID -> 271668		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 8865 - 15505					
12	9393 X	8193	-0-	-1200	-0-	66	1 7507	2 2	Y	562	560	0		49	
						2	4 618	9							
01	8959 X	8498	-0-	-461	-0-	57	1 7825	2 2	Y	559	551	0		57	
						1	4 615	9							
02	8381 X	7662	-0-	-719	-0-	60	1 6953	2 2	Y	590	595	0		52	
						649	9								
03	8959 X	8415	-0-	-544	-0-	36	1 7727	2 2	Y	590	588	0		54	
						3	4 649	9							
04	8670 X	6212	-0-	-2458	-0-	28	1 5590	2 2	Y	540	516	0		78	
						594	9								
05	8494 X	593	-0-	-7901	-0-	24	1 569	9 9	Y	517	547	0		48	
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 271676		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 9257 - 15600					
12	6510 X	3206	-0-	-3304	-0-	25	1 2829	2 2	Y	319	341	0		28	
						1	4 351	9							
01	7037 X	6186	-0-	-851	-0-	40	1 5532	2 2	Y	557	529	0		56	
						1	4 613	9							
02	6583 X	5860	-0-	-723	-0-	45	1 5233	2 2	Y	529	539	0		46	
						582	9								
03	7037 X	6953	-0-	-84	-0-	29	1 6292	2 2	Y	572	566	0		52	
						3	4 629	9							
04	6720 X	5016	-0-	-1704	-0-	22	1 4433	2 2	Y	510	488	0		74	
						561	9								
05	6262 X	599	-0-	-5663	-0-	20	1 579	9 9	Y	526	551	0		49	
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 38H		RRCID -> 271677		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8209		PERF. 8935 - 15154					
12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	40	1 4589	2 2	Y	316	314	0		28	
						1	4 348	9							
01	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	38	1 5217	2 2	Y	342	335	0		35	
						1	4 376	9							
02	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	38	1 4389	2 2	Y	341	346	0		30	
						375	9								
03	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	21	1 4535	2 2	Y	318	319	0		29	
						2	4 350	9							
04	4320 X	3572	-0-	-748	-0-	16	1 3240	2 2	Y	287	274	0		42	
						316	9								
05	4464 X	344	-0-	-4120	-0-	15	1 329	9 9	Y	299	313	0		28	
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #: 39H		RRCID -> 271678		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 8166		PERF. 8797 - 15314					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	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 FRIDAY RANCH				WELL #:	40H	RRCID ->	271679	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	8818	-	15285		
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			

12		6231 X	5735	-0-	-496	-0-	47 1	5388 2	Y	272	276	0		24			
							1 4	299 9									
01		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	42 1	5745 2	Y	276	272	0		28			
							1 4	304 9									
02		5597 X	5515	-0-	-82	-0-	44 1	5148 2	Y	294	296	0		26			
							323 9										
03		5983 X	5980	-0-	-3	-0-	26 1	5634 2	Y	289	289	0		26			
							2 4	318 9									
04		5790 X	4333	-0-	-1457	-0-	20 1	4025 2	Y	262	250	0		38			
							288 9										
05		5983 X	320	-0-	-5663	-0-	19 1	301 9	Y	274	286	0		26			

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	271686	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	9078	-	15283		

12		5394 X	1568	-0-	-3826	-0-	16 1	1363 2	Y	171	188	0		8			
							1 4	188 9									
01		5921 X	4870	-0-	-1051	-0-	51 1	4270 2	Y	495	468	0		35			
							4 4	545 9									
02		5568 X	5323	-0-	-245	-0-	44 1	4673 2	Y	547	550	0		32			
							4 4	602 9									
03		5952 X	5840	-0-	-112	-0-	50 1	5135 2	Y	595	589	0		38			
							655 9										
04		5760 X	5230	-0-	-530	-0-	48 1	4641 2	Y	491	506	0		23			
							1 4	540 9									
05		5704 X	5451	-0-	-253	-0-	50 1	4827 2	Y	521	513	0		31			
							1 4	573 9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	271687	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	9065	-	15084		

12		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	85 1	7131 2	Y	689	680	0		33			
							6 4	758 9									
01		7347 X	6937	-0-	-410	-0-	72 1	6094 2	Y	696	680	0		49			
							5 4	766 9									
02		6873 X	6803	-0-	-70	-0-	56 1	5932 2	Y	736	742	0		43			
							5 4	810 9									
03		7626 X	7397	-0-	-229	-0-	63 1	6463 2	Y	792	785	0		50			
							871 9										
04		7380 X	7070	-0-	-310	-0-	64 1	6235 2	Y	700	717	0		33			
							1 4	770 9									
05		7626 X	7497	-0-	-129	-0-	68 1	6598 2	Y	754	742	0		45			
							2 4	829 9									

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B				WELL #:	3H	RRCID ->	271704	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8868	-	14767		

12		8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	87 1	7291 2	Y	866	855	0		42			
							6 4	953 9									
01		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	81 1	6792 2	Y	787	773	0		56			
							6 4	866 9									
02		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	57 1	6080 2	Y	735	748	0		43			
							6 4	809 9									
03		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	63 1	6521 2	Y	780	774	0		49			
							858 9										
04		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	63 1	6143 2	Y	673	690	0		32			
							1 4	740 9									
05		7130 X	4672	-0-	-2458	-0-	42 1	4123 2	Y	460	464	0		28			
							1 4	506 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	74	1	6222	2	Y	647	644	0	31
						6	4	712	9					
01	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	69	1	5840	2	Y	635	621	0	45
						5	4	699	9					
02	5974 X	5896	-0-	-78	-0-	49	1	5176	2	Y	605	614	0	36
						5	4	666	9					
03	6386 X	6309	-0-	-77	-0-	54	1	5552	2	Y	639	635	0	40
						703	9							
04	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	57	1	5609	2	Y	592	604	0	28
						1	4	651	9					
05	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	60	1	5884	2	Y	633	623	0	38
						2	4	696	9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

12	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	89	1	7424	2	Y	968	955	0	47
						7	4	1065	9					
01	8246 X	7859	-0-	-387	-0-	83	1	6954	2	Y	742	737	0	52
						6	4	816	9					
02	7714 X	7461	-0-	-253	-0-	62	1	6609	2	Y	713	723	0	42
						6	4	784	9					
03	8587 X	8195	-0-	-392	-0-	71	1	7273	2	Y	774	767	0	49
						851	9							
04	8310 X	7974	-0-	-336	-0-	73	1	7134	2	Y	696	712	0	33
						1	4	766	9					
05	8587 X	8070	-0-	-517	-0-	74	1	7206	2	Y	716	706	0	43
						2	4	788	9					

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

12	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	23	1	6482	2	Y	958	925	1	82
						22	4	1054	9					
01	8122 X	6604	-0-	-1518	-0-	25	1	5679	2	Y	797	779	1	100
						23	4	877	9					
02	7511 X	7062	-0-	-449	-0-	23	1	6100	2	Y	842	815	1	127
						13	4	926	9					
03	7595 X	7440	-0-	-155	-0-	90	1	6383	2	Y	866	923	1	70
						14	4	953	9					
04	7350 X	6785	-0-	-565	-0-	45	1	5878	2	Y	766	777	1	59
						19	4	843	9					
05	7595 X	7235	-0-	-360	-0-	31	1	6275	2	Y	823	801	1	81
						24	4	905	9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

12	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	84	1	7054	2	Y	951	937	0	46
						6	4	1046	9					
01	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	79	1	6618	2	Y	840	827	0	59
						6	4	924	9					
02	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	55	1	5798	2	Y	751	766	0	44
						5	4	826	9					
03	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	60	1	6147	2	Y	787	781	0	50
						866	9							
04	6690 X	6338	-0-	-352	-0-	57	1	5564	2	Y	651	670	0	31
						1	4	716	9					
05	6913 X	6803	-0-	-110	-0-	61	1	5958	2	Y	711	699	0	43
						2	4	782	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 19H		RRCID -> 271710		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6231 X	3597	-0-	-2634	-0-	161 1 29 4	2920 2 487 9	Y	443 441 0	19
01	4092 X	2184	-0-	-1908	-0-	139 1 67 4	1636 2 342 9	Y	311 317 0	13
02	3828 X	2018	-0-	-1810	-0-	131 1 121 4	1433 2 333 9	Y	303 302 0	14
03	3937 X	1614	-0-	-2323	-0-	115 1 14 4	1244 2 241 9	Y	219 220 0	13
04	3660 X	2888	-0-	-772	-0-	114 1 13 4	2367 2 394 9	Y	358 346 0	25
05	3596 X	2549	-0-	-1047	-0-	109 1 139 4	1927 2 374 9	Y	340 344 0	21

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 18H		RRCID -> 271711		COMPL. DATE 02/10/2014		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910		
12	4216 X	3065	-0-	-1151	-0-	205 1 25 4	2519 2 316 9	Y	287 286 0	12
01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	194 1 108 4	2635 2 355 9	Y	323 321 0	14
02	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	190 1 205 4	2433 2 364 9	Y	331 329 0	16
03	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	191 1 27 4	2459 2 305 9	Y	277 277 0	16
04	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	162 1 20 4	3543 2 380 9	Y	345 337 0	24
05	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	159 1 244 4	3393 2 422 9	Y	384 385 0	23

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 17H		RRCID -> 271712		COMPL. DATE 02/10/2014		TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096		
12	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	96 1 42 4	4219 2 391 9	Y	355 353 0	15
01	4712 X	4531	-0-	-181	-0-	85 1 159 4	3890 2 397 9	Y	361 361 0	15
02	4118 X	4038	-0-	-80	-0-	85 1 278 4	3301 2 374 9	Y	340 339 0	16
03	4743 X	3792	-0-	-951	-0-	94 1 37 4	3345 2 316 9	Y	287 286 0	17
04	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	61 1 26 4	4575 2 372 9	Y	338 331 0	24
05	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	83 1 309 4	4296 2 406 9	Y	369 370 0	23

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 16H		RRCID -> 271722		COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092		
12	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	246 1 31 4	3096 2 589 9	Y	535 537 0	23
01	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	242 1 122 4	2983 2 630 9	Y	573 572 0	24
02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	233 1 228 4	2707 2 635 9	Y	577 574 0	27
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	203 1 28 4	2547 2 497 9	Y	452 452 0	27
04	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	193 1 21 4	3707 2 623 9	Y	566 553 0	40
05	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	187 1 245 4	3408 2 666 9	Y	605 608 0	37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351											
BRISCOE THON UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 271724		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		6169 X	5112	-0-	-1057	-0-	16 1	4395 2	Y	624	610	1			53
							15 4	686 9							
01		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	21 1	4783 2	Y	699	664	1			88
							19 4	769 9							
02		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	16 1	4203 2	Y	627	620	1			95
							9 4	690 9							
03		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	63 1	4470 2	Y	654	696	1			53
							10 4	719 9							
04		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	34 1	4473 2	Y	629	634	1			48
							15 4	692 9							
05		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	22 1	4463 2	Y	632	618	1			62
							17 4	695 9							
BRISCOE THON UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 271725		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770					
12		4805 X	4744	-0-	-61	-0-	15 1	4168 2	Y	497	487	1			42
							14 4	547 9							
01		4588 X	4439	-0-	-149	-0-	17 1	3840 2	Y	515	492	1			65
							15 4	567 9							
02		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	15 1	3782 2	Y	515	502	1			78
							8 4	567 9							
03		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	56 1	3946 2	Y	528	563	1			43
							8 4	581 9							
04		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	30 1	3882 2	Y	498	503	1			38
							13 4	548 9							
05		4588 X	4532	-0-	-56	-0-	19 1	3938 2	Y	509	497	1			50
							15 4	560 9							
BRISCOE THON UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 271728		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116					
12		8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	28 1	7767 2	Y	821	793	1			70
							26 4	903 9							
01		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	34 1	7729 2	Y	761	735	1			96
							31 4	837 9							
02		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	28 1	7316 2	Y	714	702	1			108
							16 4	785 9							
03		8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	111 1	7838 2	Y	752	799	1			61
							17 4	827 9							
04		8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	59 1	7631 2	Y	704	711	1			54
							25 4	774 9							
05		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	37 1	7534 2	Y	698	684	1			68
							29 4	768 9							
BRISCOE THON UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 271730		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 20H		RRCID -> 271750		COMPL. DATE 02/03/2014				TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	190	1	3011	2	Y	445	441	0			19	
01	3906 X	3280	-0-	-626	-0-	181	1	2536	2	Y	418	419	0			18	
02	3654 X	2946	-0-	-708	-0-	169	1	2160	2	Y	395	394	0			19	
03	3906 X	2577	-0-	-1329	-0-	182	4	435	9								
04	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	166	1	2047	2	Y	310	311	0			18	
05	3720 X	3542	-0-	-178	-0-	23	4	341	9								
						164	1	3269	2	Y	428	416	0			30	
						18	4	471	9								
						156	1	2731	2	Y	416	421	0			25	
						197	4	458	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 21H		RRCID -> 271751		COMPL. DATE 02/05/2014				TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144							
12	4898 X	3405	-0-	-1493	-0-	183	1	2800	2	Y	358	355	0			16	
01	3875 X	3097	-0-	-778	-0-	28	4	394	9								
02	3538 X	3388	-0-	-150	-0-	176	1	2439	2	Y	347	348	0			15	
03	3782 X	2645	-0-	-1137	-0-	100	4	382	9								
04	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	176	1	2554	2	Y	403	399	0			19	
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	215	4	443	9								
						166	1	2145	2	Y	282	284	0			17	
						24	4	310	9								
						97	1	3345	2	Y	378	368	0			27	
						19	4	416	9								
						124	1	3013	2	Y	396	399	0			24	
						217	4	436	9								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 22H		RRCID -> 271752		COMPL. DATE 02/05/2014				TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286							
12	5053 X	4711	-0-	-342	-0-	260	1	3896	2	Y	470	464	0			20	
01	4402 X	4329	-0-	-73	-0-	38	4	517	9								
02	4118 X	3865	-0-	-253	-0-	246	1	3437	2	Y	460	461	0			19	
03	4402 X	3255	-0-	-1147	-0-	140	4	506	9								
04	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	231	1	2912	2	Y	434	432	0			21	
05	4402 X	4341	-0-	-61	-0-	245	4	477	9								
						225	1	2642	2	Y	326	328	0			19	
						29	4	359	9								
						226	1	3875	2	Y	413	403	0			29	
						22	4	454	9								
						212	1	3418	2	Y	423	426	0			26	
						246	4	465	9								
FOGMT		WELL #: 24SP		RRCID -> 271753		COMPL. DATE 08/16/2013				TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616							
12	3286 X	3098	-0-	-188	-0-	152	1	2500	2	Y	363	361	0			17	
01	3007 X	2876	-0-	-131	-0-	47	4	399	9								
02	2813 X	2626	-0-	-187	-0-	134	1	2298	2	Y	350	349	0			18	
03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	59	4	385	9								
04	2910 X	2818	-0-	-92	-0-	70	1	2143	2	Y	327	329	0			16	
05	3007 X	2697	-0-	-310	-0-	53	4	360	9								
						78	1	2632	2	Y	392	391	0			17	
						431	9										
						68	1	2366	2	Y	348	346	0			19	
						1	4	383	9								
						71	1	2268	2	Y	323	328	0			14	
						3	4	355	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
FOGMT		WELL #: 25SP		RRCID -> 271755		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6373		PERF. 6855 - 13184		
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	
12		3720 X	3414	-0-	-306	-0-	167 1	2872 2	Y	292	300 0	14
							54 4	321 9				
01		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	150 1	2722 2	Y	270	270 0	14
							70 4	297 9				
02		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	82 1	2707 2	Y	269	270 0	13
							67 4	296 9				
03		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	83 1	2876 2	Y	280	281 0	12
							308 9					
04		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	86 1	3054 2	Y	293	289 0	16
							2 4	322 9				
05		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	84 1	2770 2	Y	258	263 0	11
							4 4	284 9				

FOGMT		WELL #: 26SP		RRCID -> 271758		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 6788 - 10300		
12		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	147 1	2263 2	Y	154	156 0	7
							43 4	169 9				
01		2790 X	2324	-0-	-466	-0-	131 1	1990 2	Y	138	138 0	7
							51 4	152 9				
02		2610 X	1971	-0-	-639	-0-	63 1	1733 2	Y	120	121 0	6
							43 4	132 9				
03		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	75 1	2464 2	Y	166	165 0	7
							183 9					
04		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	70 1	2317 2	Y	155	153 0	9
							1 4	171 9				
05		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	80 1	2533 2	Y	163	165 0	7
							4 4	179 9				

FOGMT		WELL #: 27SP		RRCID -> 271760		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6353		PERF. 7231 - 13772		
12		1457 N	1312	-0-	-145	-0-	106 1	1009 2	Y	162	170 0	8
							19 4	178 9				
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	94 1	792 2	Y	168	167 0	9
							20 4	185 9				
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	40 1	637 2	Y	136	138 0	7
							16 4	150 9				
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	36 1	528 2	Y	110	112 0	5
							121 9					
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	31 1	594 2	Y	122	120 0	7
							134 9					
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	45 1	832 2	Y	165	165 0	7
							1 4	182 9				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 23H		RRCID -> 271771		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 8393 - 14408		
12		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	71 1	3076 2	Y	310	311 0	13
							30 4	341 9				
01		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	52 1	3050 2	Y	315	315 0	13
							124 4	347 9				
02		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	47 1	2660 2	Y	305	304 0	14
							224 4	336 9				
03		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	65 1	3218 2	Y	307	303 0	18
							35 4	338 9				
04		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	19 1	3123 2	Y	257	257 0	18
							18 4	283 9				
05		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	21 1	3176 2	Y	304	303 0	19
							229 4	334 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		24H	RRCID -> 271774	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	8236 - 14237
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	290 1	4167 2	Y	568	554 0	43
						219 4	625 9				
01	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	308 1	4692 2	Y	580	596 0	27
						302 4	638 9				
02	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	378 1	5162 2	Y	627	614 0	40
						317 4	690 9				
03	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	357 1	5500 2	Y	583	595 0	28
						51 4	641 9				
04	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	329 1	5365 2	Y	567	553 0	42
						40 4	624 9				
05	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	334 1	5070 2	Y	563	557 0	48
						365 4	619 9				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		25H	RRCID -> 271775	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8139 - 14165
12	4526 X	4172	-0-	-354	-0-	327 1	3184 2	Y	449	439 0	34
						167 4	494 9				
01	5642 X	4086	-0-	-1556	-0-	307 1	3077 2	Y	458	471 0	21
						198 4	504 9				
02	5278 X	4813	-0-	-465	-0-	373 1	3613 2	Y	550	536 0	35
						222 4	605 9				
03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	379 1	4684 2	Y	623	628 0	30
						43 4	685 9				
04	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	346 1	4369 2	Y	579	566 0	43
						33 4	637 9				
05	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	376 1	4165 2	Y	580	574 0	49
						300 4	638 9				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		27H	RRCID -> 271776	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8242 - 13928
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	279 1	2474 2	Y	308	297 0	23
						130 4	339 9				
01	2759 N	2613	-0-	-146	-0-	229 1	1971 2	Y	260	271 0	12
						127 4	286 9				
02	2900 N	2929	-0-	29	29	294 1	2179 2	Y	293	287 0	18
						134 4	322 9				
03	3942 X	3913	-0-	-29	-0-	298 1	3175 2	Y	374	374 0	18
						29 4	411 9				
04	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	287 1	3299 2	Y	387	376 0	29
						25 4	426 9				
05	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	319 1	3357 2	Y	413	407 0	35
						242 4	454 9				

FOGMT		WELL #:		15SP	RRCID -> 271782	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6795 - 12835
12	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	203 1	4966 2	Y	279	275 0	13
						93 4	307 9				
01	5177 X	5007	-0-	-170	-0-	167 1	4445 2	Y	255	255 0	13
						114 4	281 9				
02	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	109 1	4652 2	Y	272	272 0	13
						116 4	299 9				
03	5580 X	5327	-0-	-253	-0-	113 1	4905 2	Y	281	282 0	12
						309 9					
04	5400 X	4583	-0-	-817	-0-	102 1	4217 2	Y	238	237 0	13
						2 4	262 9				
05	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	126 1	5573 2	Y	305	305 0	13
						8 4	336 9				

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

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
12	2046 N	1324	-0-	-722	-0-	-0-	83 1	1036 2	186 9	186 9	Y	169	174 0				8
01	2232 X	1552	-0-	-680	-0-	-0-	19 4	186 9	75 1	1230 2	Y	196	194 0				10
02	2088 X	1105	-0-	-983	-0-	-0-	31 4	216 9	37 1	890 2	Y	142	145 0				7
03	1860 X	1086	-0-	-774	-0-	-0-	22 4	156 9	36 1	896 2	Y	140	141 0				6
04	1800 X	892	-0-	-908	-0-	-0-	154 9		27 1	740 2	Y	114	114 0				6
05	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	125 9		45 1	1346 2	Y	201	198 0				9
							2 4	221 9									

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	1279 2	24 4	239 9	Y	217	219 0				10
01	1581 N	1392	-0-	-189	-0-	-0-	83 1	1081 2	28 4	200 9	Y	182	183 0				9
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	1247 2	31 4	232 9	Y	211	210 0				10
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	1532 2	278 9		Y	253	252 0				11
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	1272 2	1 4	228 9	Y	207	207 0				11
05	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	-0-	45 1	1277 2	2 4	222 9	Y	202	204 0				9

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

12	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	-0-	282 1	2805 2	147 4	421 9	Y	383	375 0				29
01	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	-0-	280 1	3609 2	232 4	257 9	Y	234	252 0				11
02	3828 X	1076	-0-	-2752	-0-	-0-	310 1	695 2	43 4	28 9	Y	25	34 0				2
03	4092 X	273	-0-	-3819	-0-	-0-	273 1				Y	-0-	2 0				-0-
04	3960 X	250	-0-	-3710	-0-	-0-	250 1				Y	-0-					-0-
05	4092 X	280	-0-	-3812	-0-	-0-	280 1				Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

12	14880 X	14152	-0-	-728	-0-	-0-	30 1	13785 2	337 9		Y	306	289 1				56
01	14880 X	13120	-0-	-1760	-0-	-0-	18 1	12782 2	320 9		Y	291	265 1				82
02	13775 X	11820	-0-	-1955	-0-	-0-	25 1	11479 2	1 4	315 9	Y	286	292 1				76
03	14322 X	13006	-0-	-1316	-0-	-0-	30 1	12677 2	299 9		Y	272	272 1				76
04	13710 X	12410	-0-	-1300	-0-	-0-	23 1	12115 2	272 9		Y	247	259 1				64
05	14167 X	12758	-0-	-1409	-0-	-0-	27 1	12462 2	1 4	268 9	Y	244	272 1				36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
01	8835 X	97	-0-	-8738	-0-	94	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	6699 X	-0-	-0-	-6699	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	7161 X	1	-0-	-7160	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
05	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	8	1	3905	2	Y	92	79	1			13
						101	9									
WORTHY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630																
12	22287 X	22287	-0-	-0-	-0-	20	1	21883	2	Y	349	349	1			13
01	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	384	9									
02	18038 X	18038	-0-	-0-	-0-	19	1	20050	2	Y	492	486	1			19
03	20043 X	20043	-0-	-0-	-0-	1	4	541	9							
04	19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	2	1	17471	2	Y	513	515	1			17
05	19460 X	19460	-0-	-0-	-0-	1	4	564	9							
						4	1	19383	2	Y	595	580	1			32
						1	4	655	9							
						3	1	18923	2	Y	568	562	1			38
						1	4	625	9							
						29	1	18813	2	Y	517	544	1			11
						49	4	569	9							
STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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																
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	36	1	3453	2	Y	97	107	0			16
01	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	1	4	107	9							
02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	21	1	3672	2	Y	96	93	0			19
03	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	33	4	106	9							
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	22	1	3126	2	Y	84	83	0			20
05	3379 X	2795	-0-	-584	-0-	12	4	92	9							
						22	1	3771	2	Y	80	57	0			43
						1	4	88	9							
						22	1	3464	2	Y	76	30	0			89
						84	9									
						74	1	2564	2	Y	60	135	0			14
						91	4	66	9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968																
12	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	21	1	2047	2	Y	162	160	0			27
01	2201 X	1984	-0-	-217	-0-	178	9									
02	2059 X	1861	-0-	-198	-0-	10	1	1792	2	Y	151	149	0			29
03	2201 X	1863	-0-	-338	-0-	16	4	166	9							
04	1920 N	1788	-0-	-132	-0-	12	1	1679	2	Y	148	142	0			35
05	1984 N	1798	-0-	-186	-0-	7	4	163	9							
						10	1	1723	2	Y	118	89	0			64
						130	9									
						11	1	1647	2	Y	118	44	0			138
						130	9									
						45	1	1569	2	Y	116	227	0			27
						56	4	128	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT./ 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT./ 100351
 TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	313	1	161	4	Y	241	326	1	219	
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	265	9	45	4	Y	267	170	1	316	
02	464 N	145	-0-	-319	-0-	376	1			Y	-0-	151	1	165	
03	496 N	329	-0-	-167	-0-	294	9	30	4	Y	110	142	1	133	
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	121	9	71	4	Y	251	168	1	216	
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	616	1	145	4	Y	209	178	1	247	
						276	9								
						389	1								
						230	9								

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

12	2759 X	148	-0-	-2611	-0-	148	1			Y	-0-	14	1	-0-
01	3534 X	304	-0-	-3230	-0-	233	1	30	4	Y	37			37
02	754 X	425	-0-	-329	-0-	41	9	9	4	Y	148	18	1	167
03	672 X	672	-0-	-0-	-0-	253	1			Y	115	144	1	138
04	300 X	198	-0-	-102	-0-	163	9	149	4	Y	4	139	1	3
05	612 X	612	-0-	-0-	-0-	396	1	157	4	Y	48	3	1	48
						127	9							
						4	9							
						402	1							
						53	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

12	2914 X	492	-0-	-2422	-0-	335	1	134	4	Y	21	33	1	19
01	2914 X	445	-0-	-2469	-0-	23	9	49	4	Y	29	14	1	34
02	435 X	385	-0-	-50	-0-	364	1	9	4	Y	76	16	1	94
03	561 X	561	-0-	-0-	-0-	32	9			Y	46	81	1	59
04	480 X	276	-0-	-204	-0-	292	1	19	4	Y	7	60	1	6
05	683 X	683	-0-	-0-	-0-	84	9	192	4	Y	28	5	1	29
						388	1							
						51	9							
						249	1							
						8	9							
						460	1							
						31	9							

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

12	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-	11	1	-0-
01	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	100	1	15568	2	Y	346	308	1	38
02	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	381	9	12576	2	Y	294	282	1	50
03	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	295	313	1	32
04	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	63	4			Y	217	203	1	46
05	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	88	1	4760	2	Y	89	124	1	11
						1	4							
						75	1							
						20	4							
						30	1							
						8	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 271982		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 6433		PERF. 6912 - 11808						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	226 1	1904 2	140 4	217 9	Y	197	192 0				23
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	75 1	1599 2	172 4	51 9	Y	46	62 0				7
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	50 1	1402 2	37 9		Y	34	36 0				5
03	1550 N	968	-0-	-582	-0-	76 1	860 2	32 9		Y	29	27 0	2	1		5
04	1500 N	957	-0-	-543	-0-	58 1	879 2	20 9		Y	18	20 1				3
05	1550 N	921	-0-	-629	-0-	56 1	845 2	20 9		Y	18	5 0	14	1		2

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 31H		RRCID -> 272002		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 6926		PERF. 7670 - 12477						
12	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	340 1	3389 2	2 4	140 9	Y	127	126 0				2
01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	306 1	3553 2	9 4	168 9	Y	153	153 0				2
02	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	301 1	3926 2	22 4	169 9	Y	154	154 0				2
03	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	267 1	3861 2	4 4	169 9	Y	154	143 0	11	1		2
04	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	239 1	4106 2	1 4	150 9	Y	136	137 0				1
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	254 1	4524 2	153 9		Y	139	138 0				2

STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 272033		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 7873		PERF. 8565 - 12835						
12	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	331 1	3672 2	8 4	860 9	Y	782	800 0				58
01	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	329 1	3561 2	20 4	785 9	Y	714	681 0				91
02	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	273 1	3167 2	2 4	685 9	Y	623	663 0				51
03	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	303 1	3530 2	747 9		Y	679	662 0				68
04	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	272 1	3900 2	1 4	747 9	Y	679	675 0				72
05	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	232 1	4450 2	8 4	837 9	Y	761	765 0				68

STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 272034		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 8182 - 13027						
12	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	284 1	3159 2	7 4	680 9	Y	618	645 0				46
01	4216 X	3968	-0-	-248	-0-	278 1	3011 2	17 4	662 9	Y	602	571 0				77
02	3944 X	3837	-0-	-107	-0-	286 1	2921 2	2 4	628 9	Y	571	602 0				46
03	4216 X	4155	-0-	-61	-0-	315 1	3171 2	669 9		Y	608	593 0				61
04	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	280 1	3306 2	1 4	631 9	Y	574	574 0				61
05	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	225 1	3833 2	7 4	717 9	Y	652	655 0				58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	307	1	3413	2	Y	580	598	0	43
						7	4	638	9					
01	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	442	1	4774	2	Y	828	765	0	106
						26	4	911	9					
02	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	310	1	3263	2	Y	554	615	0	45
						2	4	609	9					
03	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	343	1	3553	2	Y	590	576	0	59
						649	9							
04	4290 X	3477	-0-	-813	-0-	332	1	2697	2	Y	406	422	0	43
						1	4	447	9					
05	4433 X	3264	-0-	-1169	-0-	173	1	2655	2	Y	392	400	0	35
						5	4	431	9					

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133														
12	4712 X	4208	-0-	-504	-0-	294	1	3269	2	Y	580	592	0	43
						7	4	638	9					
01	5022 X	4507	-0-	-515	-0-	327	1	3535	2	Y	568	539	0	72
						20	4	625	9					
02	4698 X	4431	-0-	-267	-0-	317	1	3510	2	Y	547	575	0	44
						2	4	602	9					
03	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	349	1	3826	2	Y	583	569	0	58
						641	9							
04	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	284	1	4020	2	Y	556	555	0	59
						1	4	612	9					
05	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	189	1	4667	2	Y	632	635	0	56
						8	4	695	9					

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458														
12	310 N	195	-0-	-115	-0-	80	1	81	4	Y	31	1	1	30
						34	9							
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	180	1	26	4	Y	57	48	1	39
						63	9							
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	165	1	49	4	Y	51	71	1	19
						56	9							
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	238	1	11	4	Y	107	104	1	22
						118	9							
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	210	1	124	4	Y	107	65	1	64
						118	9							
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	21	1	136	2	Y	45	69	1	40
						42	4	50	9					

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477														
12	2170 X	696	-0-	-1474	-0-	83	1	572	4	Y	37	17	1	36
						41	9							
01	682 N	277	-0-	-405	-0-	163	1	81	4	Y	30	45	1	21
						33	9							
02	580 N	291	-0-	-289	-0-	151	1	117	4	Y	21	34	1	8
						23	9							
03	682 N	259	-0-	-423	-0-	250	1	3	4	Y	5	12	1	1
						6	9							
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	294	1	7	4	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	270	1	356	2	Y	20	3	1	18
						111	4	22	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351										
TOVAR WLC A UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	272041	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	6260 - 10470	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3534 X	745	-0-	-2789	-0-	128 1	551 4	Y	60	27	1			59
01	6138 X	342	-0-	-5796	-0-	66 9	85 4	Y	56	77	1			38
02	1073 X	362	-0-	-711	-0-	62 9	142 1	Y	50	70	1			18
03	1116 X	387	-0-	-729	-0-	55 9	245 1	Y	97	95	1			20
04	750 X	693	-0-	-57	-0-	107 9	251 1	Y	87	55	1			52
05	744 X	493	-0-	-251	-0-	96 9	269 1	Y	16	54	1			14
						49 4	18 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	7H	RRCID ->	272091	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	9020 - 14093	
12	2449 N	2099	-0-	-350	-0-	20 1	1959 2	Y	109	108	0			18
01	2325 N	1942	-0-	-383	-0-	120 9	10 1	Y	97	96	0			19
02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	16 4	14 1	Y	109	102	0			26
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	14 1	8 4	Y	89	67	0			48
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	12 1	98 9	Y	96	34	0			110
05	2263 N	1554	-0-	-709	-0-	14 1	106 9	Y	66	161	0			15
						40 1	49 4							
							73 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	6H	RRCID ->	272105	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	9004 - 13942	
12	2108 N	1856	-0-	-252	-0-	18 1	1784 2	Y	49	57	0			8
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	54 9	11 1	Y	50	48	0			10
02	1798 N	1674	-0-	-124	-0-	18 4	11 1	Y	42	42	0			10
03	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	11 1	6 4	Y	35	26	0			19
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	10 1	39 9	Y	39	13	0			45
05	1798 N	1448	-0-	-350	-0-	12 1	43 9	Y	29	67	0			7
						39 1	47 4							
							32 9							
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	8H	RRCID ->	272106	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	9413 - 14390	
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	26 1	2515 2	Y	94	100	0			16
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	1 4	14 1	Y	138	127	0			27
02	2610 N	2492	-0-	-118	-0-	22 4	22 4	Y	138	132	0			33
03	2635 N	2165	-0-	-470	-0-	16 1	9 4	Y	96	77	0			52
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	12 1	106 9	Y	121	36	0			137
05	2666 N	1831	-0-	-835	-0-	16 1	133 9	Y	83	201	0			19
						47 1	58 4							
							91 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2883 X	1836	-0-	-1047	-0-		17 1	1618 2	Y	174	184 0	12
								10 4	191 9				
01		2914 X	2214	-0-	-700	-0-		21 1	1944 2	Y	215	206 0	21
								12 4	237 9				
02		2668 X	2028	-0-	-640	-0-		20 1	1759 2	Y	212	213 0	20
								16 4	233 9				
03		2852 X	2327	-0-	-525	-0-		21 1	2039 2	Y	239	242 0	17
								4 4	263 9				
04		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-		34 1	2120 2	Y	242	244 0	15
								10 4	266 9				
05		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-		19 1	2044 2	Y	226	225 0	16
								19 4	249 9				

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602													
12		2356 X	1424	-0-	-932	-0-		14 1	1290 2	Y	102	102 0	7
								8 4	112 9				
01		2573 X	1692	-0-	-881	-0-		16 1	1525 2	Y	129	123 0	13
								9 4	142 9				
02		2407 X	2209	-0-	-198	-0-		22 1	1978 2	Y	174	170 0	17
								18 4	191 9				
03		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-		22 1	2114 2	Y	181	185 0	13
								4 4	199 9				
04		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-		33 1	2052 2	Y	171	173 0	11
								9 4	188 9				
05		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-		20 1	2141 2	Y	172	171 0	12
								20 4	189 9				

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302													
12		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		16 1	1520 2	Y	37	46 0	6
								41 9					
01		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		11 1	1920 2	Y	43	41 0	8
								17 4	47 9				
02		1653 N	1645	-0-	-8	-0-		11 1	1586 2	Y	38	37 0	9
								6 4	42 9				
03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		10 1	1701 2	Y	31	23 0	17
								34 9					
04		1740 N	1606	-0-	-134	-0-		10 1	1563 2	Y	30	12 0	35
								33 9					
05		1767 N	1738	-0-	-29	-0-		46 1	1600 2	Y	32	60 0	7
								57 4	35 9				

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121													
12		1922 N	829	-0-	-1093	-0-		8 1	736 2	Y	77	105 0	13
								85 9					
01		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-		13 1	2321 2	Y	220	190 0	43
								21 4	242 9				
02		1769 N	1129	-0-	-640	-0-		7 1	1009 2	Y	99	119 0	23
								4 4	109 9				
03		837 N	57	-0-	-780	-0-		53 2	4 9	Y	4	25 0	2
04		2010 N	17	-0-	-1993	-0-		15 2	2 9	Y	2	2 0	2
05		1209 N	3	-0-	-1206	-0-		3 2		Y	-0-	2 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		WELL #:		99H		RRCID -> 272129		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826		
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

12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	16 9	1 4	1501 114	2 9	Y	104	105 0		7
01	2356 N	2017	-0-	-339	-0-	20 11	1 4	1835 151	2 9	Y	137	131 0		13
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	24 19	1 4	2087 187	2 9	Y	170	167 0		16
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	23 4	1 4	2203 191	2 9	Y	174	178 0		12
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	35 10	1 4	2140 182	2 9	Y	165	167 0		10
05	2480 N	2430	-0-	-50	-0-	20 20	1 4	2208 182	2 9	Y	165	163 0		12

STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #:		1H		RRCID -> 272130		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174				
12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	365 8	1 4	4058 862	2 9	Y	784	810 0		58
01	4805 X	4765	-0-	-40	-0-	332 20	1 4	3589 824	2 9	Y	749	711 0		96
02	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	348 2	1 4	3550 802	2 9	Y	729	766 0		59
03	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	387 855	1 9	3858	2 9	Y	777	758 0		78
04	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	303 1	1 4	3883 778	2 9	Y	707	710 0		75
05	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	334 7	1 4	4105 806	2 9	Y	733	743 0		65

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		90H		RRCID -> 272161		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546				
12	1984 N	1142	-0-	-842	-0-	11 6	1 4	1029 96	2 9	Y	87	96 0		6
01	1984 N	1182	-0-	-802	-0-	11 6	1 4	1055 110	2 9	Y	100	96 0		10
02	1740 N	1456	-0-	-284	-0-	14 12	1 4	1280 150	2 9	Y	136	133 0		13
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	13 2	1 4	1267 144	2 9	Y	131	135 0		9
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	21 6	1 4	1290 144	2 9	Y	131	132 0		8
05	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	12 12	1 4	1329 143	2 9	Y	130	129 0		9

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		91H		RRCID -> 272162		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523				
12	2046 N	1189	-0-	-857	-0-	11 6	1 4	1064 108	2 9	Y	98	105 0		7
01	1643 N	1581	-0-	-62	-0-	15 8	1 4	1406 152	2 9	Y	138	131 0		14
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	18 14	1 4	1579 189	2 9	Y	172	170 0		16
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	18 3	1 4	1697 199	2 9	Y	181	184 0		13
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	26 7	1 4	1632 185	2 9	Y	168	171 0		10
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	16 15	1 4	1686 186	2 9	Y	169	167 0		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	1767 N	1282	-0-	-485	-0-	12 7	1 4	1151 112	2 9	Y	102	107 0	7	
01	1798 N	1419	-0-	-379	-0-	14 8	1 4	1265 132	2 9	Y	120	115 0	12	
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	18 14	1 4	1558 176	2 9	Y	160	157 0	15	
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	17 3	1 4	1626 178	2 9	Y	162	166 0	11	
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	26 7	1 4	1581 169	2 9	Y	154	156 0	9	
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	15 15	1 4	1625 169	2 9	Y	154	152 0	11	
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090														
12	3038 X	2079	-0-	-959	-0-	19 11	1 4	1814 235	2 9	Y	214	225 0	15	
01	3038 X	2419	-0-	-619	-0-	22 13	1 4	2105 279	2 9	Y	254	244 0	25	
02	2842 X	2716	-0-	-126	-0-	26 21	1 4	2328 341	2 9	Y	310	305 0	30	
03	3038 X	2809	-0-	-229	-0-	25 5	1 4	2434 345	2 9	Y	314	322 0	22	
04	2940 X	2798	-0-	-142	-0-	39 11	1 4	2414 334	2 9	Y	304	307 0	19	
05	2914 X	2839	-0-	-75	-0-	23 22	1 4	2464 330	2 9	Y	300	298 0	21	
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231														
12	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	304 7	1 4	3372 593	2 9	Y	539	548 0	40	
01	3999 X	3730	-0-	-269	-0-	271 16	1 4	2925 518	2 9	Y	471	451 0	60	
02	3741 X	3729	-0-	-12	-0-	287 2	1 4	2948 492	2 9	Y	447	471 0	36	
03	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	315 519	1 9	3179 3092	2 9	Y	472	461 0	47	
04	3870 X	3792	-0-	-78	-0-	242 1	1 4	3092 457	2 9	Y	415	418 0	44	
05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	269 6	1 4	3298 479	2 9	Y	435	440 0	39	
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179														
12	4960 X	4533	-0-	-427	-0-	314 7	1 4	3489 723	2 9	Y	657	678 0	48	
01	4526 X	3681	-0-	-845	-0-	255 15	1 4	2755 656	2 9	Y	596	568 0	76	
02	4234 X	3800	-0-	-434	-0-	251 2	1 4	2877 670	2 9	Y	609	636 0	49	
03	4526 X	4111	-0-	-415	-0-	297 708	1 9	3106 651	2 9	Y	644	629 0	64	
04	4380 X	4046	-0-	-334	-0-	245 1	1 4	3149 651	2 9	Y	592	593 0	63	
05	4526 X	4146	-0-	-380	-0-	321 6	1 4	3177 642	2 9	Y	584	595 0	52	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		4092 X	2700	-0-	-1392	-0-	25 1 14 4	2393 2 268 9	Y	244	256 0		17	
01		4309 X	3327	-0-	-982	-0-	32 1 18 4	2970 2 307 9	Y	279	269 0		27	
02		3915 X	3412	-0-	-503	-0-	34 1 27 4	3012 2 339 9	Y	308	306 0		29	
03		4185 X	3565	-0-	-620	-0-	33 1 6 4	3177 2 349 9	Y	317	324 0		22	
04		3900 X	3301	-0-	-599	-0-	47 1 13 4	2927 2 314 9	Y	285	289 0		18	
05		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	30 1 30 4	3263 2 337 9	Y	306	302 0		22	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219														
12		6696 X	5201	-0-	-1495	-0-	49 1 28 4	4650 2 474 9	Y	431	439 0		30	
01		7657 X	5697	-0-	-1960	-0-	55 1 31 4	5143 2 468 9	Y	425	413 0		42	
02		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	71 1 57 4	6324 2 625 9	Y	568	556 0		54	
03		7471 X	7295	-0-	-176	-0-	69 1 12 4	6581 2 633 9	Y	575	589 0		40	
04		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	103 1 29 4	6337 2 594 9	Y	540	547 0		33	
05		7564 X	6226	-0-	-1338	-0-	52 1 51 4	5613 2 510 9	Y	464	464 0		33	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357														
12		4185 X	2732	-0-	-1453	-0-	26 1 15 4	2475 2 216 9	Y	196	206 0		14	
01		4092 X	3238	-0-	-854	-0-	31 1 17 4	2924 2 266 9	Y	242	232 0		24	
02		3828 X	3744	-0-	-84	-0-	38 1 30 4	3342 2 334 9	Y	304	299 0		29	
03		4092 X	3865	-0-	-227	-0-	36 1 7 4	3483 2 339 9	Y	308	316 0		21	
04		3930 X	3750	-0-	-180	-0-	54 1 15 4	3361 2 320 9	Y	291	294 0		18	
05		3999 X	3803	-0-	-196	-0-	32 1 31 4	3425 2 315 9	Y	286	284 0		20	

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940														
12		2697 X	1852	-0-	-845	-0-	18 1 10 4	1669 2 155 9	Y	141	147 0		10	
01		2790 X	2348	-0-	-442	-0-	23 1 13 4	2144 2 168 9	Y	153	148 0		15	
02		2610 X	2554	-0-	-56	-0-	26 1 21 4	2313 2 194 9	Y	176	174 0		17	
03		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	26 1 5 4	2514 2 205 9	Y	186	190 0		13	
04		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	39 1 11 4	2407 2 191 9	Y	174	176 0		11	
05		2728 N	2690	-0-	-38	-0-	23 1 22 4	2457 2 188 9	Y	171	170 0		12	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 97H			RRCID -> 272198		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
12	3534 X	2876	-0-	-658	-0-	27 1	2568 2	Y	242	250	0	17	
						15 4	266 9						
01	3968 X	3499	-0-	-469	-0-	34 1	3149 2	Y	270	260	0	27	
						19 4	297 9						
02	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	40 1	3577 2	Y	401	390	0	38	
						32 4	441 9						
03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	39 1	3722 2	Y	406	416	0	28	
						7 4	447 9						
04	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	59 1	3672 2	Y	392	396	0	24	
						17 4	431 9						
05	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	35 1	3730 2	Y	384	381	0	27	
						34 4	422 9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 102H			RRCID -> 272199		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907		
12	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	25 1	6513 2	Y	426	411	0	22	
						10 4	469 9						
01	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	35 1	6920 2	Y	539	516	0	45	
						9 4	593 9						
02	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	25 1	5413 2	Y	419	440	0	24	
						5 4	461 9						
03	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	30 1	5226 2	Y	380	390	0	14	
						4 4	418 9						
04	5340 X	5159	-0-	-181	-0-	30 1	4747 2	Y	344	334	0	24	
						4 4	378 9						
05	5518 X	5087	-0-	-431	-0-	29 1	4691 2	Y	323	327	0	20	
						12 4	355 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 11H			RRCID -> 272200		COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964		
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	28 1	2686 2	Y	58	62	0	10	
						1 4	64 9						
01	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	13 1	2343 2	Y	101	91	0	20	
						21 4	111 9						
02	2320 X	2248	-0-	-72	-0-	15 1	2117 2	Y	98	95	0	23	
						8 4	108 9						
03	2480 X	2016	-0-	-464	-0-	11 1	1927 2	Y	71	56	0	38	
						78 9							
04	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	15 1	2415 2	Y	92	26	0	104	
						101 9							
05	2418 N	2295	-0-	-123	-0-	60 1	2072 2	Y	82	167	0	19	
						73 4	90 9						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #: 104H			RRCID -> 272201		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599		
12	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	18 1	4784 2	Y	513	503	0	26	
						7 4	564 9						
01	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	23 1	4426 2	Y	500	484	0	42	
						6 4	550 9						
02	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	20 1	4273 2	Y	466	482	0	26	
						4 4	513 9						
03	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	26 1	4556 2	Y	470	478	0	18	
						3 4	517 9						
04	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	28 1	4402 2	Y	449	436	0	31	
						3 4	494 9						
05	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	28 1	4523 2	Y	441	444	0	28	
						11 4	485 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	21 1	2009 2	Y	63	69 0		10
							69 9						
01		2325 X	1901	-0-	-424	-0-	10 1	1758 2	Y	106	95 0		21
							16 4	117 9					
02		2175 X	1174	-0-	-1001	-0-	8 1	1087 2	Y	68	73 0		16
							4 4	75 9					
03		2294 X	2190	-0-	-104	-0-	12 1	2065 2	Y	103	64 0		55
							113 9						
04		1830 N	1460	-0-	-370	-0-	9 1	1373 2	Y	71	38 0		88
							78 9						
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	39 1	1355 2	Y	73	144 0		17
							48 4	80 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590													
12		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	19 1	4892 2	Y	554	543 0		29
							7 4	609 9					
01		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	24 1	4683 2	Y	581	561 0		49
							6 4	639 9					
02		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	22 1	4681 2	Y	568	585 0		32
							4 4	625 9					
03		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	28 1	5003 2	Y	574	584 0		22
							3 4	631 9					
04		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	30 1	4775 2	Y	542	527 0		37
							4 4	596 9					
05		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	31 1	4888 2	Y	530	534 0		33
							12 4	583 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773													
12		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	18 1	4642 2	Y	521	511 0		27
							7 4	573 9					
01		5580 X	5560	-0-	-20	-0-	25 1	4875 2	Y	594	571 0		50
							7 4	653 9					
02		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	22 1	4742 2	Y	573	591 0		32
							4 4	630 9					
03		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	29 1	5052 2	Y	577	587 0		22
							3 4	635 9					
04		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	31 1	4809 2	Y	543	528 0		37
							4 4	597 9					
05		5580 X	5549	-0-	-31	-0-	31 1	4922 2	Y	531	535 0		33
							12 4	584 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612													
12		9579 X	9536	-0-	-43	-0-	33 1	8586 2	Y	822	806 0		42
							13 4	904 9					
01		10323 X	9153	-0-	-1170	-0-	42 1	8165 2	Y	850	821 0		71
							11 4	935 9					
02		9338 X	8780	-0-	-558	-0-	36 1	7856 2	Y	801	827 0		45
							7 4	881 9					
03		9951 X	9362	-0-	-589	-0-	48 1	8417 2	Y	810	824 0		31
							6 4	891 9					
04		9540 X	8820	-0-	-720	-0-	50 1	7932 2	Y	756	735 0		52
							6 4	832 9					
05		9548 X	8979	-0-	-569	-0-	51 1	8098 2	Y	736	742 0		46
							20 4	810 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	71 1	9757 2	Y	238	221 1		27
							262 9						
01		8494 X	8479	-0-	-15	-0-	53 1	8213 2	Y	194	200 1		21
							213 9						
02		7946 X	1962	-0-	-5984	-0-	15 1	1886 2	Y	47	60 1		8
							9 4	52 9					
03		8494 X	6201	-0-	-2293	-0-	39 1	6009 2	Y	139	132 1		15
							153 9						
04		8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	54 1	8014 2	Y	168	147 1		36
							15 4	185 9					
05		8494 X	3342	-0-	-5152	-0-	21 1	3245 2	Y	64	92 1		8
							6 4	70 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778													
12		5518 X	5184	-0-	-334	-0-	18 1	4689 2	Y	427	418 0		22
							7 4	470 9					
01		5208 X	4883	-0-	-325	-0-	22 1	4341 2	Y	467	450 0		39
							6 4	514 9					
02		4901 X	4588	-0-	-313	-0-	19 1	4078 2	Y	443	457 0		25
							4 4	487 9					
03		5239 X	4846	-0-	-393	-0-	25 1	4330 2	Y	444	452 0		17
							3 4	488 9					
04		5070 X	4612	-0-	-458	-0-	26 1	4122 2	Y	419	407 0		29
							3 4	461 9					
05		5177 X	4728	-0-	-449	-0-	27 1	4238 2	Y	411	414 0		26
							11 4	452 9					

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548													
12		2294 N	904	-0-	-1390	-0-	102 1	709 2	Y	65	72 0		6
							21 4	72 9					
01		2387 N	1172	-0-	-1215	-0-	129 1	919 2	Y	88	84 0		10
							27 4	97 9					
02		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	306 1	2225 2	Y	194	178 0		26
							105 4	213 9					
03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	320 1	671 2	Y	56	74 0		8
							62 9						
04		1140 N	1062	-0-	-78	-0-	303 1	703 2	Y	51	51 0		8
							56 9						
05		2852 N	905	-0-	-1947	-0-	305 1	552 2	Y	44	46 0		6
							48 9						

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504													
12		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	303 1	2112 2	Y	254	266 0		22
							62 4	279 9					
01		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	301 1	2149 2	Y	266	259 0		29
							64 4	293 9					
02		2668 X	2645	-0-	-23	-0-	205 1	2084 2	Y	234	232 0		31
							99 4	257 9					
03		2852 X	1993	-0-	-859	-0-	216 1	1587 2	Y	173	178 0		26
							190 9						
04		2760 X	1418	-0-	-1342	-0-	197 1	1109 2	Y	102	112 0		16
							112 9						
05		2821 X	2586	-0-	-235	-0-	220 1	2125 2	Y	219	204 0		31
							241 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3844 X	3215	-0-	-629	-0-	358	1	2499	2	Y	259	263	0	22	
						73	4	285	9						
01	2697 X	1971	-0-	-726	-0-	214	1	1528	2	Y	167	171	0	18	
						45	4	184	9						
02	2523 X	2129	-0-	-394	-0-	233	1	1639	2	Y	163	159	0	22	
						78	4	179	9						
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	266	1	2622	2	Y	252	236	0	38	
						277	9								
04	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	247	1	2186	2	Y	177	188	0	27	
						195	9								
05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	262	1	2472	2	Y	225	220	0	32	
						248	9								
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567															
12	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	280	1	1953	2	Y	300	291	0	26	
						57	4	330	9						
01	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	220	1	1566	2	Y	268	265	0	29	
						46	4	295	9						
02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	263	1	1512	2	Y	236	234	0	31	
						72	4	260	9						
03	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	292	1	1475	2	Y	223	221	0	33	
						245	9								
04	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	296	1	3451	2	Y	440	406	0	67	
						484	9								
05	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	288	1	1739	2	Y	249	281	0	35	
						274	9								
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527															
12	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	474	1	3309	2	Y	346	332	0	30	
						97	4	381	9						
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	457	1	3260	2	Y	362	352	0	40	
						97	4	398	9						
02	3828 X	1097	-0-	-2731	-0-	274	1	710	2	Y	72	102	0	10	
						34	4	79	9						
03	4092 X	407	-0-	-3685	-0-	312	1	86	2	Y	8	17	0	1	
						9	9								
04	3960 X	2529	-0-	-1431	-0-	312	1	2031	2	Y	169	144	0	26	
						186	9								
05	4092 X	3218	-0-	-874	-0-	334	1	2618	2	Y	242	234	0	34	
						266	9								
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677															
12	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	514	1	3584	2	Y	650	685	0	56	
						105	4	715	9						
01	4061 X	2090	-0-	-1971	-0-	215	1	1530	2	Y	273	299	0	30	
						45	4	300	9						
02	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	299	1	4449	2	Y	725	658	0	97	
						211	4	798	9						
03	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	282	1	5465	2	Y	861	829	0	129	
						1	4	947	9						
04	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	251	1	6133	2	Y	818	822	0	125	
						1	4	900	9						
05	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	250	1	4645	2	Y	694	721	0	98	
						763	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	356 1	2480 2	195 9	Y	177	192 0		15
							72 4	1879 2	154 9					
01		4340 X	2352	-0-	-1988	-0-	263 1	154 9	154 9	Y	140	140 0		15
							56 4	2149 2	162 9					
02		4263 X	2661	-0-	-1602	-0-	248 1	162 9	162 9	Y	147	142 0		20
							102 4	3562 2	257 9					
03		4557 X	4101	-0-	-456	-0-	281 1	257 9	257 9	Y	234	219 0		35
							1 4	3389 2						
04		4410 X	3855	-0-	-555	-0-	258 1			Y	189	195 0		29
							208 9							
05		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	282 1	3892 2		Y	243	238 0		34
							267 9							

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069														
12		10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	77 1	10550 2		Y	271	251 1		31
							298 9							
01		9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	61 1	9397 2		Y	232	238 1		25
							255 9							
02		8468 X	7751	-0-	-717	-0-	58 1	7441 2		Y	195	187 1		33
							37 4	215 9						
03		9052 X	8461	-0-	-591	-0-	53 1	8188 2		Y	199	210 1		22
							1 4	219 9						
04		9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	60 1	8852 2		Y	193	174 1		41
							16 4	212 9						
05		9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	57 1	8922 2		Y	186	204 1		23
							15 4	205 9						

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445														
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	51 1	845 2		Y	92	100 1		18
							2 4	101 9						
01		2914 X	1632	-0-	-1282	-0-	145 1	1336 2		Y	128	121 1		25
							10 4	141 9						
02		2726 X	1868	-0-	-858	-0-	334 1	1305 2		Y	169	156 1		38
							43 4	186 9						
03		2914 X	2718	-0-	-196	-0-	356 1	2106 2		Y	233	215 1		56
							256 9							
04		2190 X	1781	-0-	-409	-0-	332 1	1268 2		Y	131	150 1		37
							37 4	144 9						
05		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	455 1	1533 2		Y	155	173 1		19
							5 4	171 9						

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368														
12		2170 X	2162	-0-	-8	-0-	111 1	1826 2		Y	201	270 1		39
							4 4	221 9						
01		2170 X	2048	-0-	-122	-0-	183 1	1686 2		Y	152	162 1		29
							12 4	167 9						
02		2784 X	1477	-0-	-1307	-0-	314 1	1005 2		Y	114	117 1		26
							33 4	125 9						
03		2976 X	663	-0-	-2313	-0-	285 1	342 2		Y	33	51 1		8
							36 9							
04		2880 X	1378	-0-	-1502	-0-	300 1	955 2		Y	86	69 1		25
							28 4	95 9						
05		2170 X	1315	-0-	-855	-0-	237 1	981 2		Y	85	100 1		10
							3 4	94 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2418 X	2165	-0-	-253	-0-	113	1	1864	2	Y	167	174	1	33	
						4	4	184	9						
01	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	194	1	1792	2	Y	150	154	1	29	
						13	4	165	9						
02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	261	1	1947	2	Y	291	254	1	66	
						64	4	320	9						
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	276	1	2777	2	Y	352	333	1	85	
						387	9								
04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	274	1	2256	2	Y	269	277	1	77	
						66	4	296	9						
05	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	291	1	1799	2	Y	208	260	1	25	
						6	4	229	9						

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

12	1886 N	901	-0-	-985	-0-	362	1	482	2	Y	52	46	0	6	1	1
						57	9									
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	229	1	436	2	Y	51	51	0			1
						6	4	56	9							
02	783 N	736	-0-	-47	-0-	229	1	455	2	Y	45	44	0	1	1	1
						2	4	50	9							
03	899 N	694	-0-	-205	-0-	255	1	391	2	Y	44	44	0			1
						48	9									
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	251	1	387	2	Y	47	47	0			1
						52	9									
05	775 N	656	-0-	-119	-0-	263	1	346	2	Y	39	39	0			1
						4	4	43	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

12	4309 X	3293	-0-	-1016	-0-	386	1	2459	2	Y	406	416	0			75
						1	4	447	9							
01	4526 X	4031	-0-	-495	-0-	461	1	2958	2	Y	416	381	0			110
						154	4	458	9							
02	3857 X	3419	-0-	-438	-0-	228	1	2745	2	Y	336	367	0			79
						76	4	370	9							
03	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	580	1	4271	2	Y	462	433	0			108
						508	9									
04	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	426	1	4081	2	Y	439	465	0			82
						483	9									
05	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	257	1	4126	2	Y	399	378	0			103
						4	4	439	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	473	1	3013	2	Y	426	426	0			79
						1	4	469	9							
01	3968 X	3115	-0-	-853	-0-	354	1	2272	2	Y	337	327	0			89
						118	4	371	9							
02	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	247	1	3234	2	Y	417	408	0			98
						89	4	459	9							
03	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	543	1	3214	2	Y	367	379	0			86
						404	9									
04	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	453	1	3508	2	Y	397	409	0			74
						437	9									
05	4092 X	3698	-0-	-394	-0-	263	1	3085	2	Y	315	308	0			81
						3	4	347	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//					100351						
STUMBERG RANCH UNIT B				WELL #:	3H	RRCID ->	272403	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7557 PERF. 8047 - 12666
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

12	3751 X	3128	-0-	-623	-0-	360 1	2292 2	Y	432	427 0	80
01	2883 X	1940	-0-	-943	-0-	71 4	475 9	Y	270	279 0	71
02	2697 X	1798	-0-	-899	-0-	212 1	1360 2	Y	230	247 0	54
03	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	71 4	297 9	Y	353	325 0	82
04	2790 X	2749	-0-	-41	-0-	163 1	1345 2	Y	300	326 0	56
05	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	37 4	253 9	Y	315	290 0	81
						549 1	2339 2	Y			
						388 9					
						423 1	1996 2	Y			
						330 9					
						237 1	2329 2	Y			
						2 4	347 9				

STUMBERG RANCH UNIT B				WELL #:	4H	RRCID ->	272404	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 8150 - 12906

12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	309 1	1967 2	Y	344	325 0	64
01	2480 X	2424	-0-	-56	-0-	1 4	378 9	Y	301	285 0	80
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	270 1	1733 2	Y	251	272 0	59
03	3100 N	3131	-0-	31	31	90 4	331 9	Y	283	276 0	66
04	2840 N	2809	-0-	-31	-0-	212 1	1669 2	Y	258	276 0	48
05	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	46 4	276 9	Y	254	237 0	65
						699 1	2121 2	Y			
						311 9					
						579 1	1946 2	Y			
						284 9					
						316 1	2128 2	Y			
						2 4	279 9				

STUMBERG RANCH UNIT B				WELL #:	5H	RRCID ->	272405	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	7507 PERF. 8132 - 12889

12	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	399 1	2542 2	Y	347	357 0	64
01	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	1 4	382 9	Y	540	461 0	143
02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	530 1	3402 2	Y	367	424 0	86
03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	177 4	594 9	Y	420	408 0	98
04	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	207 1	2277 2	Y	362	392 0	68
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	63 4	404 9	Y	358	334 0	92
						563 1	2940 2	Y			
						462 9					
						451 1	2552 2	Y			
						398 9					
						180 1	2807 2	Y			
						2 4	394 9				

STUMBERG RANCH UNIT B				WELL #:	6H	RRCID ->	272406	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	7505 PERF. 7934 - 12695

12	2945 X	2345	-0-	-600	-0-	269 1	1711 2	Y	331	336 0	61
01	4743 X	3002	-0-	-1741	-0-	1 4	364 9	Y	389	347 0	103
02	4437 X	3024	-0-	-1413	-0-	332 1	2131 2	Y	361	379 0	85
03	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	111 4	428 9	Y	355	357 0	83
04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	213 1	2349 2	Y	380	392 0	71
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	65 4	397 9	Y	362	340 0	93
						557 1	2613 2	Y			
						391 9					
						489 1	2813 2	Y			
						418 9					
						202 1	2979 2	Y			
						3 4	398 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	86 1	1582 2	1582 2	Y	132	36
							3 4	145 9				
01		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	82 1	1934 2	1934 2	Y	162	54
							25 4	178 9				
02		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	70 1	1783 2	1783 2	Y	92	23
							9 4	101 9				
03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	80 1	1729 2	1729 2	Y	100	33
							4 4	110 9				
04		2160 N	838	-0-	-1322	-0-	36 1	761 2	761 2	Y	36	14
							1 4	40 9				
05		2108 N	2032	-0-	-76	-0-	64 1	1900 2	1900 2	Y	53	11
							10 4	58 9				

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178												

12		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	247 1	3629 2	3629 2	Y	756	57
							191 4	832 9				
01		4743 X	4560	-0-	-183	-0-	255 1	3293 2	3293 2	Y	727	34
							212 4	800 9				
02		4611 X	4521	-0-	-90	-0-	292 1	3230 2	3230 2	Y	727	46
							199 4	800 9				
03		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	284 1	3924 2	3924 2	Y	773	37
							36 4	850 9				
04		4770 X	4765	-0-	-5	-0-	260 1	3682 2	3682 2	Y	723	54
							28 4	795 9				
05		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	290 1	3854 2	3854 2	Y	793	67
							278 4	872 9				

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125												

12		4805 X	3177	-0-	-1628	-0-	207 1	2390 2	2390 2	Y	413	31
							126 4	454 9				
01		4588 X	3651	-0-	-937	-0-	221 1	2698 2	2698 2	Y	507	24
							174 4	558 9				
02		4292 X	3571	-0-	-721	-0-	244 1	2613 2	2613 2	Y	503	32
							161 4	553 9				
03		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	255 1	3699 2	3699 2	Y	623	30
							34 4	685 9				
04		4440 X	3604	-0-	-836	-0-	197 1	2857 2	2857 2	Y	480	36
							22 4	528 9				
05		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	229 1	2927 2	2927 2	Y	516	44
							211 4	568 9				

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971												

12		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	286 1	4635 2	4635 2	Y	585	44
							244 4	644 9				
01		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	284 1	3627 2	3627 2	Y	467	22
							233 4	514 9				
02		4350 X	4290	-0-	-60	-0-	313 1	3298 2	3298 2	Y	433	27
							203 4	476 9				
03		4650 X	4012	-0-	-638	-0-	289 1	3278 2	3278 2	Y	377	18
							30 4	415 9				
04		4500 X	4465	-0-	-35	-0-	276 1	3696 2	3696 2	Y	423	31
							28 4	465 9				
05		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	308 1	3738 2	3738 2	Y	450	38
							269 4	495 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	300	1	4083	2	Y	659	634	0			50
						215	4	725	9							
01	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	295	1	3474	2	Y	591	613	0			28
						223	4	650	9							
02	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	332	1	3170	2	Y	549	542	0			35
						195	4	604	9							
03	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	320	1	3789	2	Y	575	582	0			28
						35	4	633	9							
04	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	290	1	3788	2	Y	573	558	0			43
						29	4	630	9							
05	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	321	1	3653	2	Y	579	573	0			49
						263	4	637	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

12	5549 X	4679	-0-	-870	-0-	294	1	3469	2	Y	667	652	0			50
						182	4	734	9							
01	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	309	1	3456	2	Y	705	722	0			33
						222	4	776	9							
02	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	336	1	3195	2	Y	665	656	0			42
						196	4	732	9							
03	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	327	1	3843	2	Y	700	708	0			34
						36	4	770	9							
04	4470 X	4458	-0-	-12	-0-	298	1	3448	2	Y	624	612	0			46
						26	4	686	9							
05	4619 X	4207	-0-	-412	-0-	311	1	3040	2	Y	579	576	0			49
						219	4	637	9							

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

12	11966 X	8429	-0-	-3537	-0-	11	1	8189	2	Y	208	211	1			5
						229	9									
01	12586 X	7894	-0-	-4692	-0-	11	1	7644	2	Y	217	210	1			12
						239	9									
02	9367 X	3348	-0-	-6019	-0-	4	1	3163	2	Y	87	94	1			5
						85	4	96	9							
03	9176 X	159	-0-	-9017	-0-	155	2	4	9	Y	4	9	1			-0-
04	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					-0-
05	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

12	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	9	1	7024	2	Y	248	251	1			5
						273	9									
01	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	10	1	6566	2	Y	192	187	1			10
						211	9									
02	5887 X	5879	-0-	-8	-0-	8	1	5547	2	Y	158	159	1			9
						150	4	174	9							
03	7316 X	6318	-0-	-998	-0-	7	1	6126	2	Y	167	169	1			7
						1	4	184	9							
04	7080 X	5960	-0-	-1120	-0-	12	1	5775	2	Y	156	149	1			14
						1	4	172	9							
05	7316 X	5847	-0-	-1469	-0-	17	1	5606	2	Y	148	156	1			6
						61	4	163	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
12	6417 X	5996 -0- -421 -0-	564 1 4754 2 Y	298	327 0	35								
			350 4 328 9											
01	6386 X	3949 -0- -2437 -0-	151 1 3232 2 Y	198	204 0	29								
			348 4 218 9											
02	6003 X	3858 -0- -2145 -0-	230 1 3423 2 Y	186	186 0	29								
			205 9											
03	6417 X	4067 -0- -2350 -0-	252 1 3544 2 Y	246	219 0 15 1	41								
			271 9											
04	6210 X	3459 -0- -2751 -0-	182 1 3121 2 Y	142	157 1	26								
			156 9											
05	5983 X	3443 -0- -2540 -0-	187 1 3098 2 Y	142	36 0 114 1	18								
			2 4 156 9											

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436														
12	682 N	356 -0- -326 -0-	325 1 22 2 Y	8	7 0 1 1	-0-								
			9 9											
01	439 N	439 -0- -0- -0-	370 1 48 2 Y	18	18 0	-0-								
			1 4 20 9											
02	301 N	301 -0- -0- -0-	213 1 65 2 Y	21	21 0	-0-								
			23 9											
03	2452 N	2452 -0- -0- -0-	260 1 2107 2 Y	77	76 0	1								
			85 9											
04	2340 N	2340 -0- -0- -0-	257 1 1995 2 Y	79	78 0	2								
			1 4 87 9											
05	1953 N	1953 -0- -0- -0-	207 1 1659 2 Y	59	60 0	1								
			22 4 65 9											

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638														
12	2945 X	1260 -0- -1685 -0-	170 1 857 2 Y	212	201 1	42								
			233 9											
01	2635 X	531 -0- -2104 -0-	48 1 369 2 Y	104	134 1	12								
			114 9											
02	2175 X	785 -0- -1390 -0-	241 1 426 2 Y	107	97 1	22								
			118 9											
03	2325 X	1994 -0- -331 -0-	342 1 1313 2 Y	308	248 1	82								
			339 9											
04	1934 N	1934 -0- -0- -0-	378 1 1257 2 Y	272	286 1	68								
			299 9											
05	2076 N	2076 -0- -0- -0-	319 1 1417 2 Y	309	332 1	45								
			340 9											

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337														
12	4743 X	4269 -0- -474 -0-	378 1 3026 2 Y	642	630 0	48								
			159 4 706 9											
01	4155 X	4155 -0- -0- -0-	379 1 2887 2 Y	639	657 0	30								
			186 4 703 9											
02	4216 X	4216 -0- -0- -0-	417 1 2902 2 Y	654	643 0	41								
			178 4 719 9											
03	4390 X	4390 -0- -0- -0-	396 1 3257 2 Y	643	653 0	31								
			30 4 707 9											
04	4323 X	4323 -0- -0- -0-	369 1 3231 2 Y	635	619 0	47								
			24 4 699 9											
05	4766 X	4766 -0- -0- -0-	400 1 3361 2 Y	694	682 0	59								
			242 4 763 9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		7440 X	7281	-0-	-159	-0-	1 1	6949 2	Y	300	276	1		41
							1 4	330 9						
01		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	2 1	7018 2	Y	302	310	1		33
							6 4	332 9						
02		6844 X	4047	-0-	-2797	-0-	32 1	3820 2	Y	175	189	1		19
							2 4	193 9						
03		7316 X	5147	-0-	-2169	-0-	77 1	4851 2	Y	196	180	1		35
							3 4	216 9						
04		8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	84 1	7700 2	Y	292	287	1		40
							4 4	321 9						
05		7316 X	7213	-0-	-103	-0-	9 1	6929 2	Y	249	248	1		41
							1 4	274 9						

WORTHY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934														
12		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	1 1	8097 2	Y	274	245	1		37
							2 4	301 9						
01		9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	3 1	9494 2	Y	322	324	1		35
							8 4	354 9						
02		8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	65 1	7660 2	Y	276	281	1		30
							5 4	304 9						
03		9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	143 1	9042 2	Y	288	266	1		52
							6 4	317 9						
04		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	93 1	8588 2	Y	256	273	1		35
							4 4	282 9						
05		8277 X	8145	-0-	-132	-0-	10 1	7888 2	Y	224	222	1		37
							1 4	246 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617														
12		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	291 1	3155 2	Y	529	515	0		40
							166 4	582 9						
01		4402 X	4316	-0-	-86	-0-	304 1	3214 2	Y	537	552	0		25
							207 4	591 9						
02		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	333 1	3072 2	Y	524	516	0		33
							189 4	576 9						
03		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	320 1	3426 2	Y	512	520	0		25
							32 4	563 9						
04		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	300 1	3575 2	Y	531	516	0		40
							27 4	584 9						
05		4402 X	4267	-0-	-135	-0-	315 1	3178 2	Y	495	493	0		42
							229 4	545 9						

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836														
12		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	91 1	769 2	Y	149	149	0		18
							57 4	164 9						
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	50 1	1080 2	Y	217	203	0		32
							116 4	239 9						
02		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	254 1	877 2	Y	157	165	0		24
							173 9							
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	298 1	758 2	Y	175	159	0	11 1	29
							193 9							
04		1440 N	1008	-0-	-432	-0-	206 1	689 2	Y	103	113	1		19
							113 9							
05		1395 N	654	-0-	-741	-0-	105 1	471 2	Y	71	20	0	61 1	9
							78 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
WORTHHEY RANCH			WELL #:	40H	RRCID ->	272809	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	9291	- 15042		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
						CODE	CODE			CODE	CODE				
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	1 1	5604 2	Y	300	277 1	41			
							1 4	330 9							
01	5859	X	5746	-0-	-113	-0-	2 1	5421 2	Y	289	299 1	31			
							5 4	318 9							
02	5481	X	5219	-0-	-262	-0-	41 1	4870 2	Y	277	278 1	30			
							3 4	305 9							
03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	88 1	5574 2	Y	279	259 1	50			
							4 4	307 9							
04	5670	X	5635	-0-	-35	-0-	57 1	5300 2	Y	250	266 1	34			
							3 4	275 9							
05	5859	X	5855	-0-	-4	-0-	7 1	5573 2	Y	249	242 1	41			
							1 4	274 9							

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	272810	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	7051	- 11311		
12	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	145 1	1223 2	Y	174	178 0	21			
							90 4	191 9							
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	63 1	1347 2	Y	188	182 0	27			
							145 4	207 9							
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	148 1	1931 2	Y	242	232 0	37			
							266 9								
03	3100	N	3160	-0-	60	60	222 1	2498 2	Y	400	347 0	66	24	1	
							440 9								
04	3000	N	2947	-0-	-53	7	180 1	2481 2	Y	260	278 1	48			
							286 9								
05	2811	N	2804	-0-	-7	-0-	164 1	2365 2	Y	249	64 0	32	201	1	
							1 4	274 9							

MAUND RANCH 23 UNIT			WELL #:	5H	RRCID ->	272811	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	7083	- 11376		
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	269 1	2272 2	Y	307	316 0	36			
							167 4	338 9							
01	3038	X	2625	-0-	-413	-0-	95 1	2025 2	Y	261	259 0	38			
							218 4	287 9							
02	2842	X	2760	-0-	-82	-0-	183 1	2270 2	Y	279	274 0	43			
							307 9								
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	273 1	2952 2	Y	465	403 0	77	28	1	
							512 9								
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	201 1	2852 2	Y	293	316 1	54			
							322 9								
05	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	178 1	2536 2	Y	262	69 0	33	214	1	
							1 4	288 9							

WORTHHEY RANCH			WELL #:	56H	RRCID ->	272812	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8688	PERF.	9509	- 14962		
12	13082	X	10669	-0-	-2413	-0-	9 1	10513 2	Y	134	135 1	5			
							147 9								
01	13082	X	10298	-0-	-2784	-0-	10 1	10105 2	Y	166	165 1	6			
							183 9								
02	11281	X	9131	-0-	-2150	-0-	1 1	8946 2	Y	166	166 1	6			
							1 4	183 9							
03	12059	X	10834	-0-	-1225	-0-	2 1	10608 2	Y	204	199 1	11			
							224 9								
04	10860	X	10497	-0-	-363	-0-	2 1	10282 2	Y	194	192 1	13			
							213 9								
05	10664	X	10358	-0-	-306	-0-	16 1	10123 2	Y	175	184 1	4			
							26 4	193 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	Y	84	83	0	10
							18	4	92	9					
01		826 N	826	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	Y	252	225	0	37
							51	4	277	9					
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	199	1	266	2	Y	125	143	0	19
							138	9							
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	251	1	532	2	Y	322	269	0	19 1 53
							354	9							
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	166	1	667	2	Y	264	268	1	49
							290	9							
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	92	1	641	2	Y	254	66	0	205 1 32
							279	9							

WORTHY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409															
12		9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	20	1	9239	2	Y	121	127	1	17
							133	9							
01		10850 X	8601	-0-	-2249	-0-	14	1	8489	2	Y	89	100	1	6
							98	9							
02		10150 X	7707	-0-	-2443	-0-	8	1	7611	2	Y	79	81	1	4
							1	4	87	9					
03		10850 X	9718	-0-	-1132	-0-	10	1	9612	2	Y	87	87	1	4
							96	9							
04		9270 X	8467	-0-	-803	-0-	9	1	8375	2	Y	75	76	1	3
							83	9							
05		9393 X	7295	-0-	-2098	-0-	6	1	7274	2	Y	11	14	1	-0-
							3	4	12	9					

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231															
12		17267 X	13093	-0-	-4174	-0-	94	1	12789	2	Y	191	178	1	22
							210	9							
01		24821 X	24821	-0-	-0-	-0-	157	1	24281	2	Y	348	332	1	38
							383	9							
02		16878 X	14739	-0-	-2139	-0-	111	1	14317	2	Y	217	218	1	37
							72	4	239	9					
03		19455 X	19455	-0-	-0-	-0-	124	1	19035	2	Y	268	276	1	29
							1	4	295	9					
04		20670 X	919	-0-	-19751	-0-	6	1	899	2	Y	11	38	1	2
							2	4	12	9					
05		21359 X	16711	-0-	-4648	-0-	104	1	16361	2	Y	198	175	1	25
							28	4	218	9					

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045															
12		14911 X	5	-0-	-14906	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
							2	2			Y	-0-			-0-
01		11625 X	2	-0-	-11623	-0-					Y				
											Y				
02		14516 X	14516	-0-	-0-	-0-	109	1	14076	2	Y	237	197	1	40
							70	4	261	9					
03		14641 X	14641	-0-	-0-	-0-	93	1	14302	2	Y	223	239	1	24
							1	4	245	9					
04		14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	93	1	13838	2	Y	196	178	1	42
							25	4	216	9					
05		15531 X	14243	-0-	-1288	-0-	89	1	13925	2	Y	186	205	1	23
							24	4	205	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	806 N	484	-0-	-322	-0-	31	1	260	2	Y	158	150	0			19
						19	4	174	9							
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	30	1	640	2	Y	345	314	0			50
						69	4	380	9							
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	199	1	694	2	Y	334	333	0			51
						367	9									
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	214	1	595	2	Y	368	335	0	23	1	61
						405	9									
04	1020 N	900	-0-	-120	-0-	148	1	521	2	Y	210	232	1			39
						231	9									
05	1054 N	850	-0-	-204	-0-	81	1	532	2	Y	215	55	0	172	1	27
						237	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

12	3441 X	3134	-0-	-307	-0-	290	1	2445	2	Y	199	199	0			24
						180	4	219	9							
01	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	174	1	3719	2	Y	360	332	0			52
						401	4	396	9							
02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	210	1	4107	2	Y	355	353	0			54
						391	9									
03	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	224	1	4432	2	Y	491	434	0	30	1	81
						540	9									
04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	169	1	4367	2	Y	316	339	1			58
						348	9									
05	4867 X	4776	-0-	-91	-0-	219	1	4217	2	Y	307	79	0	247	1	39
						2	4	338	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

12	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	199	1	1681	2	Y	99	117	0			12
						124	4	109	9							
01	2790 X	2062	-0-	-728	-0-	79	1	1692	2	Y	99	97	0			14
						182	4	109	9							
02	2610 X	1978	-0-	-632	-0-	56	1	1816	2	Y	96	95	0			15
						106	9									
03	2790 X	2094	-0-	-696	-0-	60	1	1894	2	Y	127	113	0	8	1	21
						140	9									
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	49	1	1901	2	Y	83	89	1			15
						91	9									
05	2108 N	1811	-0-	-297	-0-	78	1	1652	2	Y	73	19	0	60	1	9
						1	4	80	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	281	1	2373	2	Y	221	214	0			26
						175	4	243	9							
01	2914 X	2553	-0-	-361	-0-	95	1	2041	2	Y	179	179	0			26
						220	4	197	9							
02	2726 X	2422	-0-	-304	-0-	152	1	2091	2	Y	163	164	0			25
						179	9									
03	2914 X	2481	-0-	-433	-0-	174	1	2078	2	Y	208	186	0	13	1	34
						229	9									
04	2460 N	2021	-0-	-439	-0-	134	1	1760	2	Y	115	128	1			21
						127	9									
05	2604 N	2098	-0-	-506	-0-	121	1	1843	2	Y	121	31	0	96	1	15
						1	4	133	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//	100351									
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	40H	RRCID ->	272859	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	8353 - 12803	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
12	4247 X	4216	-0-	-31	-0-	272 1 1 4	3475 2 468 9	Y	425	417 0	53		
01	4402 X	2346	-0-	-2056	-0-	222 1 13 4	1859 2 252 9	Y	229	263 0	19		
02	4118 X	2186	-0-	-1932	-0-	192 1 18 4	1730 2 246 9	Y	224	219 0	24		
03	4340 X	2205	-0-	-2135	-0-	218 1 251 9	1736 2	Y	228	231 0	21		
04	4200 X	2693	-0-	-1507	-0-	189 1 289 9	2215 2	Y	263	253 0	31		
05	4216 X	2412	-0-	-1804	-0-	190 1 12 4	1961 2 249 9	Y	226	229 0	28		

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	41H	RRCID ->	272860	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	7949 - 12615	
12	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	349 1 1 4	3859 2 523 9	Y	475	473 0	59		
01	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	330 1 28 4	4124 2 543 9	Y	494	512 0	41		
02	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	307 1 43 4	4026 2 559 9	Y	508	495 0	54		
03	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	356 1 647 9	4578 2	Y	588	587 0	55		
04	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	334 1 1 4	3923 2 497 9	Y	452	454 0	53		
05	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	342 1 27 4	4306 2 535 9	Y	486	478 0	61		

WORTHY RANCH			WELL #:	32H	RRCID ->	272862	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8541	PERF.	9594 - 14098	
12	12121 X	10736	-0-	-1385	-0-	22 1 387 9	10327 2	Y	352	353 1	50		
01	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	20 1 366 9	11840 2	Y	333	360 1	23		
02	10730 X	7885	-0-	-2845	-0-	8 1 1 4	7643 2 233 9	Y	212	223 1	12		
03	10726 X	10072	-0-	-654	-0-	10 1 260 9	9802 2	Y	236	238 1	10		
04	11820 X	9615	-0-	-2205	-0-	11 1 245 9	9359 2	Y	223	225 1	8		
05	19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	16 1 8 4	19593 2 94 9	Y	85	90 1	3		

BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:	42H	RRCID ->	272867	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8087 - 12616	
12	3441 X	3352	-0-	-89	-0-	260 1 309 9	2783 2	Y	281	271 0	35		
01	4123 X	2974	-0-	-1149	-0-	239 1 17 4	2461 2 257 9	Y	234	249 0	20		
02	3625 X	3087	-0-	-538	-0-	219 1 27 4	2560 2 281 9	Y	255	248 0	27		
03	3875 X	2839	-0-	-1036	-0-	242 1 261 9	2336 2	Y	237	242 0	22		
04	3240 X	2178	-0-	-1062	-0-	217 1 178 9	1783 2	Y	162	165 0	19		
05	3348 X	1940	-0-	-1408	-0-	217 1 10 4	1560 2 153 9	Y	139	141 0	17		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	330 1	4090 2	Y	411	406 0		51
							1 4	452 9					
01		5363 X	4933	-0-	-430	-0-	320 1	4153 2	Y	393	411 0		33
							28 4	432 9					
02		5017 X	4774	-0-	-243	-0-	286 1	4007 2	Y	398	389 0		42
							43 4	438 9					
03		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	328 1	4411 2	Y	447	447 0		42
							492 9						
04		4980 X	4563	-0-	-417	-0-	314 1	3863 2	Y	350	351 0		41
							1 4	385 9					
05		5115 X	5063	-0-	-52	-0-	320 1	4296 2	Y	382	375 0		48
							27 4	420 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884													
12		2976 X	2093	-0-	-883	-0-	359 1	1530 2	Y	185	182 0		23
							204 9						
01		2790 X	2303	-0-	-487	-0-	340 1	1733 2	Y	198	204 0		17
							12 4	218 9					
02		2552 X	1313	-0-	-1239	-0-	286 1	899 2	Y	107	113 0		11
							10 4	118 9					
03		2263 X	1613	-0-	-650	-0-	324 1	1136 2	Y	139	137 0		13
							153 9						
04		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	319 1	1814 2	Y	198	188 0		23
							218 9						
05		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	324 1	1386 2	Y	149	153 0		19
							9 4	164 9					

WORTHY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801													
12		10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	1 1	10178 2	Y	462	427 1		63
							2 4	508 9					
01		10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	3 1	10270 2	Y	373	396 1		40
							9 4	410 9					
02		10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	82 1	9602 2	Y	355	357 1		38
							6 4	391 9					
03		10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	153 1	9635 2	Y	316	297 1		57
							6 4	348 9					
04		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	88 1	8105 2	Y	248	271 1		34
							4 4	273 9					
05		11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	14 1	10998 2	Y	319	301 1		52
							2 4	351 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261													
12		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	280 1	2667 2	Y	482	466 0		36
							140 4	530 9					
01		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	278 1	2120 2	Y	440	455 0		21
							136 4	484 9					
02		2813 X	2559	-0-	-254	-0-	300 1	1747 2	Y	368	366 0		23
							107 4	405 9					
03		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	287 1	2318 2	Y	429	431 0		21
							22 4	472 9					
04		2910 X	2626	-0-	-284	-0-	257 1	1958 2	Y	360	354 0		27
							15 4	396 9					
05		3007 X	2685	-0-	-322	-0-	282 1	1870 2	Y	362	358 0		31
							135 4	398 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	34 1	12126 2	Y	162	145 1	42	
						2 4	178 9					
01	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	21 1	11569 2	Y	121	154 1	9	
						1 4	133 9					
02	9396 X	8932	-0-	-464	-0-	15 1	8699 2	Y	89	93 1	5	
						120 4	98 9					
03	10044 X	9705	-0-	-339	-0-	8 1	9582 2	Y	90	91 1	4	
						16 4	99 9					
04	9720 X	8277	-0-	-1443	-0-	8 1	8154 2	Y	69	70 1	3	
						39 4	76 9					
05	10044 X	8548	-0-	-1496	-0-	9 1	8414 2	Y	70	71 1	2	
						48 4	77 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723												
12	2015 N	1929	-0-	-86	-0-	287 1	1404 2	Y	216	213 0	27	
						238 9						
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	266 1	1377 2	Y	261	266 0	22	
						9 4	287 9					
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	254 1	1610 2	Y	321	309 0	34	
						17 4	353 9					
03	1922 N	1671	-0-	-251	-0-	269 1	1146 2	Y	233	245 0	22	
						256 9						
04	1890 N	1437	-0-	-453	-0-	242 1	996 2	Y	181	182 0	21	
						199 9						
05	2232 N	1584	-0-	-648	-0-	261 1	1100 2	Y	196	193 0	24	
						7 4	216 9					

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215												
12	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	19 1	8813 2	Y	293	311 1	41	
						322 9						
01	10571 X	8100	-0-	-2471	-0-	13 1	7855 2	Y	211	237 1	15	
						232 9						
02	9889 X	7929	-0-	-1960	-0-	8 1	7698 2	Y	202	206 1	11	
						1 4	222 9					
03	10540 X	9197	-0-	-1343	-0-	9 1	8962 2	Y	205	208 1	8	
						226 9						
04	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	10 1	8779 2	Y	200	201 1	7	
						220 9						
05	9145 X	7738	-0-	-1407	-0-	6 1	7694 2	Y	32	38 1	1	
						3 4	35 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847												
12	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	390 1	3056 2	Y	471	458 0	58	
						1 4	518 9					
01	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	373 1	3571 2	Y	541	554 0	45	
						24 4	595 9					
02	2813 X	2735	-0-	-78	-0-	308 1	2047 2	Y	325	336 0	34	
						22 4	358 9					
03	3007 X	2742	-0-	-265	-0-	344 1	2035 2	Y	330	333 0	31	
						363 9						
04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	328 1	2274 2	Y	330	322 0	39	
						363 9						
05	3007 X	2847	-0-	-160	-0-	337 1	2159 2	Y	306	307 0	38	
						14 4	337 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		2635 X	2620	-0-	-15	-0-	353 1	1732 2	404	399 0	Y	404	399 0		30
							91 4	444 9							
01		2635 X	2300	-0-	-335	-0-	289 1	1505 2	372	385 0	Y	372	385 0		17
							97 4	409 9							
02		2465 X	1151	-0-	-1314	-0-	349 1	598 2	152	159 0	Y	152	159 0		10
							37 4	167 9							
03		2635 X	1374	-0-	-1261	-0-	331 1	833 2	184	185 0	Y	184	185 0		9
							8 4	202 9							
04		2550 X	1576	-0-	-974	-0-	310 1	1013 2	223	215 0	Y	223	215 0		17
							8 4	245 9							
05		2635 X	1192	-0-	-1443	-0-	334 1	647 2	149	153 0	Y	149	153 0		13
							47 4	164 9							

WORTHY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333															
12		7936 X	7432	-0-	-504	-0-	1 1	7154 2	251	232 1	Y	251	232 1		34
							1 4	276 9							
01		8711 X	7239	-0-	-1472	-0-	2 1	6964 2	243	251 1	Y	243	251 1		26
							6 4	267 9							
02		7656 X	6508	-0-	-1148	-0-	53 1	6197 2	231	232 1	Y	231	232 1		25
							4 4	254 9							
03		7750 X	7414	-0-	-336	-0-	112 1	7043 2	232	215 1	Y	232	215 1		42
							4 4	255 9							
04		7500 X	6438	-0-	-1062	-0-	67 1	6159 2	190	206 1	Y	190	206 1		26
							3 4	209 9							
05		7440 X	2293	-0-	-5147	-0-	3 1	2218 2	65	80 1	Y	65	80 1		11
							72 9								

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360															
12		9517 X	5137	-0-	-4380	-0-	7 1	5003 2	115	115 1	Y	115	115 1		3
							127 9								
01		9486 X	8655	-0-	-831	-0-	13 1	8407 2	214	205 1	Y	214	205 1		12
							235 9								
02		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	11 1	7696 2	188	190 1	Y	188	190 1		10
							207 4	207 9							
03		9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	11 1	8771 2	208	210 1	Y	208	210 1		8
							1 4	229 9							
04		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	18 1	8419 2	198	189 1	Y	198	189 1		17
							2 4	218 9							
05		9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	27 1	8853 2	204	213 1	Y	204	213 1		8
							96 4	224 9							

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218															
12		8649 X	6860	-0-	-1789	-0-	9 1	6640 2	192	199 1	Y	192	199 1		4
							211 9								
01		8742 X	5549	-0-	-3193	-0-	8 1	5351 2	173	168 1	Y	173	168 1		9
							190 9								
02		8178 X	6247	-0-	-1931	-0-	8 1	5879 2	184	183 1	Y	184	183 1		10
							158 4	202 9							
03		9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	11 1	9188 2	276	275 1	Y	276	275 1		11
							1 4	304 9							
04		8460 X	8018	-0-	-442	-0-	16 1	7746 2	231	222 1	Y	231	222 1		20
							2 4	254 9							
05		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	20 1	6712 2	197	209 1	Y	197	209 1		8
							73 4	217 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	20 1	14925 2	Y	441	444 1		10
							1 4	485 9					
01		14453 X	14453	-0-	-0-	-0-	21 1	13974 2	Y	416	403 1		23
							458 9						
02		12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	17 1	11849 2	Y	328	333 1		18
							319 4	361 9					
03		13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	16 1	13218 2	Y	353	357 1		14
							1 4	388 9					
04		12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	26 1	12513 2	Y	332	317 1		29
							3 4	365 9					
05		13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	38 1	12754 2	Y	331	347 1		13
							138 4	364 9					

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000													
12		5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			Y	-0-			-0-
01		14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	22 1	14577 2	Y	241	228 1		13
							265 9						
02		13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	18 1	12842 2	Y	205	207 1		11
							346 4	226 9					
03		7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	9 1	7366 2	Y	114	120 1		5
							1 4	125 9					
04		13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	27 1	12882 2	Y	196	184 1		17
							3 4	216 9					
05		9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	28 1	9315 2	Y	139	151 1		5
							101 4	153 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157													
12		3379 X	3072	-0-	-307	-0-	323 1	2035 2	Y	552	532 0		42
							107 4	607 9					
01		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	327 1	2291 2	Y	657	668 0		31
							147 4	723 9					
02		3161 X	2050	-0-	-1111	-0-	315 1	1254 2	Y	367	375 0		23
							77 4	404 9					
03		3069 X	2226	-0-	-843	-0-	304 1	1489 2	Y	381	386 0		18
							14 4	419 9					
04		3390 X	2182	-0-	-1208	-0-	248 1	1502 2	Y	383	373 0		28
							11 4	421 9					
05		3503 X	2231	-0-	-1272	-0-	308 1	1407 2	Y	377	373 0		32
							101 4	415 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150													
12		2635 N	2330	-0-	-305	-0-	276 1	1663 2	Y	276	270 0		21
							87 4	304 9					
01		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	278 1	1882 2	Y	332	337 0		16
							121 4	365 9					
02		2320 N	2257	-0-	-63	-0-	297 1	1556 2	Y	280	278 0		18
							96 4	308 9					
03		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	285 1	1880 2	Y	295	299 0		14
							17 4	325 9					
04		2460 N	2375	-0-	-85	-0-	261 1	1792 2	Y	281	274 0		21
							13 4	309 9					
05		2418 N	2297	-0-	-121	-0-	278 1	1611 2	Y	265	264 0		22
							116 4	292 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-		114 1	2861 2	Y	507	496 0			38
								150 4	558 9						
01		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-		127 1	2693 2	Y	474	490 0			22
								173 4	521 9						
02		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-		150 1	2505 2	Y	449	443 0			28
								154 4	494 9						
03		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-		142 1	2776 2	Y	437	444 0			21
								26 4	481 9						
04		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-		130 1	2623 2	Y	411	401 0			31
								20 4	452 9						
05		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-		132 1	2496 2	Y	410	406 0			35
								180 4	451 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090															
12		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-		323 1	1757 2	Y	363	351 0			45
								399 9							
01		2573 X	1306	-0-	-1267	-0-		280 1	840 2	Y	164	195 0			14
								6 4	180 9						
02		2407 X	1094	-0-	-1313	-0-		252 1	697 2	Y	125	126 0			13
								7 4	138 9						
03		2573 X	1075	-0-	-1498	-0-		276 1	665 2	Y	122	124 0			11
								134 9							
04		2400 X	1067	-0-	-1333	-0-		254 1	689 2	Y	113	111 0			13
								124 9							
05		2480 X	1454	-0-	-1026	-0-		278 1	994 2	Y	160	153 0			20
								6 4	176 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178															
12		2294 N	1666	-0-	-628	-0-		270 1	1170 2	Y	205	207 0			25
								226 9							
01		1922 N	1918	-0-	-4	-0-		254 1	1356 2	Y	272	274 0			23
								9 4	299 9						
02		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-		246 1	2059 2	Y	455	430 0			48
								22 4	501 9						
03		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		262 1	1669 2	Y	377	390 0			35
								415 9							
04		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-		246 1	1567 2	Y	317	315 0			37
								349 9							
05		3038 N	2487	-0-	-551	-0-		262 1	1817 2	Y	360	352 0			45
								12 4	396 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878															
12		2604 X	2297	-0-	-307	-0-		296 1	1516 2	Y	441	447 0			28
								485 9							
01		2728 X	2157	-0-	-571	-0-		309 1	1443 2	Y	368	365 0			31
								405 9							
02		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-		309 1	1826 2	Y	378	377 0			32
								11 4	416 9						
03		2728 X	2390	-0-	-338	-0-		293 1	1716 2	Y	346	351 0			27
								381 9							
04		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-		300 1	1890 2	Y	385	380 0			32
								424 9							
05		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-		320 1	2105 2	Y	415	416 0			31
								3 4	457 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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

12		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	266 1	2504 2	2504 2	Y	347	347 0		22
							382 9							
01		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	281 1	2599 2	2599 2	Y	385	375 0		32
							424 9							
02		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	270 1	2088 2	2088 2	Y	305	311 0		26
							13 4							
03		2945 X	2663	-0-	-282	-0-	279 1	2062 2	2062 2	Y	293	296 0		23
							322 9							
04		2850 X	2446	-0-	-404	-0-	301 1	1853 2	1853 2	Y	265	266 0		22
							292 9							
05		2945 X	2600	-0-	-345	-0-	303 1	1990 2	1990 2	Y	276	277 0		21
							3 4							
								304 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322														
12		3100 N	8816	-0-	5716	6761	307 1	7992 2	7992 2	Y	468	458 0		30
							2 4							
							515 9							
01		3100 N	4841	-0-	1741	8502	295 1	4130 2	4130 2	Y	378	376 0		32
							416 9							
02		11533 X	3031	-0-	-8502	-0-	273 1	2434 2	2434 2	Y	281	289 0		24
							15 4							
							309 9							
03		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	249 1	2051 2	2051 2	Y	230	236 0		18
							253 9							
04		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	260 1	1921 2	1921 2	Y	218	218 0		18
							240 9							
05		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	289 1	2001 2	2001 2	Y	220	221 0		17
							3 4							
								242 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789														
12		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	263 1	4778 2	4778 2	Y	172	172 0		11
							1 4							
							189 9							
01		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	326 1	4670 2	4670 2	Y	142	141 0		12
							156 9							
02		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	272 1	6030 2	6030 2	Y	180	177 0		15
							37 4							
							198 9							
03		7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	264 1	6623 2	6623 2	Y	193	193 0		15
							212 9							
04		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	270 1	6456 2	6456 2	Y	190	189 0		16
							209 9							
05		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	285 1	6627 2	6627 2	Y	188	190 0		14
							11 4							
								207 9						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972														
12		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	445 1	3071 2	3071 2	Y	557	549 0		15
							1 4							
							613 9							
01		3038 X	1941	-0-	-1097	-0-	387 1	1250 2	1250 2	Y	274	284 0		5
							3 4							
							301 9							
02		2842 X	452	-0-	-2390	-0-	452 1			Y	-0-	5 0		-0-
03		3038 X	829	-0-	-2209	-0-	460 1	299 2	299 2	Y	64	62 0		2
							70 9							
04		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	484 1	2194 2	2194 2	Y	361	350 0		13
							397 9							
05		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	459 1	2236 2	2236 2	Y	397	395 0		15
							4 4							
								437 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	8866 X	7493	-0-	-1373	-0-	10	1	275	9	7208	2	Y	250	258 1 5
01	8804 X	4281	-0-	-4523	-0-	6	1	174	9	4101	2	Y	158	154 1 9
02	8236 X	3666	-0-	-4570	-0-	5	1	92	4	3429	2	Y	127	129 1 7
03	8494 X	5898	-0-	-2596	-0-	7	1	222	9	5669	2	Y	202	201 1 8
04	8220 X	7717	-0-	-503	-0-	16	1	2	4	7410	2	Y	263	248 1 23
05	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	23	1	85	4	7821	2	Y	272	284 1 11

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083														
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	445	1	508	9	2876	2	Y	462	468 0 27
01	6138 X	4065	-0-	-2073	-0-	432	1	615	9	3018	2	Y	559	518 0 68
02	5742 X	3686	-0-	-2056	-0-	223	1	2	4	3021	2	Y	400	430 0 38
03	6138 X	3843	-0-	-2295	-0-	243	1	447	9	3153	2	Y	406	410 0 34
04	4380 X	3506	-0-	-874	-0-	269	1	366	9	2871	2	Y	333	333 0 34
05	4061 X	3539	-0-	-522	-0-	223	1	2	4	3022	2	Y	265	272 0 27

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745														
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3120	2	243	9	1	4	Y	221	204 1 30
01	3472 X	3207	-0-	-265	-0-	1	1	3	4	2950	2	Y	230	235 1 25
02	3103 X	2893	-0-	-210	-0-	22	1	2	4	2615	2	Y	231	231 1 25
03	3379 X	3084	-0-	-295	-0-	44	1	2	4	2798	2	Y	218	204 1 39
04	3270 X	2916	-0-	-354	-0-	29	1	1	4	240	9	Y	196	208 1 27
05	3379 X	2991	-0-	-388	-0-	4	1	211	9	2776	2	Y	192	188 1 31

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306														
12	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-							Y	-0-	-0-
01	8742 X	352	-0-	-8390	-0-	1	1	7	9	344	2	Y	6	6 1 -0-
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	4	1	86	4	3174	2	Y	57	54 1 3
03	27098 X	27098	-0-	-0-	-0-	32	1	2	4	26431	2	Y	575	555 1 23
04	25372 X	25372	-0-	-0-	-0-	52	1	6	4	24716	2	Y	544	520 1 47
05	22150 X	22150	-0-	-0-	-0-	64	1	231	4	21348	2	Y	461	490 1 18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		2418 X	1058	-0-	-1360	-0-	81 1	726 2	Y	171	49 1		166
							63 4	188 9					
01		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	92 1	1184 2	Y	298	265 1		199
							2 4	328 9					
02		1160 X	641	-0-	-519	-0-	34 1	59 2	Y	138	272 1		65
							396 4	152 9					
03		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	92 1	1541 2	Y	329	154 1		240
							276 4	362 9					
04		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	105 1	1311 2	Y	218	226 1		232
							274 4	240 9					
05		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	66 1	304 2	Y	269	311 1		190
							1257 4	296 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468													

12		1705 N	1581	-0-	-124	-0-	274 1	1202 2	Y	95	96 0		6
							105 9						
01		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	295 1	1724 2	Y	128	123 0		11
							141 9						
02		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	304 1	1780 2	Y	129	129 0		11
							11 4	142 9					
03		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	272 1	2064 2	Y	145	145 0		11
							160 9						
04		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	281 1	1981 2	Y	142	141 0		12
							156 9						
05		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	313 1	2133 2	Y	147	148 0		11
							3 4	162 9					

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726													

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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													

12		3720 X	3429	-0-	-291	-0-	289 1	2811 2	Y	298	306 0		19
							1 4	328 9					
01		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	309 1	3301 2	Y	312	305 0		26
							343 9						
02		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	299 1	3044 2	Y	283	285 0		24
							19 4	311 9					
03		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	276 1	2817 2	Y	255	259 0		20
							281 9						
04		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	286 1	2701 2	Y	246	246 0		20
							271 9						
05		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	309 1	2835 2	Y	252	253 0		19
							5 4	277 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		88H	RRCID ->	273144	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7333	PERF.	8342 - 14676		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
12	558 N	469	-0-	-89	-0-	34 1	303 2	Y	96	35 1				93
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	26 4	106 9	Y	32	104 1				21
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	36 1	463 2	Y	67	57 1				31
03	465 N	334	-0-	-131	-0-	1 4	35 9	Y	92	56 1				67
04	510 N	404	-0-	-106	-0-	84 1	147 2	Y	120	63 1				124
05	1302 N	389	-0-	-913	-0-	976 4	74 9	Y	135	164 1				95
						11 1	188 2	Y						
						34 4	101 9	Y						
						17 1	211 2	Y						
						44 4	132 9	Y						
						10 1	45 2	Y						
						185 4	149 9	Y						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		89H	RRCID ->	273145	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	8459 - 14851		
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	77 1	692 2	Y	142	97 1				138
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	60 4	156 9	Y	124	179 1				83
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	29 1	368 2	Y	236	208 1				111
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	1 4	136 9	Y	107	140 1				78
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	60 1	104 2	Y	50	74 1				54
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	694 4	260 9	Y	68	74 1				48
						23 1	388 2	Y						
						70 4	118 9	Y						
						37 1	459 2	Y						
						96 4	55 9	Y						
						26 1	118 2	Y						
						487 4	75 9	Y						

STANLEY RANCH		WELL #:		54H	RRCID ->	273166	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9340 - 13326		
12	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	12 1	9136 2	Y	195	199 1				4
01	7874 X	7145	-0-	-729	-0-	215 9		Y	184	178 1				10
02	7366 X	6949	-0-	-417	-0-	10 1	6933 2	Y	168	169 1				9
03	9362 X	7256	-0-	-2106	-0-	202 9		Y	174	176 1				7
04	9060 X	8721	-0-	-339	-0-	9 1	6578 2	Y	207	196 1				18
05	9362 X	7957	-0-	-1405	-0-	177 4	185 9	Y	183	194 1				7
						9 1	7055 2	Y						
						1 4	191 9	Y						
						18 1	8473 2	Y						
						2 4	228 9	Y						
						23 1	7650 2	Y						
						83 4	201 9	Y						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	273167	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	8374 - 12984		
12	2573 N	1883	-0-	-690	-0-	380 1	1176 2	Y	297	292 0				8
01	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	327 9		Y	177	181 0				4
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	388 1	604 2	Y	253	249 0				8
03	1891 N	1433	-0-	-458	-0-	2 4	195 9	Y	229	230 0				7
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	346 1	789 2	Y	172	173 0				6
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	3 4	278 9	Y	272	268 0				10
						385 1	796 2	Y						
						252 9		Y						
						384 1	784 2	Y						
						189 9		Y						
						391 1	1146 2	Y						
						2 4	299 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

12		3317 X	2452	-0-	-865	-0-		351	1	1693	2	Y	371	367 0	10
								408	9						
01		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-		345	1	2037	2	Y	494	494 0	10
								5	4	543	9				
02		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-		326	1	1955	2	Y	520	513 0	17
								8	4	572	9				
03		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-		363	1	2245	2	Y	534	534 0	17
								1	4	587	9				
04		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-		363	1	2559	2	Y	465	465 0	17
								512	9						
05		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-		364	1	2652	2	Y	521	518 0	20
								5	4	573	9				

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502															
12		2015 N	1383	-0-	-632	-0-		510	1	684	2	Y	172	171 0	5
								189	9						
01		1581 N	506	-0-	-1075	-0-		505	1	1	2	Y	-0-	5 0	-0-
02		1044 N	459	-0-	-585	-0-		459	1			Y	-0-		-0-
03		1395 N	717	-0-	-678	-0-		510	1	144	2	Y	57	55 0	2
								63	9						
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-		519	1			Y	-0-	2 0	-0-
05		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-		515	1	1327	2	Y	207	199 0	8
								2	4	228	9				

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651															
12		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		300	1	1432	2	Y	332	327 0	9
								365	9						
01		2170 N	1883	-0-	-287	-0-		324	1	1264	2	Y	265	269 0	5
								3	4	292	9				
02		1943 N	1626	-0-	-317	-0-		306	1	1050	2	Y	242	239 0	8
								4	4	266	9				
03		2108 N	1695	-0-	-413	-0-		341	1	1103	2	Y	227	228 0	7
								1	4	250	9				
04		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-		343	1	1290	2	Y	204	203 0	8
								224	9						
05		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-		350	1	1425	2	Y	241	240 0	9
								2	4	265	9				

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028															
12		2604 X	2019	-0-	-585	-0-		120	1	1452	2	Y	406	401 0	11
								447	9						
01		2697 X	2686	-0-	-11	-0-		191	1	1989	2	Y	455	457 0	9
								5	4	501	9				
02		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-		104	1	2024	2	Y	504	497 0	16
								8	4	554	9				
03		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-		130	1	2261	2	Y	504	504 0	16
								1	4	554	9				
04		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-		209	1	2810	2	Y	479	477 0	18
								527	9						
05		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-		216	1	2550	2	Y	354	359 0	13
								4	4	389	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	381 1	2474 2	Y	491	463 0			50
							17 4	540 9						
01		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	279 1	2225 2	Y	355	386 0			19
							28 4	391 9						
02		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	278 1	2559 2	Y	459	445 0			33
							80 4	505 9						
03		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	283 1	2498 2	Y	446	449 0			30
							2 4	491 9						
04		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	270 1	2611 2	Y	427	426 0			31
							16 4	470 9						
05		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	264 1	2288 2	Y	339	341 0			29
							15 4	373 9						

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147														
12		4836 X	3700	-0-	-1136	-0-	703 1	2850 2	Y	44				135
							99 4	48 9						
01		4123 X	2893	-0-	-1230	-0-	391 1	2459 2	Y	38	67 1			106
							1 4	42 9						
02		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	448 1	5446 2	Y	69	56 1			119
							2 4	76 9						
03		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	454 1	4720 2	Y	58	66 1			111
							2 4	64 9						
04		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	427 1	4121 2	Y	49	68 1			92
							1 4	54 9						
05		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	389 1	4124 2	Y	42	65 1			69
							17 4	46 9						

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129														
12		5709 X	4601	-0-	-1108	-0-	872 1	3536 2	Y	64				147
							123 4	70 9						
01		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	659 1	4146 2	Y	74	73 1			148
							2 4	81 9						
02		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	325 1	3957 2	Y	60	79 1			129
							1 4	66 9						
03		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	382 1	3970 2	Y	58	72 1			115
							1 4	64 9						
04		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	366 1	3537 2	Y	49	71 1			93
							1 4	54 9						
05		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	358 1	3802 2	Y	47	67 1			73
							16 4	52 9						

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155														
12		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	537 1	2176 2	Y	41				100
							76 4	45 9						
01		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	380 1	2394 2	Y	44	50 1			94
							1 4	48 9						
02		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	202 1	2455 2	Y	38	50 1			82
							1 4	42 9						
03		2821 X	2804	-0-	-17	-0-	242 1	2519 2	Y	38	46 1			74
							1 4	42 9						
04		2730 X	2513	-0-	-217	-0-	233 1	2245 2	Y	31	45 1			60
							1 4	34 9						
05		2883 X	2601	-0-	-282	-0-	220 1	2338 2	Y	30	43 1			47
							10 4	33 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		M		AMT	CODE	
12		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	260	1	2098	2	Y	249	246	0
							274	9						16
01		2604 X	2459	-0-	-145	-0-	273	1	1946	2	Y	218	216	0
							240	9						18
02		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	266	1	1882	2	Y	203	204	0
							12	4						17
03		2635 X	2519	-0-	-116	-0-	248	1	2036	2	Y	214	214	0
							235	9						17
04		2550 X	2436	-0-	-114	-0-	260	1	1949	2	Y	206	206	0
							227	9						17
05		2635 X	2581	-0-	-54	-0-	287	1	2059	2	Y	211	212	0
							3	4						16
									232	9				

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710														
12		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	271	1	4293	2	Y	626	638	0
							1	4						40
									689	9				
01		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	290	1	4242	2	Y	597	587	0
							657	9						50
02		5510 X	4926	-0-	-584	-0-	271	1	4024	2	Y	551	554	0
							25	4						47
									606	9				
03		5890 X	4840	-0-	-1050	-0-	268	1	3989	2	Y	530	536	0
							583	9						41
04		5700 X	4661	-0-	-1039	-0-	267	1	3827	2	Y	515	513	0
							567	9						43
05		5270 X	4983	-0-	-287	-0-	303	1	4088	2	Y	532	535	0
							7	4						40
									585	9				

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846														
12		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	216	1	3175	2	Y	465	471	0
							1	4						30
									512	9				
01		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	249	1	3645	2	Y	524	510	0
							576	9						44
02		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	238	1	3513	2	Y	505	506	0
							22	4						43
									556	9				
03		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	221	1	3723	2	Y	520	522	0
							572	9						41
04		4320 X	4287	-0-	-33	-0-	229	1	3513	2	Y	495	495	0
							545	9						41
05		4619 X	4536	-0-	-83	-0-	257	1	3715	2	Y	507	510	0
							6	4						38
									558	9				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661														
12		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	218	1	948	2	Y	146	150	0
							6	4						5
									161	9				
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	136	1	805	2	Y	152	151	0
							4	4						6
									167	9				
02		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	182	1	947	2	Y	196	189	0
							5	4						13
									216	9				
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	232	1	1074	2	Y	238	246	0
							2	4						5
									262	9				
04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	212	1	1054	2	Y	224	224	0
							2	4						5
									246	9				
05		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	683	1	1065	2	Y	232	230	0
							8	4						7
									255	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WORTHY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	1 1	6668 2	Y	307	282 1		42
							1 4	338 9					
01		7068 X	6852	-0-	-216	-0-	2 1	6523 2	Y	292	302 1		32
							6 4	321 9					
02		6612 X	5678	-0-	-934	-0-	45 1	5352 2	Y	253	258 1		27
							3 4	278 9					
03		7068 X	4975	-0-	-2093	-0-	74 1	4682 2	Y	196	188 1		35
							3 4	216 9					
04		6840 X	5625	-0-	-1215	-0-	58 1	5333 2	Y	210	216 1		29
							3 4	231 9					
05		7006 X	6535	-0-	-471	-0-	8 1	6270 2	Y	233	224 1		38
							1 4	256 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909													
12		3689 X	3627	-0-	-62	-0-	188 1	3219 2	Y	181	188 0		6
							21 4	199 9					
01		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	139 1	3069 2	Y	153	153 0		6
							17 4	168 9					
02		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	171 1	3342 2	Y	167	162 0		11
							19 4	184 9					
03		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	199 1	3822 2	Y	204	211 0		4
							7 4	224 9					
04		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	183 1	3663 2	Y	189	188 0		5
							6 4	208 9					
05		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	567 1	3686 2	Y	194	193 0		6
							26 4	213 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374													
12		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	216 1	970 2	Y	102	106 0		3
							6 4	112 9					
01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	150 1	892 2	Y	97	96 0		4
							5 4	107 9					
02		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	135 1	847 2	Y	94	92 0		6
							5 4	103 9					
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	174 1	1081 2	Y	129	133 0		2
							2 4	142 9					
04		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	156 1	1106 2	Y	128	127 0		3
							2 4	141 9					
05		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	514 1	1186 2	Y	139	138 0		4
							8 4	153 9					

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112													
12		3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	340 1	2388 2	Y	276	279 0		16
							304 9						
01		3100 N	3043	-0-	-57	-0-	298 1	2438 2	Y	279	261 0		34
							307 9						
02		2900 X	2862	-0-	-38	-0-	206 1	2440 2	Y	195	210 0		19
							1 4	215 9					
03		3100 X	2957	-0-	-143	-0-	224 1	2547 2	Y	169	174 0		14
							186 9						
04		3000 X	2766	-0-	-234	-0-	261 1	2322 2	Y	166	163 0		17
							183 9						
05		3069 X	2863	-0-	-206	-0-	223 1	2441 2	Y	179	178 0		18
							2 4	197 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	480 1	1212 2	Y	Y	295	292 0		8
							325 9							
01		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	482 1	1209 2	Y	Y	291	293 0		6
							3 4	320 9						
02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	438 1	904 2	Y	Y	228	227 0		7
							4 4	251 9						
03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	490 1	1222 2	Y	Y	277	275 0		9
							1 4	305 9						
04		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	495 1	1582 2	Y	Y	274	273 0		10
							301 9							
05		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	504 1	1226 2	Y	Y	229	230 0		9
							2 4	252 9						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519														
12		3569 X	3291	-0-	-278	-0-	392 1	2462 2	Y	Y	396	394 0		11
							1 4	436 9						
01		1798 X	1022	-0-	-776	-0-	312 1	585 2	Y	Y	113	122 0		2
							1 4	124 9						
02		1682 X	921	-0-	-761	-0-	345 1	465 2	Y	Y	99	98 0		3
							2 4	109 9						
03		1798 X	1199	-0-	-599	-0-	387 1	671 2	Y	Y	128	127 0		4
							141 9							
04		1740 X	1277	-0-	-463	-0-	437 1	724 2	Y	Y	105	105 0		4
							116 9							
05		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	449 1	1666 2	Y	Y	261	255 0		10
							3 4	287 9						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574														
12		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	596 1	1422 2	Y	Y	324	325 0		9
							356 9							
01		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	507 1	2410 2	Y	Y	595	592 0		12
							6 4	655 9						
02		2755 X	2276	-0-	-479	-0-	370 1	1463 2	Y	Y	397	396 0		13
							6 4	437 9						
03		2945 X	2852	-0-	-93	-0-	471 1	1879 2	Y	Y	455	454 0		14
							1 4	501 9						
04		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	377 1	2090 2	Y	Y	388	388 0		14
							427 9							
05		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	486 1	2261 2	Y	Y	452	449 0		17
							4 4	497 9						

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113														
12		527 N	189	-0-	-338	-0-	188 1	1 2	Y	Y	-0-			-0-
01		186 N	155	-0-	-31	-0-	153 1	2 2	Y	Y	-0-			-0-
02		116 N	84	-0-	-32	-0-	84 1		Y	Y	-0-			-0-
03		186 N	41	-0-	-145	-0-	41 1		Y	Y	-0-			-0-
04		150 N	53	-0-	-97	-0-	44 1	8 2	Y	Y	1	1 0		-0-
							1 9							
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	59 1	98 2	Y	Y	8	7 0		1
							9 9							

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994														
12		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	Y	1	2 0		-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	Y	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	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 #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661														
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
12		3658 X	3050	-0-	-608	-0-	14 1	2789 2	Y	181	177	0		13
							48 4	199 9						
01		3348 X	3345	-0-	-3	-0-	14 1	3105 2	Y	171	174	0		10
							38 4	188 9						
02		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	13 1	2885 2	Y	149	147	0		12
							81 4	164 9						
03		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	14 1	3295 2	Y	171	172	0		11
							4 4	188 9						
04		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	13 1	3226 2	Y	141	137	0		15
							5 4	155 9						
05		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	16 1	3783 2	Y	164	162	0		17
							31 4	180 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395														
12		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	246 1	2252 2	Y	481	484	0		8
							529 9							
01		2635 X	2554	-0-	-81	-0-	161 1	1990 2	Y	361	363	0		6
							6 4	397 9						
02		2465 X	2407	-0-	-58	-0-	176 1	1855 2	Y	324	322	0		8
							20 4	356 9						
03		2635 X	2475	-0-	-160	-0-	241 1	1885 2	Y	317	315	0		10
							349 9							
04		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	266 1	2236 2	Y	381	375	0		16
							419 9							
05		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	287 1	2708 2	Y	484	481	0		19
							15 4	532 9						

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416														
12		8525 X	6572	-0-	-1953	-0-	9 1	6386 2	Y	161	164	1		4
							177 9							
01		8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	12 1	8229 2	Y	231	222	1		13
							254 9							
02		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	10 1	7289 2	Y	197	199	1		11
							196 4	217 9						
03		8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	10 1	7933 2	Y	207	210	1		8
							1 4	228 9						
04		7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	15 1	7159 2	Y	186	178	1		16
							2 4	205 9						
05		7564 X	7237	-0-	-327	-0-	21 1	6946 2	Y	177	186	1		7
							75 4	195 9						

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023														
12		7564 X	5728	-0-	-1836	-0-	7 1	5574 2	Y	134	137	1		3
							147 9							
01		9734 X	5150	-0-	-4584	-0-	7 1	4992 2	Y	137	133	1		7
							151 9							
02		9106 X	7544	-0-	-1562	-0-	10 1	7133 2	Y	190	187	1		10
							192 4	209 9						
03		9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	12 1	9632 2	Y	247	247	1		10
							1 4	272 9						
04		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	12 1	5871 2	Y	149	146	1		13
							1 4	164 9						
05		8060 X	7983	-0-	-77	-0-	23 1	7667 2	Y	191	197	1		7
							83 4	210 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 #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 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	EOM BALANCE

12	3100 N	3530	-0-	430	1264	462	1 2728	1 2	2 2	Y	308	311	0	8
01	3100 N	3988	-0-	888	2152	416	1 3118	1 2	2 2	Y	405	405	0	8
02	6074 X	3922	-0-	-2152	-0-	433	1 3007	1 2	2 2	Y	427	421	0	14
03	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	559	1 3636	1 2	2 2	Y	462	461	0	15
04	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	561	1 3626	1 2	2 2	Y	352	354	0	13
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	535	1 2577	1 2	2 2	Y	319	320	0	12
						4	4	351	9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368														
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	502	1 882	1 2	2 2	Y	329	325	0	9
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	505	1 1384	1 2	2 2	Y	430	430	0	9
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	472	1 1377	1 2	2 2	Y	469	463	0	15
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	515	1 1401	1 2	2 2	Y	428	429	0	14
04	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	531	1 1756	1 2	2 2	Y	409	408	0	15
05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	510	1 1821	1 2	2 2	Y	458	456	0	17
						3	4	504	9					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398														
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	562	1 1399	1 2	2 2	Y	938	919	0	25
01	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	579	1 1018	1 2	2 2	Y	911	918	0	18
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	518	1 1079	1 2	2 2	Y	1059	1043	0	34
03	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	545	1 1226	1 2	2 2	Y	1076	1076	0	34
04	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	540	1 1486	1 2	2 2	Y	998	995	0	37
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	532	1 1654	1 2	2 2	Y	577	592	0	22
						3	4	635	9					

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848														
12	7099 X	6390	-0-	-709	-0-	8	1 6188	1 2	2 2	Y	176	182	1	4
01	7905 X	5211	-0-	-2694	-0-	194	9 7	1 5029	2 2	Y	159	154	1	9
02	6989 X	4159	-0-	-2830	-0-	175	9 5	1 3917	2 2	Y	119	121	1	7
03	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	106	4 10	1 7790	2 2	Y	228	226	1	9
04	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	14	1 6814	1 2	2 2	Y	199	191	1	17
05	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	19	1 6189	1 2	2 2	Y	177	187	1	7
						67	4	195	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

12		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	28 1	5672 2	Y	905	895 0			64
							98 4	996 9						
01		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	26 1	5637 2	Y	926	938 0			52
							69 4	1019 9						
02		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	23 1	4936 2	Y	804	791 0			65
							139 4	884 9						
03		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	22 1	5302 2	Y	861	872 0			54
							7 4	947 9						
04		6000 X	5555	-0-	-445	-0-	20 1	4800 2	Y	661	643 0			72
							8 4	727 9						
05		6200 X	3861	-0-	-2339	-0-	14 1	3324 2	Y	451	476 0			47
							27 4	496 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932														
12		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	22 1	4531 2	Y	512	505 0			36
							78 4	563 9						
01		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	22 1	4698 2	Y	566	570 0			32
							58 4	623 9						
02		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	20 1	4344 2	Y	522	512 0			42
							122 4	574 9						
03		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	21 1	4856 2	Y	583	589 0			36
							7 4	641 9						
04		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	20 1	4820 2	Y	491	474 0			53
							8 4	540 9						
05		4681 X	3025	-0-	-1656	-0-	12 1	2694 2	Y	270	295 0			28
							22 4	297 9						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417														
12		3038 X	2811	-0-	-227	-0-	467 1	1763 2	Y	527	528 0			14
							1 4	580 9						
01		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	483 1	1771 2	Y	503	507 0			10
							4 4	553 9						
02		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	441 1	1428 2	Y	445	441 0			14
							6 4	490 9						
03		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	496 1	2019 2	Y	563	559 0			18
							1 4	619 9						
04		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	501 1	2287 2	Y	488	488 0			18
							537 9							
05		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	510 1	2510 2	Y	577	573 0			22
							4 4	635 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142														
12		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	364 1	3791 2	Y	319	320 0			5
							351 9							
01		4588 X	4448	-0-	-140	-0-	248 1	3698 2	Y	446	444 0			7
							11 4	491 9						
02		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	252 1	3944 2	Y	568	562 0			13
							43 4	625 9						
03		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	340 1	3878 2	Y	539	535 0			17
							593 9							
04		4350 X	4248	-0-	-102	-0-	349 1	3376 2	Y	475	472 0			20
							523 9							
05		5208 X	2452	-0-	-2756	-0-	320 1	1826 2	Y	269	279 0			10
							10 4	296 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608												
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
12		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	281 1	4187 2	Y	415	415 0	7
							457 9					
01		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	210 1	4338 2	Y	461	460 0	8
							13 4	507 9				
02		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	204 1	3490 2	Y	392	391 0	9
							38 4	431 9				
03		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	307 1	4297 2	Y	465	460 0	14
							512 9					
04		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	296 1	3894 2	Y	429	425 0	18
							472 9					
05		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	332 1	4405 2	Y	507	505 0	20
							24 4	558 9				

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055												
12		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	373 1	6011 2	Y	669	668 0	11
							736 9					
01		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	267 1	5336 2	Y	513	516 0	8
							16 4	564 9				
02		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	285 1	5460 2	Y	502	498 0	12
							59 4	552 9				
03		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	424 1	6935 2	Y	613	606 0	19
							674 9					
04		7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	411 1	6436 2	Y	578	572 0	25
							636 9					
05		7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	448 1	6690 2	Y	628	629 0	24
							36 4	691 9				

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751												
12		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	364 1	9557 2	Y	559	559 0	9
							615 9					
01		7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	260 1	6890 2	Y	354	357 0	6
							20 4	389 9				
02		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	235 1	7296 2	Y	378	375 0	9
							79 4	416 9				
03		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	259 1	6932 2	Y	346	344 0	11
							381 9					
04		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	243 1	5488 2	Y	278	277 0	12
							306 9					
05		4123 X	3993	-0-	-130	-0-	258 1	3511 2	Y	186	191 0	7
							19 4	205 9				

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457												
12		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	383 1	1606 2	Y	701	693 0	19
							771 9					
01		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	349 1	2650 2	Y	904	905 0	18
							7 4	994 9				
02		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	357 1	2406 2	Y	900	889 0	29
							9 4	990 9				
03		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	398 1	2453 2	Y	821	824 0	26
							1 4	903 9				
04		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	394 1	3005 2	Y	770	767 0	29
							847 9					
05		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	358 1	3046 2	Y	840	837 0	32
							5 4	924 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

12	11532 X	11359	-0-	-173	-0-	24 1	10975 2	Y	327	321 1	60		
						360 9							
01	10540 X	9903	-0-	-637	-0-	13 1	9591 2	Y	272	255 1	77		
						299 9							
02	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	22 1	9953 2	Y	304	300 1	81		
						1 4	334 9						
03	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	24 1	10331 2	Y	272	277 1	76		
						299 9							
04	10200 X	8912	-0-	-1288	-0-	17 1	8656 2	Y	217	237 1	56		
						239 9							
05	10540 X	10423	-0-	-117	-0-	22 1	10132 2	Y	244	264 1	36		
						1 4	268 9						

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839													
12	8928 X	1346	-0-	-7582	-0-	3 1	1307 2	Y	33	29 1	6		
						36 9							
01	7285 X	3103	-0-	-4182	-0-	4 1	3016 2	Y	75	60 1	21		
						83 9							
02	6815 X	1891	-0-	-4924	-0-	4 1	1832 2	Y	50	58 1	13		
						55 9							
03	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	4 1	1551 2	Y	37	40 1	10		
						41 9							
04	3000 X	1544	-0-	-1456	-0-	3 1	1504 2	Y	34	35 1	9		
						37 9							
05	3100 X	1854	-0-	-1246	-0-	4 1	1807 2	Y	39	42 1	6		
						43 9							

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381													
12	15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	32 1	14823 2	Y	323	290 1	59		
						355 9							
01	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	16 1	11227 2	Y	255	242 1	72		
						281 9							
02	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	21 1	9744 2	Y	242	249 1	65		
						1 4	266 9						
03	11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	26 1	11073 2	Y	236	235 1	66		
						260 9							
04	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	20 1	10542 2	Y	214	225 1	55		
						235 9							
05	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	24 1	11196 2	Y	219	242 1	32		
						1 4	241 9						

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473													
12	15624 X	13473	-0-	-2151	-0-	29 1	13166 2	Y	253	251 1	47		
						278 9							
01	14415 X	10913	-0-	-3502	-0-	15 1	10649 2	Y	226	209 1	64		
						249 9							
02	13485 X	12466	-0-	-1019	-0-	27 1	12116 2	Y	293	279 1	78		
						1 4	322 9						
03	13795 X	13160	-0-	-635	-0-	30 1	12835 2	Y	268	271 1	75		
						295 9							
04	13200 X	10716	-0-	-2484	-0-	20 1	10467 2	Y	208	229 1	54		
						229 9							
05	13485 X	4378	-0-	-9107	-0-	9 1	4280 2	Y	81	123 1	12		
						89 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	18	1	3763	2	Y	319	313	0	23	
						65	4	351	9						
01	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	16	1	3474	2	Y	299	305	0	17	
						43	4	329	9						
02	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	16	1	3466	2	Y	297	290	0	24	
						97	4	327	9						
03	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	16	1	3677	2	Y	315	319	0	20	
						5	4	347	9						
04	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	17	1	3997	2	Y	290	278	0	32	
						7	4	319	9						
05	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	20	1	4750	2	Y	339	335	0	36	
						39	4	373	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177															
12	6820 X	6046	-0-	-774	-0-	27	1	5549	2	Y	340	337	0	24	
						96	4	374	9						
01	6324 X	5836	-0-	-488	-0-	25	1	5373	2	Y	338	343	0	19	
						66	4	372	9						
02	5945 X	4767	-0-	-1178	-0-	20	1	4328	2	Y	270	267	0	22	
						122	4	297	9						
03	6355 X	5048	-0-	-1307	-0-	20	1	4701	2	Y	292	296	0	18	
						6	4	321	9						
04	6150 X	4573	-0-	-1577	-0-	18	1	4297	2	Y	228	221	0	25	
						7	4	251	9						
05	6045 X	4400	-0-	-1645	-0-	18	1	4113	2	Y	214	216	0	23	
						34	4	235	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322															
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	13	1	2768	2	Y	220	217	0	16	
						48	4	242	9						
01	4061 X	3274	-0-	-787	-0-	14	1	2963	2	Y	237	240	0	13	
						36	4	261	9						
02	3654 X	3366	-0-	-288	-0-	14	1	3004	2	Y	240	234	0	19	
						84	4	264	9						
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	14	1	3272	2	Y	260	263	0	16	
						4	4	286	9						
04	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	16	1	3792	2	Y	256	244	0	28	
						6	4	282	9						
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	16	1	3632	2	Y	241	244	0	25	
						30	4	265	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601															
12	2852 X	2680	-0-	-172	-0-	267	1	2046	2	Y	334	334	0	6	
						367	9								
01	2852 X	2382	-0-	-470	-0-	180	1	1869	2	Y	298	299	0	5	
						5	4	328	9						
02	2465 N	2361	-0-	-104	-0-	203	1	1816	2	Y	293	291	0	7	
						20	4	322	9						
03	2666 N	2591	-0-	-75	-0-	286	1	1969	2	Y	305	303	0	9	
						336	9								
04	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	307	1	2031	2	Y	321	316	0	14	
						353	9								
05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	302	1	1883	2	Y	310	312	0	12	
						10	4	341	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	286	1	4651	2	Y	647	646	0			11
						712	9									
01	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	243	1	5370	2	Y	677	677	0			11
						16	4	745	9							
02	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	258	1	5477	2	Y	684	679	0			16
						59	4	752	9							
03	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	336	1	5381	2	Y	648	644	0			20
						713	9									
04	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	346	1	5345	2	Y	654	646	0			28
						719	9									
05	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	358	1	5375	2	Y	687	688	0			27
						29	4	756	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

12	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	329	1	4652	2	Y	384	384	0			6
						422	9									
01	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	249	1	5238	2	Y	393	393	0			6
						15	4	432	9							
02	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	234	1	3486	2	Y	258	258	0			6
						38	4	284	9							
03	4185 X	4113	-0-	-72	-0-	315	1	3522	2	Y	251	249	0			8
						276	9									
04	4050 X	3356	-0-	-694	-0-	320	1	2813	2	Y	203	202	0			9
						223	9									
05	4185 X	3460	-0-	-725	-0-	312	1	2892	2	Y	218	219	0			8
						16	4	240	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

12	3596 X	1645	-0-	-1951	-0-	294	1	1147	2	Y	185	182	0			3
						204	9									
01	2511 X	2493	-0-	-18	-0-	198	1	1953	2	Y	305	303	0			5
						6	4	336	9							
02	2349 X	2063	-0-	-286	-0-	206	1	1568	2	Y	247	246	0			6
						17	4	272	9							
03	2418 X	2147	-0-	-271	-0-	293	1	1589	2	Y	241	240	0			7
						265	9									
04	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	316	1	1826	2	Y	282	277	0			12
						310	9									
05	2480 X	2146	-0-	-334	-0-	296	1	1564	2	Y	253	255	0			10
						8	4	278	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	13	1	2639	2	Y	278	272	0			20
						46	4	306	9							
01	2976 X	2873	-0-	-103	-0-	12	1	2530	2	Y	273	278	0			15
						31	4	300	9							
02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	12	1	2471	2	Y	265	259	0			21
						69	4	292	9							
03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	13	1	3024	2	Y	324	325	0			20
						4	4	356	9							
04	2880 X	2467	-0-	-413	-0-	9	1	2231	2	Y	203	201	0			22
						4	4	223	9							
05	2976 X	2787	-0-	-189	-0-	11	1	2507	2	Y	225	223	0			24
						21	4	248	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891										COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8005 - 13509
M	O	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			
12		3503 X	3295	-0-	-208	-0-	15	1	2989	2	Y	217	213	0	15
							52	4	239	9					
01		3503 X	3394	-0-	-109	-0-	14	1	3069	2	Y	248	249	0	14
							38	4	273	9					
02		3248 X	3033	-0-	-215	-0-	13	1	2707	2	Y	215	212	0	17
							76	4	237	9					
03		3472 X	3353	-0-	-119	-0-	13	1	3068	2	Y	244	246	0	15
							4	4	268	9					
04		3360 X	2735	-0-	-625	-0-	11	1	2532	2	Y	171	167	0	19
							4	4	188	9					
05		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	17	1	3877	2	Y	257	249	0	27
							32	4	283	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894										COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	8010 - 13523
12		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	10	1	2125	2	Y	218	216	0	15
							37	4	240	9					
01		2914 X	2705	-0-	-209	-0-	11	1	2392	2	Y	248	249	0	14
							29	4	273	9					
02		2726 X	2508	-0-	-218	-0-	10	1	2191	2	Y	223	219	0	18
							62	4	245	9					
03		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	11	1	2610	2	Y	265	266	0	17
							4	4	292	9					
04		2760 X	2499	-0-	-261	-0-	9	1	2271	2	Y	195	191	0	21
							4	4	215	9					
05		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	21	0	-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916										COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7923 - 14735
12		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	18	1	3648	2	Y	272	271	0	19
							63	4	299	9					
01		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	20	1	4367	2	Y	352	351	0	20
							54	4	387	9					
02		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	20	1	4196	2	Y	343	335	0	28
							118	4	377	9					
03		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	20	1	4661	2	Y	379	383	0	24
							6	4	417	9					
04		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	23	1	5579	2	Y	385	367	0	42
							9	4	424	9					
05		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	20	1	4567	2	Y	311	320	0	33
							37	4	342	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917										COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7858 - 14641
12		5270 X	5117	-0-	-153	-0-	23	1	4672	2	Y	310	307	0	22
							81	4	341	9					
01		5022 X	4165	-0-	-857	-0-	18	1	3807	2	Y	266	273	0	15
							47	4	293	9					
02		4698 X	4593	-0-	-105	-0-	19	1	4142	2	Y	287	279	0	23
							116	4	316	9					
03		5022 X	4369	-0-	-653	-0-	17	1	4038	2	Y	281	286	0	18
							5	4	309	9					
04		4860 X	1096	-0-	-3764	-0-	4	1	1024	2	Y	60	71	0	7
							2	4	66	9					
05		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	25	1	5786	2	Y	334	306	0	35
							47	4	367	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	29 1	6033 2	Y	489	482 0		35
							105 4	538 9					
01		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	29 1	6258 2	Y	537	542 0		30
							77 4	591 9					
02		6380 X	6350	-0-	-30	-0-	26 1	5632 2	Y	485	476 0		39
							158 4	534 9					
03		6820 X	6803	-0-	-17	-0-	26 1	6185 2	Y	531	537 0		33
							8 4	584 9					
04		6660 X	6555	-0-	-105	-0-	25 1	6036 2	Y	440	425 0		48
							10 4	484 9					
05		6882 X	6576	-0-	-306	-0-	26 1	6026 2	Y	432	435 0		45
							49 4	475 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825													
12		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	21 1	4398 2	Y	317	314 0		22
							76 4	349 9					
01		5084 X	4827	-0-	-257	-0-	20 1	4417 2	Y	305	310 0		17
							54 4	336 9					
02		4756 X	4626	-0-	-130	-0-	20 1	4183 2	Y	277	272 0		22
							118 4	305 9					
03		5084 X	5006	-0-	-78	-0-	20 1	4642 2	Y	307	310 0		19
							6 4	338 9					
04		4920 X	4846	-0-	-74	-0-	19 1	4538 2	Y	255	246 0		28
							8 4	281 9					
05		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	20 1	4634 2	Y	255	256 0		27
							38 4	281 9					

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458													
12		21779 X	21779	-0-	-0-	-0-	19 1	21460 2	Y	273	278 1		11
							300 9						
01		20008 X	20008	-0-	-0-	-0-	18 1	19612 2	Y	343	341 1		13
							1 4	377 9					
02		17748 X	17671	-0-	-77	-0-	2 1	17284 2	Y	349	350 1		12
							1 4	384 9					
03		18972 X	17275	-0-	-1697	-0-	4 1	16880 2	Y	355	348 1		19
							391 9						
04		18360 X	15746	-0-	-2614	-0-	3 1	15393 2	Y	317	315 1		21
							1 4	349 9					
05		18972 X	15395	-0-	-3577	-0-	23 1	15022 2	Y	283	298 1		6
							39 4	311 9					

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832													
12		5704 X	1814	-0-	-3890	-0-	397 1	1188 2	Y	208	205 0		4
							229 9						
01		2976 X	946	-0-	-2030	-0-	388 1	437 2	Y	110	112 0		2
							121 9						
02		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	257 1	2431 2	Y	577	573 0		6
							635 9						
03		2511 X	2422	-0-	-89	-0-	188 1	1827 2	Y	370	371 0		5
							407 9						
04		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	157 1	4436 2	Y	629	623 0		11
							692 9						
05		8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	52 1	7755 2	Y	649	636 0	5 1	19
							714 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1395 N	427	-0-	-968	-0-	257	1	146	2	Y	22	22	0	-0-
01	961 N	265	-0-	-696	-0-	185	1	65	2	Y	14	14	0	-0-
02	1102 N	341	-0-	-761	-0-	217	1	102	2	Y	20	20	0	-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	196	1	688	2	Y	117	115	0	2
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	230	1	1215	2	Y	144	143	0	3
05	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	158	1	2429	2	Y	170	167	0	1 1 5

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

12	3100 N	1091	-0-	-2009	2851	265	1	658	2	Y	153	155	0	3
01	3100 N	741	-0-	-2359	492	168	1	417	2	Y	133	133	0	3
02	1611 N	1119	-0-	-492	-0-	178	1	711	2	Y	212	213	0	2
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	146	1	987	2	Y	251	250	0	3
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	175	1	959	2	Y	171	171	0	3
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	233	1	2063	2	Y	217	212	0	2 1 6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

12	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	16	1	3320	2	Y	250	243	0	18
01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	58	4	275	9	Y	280	282	0	16
02	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	17	1	3595	2	Y	247	243	0	20
03	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	44	4	308	9	Y	269	272	0	17
04	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	15	1	3489	2	Y	222	215	0	24
05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	5	4	296	9	Y	230	230	0	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351			WELL #: 35SP				RRCID -> 273992				COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6198		PERF. 6750 - 13458		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		8804 X	8649	-0-	-155	-0-	285 1	7789 2	Y	Y	523	555 0			52		
01		10509 X	8916	-0-	-1593	-0-	575 9 250 1	8126 2	Y	Y	491	462 0			81		
02		9831 X	8041	-0-	-1790	-0-	540 9 132 1	7421 2	Y	Y	444	433 0			92		
03		8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	488 9 96 1	8135 2	Y	Y	457	485 0			64		
04		8640 X	8431	-0-	-209	-0-	503 9 94 1	7886 2	Y	Y	410	394 0			80		
05		9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	451 9 108 1	8788 2	Y	Y	459	474 0			65		
							505 9										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 76H				RRCID -> 273993				COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7253		PERF. 7751 - 13297		
12		2945 X	754	-0-	-2191	-0-	3 1	675 2	Y	Y	58	67 0			4		
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	12 4	64 9		Y	-0-	4 0			-0-		
02		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	Y	-0-				-0-		
03		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	Y	-0-				-0-		
04		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			Y	Y	-0-				-0-		
05		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	Y	-0-				-0-		
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 1H				RRCID -> 273994				COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7277		PERF. 8255 - 14094		
12		8866 X	8136	-0-	-730	-0-	57 1	6758 2	Y	Y	534	525 0			85		
01		8835 X	7256	-0-	-1579	-0-	734 4	587 9		Y	461	449 0			97		
02		8265 X	6909	-0-	-1356	-0-	58 1	6645 2	Y	Y	459	453 0			103		
03		8835 X	7438	-0-	-1397	-0-	46 4	507 9		Y	433	443 0			93		
04		8550 X	8032	-0-	-518	-0-	56 1	6090 2	Y	Y	459	469 0			83		
05		8122 X	2145	-0-	-5977	-0-	258 4	505 9		Y	115	175 0			23		
							64 1	6879 2	Y	Y							
							19 4	476 9		Y							
							60 1	7406 2	Y	Y							
							61 4	505 9		Y							
							18 1	1999 2	Y	Y							
							1 4	127 9		Y							
BRISCOE CATARINA N UNIT A			WELL #: 2H				RRCID -> 273996				COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7289		PERF. 8969 - 13926		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-		
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #: 77H				RRCID -> 274023				COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 7792 - 13432		
12		4743 X	4614	-0-	-129	-0-	20 1	4218 2	Y	Y	275	269 0			19		
01		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	73 4	303 9		Y	325	326 0			18		
02		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	22 1	4788 2	Y	Y	293	287 0			24		
03		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	59 4	358 9		Y	322	326 0			20		
04		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	20 1	4333 2	Y	Y	277	267 0			30		
05		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	122 4	322 9		Y	257	260 0			27		
							20 1	4797 2	Y	Y							
							6 4	354 9		Y							
							20 1	4858 2	Y	Y							
							8 4	305 9		Y							
							20 1	4576 2	Y	Y							
							38 4	283 9		Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	6324 X	5406	-0-	-918	-0-	38	1	4543	2	Y	302	294	0		48
01	5487 X	4507	-0-	-980	-0-	493	4	332	9						
02	5133 X	4858	-0-	-275	-0-	36	1	4181	2	Y	237	235	0		50
03	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	29	4	261	9						
04	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	40	1	4355	2	Y	254	247	0		57
05	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	184	4	279	9						
						55	1	5938	2	Y	289	284	0		62
						17	4	318	9						
						70	1	8644	2	Y	414	401	0		75
						72	4	455	9						
						59	1	6695	2	Y	298	313	0		60
						2	4	328	9						

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880															
12	837 N	668	-0-	-169	-0-	207	1	369	2	Y	84	96	0		8
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	92	9								
02	2900 N	2998	-0-	98	98	179	1	1882	2	Y	368	315	0		61
03	3100 N	3205	-0-	105	203	405	9								
04	2514 N	2311	-0-	-203	-0-	110	1	2383	2	Y	459	425	0		95
05	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	505	9								
						65	1	2617	2	Y	475	503	0		67
						523	9								
						63	1	1898	2	Y	318	323	0		62
						350	9								
						75	1	1736	2	Y	293	313	0		42
						322	9								

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208															
12	1457 N	1134	-0-	-323	-0-	213	1	791	2	Y	118	138	0		12
01	1736 N	1487	-0-	-249	-0-	130	9								
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	181	1	1139	2	Y	152	139	0		25
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	167	9								
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	106	1	1775	2	Y	236	212	0		49
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	260	9								
						57	1	1797	2	Y	225	242	0		32
						248	9								
						65	1	2184	2	Y	252	235	0		49
						277	9								
						79	1	1975	2	Y	230	246	0		33
						253	9								

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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 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

12		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	427 1	6168 2	Y	846	850	0	8
							247 4	931 9					
01		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	442 1	6664 2	Y	830	781	0	57
							201 4	913 9					
02		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	353 1	6553 2	Y	902	933	0	26
							227 4	992 9					
03		7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	335 1	6155 2	Y	867	865	0	28
							161 4	954 9					
04		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	302 1	5836 2	Y	751	743	0	36
							18 4	826 9					
05		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	316 1	5843 2	Y	762	769	0	29
							26 4	838 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724													
12		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	11 1	2186 2	Y	193	188	0	14
							38 4	212 9					
01		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	10 1	2261 2	Y	208	210	0	12
							28 4	229 9					
02		2146 N	2067	-0-	-79	-0-	9 1	1824 2	Y	166	165	0	13
							51 4	183 9					
03		2449 N	2134	-0-	-315	-0-	8 1	1929 2	Y	176	178	0	11
							3 4	194 9					
04		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	11 1	2674 2	Y	207	195	0	23
							4 4	228 9					
05		2201 N	2133	-0-	-68	-0-	8 1	1946 2	Y	148	155	0	16
							16 4	163 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597													
12		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	332 1	6472 2	Y	669	645	0	121
							28 4	736 9					
01		8122 X	6464	-0-	-1658	-0-	364 1	5503 2	Y	521	516	0	126
							24 4	573 9					
02		7598 X	6454	-0-	-1144	-0-	235 1	5731 2	Y	431	447	0	110
							14 4	474 9					
03		7564 X	6869	-0-	-695	-0-	275 1	6034 2	Y	505	498	0	117
							4 4	556 9					
04		7320 X	6452	-0-	-868	-0-	293 1	5693 2	Y	417	435	0	99
							7 4	459 9					
05		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	289 1	6833 2	Y	388	422	0	65
							15 4	427 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307													
12		6386 X	6002	-0-	-384	-0-	75 1	5260 2	Y	585	591	0	106
							23 4	644 9					
01		7564 X	4467	-0-	-3097	-0-	130 1	3705 2	Y	560	531	0	135
							16 4	616 9					
02		7076 X	4904	-0-	-2172	-0-	156 1	4177 2	Y	510	515	0	130
							10 4	561 9					
03		6324 X	5463	-0-	-861	-0-	136 1	4633 2	Y	628	612	0	146
							3 4	691 9					
04		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	79 1	5318 2	Y	630	626	0	150
							7 4	693 9					
05		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	85 1	6852 2	Y	630	674	0	106
							15 4	693 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

12	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	365 1	4824 2	756 9	Y	687	675 0		124
						21 4	756 9						
01	5828 X	3240	-0-	-2588	-0-	290 1	2557 2	382 9	Y	347	387 0		84
						11 4	382 9						
02	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	383 1	5581 2	662 9	Y	602	532 0		154
						14 4	662 9						
03	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	363 1	5312 2	701 9	Y	637	643 0		148
						3 4	701 9						
04	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	343 1	5791 2	668 9	Y	607	611 0		144
						8 4	668 9						
05	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	335 1	6712 2	602 9	Y	547	599 0		92
						15 4	602 9						

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106													
12	5053 X	3709	-0-	-1344	-0-	83 1	3295 2	317 9	Y	288	285 0		52
						14 4	317 9						
01	5673 X	4496	-0-	-1177	-0-	144 1	3908 2	427 9	Y	388	346 0		94
						17 4	427 9						
02	5133 X	4622	-0-	-511	-0-	113 1	4139 2	360 9	Y	327	337 0		84
						10 4	360 9						
03	4340 X	3911	-0-	-429	-0-	121 1	3456 2	332 9	Y	302	316 0		70
						2 4	332 9						
04	4350 X	4091	-0-	-259	-0-	97 1	3679 2	310 9	Y	282	285 0		67
						5 4	310 9						
05	4929 X	4314	-0-	-615	-0-	91 1	3955 2	259 9	Y	235	263 0		39
						9 4	259 9						

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217													
12	5208 X	4735	-0-	-473	-0-	62 1	4299 2	356 9	Y	324	326 0		59
						18 4	356 9						
01	5425 X	4276	-0-	-1149	-0-	100 1	3778 2	382 9	Y	347	322 0		84
						16 4	382 9						
02	4437 X	3855	-0-	-582	-0-	79 1	3462 2	305 9	Y	277	290 0		71
						9 4	305 9						
03	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	187 1	4199 2	410 9	Y	373	357 0		87
						3 4	410 9						
04	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	153 1	4486 2	384 9	Y	349	353 0		83
						6 4	384 9						
05	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	157 1	5933 2	394 9	Y	358	381 0		60
						13 4	394 9						

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540													
12	6572 X	5550	-0-	-1022	-0-	104 1	4524 2	903 9	Y	821	788 0		149
						19 4	903 9						
01	7626 X	4235	-0-	-3391	-0-	137 1	3492 2	591 9	Y	537	556 0		130
						15 4	591 9						
02	7105 X	6517	-0-	-588	-0-	110 1	5545 2	848 9	Y	771	704 0		197
						14 4	848 9						
03	5952 X	5844	-0-	-108	-0-	87 1	4918 2	836 9	Y	760	780 0		177
						3 4	836 9						
04	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	77 1	5546 2	823 9	Y	748	747 0		178
						7 4	823 9						
05	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	89 1	7377 2	851 9	Y	774	822 0		130
						16 4	851 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7595 X	6408	-0-	-1187	-0-	53 1	6043 2	1 4	311 9	Y	283	277	0			25
01	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	49 1	6670 2	1 4	306 9	Y	278	275	0			28
02	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	54 1	6307 2	331 9		Y	301	303	0			26
03	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	32 1	6945 2	3 4	329 9	Y	299	298	0			27
04	6720 X	5242	-0-	-1478	-0-	25 1	4922 2	295 9		Y	268	256	0			39
05	6944 X	330	-0-	-6614	-0-	23 1	307 9			Y	279	292	0			26

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

12	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	69 1	6270 2	5 4	499 9	Y	454	451	0			96
01	7502 X	7480	-0-	-22	-0-	78 1	6884 2	10 4	508 9	Y	462	432	0			126
02	7018 X	6738	-0-	-280	-0-	97 1	6106 2	17 4	518 9	Y	471	521	0			76
03	7502 X	7450	-0-	-52	-0-	120 1	6749 2	581 9		Y	528	505	0			99
04	7260 X	7119	-0-	-141	-0-	94 1	6469 2	28 4	528 9	Y	480	442	0			137
05	7471 X	7091	-0-	-380	-0-	83 1	6563 2	4 4	441 9	Y	401	419	0			119

WORTHY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

12	15128 X	14231	-0-	-897	-0-	12 1	13911 2	308 9		Y	280	284	1			11
01	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	14 1	14514 2	446 9		Y	405	400	1			16
02	13746 X	13032	-0-	-714	-0-	1 1	12561 2	1 4	469 9	Y	426	428	1			14
03	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	3 1	14241 2	556 9		Y	505	492	1			27
04	14518 X	14518	-0-	-0-	-0-	2 1	13983 2	1 4	532 9	Y	484	479	1			32
05	14694 X	14333	-0-	-361	-0-	21 1	13795 2	36 4	481 9	Y	437	460	1			9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

12	3596 X	2857	-0-	-739	-0-	271 1	1960 2	7 4	619 9	Y	563	558	0			21
01	3720 X	2913	-0-	-807	-0-	200 1	1998 2	9 4	706 9	Y	642	638	0			25
02	3451 X	2916	-0-	-535	-0-	195 1	1998 2	2 4	721 9	Y	655	654	0			26
03	2976 X	2815	-0-	-161	-0-	197 1	1930 2	688 9		Y	625	630	0			21
04	2820 X	2760	-0-	-60	-0-	160 1	1917 2	683 9		Y	621	632	0			10
05	3131 X	2802	-0-	-329	-0-	207 1	1917 2	45 4	633 9	Y	575	562	0			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
12		16058 X	15442	-0-	-616	-0-		14 1	15229 2	Y	181	183 1		7
								199 9						
01		16058 X	13804	-0-	-2254	-0-		13 1	13517 2	Y	249	246 1		10
								274 9						
02		14123 X	12708	-0-	-1415	-0-		1 1	12409 2	Y	270	271 1		9
								1 4	297 9					
03		15438 X	13419	-0-	-2019	-0-		3 1	13088 2	Y	298	291 1		16
								328 9						
04		14940 X	12228	-0-	-2712	-0-		2 1	11933 2	Y	266	264 1		18
								293 9						
05		15438 X	8680	-0-	-6758	-0-		13 1	8456 2	Y	172	186 1		4
								22 4	189 9					

WORTHY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690														
12		19183 X	19183	-0-	-0-	-0-		17 1	18767 2	Y	363	370 1		14
								399 9						
01		18699 X	18699	-0-	-0-	-0-		17 1	18154 2	Y	479	474 1		19
								1 4	527 9					
02		16965 X	15694	-0-	-1271	-0-		2 1	15183 2	Y	462	465 1		16
								1 4	508 9					
03		18135 X	1014	-0-	-17121	-0-		980 2	34 9	Y	31	45 1		2
04		17550 X	5424	-0-	-12126	-0-		1 1	5244 2	Y	163	154 1		11
								179 9						
05		18135 X	2	-0-	-18133	-0-		2 2		Y	-0-	11 1		-0-

WORTHY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630														
12		16461 X	14159	-0-	-2302	-0-		12 1	13980 2	Y	152	155 1		6
								167 9						
01		16399 X	14451	-0-	-1948	-0-		13 1	14214 2	Y	204	202 1		8
								224 9						
02		15341 X	12848	-0-	-2493	-0-		1 1	12617 2	Y	208	209 1		7
								1 4	229 9					
03		16399 X	14960	-0-	-1439	-0-		3 1	14679 2	Y	253	246 1		14
								278 9						
04		15870 X	13324	-0-	-2546	-0-		2 1	13080 2	Y	220	219 1		15
								242 9						
05		14446 X	12678	-0-	-1768	-0-		19 1	12417 2	Y	191	202 1		4
								32 4	210 9					

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932														
12		4402 X	4194	-0-	-208	-0-		30 1	3536 2	Y	222	215 0		35
								384 4	244 9					
01		4278 X	4207	-0-	-71	-0-		34 1	3911 2	Y	214	204 0		45
								27 4	235 9					
02		4002 X	3530	-0-	-472	-0-		29 1	3166 2	Y	183	187 0		41
								134 4	201 9					
03		4278 X	3809	-0-	-469	-0-		33 1	3576 2	Y	173	177 0		37
								10 4	190 9					
04		4080 X	3685	-0-	-395	-0-		28 1	3448 2	Y	164	171 0		30
								29 4	180 9					
05		4216 X	4081	-0-	-135	-0-		34 1	3859 2	Y	170	166 0		34
								1 4	187 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886																	
M	O	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955																
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	35	1	4168	2	Y	321	317	0		51
							453	4	353	9						
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	39	1	4462	2	Y	309	295	0		65
							31	4	340	9						
02	4553	X	4344	-0-	-209	-0-	35	1	3833	2	Y	285	286	0		64
							162	4	314	9						
03	4867	X	4136	-0-	-731	-0-	35	1	3828	2	Y	238	251	0		51
							11	4	262	9						
04	4710	X	4216	-0-	-494	-0-	31	1	3891	2	Y	238	246	0		43
							32	4	262	9						
05	4867	X	4091	-0-	-776	-0-	34	1	3816	2	Y	218	217	0		44
							1	4	240	9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798																
12	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	63	1	4456	2	Y	837	815	0		75
							921	9								
01	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	73	1	4267	2	Y	833	852	0		56
							19	4	916	9						
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	51	1	4768	2	Y	738	725	0		69
							4	4	812	9						
03	5425	X	5096	-0-	-329	-0-	51	1	4202	2	Y	759	775	0		53
							8	4	835	9						
04	5250	X	4685	-0-	-565	-0-	54	1	3795	2	Y	739	703	0		89
							23	4	813	9						
05	6014	X	5082	-0-	-932	-0-	60	1	4213	2	Y	725	743	0		71
							11	4	798	9						

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391																
12	3875	X	2478	-0-	-1397	-0-	121	1	1740	2	Y	497	515	0		5
							70	4	547	9						
01	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	134	1	2018	2	Y	523	492	0		36
							61	4	575	9						
02	2929	X	2478	-0-	-451	-0-	271	1	1634	2	Y	469	491	0		14
							57	4	516	9						
03	3131	X	2311	-0-	-820	-0-	275	1	1510	2	Y	443	443	0		14
							39	4	487	9						
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	217	1	2308	2	Y	619	603	0		30
							7	4	681	9						
05	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	165	1	1916	2	Y	520	531	0		19
							9	4	572	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	50	1	3511	2	Y	626	611	0		56
						689	9								
01	4092 X	4020	-0-	-72	-0-	56	1	3308	2	Y	584	601	0		39
						14	4	642	9						
02	4205 X	3869	-0-	-336	-0-	35	1	3319	2	Y	465	460	0		44
						3	4	512	9						
03	4495 X	3541	-0-	-954	-0-	36	1	2967	2	Y	484	494	0		34
						6	4	532	9						
04	4350 X	3288	-0-	-1062	-0-	39	1	2708	2	Y	477	453	0		58
						16	4	525	9						
05	4247 X	3556	-0-	-691	-0-	43	1	2992	2	Y	466	478	0		46
						8	4	513	9						

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121															
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	20	1	2353	2	Y	246	241	0		39
						255	4	271	9						
01	2883 X	2800	-0-	-83	-0-	22	1	2504	2	Y	234	224	0		49
						17	4	257	9						
02	2697 X	2630	-0-	-67	-0-	21	1	2259	2	Y	231	228	0		52
						96	4	254	9						
03	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	25	1	2647	2	Y	226	229	0		49
						7	4	249	9						
04	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	21	1	2615	2	Y	219	228	0		40
						22	4	241	9						
05	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	23	1	2646	2	Y	207	205	0		42
						1	4	228	9						

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463															
12	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	279	1	7124	2	Y	638	690	0		63
						702	9								
01	8184 X	7788	-0-	-396	-0-	248	1	7042	2	Y	453	441	0		75
						498	9								
02	7656 X	6766	-0-	-890	-0-	123	1	6211	2	Y	393	387	0		81
						432	9								
03	8091 X	7646	-0-	-445	-0-	88	1	7092	2	Y	424	445	0		60
						466	9								
04	7830 X	6708	-0-	-1122	-0-	81	1	6249	2	Y	344	337	0		67
						378	9								
05	8091 X	7229	-0-	-862	-0-	93	1	6726	2	Y	373	387	0		53
						410	9								

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852															
12	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	62	1	5623	2	Y	405	369	0		86
						4	4	446	9						
01	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	49	1	4313	2	Y	296	301	0		81
						6	4	326	9						
02	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	81	1	5135	2	Y	457	464	0		74
						14	4	503	9						
03	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	98	1	5477	2	Y	495	476	0		93
						545	9								
04	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	75	1	5189	2	Y	444	410	0		127
						22	4	488	9						
05	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	66	1	5208	2	Y	367	385	0		109
						3	4	404	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		FOGMT	WELL #:	28SP	RRCID ->	274583	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 6894 - 14677	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		
12	6634 X	5393	-0-	-1241	-0-	216 821	1 9	4356	2	Y	746	823	0	74
01	5859 X	4164	-0-	-1695	-0-	166 572	1 9	3426	2	Y	520	508	0	86
02	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	102 739	1 9	4691	2	Y	672	619	0	139
03	5859 X	5202	-0-	-657	-0-	65 661	1 9	4476	2	Y	601	655	0	85
04	5670 X	3645	-0-	-2025	-0-	55 430	1 9	3160	2	Y	391	400	0	76
05	5859 X	5626	-0-	-233	-0-	78 671	1 9	4877	2	Y	610	599	0	87

WORTHY RANCH				WELL #:	48H	RRCID ->	274584	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	8576	PERF. 9052 - 13883		
12	21932 X	21932	-0-	-0-	-0-	19 321	1 9	21592	2	Y	292	296	1	11
01	21649 X	21649	-0-	-0-	-0-	20 1	1 4	21218	2	Y	373	370	1	14
02	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	2 1	1 4	17824	2	Y	360	362	1	12
03	17109 X	17109	-0-	-0-	-0-	4 387	1 9	16718	2	Y	352	345	1	19
04	15720 X	15261	-0-	-459	-0-	3 1	1 4	14919	2	Y	307	306	1	20
05	16244 X	15484	-0-	-760	-0-	23 39	1 4	15108	2	Y	285	299	1	6

FOGMT				WELL #:	29SP	RRCID ->	274588	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6346	PERF. 6859 - 14622		
12	4061 X	194	-0-	-3867	-0-	171 2	1 9	21	2	Y	2	3	0	-0-
01	4061 X	293	-0-	-3768	-0-	139 18	1 9	136	2	Y	16	13	0	3
02	3799 X	647	-0-	-3152	-0-	80 63	1 9	504	2	Y	57	48	0	12
03	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	56 270	1 9	2317	2	Y	245	222	0	35
04	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	86 636	1 9	5922	2	Y	578	501	0	112
05	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	79 386	1 9	3554	2	Y	351	413	0	50

ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	274667	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 7656 - 12317		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		8804 X	8420	-0-	-384	-0-	247 1	7533 2	Y	582	612 0			58
							640 9							
01		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	213 1	7369 2	Y	519	491 0			86
							571 9							
02		7395 X	7132	-0-	-263	-0-	108 1	6471 2	Y	503	485 0			104
							553 9							
03		8432 X	5903	-0-	-2529	-0-	70 1	5397 2	Y	396	444 0			56
							436 9							
04		8160 X	5332	-0-	-2828	-0-	65 1	4901 2	Y	333	324 0			65
							366 9							
05		8432 X	5775	-0-	-2657	-0-	76 1	5301 2	Y	362	375 0			52
							398 9							

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145														
12		859 N	859	-0-	-0-	-0-	184 1	563 2	Y	102	93 0			10
							112 9							
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	167 1	97 2	Y	17	24 0			3
							19 9							
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	93 1	140 2	Y	23	21 0			5
							25 9							
03		341 N	334	-0-	-7	-0-	46 1	246 2	Y	38	38 0			5
							42 9							
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	50 1	296 2	Y	43	40 0			8
							47 9							
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	66 1	330 2	Y	48	49 0			7
							53 9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260														
12		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	144 1	2076 2	Y	72	71 0			1
							83 4							
01		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	335 1	5054 2	Y	156	146 0			11
							152 4							
02		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	281 1	2684 2	Y	93	101 0			3
							93 4							
03		1457 X	1312	-0-	-145	-0-	367 1	888 2	Y	31	33 0			1
							23 4							
04		1410 X	1200	-0-	-210	-0-	360 1	809 2	Y	26	26 0			1
							2 4							
05		1457 X	1354	-0-	-103	-0-	377 1	939 2	Y	31	31 0			1
							4 4							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637														
12		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	295 1	670 2	Y	75	74 0			2
							83 9							
01		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	202 1	1887 2	Y	301	297 0			6
							331 9							
02		725 N	309	-0-	-416	-0-	252 1	49 2	Y	7	13 0			-0-
							8 9							
03		775 N	218	-0-	-557	-0-	216 1	2 2	Y	-0-				-0-
04		750 N	370	-0-	-380	-0-	185 1	168 2	Y	15	15 0			-0-
							17 9							
05		341 N	192	-0-	-149	-0-	91 1	95 2	Y	5	5 0			-0-
							6 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	11625 X	11505	-0-	-120	-0-	82	1	11151	2	Y	247	233	1	28
						272	9							
01	11625 X	10642	-0-	-983	-0-	67	1	10332	2	Y	221	225	1	24
						243	9							
02	10875 X	9590	-0-	-1285	-0-	72	1	9242	2	Y	209	198	1	35
						46	4	230	9					
03	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	76	1	11657	2	Y	245	253	1	27
						1	4	270	9					
04	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	78	1	11652	2	Y	220	200	1	47
						21	4	242	9					
05	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	75	1	11735	2	Y	211	232	1	26
						20	4	232	9					

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486														
12	7440 X	6313	-0-	-1127	-0-	40	1	5930	2	Y	312	321	0	37
						343	9							
01	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	48	1	6921	2	Y	405	390	0	52
						3	4	446	9					
02	6699 X	6697	-0-	-2	-0-	40	1	6239	2	Y	379	386	0	45
						1	4	417	9					
03	7161 X	6843	-0-	-318	-0-	37	1	6400	2	Y	369	372	0	42
						406	9							
04	6930 X	6605	-0-	-325	-0-	29	1	6191	2	Y	350	339	0	53
						385	9							
05	7161 X	6555	-0-	-606	-0-	26	1	6178	2	Y	319	339	0	33
						351	9							

WORTHY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023														
12	11904 X	244	-0-	-11660	-0-	238	2	6	9	Y	5	10	1	-0-
01	10199 X	336	-0-	-9863	-0-	326	2	10	9	Y	9	9	1	-0-
02	8990 X	5727	-0-	-3263	-0-	1	1	5532	2	Y	176	170	1	6
						194	9							
03	8122 X	4866	-0-	-3256	-0-	1	1	4694	2	Y	155	153	1	8
						171	9							
04	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-			-0-

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273														
12	3100 N	1282	-0-	-1818	2626	251	1	913	2	Y	107	106	0	2
						118	9							
01	3100 N	1653	-0-	-1447	1179	180	1	1243	2	Y	209	207	0	4
						230	9							
02	2900 N	1846	-0-	-1054	125	182	1	1418	2	Y	224	226	0	2
						246	9							
03	3100 N	3625	-0-	525	650	177	1	3002	2	Y	405	402	0	5
						446	9							
04	3000 N	3376	-0-	376	1026	200	1	2877	2	Y	272	272	0	5
						299	9							
05	1423 N	397	-0-	-1026	-0-	66	1	331	9	Y	301	295	0	9
												2	1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
12		13361 X	7814	-0-	-5547	-0-	7 1	183 9	7624 2	Y	166	170 1		6
01		13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-				Y	-0-	6 1		-0-
02		12412 X	11656	-0-	-756	-0-	1 1	11238 2	416 9	Y	378	365 1		13
							1 4	16728 2	416 9					
03		17307 X	17307	-0-	-0-	-0-	4 1	16728 2	575 9	Y	523	508 1		28
04		11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	2 1	10906 2	343 9	Y	312	319 1		21
05		13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	20 1	13336 2	35 4	Y	349	362 1		8
							35 4	384 9						

WORTHY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037														
12		11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	10 1	301 9	11501 2	Y	274	276 1		11
01		11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	10 1	365 9	10941 2	Y	332	330 1		13
02		10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	1 1	10329 2	396 9	Y	360	361 1		12
							1 4	28 9						
03		6169 X	722	-0-	-5447	-0-	694 2	8684 2	28 9	Y	25	36 1		1
04		9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	1 1	12584 2	340 9	Y	309	290 1		20
05		13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	19 1	452 9		Y	411	422 1		9
							33 4							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376														
12		1271 N	1020	-0-	-251	-0-	292 1	87 9	641 2	Y	79	78 0		2
01		992 N	544	-0-	-448	-0-	163 1	62 9	319 2	Y	56	57 0		1
02		928 N	896	-0-	-32	-0-	154 1	114 9	628 2	Y	104	104 0		1
03		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	174 1	138 9	882 2	Y	125	124 0		2
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	219 1	106 9	968 2	Y	96	96 0		2
05		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	85 1	129 9	2015 2	Y	117	115 0	1 1	3

WORTHY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847														
12		19902 X	17137	-0-	-2765	-0-	15 1	382 9	16740 2	Y	347	350 1		13
01		17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	16 1	1 4	17017 2	Y	493	487 1		19
02		17110 X	15433	-0-	-1677	-0-	1 1	1 4	14881 2	Y	500	502 1		17
							1 4	550 9						
03		18290 X	17165	-0-	-1125	-0-	4 1	637 9	16524 2	Y	579	565 1		31
04		17700 X	13367	-0-	-4333	-0-	2 1	486 9	12879 2	Y	442	444 1		29
05		17577 X	17348	-0-	-229	-0-	26 1	44 4	16700 2	Y	525	543 1		11
							44 4	578 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
12		3875 X	3498	-0-	-377	-0-		204 1	2938 2	Y	216	218 0		2
								118 4	238 9					
01		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-		199 1	2994 2	Y	200	188 0		14
								90 4	220 9					
02		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-		271 1	2629 2	Y	194	202 0		6
								91 4	213 9					
03		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-		296 1	2836 2	Y	213	212 0		7
								74 4	234 9					
04		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-		278 1	2867 2	Y	198	195 0		10
								9 4	218 9					
05		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-		294 1	3115 2	Y	217	219 0		8
								14 4	239 9					

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618														
12		2883 X	2713	-0-	-170	-0-		17 1	2505 2	Y	174	168 0		21
								191 9						
01		3193 X	3148	-0-	-45	-0-		20 1	2883 2	Y	222	214 0		29
								1 4	244 9					
02		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-		17 1	2633 2	Y	210	214 0		25
								231 9						
03		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-		16 1	2726 2	Y	207	209 0		23
								228 9						
04		3060 X	2178	-0-	-882	-0-		10 1	2004 2	Y	149	150 0		22
								164 9						
05		3162 X	2341	-0-	-821	-0-		9 1	2169 2	Y	148	155 0		15
								163 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508														
12		4092 X	2652	-0-	-1440	-0-		200 1	2228 2	Y	146	215 0		5
								63 4	161 9					
01		5053 X	2265	-0-	-2788	-0-		121 1	1891 2	Y	186	169 0		22
								48 4	205 9					
02		4727 X	4071	-0-	-656	-0-		189 1	3471 2	Y	320	330 0		12
								59 4	352 9					
03		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-		240 1	5328 2	Y	957	928 0		41
								1053 9						
04		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-		235 1	4215 2	Y	750	758 0		33
								93 4	825 9					
05		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-		228 1	3690 2	Y	638	637 0		34
								102 4	702 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711														
12		11193 X	11193	-0-	-0-	-0-		351 1	10000 2	Y	509	529 0		19
								282 4	560 9					
01		5580 X	5447	-0-	-133	-0-		132 1	4775 2	Y	380	353 0		46
								122 4	418 9					
02		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-		269 1	6218 2	Y	472	500 0		18
								105 4	519 9					
03		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-		242 1	5099 2	Y	755	741 0		32
								831 9						
04		6412 X	6412	-0-	-0-	-0-		247 1	5210 2	Y	764	763 0		33
								115 4	840 9					
05		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-		254 1	5930 2	Y	846	835 0		44
								163 4	931 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	388 1	4173 2	Y	213	231 0		8
							118 4	234 9					
01		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	302 1	6209 2	Y	496	444 0		60
							159 4	546 9					
02		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	347 1	4089 2	Y	311	359 0		12
							69 4	342 9					
03		5022 X	4766	-0-	-256	-0-	329 1	3814 2	Y	566	554 0		24
							623 9						
04		4860 X	4488	-0-	-372	-0-	327 1	3515 2	Y	516	518 0		22
							78 4	568 9					
05		5022 X	4792	-0-	-230	-0-	320 1	3774 2	Y	540	534 0		28
							104 4	594 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443													
12		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	254 1	5807 2	Y	291	308 0		11
							164 4	320 9					
01		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	185 1	5804 2	Y	455	411 0		55
							149 4	501 9					
02		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	217 1	3229 2	Y	241	287 0		9
							54 4	265 9					
03		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	249 1	2696 2	Y	393	385 0		17
							432 9						
04		2910 X	2516	-0-	-394	-0-	258 1	1912 2	Y	276	281 0		12
							42 4	304 9					
05		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	250 1	3463 2	Y	487	473 0		26
							95 4	536 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359													
12		4247 X	26	-0-	-4221	-0-	24 2	1 4	Y	1	7 0		-0-
							1 9						
01		4526 X	2572	-0-	-1954	-0-	17 1	2257 2	Y	218	192 0		26
							58 4	240 9					
02		4234 X	4200	-0-	-34	-0-	32 1	3727 2	Y	344	357 0		13
							63 4	378 9					
03		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	54 1	5574 2	Y	1003	973 0		43
							1103 9						
04		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	50 1	4347 2	Y	774	783 0		34
							96 4	851 9					
05		4495 X	4255	-0-	-240	-0-	40 1	3492 2	Y	570	574 0		30
							96 4	627 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032													
12		6634 X	6182	-0-	-452	-0-	44 1	5787 2	Y	171	173 0		6
							163 4	188 9					
01		7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	49 1	6508 2	Y	300	270 0		36
							167 4	330 9					
02		6409 X	5089	-0-	-1320	-0-	41 1	4738 2	Y	209	237 0		8
							80 4	230 9					
03		6851 X	4970	-0-	-1881	-0-	43 1	4502 2	Y	386	378 0		16
							425 9						
04		6840 X	4746	-0-	-2094	-0-	48 1	4211 2	Y	358	358 0		16
							93 4	394 9					
05		7068 X	6019	-0-	-1049	-0-	61 1	5347 2	Y	422	416 0		22
							147 4	464 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	527 1	3115 2	Y	200	204 0		28
							220 9						
01		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	553 1	4033 2	Y	96	114 0		10
							106 9						
02		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	689 1	3603 2	Y	152	146 0		16
							167 9						
03		4557 X	4394	-0-	-163	-0-	634 1	3597 2	Y	148	140 0		24
							163 9						
04		4410 X	3702	-0-	-708	-0-	563 1	3023 2	Y	105	118 0		11
							116 9						
05		4557 X	3544	-0-	-1013	-0-	753 1	2691 2	Y	91	91 0		11
							100 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062													

12		5890 X	4253	-0-	-1637	-0-	30 1	3951 2	Y	146	153 0		5
							111 4	161 9					
01		10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	71 1	9297 2	Y	540	480 0		65
							238 4	594 9					
02		9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	71 1	8300 2	Y	459	507 0		17
							140 4	505 9					
03		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	68 1	6991 2	Y	754	739 0		32
							829 9						
04		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	68 1	6050 2	Y	646	650 0		28
							134 4	711 9					
05		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	78 1	6806 2	Y	683	675 0		36
							187 4	751 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953													

12		8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	61 1	8051 2	Y	163	166 0		6
							227 4	179 9					
01		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	32 1	4280 2	Y	136	126 0		16
							110 4	150 9					
02		4176 X	2601	-0-	-1575	-0-	21 1	2456 2	Y	75	88 0		3
							41 4	83 9					
03		4464 X	4105	-0-	-359	-0-	37 1	3819 2	Y	226	219 0		10
							249 9						
04		4320 X	2879	-0-	-1441	-0-	31 1	2622 2	Y	153	156 0		7
							58 4	168 9					
05		4464 X	3789	-0-	-675	-0-	39 1	3449 2	Y	187	184 0		10
							95 4	206 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878													

12		5456 X	4039	-0-	-1417	-0-	40 1	3775 2	Y	107	128 0		4
							106 4	118 9					
01		5797 X	4901	-0-	-896	-0-	85 1	4503 2	Y	180	162 0		22
							115 4	198 9					
02		5423 X	4908	-0-	-515	-0-	124 1	4525 2	Y	166	182 0		6
							76 4	183 9					
03		5704 X	4544	-0-	-1160	-0-	135 1	4087 2	Y	293	287 0		12
							322 9						
04		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	135 1	5179 2	Y	369	365 0		16
							115 4	406 9					
05		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	165 1	6295 2	Y	436	429 0		23
							173 4	480 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		3100 N	7232	-0-	4132	4132	419 1	2740 2	Y	3633	3501 0		135
							77 4	3996 9					
01		3100 N	6058	-0-	2958	7090	267 1	1752 2	Y	3631	3328 0		438
							45 4	3994 9					
02		2900 N	7357	-0-	4457	11547	324 1	2495 2	Y	4087	4373 0		152
							42 4	4496 9					
03		13454 X	1907	-0-	-11547	-0-	388 1	1308 2	Y	192	336 0		8
							211 9						
04		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	323 1	962 2	Y	150	151 0		7
							21 4	165 9					
05		443 X	443	-0-	-0-	-0-	356 1	73 2	Y	11	17 0		1
							2 4	12 9					

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903													
12		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	296 1	6391 2	Y	467	460 0		10
							514 9						
01		5828 X	5640	-0-	-188	-0-	282 1	4801 2	Y	506	506 0		10
							557 9						
02		5539 X	4904	-0-	-635	-0-	174 1	4265 2	Y	423	428 0		5
							465 9						
03		5921 X	4442	-0-	-1479	-0-	119 1	3956 2	Y	334	334 0		5
							367 9						
04		5730 X	3333	-0-	-2397	-0-	129 1	3009 2	Y	177	179 0		3
							195 9						
05		5921 X	5658	-0-	-263	-0-	59 1	5392 2	Y	188	184 0	2 1	5
							207 9						

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934													
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	287 1	1700 2	Y	196	182 0		27
							216 9						
01		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	232 1	1692 2	Y	104	120 0		11
							114 9						
02		1827 N	1711	-0-	-116	-0-	250 1	1306 2	Y	141	137 0		15
							155 9						
03		1953 N	1767	-0-	-186	-0-	241 1	1368 2	Y	144	136 0		23
							158 9						
04		1890 N	1483	-0-	-407	-0-	215 1	1154 2	Y	104	116 0		11
							114 9						
05		1829 N	1704	-0-	-125	-0-	347 1	1239 2	Y	107	105 0		13
							118 9						

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805													
12		4061 X	3164	-0-	-897	-0-	323 1	2562 2	Y	254	251 0		5
							279 9						
01		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	312 1	2474 2	Y	359	357 0		7
							395 9						
02		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	210 1	2211 2	Y	301	305 0		3
							331 9						
03		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	180 1	2735 2	Y	318	317 0		4
							350 9						
04		2790 X	1746	-0-	-1044	-0-	195 1	1423 2	Y	116	118 0		2
							128 9						
05		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	81 1	6129 2	Y	294	285 0	2 1	9
							323 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	686 1	10667 2	Y	623	635 0		38
							153 4	685 9					
01		11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	651 1	9534 2	Y	798	798 0		38
							97 4	878 9					
02		12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	634 1	10830 2	Y	1114	1090 0		62
							138 4	1225 9					
03		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	231 1	4001 2	Y	309	358 0		13
							340 9						
04		4110 X	1569	-0-	-2541	-0-	70 1	1380 2	Y	92	100 0		5
							18 4	101 9					
05		4247 X	505	-0-	-3742	-0-	22 1	409 2	Y	61	63 0		3
							7 4	67 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202													
12		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	198 1	3083 2	Y	408	386 0		25
							44 4	449 9					
01		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	158 1	2320 2	Y	545	544 0		26
							24 4	600 9					
02		1885 X	831	-0-	-1054	-0-	35 1	598 2	Y	173	189 0		10
							8 4	190 9					
03		3596 X	1352	-0-	-2244	-0-	60 1	1043 2	Y	226	226 0		10
							249 9						
04		3480 X	1012	-0-	-2468	-0-	40 1	798 2	Y	148	151 0		7
							11 4	163 9					
05		3596 X	519	-0-	-3077	-0-	22 1	404 2	Y	78	81 0		4
							7 4	86 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128													
12		12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-			Y	-0-	5 0		-0-
01		9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-			Y	-0-			-0-
02		8961 X	-0-	-0-	-8961	-0-			Y	-0-			-0-
03		10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	526 1	9086 2	Y	1253	1200 0		53
							1378 9						
04		10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	453 1	8979 2	Y	1068	1067 0		54
							119 4	1175 9					
05		13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	585 1	10905 2	Y	1335	1315 0		74
							178 4	1469 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381													
12		7068 X	5635	-0-	-1433	-0-	320 1	4978 2	Y	242	246 0		15
							71 4	266 9					
01		6882 X	4888	-0-	-1994	-0-	285 1	4166 2	Y	358	356 0		17
							43 4	394 9					
02		6438 X	4599	-0-	-1839	-0-	227 1	3872 2	Y	410	404 0		23
							49 4	451 9					
03		6882 X	6687	-0-	-195	-0-	338 1	5837 2	Y	465	468 0		20
							512 9						
04		6660 X	5692	-0-	-968	-0-	252 1	4999 2	Y	341	344 0		17
							66 4	375 9					
05		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	278 1	5188 2	Y	365	362 0		20
							84 4	402 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351										
ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	275379	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	7511 - 12172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
12		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	224 1	3236 2	Y	367	370 0	4		
							130 4	404 9						
01		3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	168 1	2527 2	Y	262	248 0	18		
							76 4	288 9						
02		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	271 1	3200 2	Y	364	371 0	11		
							111 4	400 9						
03		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	270 1	3201 2	Y	372	371 0	12		
							84 4	409 9						
04		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	245 1	2737 2	Y	291	289 0	14		
							8 4	320 9						
05		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	258 1	2940 2	Y	317	319 0	12		
							13 4	349 9						

BEINHORN RANCH				WELL #:	43H	RRCID ->	275386	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	8842 - 12377	
12		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	23 1	3388 2	Y	161	154 0	19		
							177 9							
01		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	21 1	3038 2	Y	161	159 0	21		
							1 4	177 9						
02		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	18 1	2782 2	Y	152	155 0	18		
							1 4	167 9						
03		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	16 1	2782 2	Y	145	147 0	16		
							160 9							
04		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	14 1	2998 2	Y	154	147 0	23		
							169 9							
05		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	12 1	2931 2	Y	137	146 0	14		
							151 9							

MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	275387	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7170 - 12101	
12		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	226 1	1338 2	Y	160	156 0	22		
							176 9							
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	212 1	1550 2	Y	132	141 0	13		
							145 9							
02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	245 1	1281 2	Y	193	185 0	21		
							212 9							
03		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	270 1	1534 2	Y	223	208 0	36		
							245 9							
04		1680 N	1595	-0-	-85	-0-	225 1	1205 2	Y	150	170 0	16		
							165 9							
05		1736 N	1519	-0-	-217	-0-	301 1	1077 2	Y	128	129 0	15		
							141 9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	275473	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7406 - 12043	
12		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	245 1	3910 2	Y	278	277 0	6		
							306 9							
01		5394 X	4700	-0-	-694	-0-	250 1	4020 2	Y	391	389 0	8		
							430 9							
02		5046 X	3538	-0-	-1508	-0-	211 1	3023 2	Y	276	281 0	3		
							304 9							
03		5394 X	4840	-0-	-554	-0-	263 1	4216 2	Y	328	327 0	4		
							361 9							
04		5220 X	3713	-0-	-1507	-0-	201 1	3313 2	Y	181	182 0	3		
							199 9							
05		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	62 1	6456 2	Y	208	203 0	2 1 6		
							229 9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2294 X		1	-0-	-2293	-0-	1	2		Y	-0-	2	0		-0-
01	31 X		-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
02	33 X		33	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	5	5	0		-0-
							6	9							
03	2885 X		2885	-0-	-0-	-0-	135	1	2326	2	385	369	0		16
							424	9							
04	3617 X		3617	-0-	-0-	-0-	149	1	2965	2	422	417	0		21
							39	4	464	9					
05	4202 X		4202	-0-	-0-	-0-	183	1	3412	2	501	494	0		28
							56	4	551	9					

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

12	8494 X		8203	-0-	-291	-0-	450	1	6993	2	Y	600	579	0	36
							100	4	660	9					
01	10461 X		10461	-0-	-0-	-0-	604	1	8848	2	Y	835	831	0	40
							90	4	919	9					
02	9802 X		9802	-0-	-0-	-0-	494	1	8434	2	Y	696	697	0	39
							108	4	766	9					
03	8215 X		7913	-0-	-302	-0-	407	1	7027	2	Y	435	456	0	18
							479	9							
04	8250 X		5993	-0-	-2257	-0-	269	1	5341	2	Y	284	288	0	14
							71	4	312	9					
05	8525 X		5067	-0-	-3458	-0-	241	1	4482	2	Y	246	246	0	14
							73	4	271	9					

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

12	6178 X		6178	-0-	-0-	-0-	336	1	5231	2	Y	487	492	0	29
							75	4	536	9					
01	5094 X		5094	-0-	-0-	-0-	278	1	4067	2	Y	643	641	0	31
							42	4	707	9					
02	5336 X		5336	-0-	-0-	-0-	245	1	4180	2	Y	780	768	0	43
							53	4	858	9					
03	5053 X		4662	-0-	-391	-0-	223	1	3845	2	Y	540	560	0	23
							594	9							
04	5950 X		5950	-0-	-0-	-0-	251	1	4974	2	Y	599	592	0	30
							66	4	659	9					
05	6841 X		6841	-0-	-0-	-0-	304	1	5672	2	Y	703	694	0	39
							92	4	773	9					

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

12	3100 N		3133	-0-	33	33	133	1	2068	2	Y	820	806	0	49
							30	4	902	9					
01	33 N		-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-	49	0	-0-
02	319 N		215	-0-	-104	-0-	8	1	139	2	Y	60	57	0	3
							2	4	66	9					
03	1710 X		1710	-0-	-0-	-0-	70	1	1207	2	Y	394	380	0	17
							433	9							
04	2793 X		2793	-0-	-0-	-0-	103	1	2037	2	Y	569	557	0	29
							27	4	626	9					
05	1281 X		1281	-0-	-0-	-0-	50	1	923	2	Y	266	280	0	15
							15	4	293	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

12	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	344 1	5351 2	Y	650	616 0	39		
						77 4	715 9						
01	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	274 1	4018 2	Y	869	866 0	42		
						41 4	956 9						
02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	184 1	3147 2	Y	835	830 0	47		
						40 4	919 9						
03	5332 X	2762	-0-	-2570	-0-	125 1	2163 2	Y	431	460 0	18		
						474 9							
04	5160 X	1174	-0-	-3986	-0-	47 1	938 2	Y	161	171 0	8		
						12 4	177 9						
05	5332 X	400	-0-	-4932	-0-	17 1	316 2	Y	56	61 0	3		
						5 4	62 9						

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104													

12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	238 1	1406 2	Y	179	173 0	25		
						197 9							
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	198 1	1442 2	Y	123	135 0	13		
						135 9							
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	255 1	1333 2	Y	200	191 0	22		
						220 9							
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	254 1	1438 2	Y	209	197 0	34		
						230 9							
04	1710 N	1618	-0-	-92	-0-	228 1	1223 2	Y	152	170 0	16		
						167 9							
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	363 1	1296 2	Y	156	153 0	19		
						172 9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139													

12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	179 1	2590 2	Y	286	287 0	3		
						104 4	315 9						
01	3100 N	3306	-0-	206	206	182 1	2740 2	Y	274	258 0	19		
						83 4	301 9						
02	2900 N	2959	-0-	59	265	326 1	2278 2	Y	251	263 0	7		
						79 4	276 9						
03	3512 X	3247	-0-	-265	-0-	344 1	2523 2	Y	285	283 0	9		
						66 4	314 9						
04	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	275 1	2084 2	Y	215	214 0	10		
						6 4	237 9						
05	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	347 1	1874 2	Y	196	199 0	7		
						8 4	216 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149													

12	3596 X	19	-0-	-3577	-0-	18 2	1 9	Y	1	3 0	-0-		
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	26 1	3706 2	Y	178	155 0	23		
						2 4	196 9						
02	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	24 1	3773 2	Y	188	189 0	22		
						1 4	207 9						
03	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	22 1	3795 2	Y	180	182 0	20		
						198 9							
04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	17 1	3487 2	Y	162	158 0	24		
						178 9							
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	16 1	3773 2	Y	160	168 0	16		
						176 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		/ /CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													

BEINHORN RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	275669	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8792 - 12271			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				

12		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	33 1	4794 2	Y	302	294 0	36			
							332 9								
01		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	28 1	4033 2	Y	284	283 0	37			
							2 4	312 9							
02		3625 X	3148	-0-	-477	-0-	18 1	2897 2	Y	211	223 0	25			
							1 4	232 9							
03		3875 X	3675	-0-	-200	-0-	20 1	3395 2	Y	236	234 0	27			
							260 9								
04		3750 X	3652	-0-	-98	-0-	16 1	3384 2	Y	229	222 0	34			
							252 9								
05		3875 X	2936	-0-	-939	-0-	12 1	2773 2	Y	137	157 0	14			
							151 9								

BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	275792	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8769 - 12978			

12		2294 X	1445	-0-	-849	-0-	14 1	1319 2	Y	102	140 0	17			
							112 9								
01		6076 X	5907	-0-	-169	-0-	45 1	5477 2	Y	345	302 0	60			
							5 4	380 9							
02		5539 X	5010	-0-	-529	-0-	39 1	4534 2	Y	378	396 0	42			
							21 4	416 9							
03		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	46 1	5370 2	Y	465	421 0	86			
							4 4	512 9							
04		5730 X	5162	-0-	-568	-0-	36 1	4686 2	Y	390	422 0	54			
							11 4	429 9							
05		5921 X	5373	-0-	-548	-0-	42 1	4903 2	Y	388	378 0	64			
							1 4	427 9							

BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #:		7H	RRCID ->	275797	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	8726 - 12909			

12		5730 X	3440	-0-	-2290	-0-	35 1	3227 2	Y	162	173 0	27			
							178 9								
01		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	39 1	4698 2	Y	151	152 0	26			
							5 4	166 9							
02		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	34 1	3922 2	Y	167	175 0	18			
							18 4	184 9							
03		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	32 1	3770 2	Y	168	155 0	31			
							3 4	185 9							
04		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	27 1	3597 2	Y	153	163 0	21			
							8 4	168 9							
05		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	33 1	3809 2	Y	155	150 0	26			
							171 9								

BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	275801	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	9157 - 13613			

12		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	44 1	4084 2	Y	328	318 0	56			
							361 9								
01		4712 X	4540	-0-	-172	-0-	34 1	4171 2	Y	301	305 0	52			
							4 4	331 9							
02		4408 X	4211	-0-	-197	-0-	33 1	3750 2	Y	374	385 0	41			
							17 4	411 9							
03		4712 X	4359	-0-	-353	-0-	33 1	3881 2	Y	402	369 0	74			
							3 4	442 9							
04		4380 X	4172	-0-	-208	-0-	28 1	3728 2	Y	370	393 0	51			
							9 4	407 9							
05		4526 X	4239	-0-	-287	-0-	33 1	3809 2	Y	361	352 0	60			
							397 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

12	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	245	1	1449	2	Y	132	154 0	18
						145	9						
01	3379 X	2386	-0-	-993	-0-	272	1	1982	2	Y	120	126 0	12
						132	9						
02	3161 X	2553	-0-	-608	-0-	373	1	1952	2	Y	207	197 0	22
						228	9						
03	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	540	1	3061	2	Y	314	285 0	51
						345	9						
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	507	1	2720	2	Y	238	264 0	25
						262	9						
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	733	1	2620	2	Y	222	220 0	27
						244	9						

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101													
12	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	346	1	2044	2	Y	318	284 0	44
						350	9						
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	251	1	1831	2	Y	233	253 0	24
						256	9						
02	725 N	456	-0-	-269	-0-	61	1	317	2	Y	71	87 0	8
						78	9						
03	775 N	488	-0-	-287	-0-	61	1	344	2	Y	75	71 0	12
						83	9						
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	108	1	582	2	Y	72	76 0	8
						79	9						
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	165	1	590	2	Y	69	69 0	8
						76	9						

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192													
12	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	544	1	3220	2	Y	273	269 0	38
						300	9						
01	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	673	1	4908	2	Y	258	270 0	26
						284	9						
02	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	852	1	4453	2	Y	414	395 0	45
						455	9						
03	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	817	1	4630	2	Y	415	393 0	67
						457	9						
04	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	775	1	4160	2	Y	321	354 0	34
						353	9						
05	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	1187	1	4239	2	Y	314	310 0	38
						345	9						

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362													
12	2387 N	2142	-0-	-245	-0-	274	1	1618	2	Y	227	219 0	31
						250	9						
01	2077 N	1759	-0-	-318	-0-	196	1	1430	2	Y	121	140 0	12
						133	9						
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	333	1	1743	2	Y	261	245 0	28
						287	9						
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	333	1	1886	2	Y	273	257 0	44
						300	9						
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	309	1	1660	2	Y	207	229 0	22
						228	9						
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	507	1	1812	2	Y	216	212 0	26
						238	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	541 1	2512 2	Y	1011	1013 0		15
							1112 9						
01		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	314 1	3023 2	Y	794	796 0		13
							14 4	873 9					
02		3103 X	1232	-0-	-1871	-0-	341 1	702 2	Y	172	181 0		4
							189 9						
03		3317 X	2064	-0-	-1253	-0-	265 1	1342 2	Y	414	409 0		9
							2 4	455 9					
04		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	300 1	3507 2	Y	1070	1010 0	54 1	15
							5 4	1177 9					
05		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	276 1	4668 2	Y	1319	1321 0		13
							14 4	1451 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390													
12		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	458 1	3158 2	Y	592	606 0		9
							651 9						
01		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	371 1	3241 2	Y	634	633 0		10
							15 4	697 9					
02		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	269 1	4338 2	Y	814	804 0		20
							2 4	895 9					
03		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	287 1	3699 2	Y	871	872 0		19
							5 4	958 9					
04		4020 X	1872	-0-	-2148	-0-	292 1	1257 2	Y	292	292 0	15 1	4
							2 4	321 9					
05		4154 X	3606	-0-	-548	-0-	409 1	2578 2	Y	555	554 0		5
							8 4	611 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190													
12		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	469 1	3509 2	Y	550	543 0		49
							605 9						
01		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	486 1	3989 2	Y	620	628 0		41
							17 4	682 9					
02		4582 X	4294	-0-	-288	-0-	312 1	3381 2	Y	544	534 0		51
							3 4	598 9					
03		4898 X	4334	-0-	-564	-0-	337 1	3308 2	Y	620	628 0		43
							7 4	682 9					
04		4800 X	4239	-0-	-561	-0-	328 1	3184 2	Y	644	609 0		78
							19 4	708 9					
05		4960 X	4446	-0-	-514	-0-	346 1	3419 2	Y	611	629 0		60
							9 4	672 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165													
12		2945 X	2820	-0-	-125	-0-	291 1	2158 2	Y	337	330 0		30
							371 9						
01		3441 X	2926	-0-	-515	-0-	305 1	2304 2	Y	279	290 0		19
							10 4	307 9					
02		3219 X	3156	-0-	-63	-0-	279 1	2623 2	Y	229	226 0		22
							2 4	252 9					
03		3441 X	2857	-0-	-584	-0-	305 1	2292 2	Y	232	238 0		16
							5 4	255 9					
04		3180 X	2641	-0-	-539	-0-	314 1	2065 2	Y	227	216 0		27
							12 4	250 9					
05		3379 X	2941	-0-	-438	-0-	331 1	2353 2	Y	228	233 0		22
							6 4	251 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3348 X	3331	-0-	-17	-0-	33 1	3185 2	5 4	108 9	Y	98	115 0				53
01	3255 X	1914	-0-	-1341	-0-	17 1	1846 2	3 4	48 9	Y	44	74 0				23
02	3045 X	1761	-0-	-1284	-0-	16 1	1673 2	3 4	69 9	Y	63	56 0				30
03	3255 X	2469	-0-	-786	-0-	24 1	2371 2	4 4	70 9	Y	64	56 0				38
04	3150 X	2427	-0-	-723	-0-	24 1	2318 2	4 4	81 9	Y	74	8 0				104
05	3255 X	429	-0-	-2826	-0-	5 1	411 2	1 4	12 9	Y	11	104 0				11

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931																
12	3937 X	1705	-0-	-2232	-0-	17 1	1618 2	3 4	67 9	Y	61	74 0				33
01	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	37 1	4090 2	8 4	114 9	Y	104	83 0				54
02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	33 1	3447 2	7 4	139 9	Y	126	120 0				60
03	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	35 1	3516 2	6 4	106 9	Y	96	100 0				56
04	3600 X	3388	-0-	-212	-0-	33 1	3238 2	5 4	112 9	Y	102	12 0				146
05	3720 X	1191	-0-	-2529	-0-	14 1	1141 2	2 4	34 9	Y	31	147 0				30

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979																
12	3286 X	2685	-0-	-601	-0-	27 1	2560 2	4 4	94 9	Y	85	118 0				46
01	2697 X	2684	-0-	-13	-0-	23 1	2567 2	5 4	89 9	Y	81	85 0				42
02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	24 1	2482 2	5 4	134 9	Y	122	106 0				58
03	2697 X	2326	-0-	-371	-0-	22 1	2211 2	4 4	89 9	Y	81	92 0				47
04	2610 N	571	-0-	-2039	-0-	6 1	539 2	1 4	25 9	Y	23	10 0				60
05	2697 N	9	-0-	-2688	-0-	9 2				Y	-0-	60 0				-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258																
12	4867 X	4032	-0-	-835	-0-	40 1	3812 2	6 4	174 9	Y	158	181 0				86
01	3844 X	3649	-0-	-195	-0-	31 1	3488 2	6 4	124 9	Y	113	140 0				59
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	31 1	3177 2	6 4	175 9	Y	159	142 0				76
03	4030 X	3343	-0-	-687	-0-	32 1	3177 2	5 4	129 9	Y	117	124 0				69
04	3900 X	3524	-0-	-376	-0-	34 1	3329 2	5 4	156 9	Y	142	14 0				197
05	4030 X	3312	-0-	-718	-0-	38 1	3143 2	4 4	127 9	Y	115	198 0				114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		2635 X	1999	-0-	-636	-0-	225 1	1529 2	Y	223	222 0		13
							245 9						
01		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	237 1	2146 2	Y	239	223 0		29
							263 9						
02		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	278 1	2140 2	Y	244	250 0		23
							1 4	268 9					
03		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	304 1	2189 2	Y	232	236 0		19
							255 9						
04		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	364 1	1932 2	Y	276	267 0		28
							304 9						
05		2790 N	2735	-0-	-55	-0-	310 1	2141 2	Y	256	258 0		26
							2 4	282 9					

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898													

12		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	121 1	2034 2	Y	146	147 0		7
							38 4	161 9					
01		2697 X	1368	-0-	-1329	-0-	86 1	1174 2	Y	71	74 0		4
							30 4	78 9					
02		2900 N	3147	-0-	247	247	78 1	2832 2	Y	152	149 0		7
							70 4	167 9					
03		3100 N	4018	-0-	918	1165	95 1	3708 2	Y	195	194 0		8
							215 9						
04		3000 N	3903	-0-	903	2068	94 1	3601 2	Y	187	185 0		10
							2 4	206 9					
05		6143 X	4075	-0-	-2068	-0-	97 1	3764 2	Y	190	192 0		8
							5 4	209 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367													

12		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	384 1	4509 2	Y	684	691 0		10
							1 4	752 9					
01		4619 X	4072	-0-	-547	-0-	295 1	3189 2	Y	522	524 0		8
							14 4	574 9					
02		4321 X	3908	-0-	-413	-0-	224 1	3141 2	Y	493	489 0		12
							1 4	542 9					
03		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	228 1	3649 2	Y	719	715 0		16
							5 4	791 9					
04		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	234 1	4105 2	Y	798	763 0	40 1	11
							5 4	878 9					
05		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	229 1	4160 2	Y	750	754 0		7
							12 4	825 9					

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171													

12		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	30 1	2902 2	Y	91	118 0		49
							5 4	100 9					
01		2976 X	2918	-0-	-58	-0-	25 1	2827 2	Y	55	75 0		29
							5 4	61 9					
02		2784 X	2452	-0-	-332	-0-	23 1	2346 2	Y	71	66 0		34
							5 4	78 9					
03		2976 X	2696	-0-	-280	-0-	26 1	2602 2	Y	58	58 0		34
							4 4	64 9					
04		2880 X	2507	-0-	-373	-0-	25 1	2410 2	Y	62	7 0		89
							4 4	68 9					
05		2976 X	2122	-0-	-854	-0-	25 1	2043 2	Y	46	90 0		45
							3 4	51 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
FOGMT		WELL #:		20SP	RRCID ->	275893	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6814 - 12486	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	66 1	135 2	Y	15	17	0	1	
						3 4	17 9						
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	74 1	493 2	Y	115	110	0	6	
						13 4	127 9						
02	638 N	57	-0-	-581	-0-	24 1	25 2	Y	6	12	0	-0-	
						1 4	7 9						
03	217 N	32	-0-	-185	-0-	22 1	8 2	Y	2	2	0	-0-	
						2 9							
04	690 N	66	-0-	-624	-0-	15 1	40 2	Y	10	9	0	1	
						11 9							
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	25 1	118 2	Y	26	26	0	1	
						29 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	275894	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8316 - 13188
12	3875 X	2960	-0-	-915	-0-	354 1	2115 2	Y	446	435	0	40
						491 9						
01	3503 X	2397	-0-	-1106	-0-	442 1	1298 2	Y	592	592	0	40
						6 4	651 9					
02	3277 X	1552	-0-	-1725	-0-	361 1	837 2	Y	321	331	0	30
						1 4	353 9					
03	3503 X	2017	-0-	-1486	-0-	320 1	1135 2	Y	509	504	0	35
						2 4	560 9					
04	2850 X	1888	-0-	-962	-0-	297 1	1034 2	Y	501	476	0	60
						6 4	551 9					
05	2945 X	2064	-0-	-881	-0-	313 1	1188 2	Y	509	519	0	50
						3 4	560 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	275918	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	8636 - 13522
12	3286 X	2874	-0-	-412	-0-	35 1	2473 2	Y	333	333	0	30
						366 9						
01	2976 X	2533	-0-	-443	-0-	37 1	2150 2	Y	306	316	0	20
						9 4	337 9					
02	3016 X	2502	-0-	-514	-0-	23 1	2202 2	Y	250	247	0	23
						2 4	275 9					
03	3224 X	2192	-0-	-1032	-0-	23 1	1890 2	Y	250	256	0	17
						4 4	275 9					
04	3120 X	2010	-0-	-1110	-0-	24 1	1708 2	Y	244	232	0	29
						10 4	268 9					
05	2883 X	2189	-0-	-694	-0-	27 1	1894 2	Y	239	245	0	23
						5 4	263 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	275919	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8875 - 13710
12	2139 X	1386	-0-	-753	-0-	17 1	1181 2	Y	171	173	0	15
						188 9						
01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	33 1	1966 2	Y	309	303	0	21
						9 4	340 9					
02	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	20 1	1916 2	Y	238	237	0	22
						2 4	262 9					
03	2170 X	1957	-0-	-213	-0-	20 1	1667 2	Y	243	248	0	17
						3 4	267 9					
04	2280 X	1796	-0-	-484	-0-	22 1	1506 2	Y	235	224	0	28
						9 4	259 9					
05	2356 X	1998	-0-	-358	-0-	24 1	1708 2	Y	237	242	0	23
						5 4	261 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	194 1	2551 2	Y	954	943 0		36
							9 4	1049 9					
01		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	170 1	2550 2	Y	936	936 0		36
							11 4	1030 9					
02		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	143 1	2721 2	Y	1021	1016 0		41
							3 4	1123 9					
03		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	226 1	2864 2	Y	1059	1064 0		36
							1165 9						
04		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	316 1	2723 2	Y	1008	1028 0		16
							1109 9						
05		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	227 1	2815 2	Y	965	942 0		39
							65 4	1062 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241													
12		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	275 1	2280 2	Y	761	731 0		68
							837 9						
01		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	438 1	3012 2	Y	922	928 0		62
							13 4	1014 9					
02		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	329 1	2610 2	Y	438	459 0		41
							2 4	482 9					
03		3379 X	2896	-0-	-483	-0-	326 1	2111 2	Y	414	426 0		29
							4 4	455 9					
04		4230 X	2811	-0-	-1419	-0-	350 1	1987 2	Y	420	398 0		51
							12 4	462 9					
05		4371 X	3061	-0-	-1310	-0-	421 1	2185 2	Y	408	419 0		40
							6 4	449 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043													
12		3131 X	2331	-0-	-800	-0-	437 1	1454 2	Y	400	406 0		6
							440 9						
01		4123 X	3827	-0-	-296	-0-	367 1	2753 2	Y	632	628 0		10
							12 4	695 9					
02		3770 X	3658	-0-	-112	-0-	327 1	2680 2	Y	591	586 0		15
							1 4	650 9					
03		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	366 1	2772 2	Y	766	764 0		17
							4 4	843 9					
04		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	395 1	3377 2	Y	922	879 0	47 1	13
							4 4	1014 9					
05		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	407 1	2995 2	Y	756	762 0		7
							9 4	832 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129													
12		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	398 1	3203 2	Y	755	766 0		11
							831 9						
01		4340 X	3363	-0-	-977	-0-	350 1	2345 2	Y	597	598 0		10
							11 4	657 9					
02		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	239 1	3151 2	Y	768	759 0		19
							1 4	845 9					
03		4340 X	363	-0-	-3977	-0-	157 1	154 2	Y	47	65 0		1
							52 9						
04		4200 X	2802	-0-	-1398	-0-	379 1	1817 2	Y	549	515 0	27 1	8
							2 4	604 9					
05		4340 X	4192	-0-	-148	-0-	406 1	2888 2	Y	808	808 0		8
							9 4	889 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		4185 X	3282	-0-	-903	-0-	32 1	3109 2	Y	127	134 0		21
							1 4	140 9					
01		4495 X	3672	-0-	-823	-0-	20 1	3452 2	Y	154	145 0		30
							31 4	169 9					
02		4205 X	3515	-0-	-690	-0-	23 1	3306 2	Y	157	150 0		37
							13 4	173 9					
03		3999 X	2769	-0-	-1230	-0-	15 1	2646 2	Y	98	82 0		53
							108 9						
04		3720 X	2490	-0-	-1230	-0-	15 1	2373 2	Y	93	37 0		109
							102 9						
05		3751 X	1921	-0-	-1830	-0-	50 1	1734 2	Y	69	162 0		16
							61 4	76 9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301													
12		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	57 1	5482 2	Y	115	124 0		19
							1 4	127 9					
01		5704 X	5298	-0-	-406	-0-	29 1	5094 2	Y	117	113 0		23
							46 4	129 9					
02		5481 X	4403	-0-	-1078	-0-	29 1	4240 2	Y	106	104 0		25
							17 4	117 9					
03		5859 X	4747	-0-	-1112	-0-	27 1	4619 2	Y	91	67 0		49
							1 4	100 9					
04		5670 X	4406	-0-	-1264	-0-	27 1	4282 2	Y	88	34 0		103
							97 9						
05		5673 X	4239	-0-	-1434	-0-	113 1	3897 2	Y	83	167 0		19
							138 4	91 9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195													
12		3751 X	2970	-0-	-781	-0-	29 1	2817 2	Y	112	114 0		19
							1 4	123 9					
01		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	18 1	3114 2	Y	147	137 0		29
							28 4	162 9					
02		2987 X	915	-0-	-2072	-0-	6 1	856 2	Y	45	63 0		11
							3 4	50 9					
03		3193 X	1129	-0-	-2064	-0-	6 1	1075 2	Y	44	31 0		24
							48 9						
04		3090 X	787	-0-	-2303	-0-	5 1	746 2	Y	33	17 0		40
							36 9						
05		3193 X	778	-0-	-2415	-0-	20 1	699 2	Y	31	64 0		7
							25 4	34 9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379													
12		4495 X	4100	-0-	-395	-0-	41 1	3972 2	Y	78	84 0		13
							1 4	86 9					
01		4805 X	4229	-0-	-576	-0-	23 1	4089 2	Y	73	72 0		14
							37 4	80 9					
02		4495 X	4466	-0-	-29	-0-	30 1	4330 2	Y	81	76 0		19
							17 4	89 9					
03		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	28 1	4753 2	Y	69	51 0		37
							1 4	76 9					
04		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	30 1	4671 2	Y	72	26 0		83
							79 9						
05		4774 X	3888	-0-	-886	-0-	104 1	3594 2	Y	57	127 0		13
							127 4	63 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	

12	9238 X	7546	-0-	-1692	-0-	48 1	7090 2	Y	371	382 0		44	
						408 9							
01	8711 X	7684	-0-	-1027	-0-	51 1	7280 2	Y	318	321 0		41	
						3 4	350 9						
02	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	51 1	8099 2	Y	392	387 0		46	
						1 4	431 9						
03	8866 X	8796	-0-	-70	-0-	47 1	8235 2	Y	467	460 0		53	
						514 9							
04	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	39 1	8154 2	Y	452	437 0		68	
						497 9							
05	9176 X	8525	-0-	-651	-0-	34 1	8043 2	Y	407	433 0		42	
						448 9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167													

12	5394 X	5270	-0-	-124	-0-	52 1	4821 2	Y	361	356 0		61	
						397 9							
01	5611 X	5230	-0-	-381	-0-	40 1	4856 2	Y	299	308 0		52	
						5 4	329 9						
02	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	43 1	4924 2	Y	401	409 0		44	
						23 4	441 9						
03	5611 X	5330	-0-	-281	-0-	41 1	4835 2	Y	409	378 0		75	
						4 4	450 9						
04	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	37 1	4826 2	Y	392	413 0		54	
						11 4	431 9						
05	5797 X	5444	-0-	-353	-0-	43 1	4975 2	Y	386	376 0		64	
						1 4	425 9						

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237													

12	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	55 1	5079 2	Y	386	385 0		65	
						425 9							
01	5456 X	4512	-0-	-944	-0-	35 1	4212 2	Y	237	261 0		41	
						4 4	261 9						
02	5104 X	5093	-0-	-11	-0-	40 1	4651 2	Y	345	348 0		38	
						22 4	380 9						
03	5549 X	5253	-0-	-296	-0-	41 1	4801 2	Y	370	340 0		68	
						4 4	407 9						
04	5370 X	4832	-0-	-538	-0-	34 1	4427 2	Y	328	351 0		45	
						10 4	361 9						
05	5549 X	5091	-0-	-458	-0-	40 1	4685 2	Y	332	322 0		55	
						1 4	365 9						

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278													

12	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	44 1	4036 2	Y	310	312 0		52	
						341 9							
01	4526 X	3934	-0-	-592	-0-	30 1	3651 2	Y	226	239 0		39	
						4 4	249 9						
02	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	35 1	4022 2	Y	329	332 0		36	
						19 4	362 9						
03	4526 X	4350	-0-	-176	-0-	34 1	3943 2	Y	336	310 0		62	
						3 4	370 9						
04	4380 X	4222	-0-	-158	-0-	29 1	3840 2	Y	313	332 0		43	
						9 4	344 9						
05	4526 X	4135	-0-	-391	-0-	33 1	3777 2	Y	295	289 0		49	
						325 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		8791 X	8791	-0-	-0-	90	1	8172	2	Y	475	477	0	101
						6	4	523	9					
01		9920 X	6347	-0-	-3573	67	1	5920	2	Y	320	334	0	87
						8	4	352	9					
02		10070 X	10070	-0-	-0-	145	1	9188	2	Y	647	629	0	105
						25	4	712	9					
03		11558 X	11558	-0-	-0-	188	1	10543	2	Y	752	716	0	141
						827	9							
04		11219 X	11219	-0-	-0-	149	1	10263	2	Y	694	637	0	198
						44	4	763	9					
05		10797 X	10797	-0-	-0-	127	1	10048	2	Y	559	591	0	166
						7	4	615	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634														
12		5983 X	4459	-0-	-1524	46	1	4157	2	Y	230	240	0	49
						3	4	253	9					
01		8448 X	8448	-0-	-0-	89	1	7898	2	Y	409	346	0	112
						11	4	450	9					
02		6868 X	6868	-0-	-0-	99	1	6286	2	Y	424	467	0	69
						17	4	466	9					
03		7419 X	7419	-0-	-0-	121	1	6789	2	Y	463	445	0	87
						509	9							
04		6767 X	6767	-0-	-0-	90	1	6208	2	Y	402	374	0	115
						27	4	442	9					
05		6851 X	6757	-0-	-94	80	1	6303	2	Y	336	351	0	100
						4	4	370	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579														
12		6479 X	5768	-0-	-711	59	1	5342	2	Y	330	327	0	70
						4	4	363	9					
01		6569 X	6569	-0-	-0-	69	1	6105	2	Y	352	326	0	96
						8	4	387	9					
02		6316 X	6316	-0-	-0-	91	1	5735	2	Y	431	457	0	70
						16	4	474	9					
03		6757 X	6757	-0-	-0-	109	1	6134	2	Y	467	449	0	88
						514	9							
04		6503 X	6503	-0-	-0-	86	1	5922	2	Y	427	393	0	122
						25	4	470	9					
05		6696 X	6468	-0-	-228	76	1	5996	2	Y	356	372	0	106
						4	4	392	9					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343														
12		4960 X	4642	-0-	-318	46	1	4279	2	Y	288	288	0	49
						317	9							
01		5768 X	5768	-0-	-0-	43	1	5238	2	Y	438	411	0	76
						5	4	482	9					
02		4996 X	4996	-0-	-0-	38	1	4409	2	Y	481	504	0	53
						20	4	529	9					
03		5239 X	5020	-0-	-219	38	1	4427	2	Y	502	462	0	93
						3	4	552	9					
04		5070 X	4853	-0-	-217	33	1	4296	2	Y	467	495	0	65
						10	4	514	9					
05		5239 X	4959	-0-	-280	38	1	4416	2	Y	458	447	0	76
						1	4	504	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		6262 X	5226	-0-	-1036	-0-	54 1	4874 2	Y	267	271 0		57
							4 4	294 9					
01		5673 X	4733	-0-	-940	-0-	50 1	4428 2	Y	226	221 0		62
							6 4	249 9					
02		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	81 1	5141 2	Y	340	347 0		55
							14 4	374 9					
03		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	97 1	5423 2	Y	364	351 0		68
							400 9						
04		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	75 1	5149 2	Y	329	303 0		94
							22 4	362 9					
05		5673 X	5593	-0-	-80	-0-	66 1	5224 2	Y	273	286 0		81
							3 4	300 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213													
12		6758 X	5701	-0-	-1057	-0-	47 1	5353 2	Y	273	272 0		24
							1 4	300 9					
01		6727 X	6283	-0-	-444	-0-	43 1	5889 2	Y	318	310 0		32
							1 4	350 9					
02		6293 X	6001	-0-	-292	-0-	48 1	5560 2	Y	357	358 0		31
							393 9						
03		6727 X	6347	-0-	-380	-0-	27 1	5941 2	Y	343	343 0		31
							2 4	377 9					
04		6180 X	4628	-0-	-1552	-0-	21 1	4264 2	Y	312	298 0		45
							343 9						
05		6417 X	376	-0-	-6041	-0-	20 1	356 9	Y	324	339 0		30

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179													
12		10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	88 1	10094 2	Y	591	593 0		52
							2 4	650 9					
01		10509 X	10351	-0-	-158	-0-	70 1	9679 2	Y	546	543 0		55
							1 4	601 9					
02		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	79 1	9158 2	Y	615	616 0		54
							677 9						
03		10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	46 1	9841 2	Y	594	594 0		54
							4 4	653 9					
04		10170 X	6767	-0-	-3403	-0-	31 1	6213 2	Y	475	460 0		69
							523 9						
05		10509 X	702	-0-	-9807	-0-	35 1	667 9	Y	606	618 0		57

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235													
12		7998 X	7269	-0-	-729	-0-	60 1	6811 2	Y	361	361 0		32
							1 4	397 9					
01		8029 X	7957	-0-	-72	-0-	54 1	7476 2	Y	387	380 0		39
							1 4	426 9					
02		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	61 1	7124 2	Y	463	461 0		41
							509 9						
03		8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	35 1	7565 2	Y	442	443 0		40
							3 4	486 9					
04		7710 X	6002	-0-	-1708	-0-	28 1	5524 2	Y	409	390 0		59
							450 9						
05		8029 X	440	-0-	-7589	-0-	23 1	417 9	Y	379	403 0		35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	65 1	7408 2	Y	399	399 0	35
						2 4	439 9				
01	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	61 1	8315 2	Y	461	449 0	47
						1 4	507 9				
02	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	72 1	8322 2	Y	551	550 0	48
						606 9					
03	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	41 1	8921 2	Y	532	532 0	48
						4 4	585 9				
04	7410 X	6927	-0-	-483	-0-	32 1	6365 2	Y	482	460 0	70
						530 9					
05	7657 X	589	-0-	-7068	-0-	30 1	559 9	Y	508	530 0	48

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

12	6200 X	5326	-0-	-874	-0-	45 1	5119 2	Y	146	150 0	13
						1 4	161 9				
01	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	43 1	5841 2	Y	179	174 0	18
						1 4	197 9				
02	5423 X	5415	-0-	-8	-0-	44 1	5163 2	Y	189	190 0	17
						208 9					
03	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	27 1	5893 2	Y	194	193 0	18
						2 4	213 9				
04	5610 X	4393	-0-	-1217	-0-	21 1	4181 2	Y	174	167 0	25
						191 9					
05	5797 X	216	-0-	-5581	-0-	19 1	197 9	Y	179	187 0	17

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

12	7874 X	7220	-0-	-654	-0-	59 1	6749 2	Y	374	370 0	33
						1 4	411 9				
01	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	53 1	7322 2	Y	421	411 0	43
						1 4	463 9				
02	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	62 1	7215 2	Y	493	493 0	43
						542 9					
03	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	36 1	7808 2	Y	481	480 0	44
						3 4	529 9				
04	7560 X	6012	-0-	-1548	-0-	28 1	5512 2	Y	429	411 0	62
						472 9					
05	7812 X	523	-0-	-7289	-0-	26 1	497 9	Y	452	472 0	42

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

12	6665 X	6277	-0-	-388	-0-	62 1	5769 2	Y	405	401 0	69
						446 9					
01	6696 X	5900	-0-	-796	-0-	45 1	5508 2	Y	311	326 0	54
						5 4	342 9				
02	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	50 1	5739 2	Y	431	437 0	48
						27 4	474 9				
03	6696 X	6412	-0-	-284	-0-	50 1	5855 2	Y	456	420 0	84
						5 4	502 9				
04	6150 X	6068	-0-	-82	-0-	42 1	5555 2	Y	416	442 0	58
						13 4	458 9				
05	6696 X	6135	-0-	-561	-0-	49 1	5642 2	Y	403	394 0	67
						1 4	443 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		FOGMT	WELL #:	47SP	RRCID ->	276430	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6979 - 11292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		61H	RRCID ->	276435	COMPL. DATE		05/18/2015	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	8336 - 14276	
12	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	145	1	7784	2	Y	1113	1107	0	18
						154	4	1224	9					
01	9176 X	7531	-0-	-1645	-0-	123	1	6298	2	Y	895	898	0	15
						125	4	985	9					
02	8584 X	6192	-0-	-2392	-0-	109	1	5234	2	Y	738	736	0	17
						37	4	812	9					
03	9176 X	7473	-0-	-1703	-0-	96	1	6454	2	Y	834	754	0	18
						6	4	917	9					
04	8880 X	7374	-0-	-1506	-0-	112	1	6256	2	Y	853	843	0	28
						68	4	938	9					
05	9176 X	7915	-0-	-1261	-0-	152	1	6706	2	Y	931	947	0	12
						33	4	1024	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		78H	RRCID ->	276463	COMPL. DATE		11/05/2014	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8794 - 17035	
12	2759 X	901	-0-	-1858	-0-	366	1	410	2	Y	114	122	0	2
						125	9							
01	2325 X	982	-0-	-1343	-0-	318	1	499	2	Y	148	148	0	2
						2	4	163	9					
02	2175 X	826	-0-	-1349	-0-	308	1	394	2	Y	113	112	0	3
						124	9							
03	899 N	267	-0-	-632	-0-	266	1	1	2	Y	-0-	3	0	-0-
04	960 N	251	-0-	-709	-0-	251	1			Y	-0-			-0-
05	868 N	525	-0-	-343	-0-	292	1	170	2	Y	56	55	0	1
						1	4	62	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		77H	RRCID ->	276464	COMPL. DATE		11/09/2014	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8786 - 17068	
12	4510 X	3383	-0-	-1127	-0-	270	1	2254	2	Y	781	790	0	12
						859	9							
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	479	1	1708	2	Y	637	639	0	10
						8	4	701	9					
02	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	255	1	1501	2	Y	539	535	0	14
						1	4	593	9					
03	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	271	1	1992	2	Y	895	889	0	20
						3	4	985	9					
04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	229	1	1795	2	Y	797	765	0	11
						2	4	877	9					
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	260	1	1986	2	Y	817	820	0	8
						6	4	899	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

12	3100 X	2240	-0-	-860	-0-	436 1 536 9	1268 2	Y	487	492 0	7		
01	3503 X	1511	-0-	-1992	-0-	363 1 4 4	785 2	Y	326	328 0	5		
02	2436 X	1244	-0-	-1192	-0-	258 1 300 9	686 2	Y	273	271 0	7		
03	2356 X	480	-0-	-1876	-0-	135 1 122 9	223 2	Y	111	116 0	2		
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	273 1 2 4	1756 2	Y	865	812 0	43 1	12	
05	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	210 1 7 4	2387 2	Y	1090	1091 0	1199 9	11	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231													

12	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	282 1 135 4	6834 2	Y	611	606 0	10		
01	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	235 1 128 4	6487 2	Y	628	627 0	11		
02	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	254 1 40 4	5602 2	Y	536	535 0	12		
03	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	291 1 5 4	5856 2	Y	515	467 0	49 1	11	
04	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	281 1 61 4	5603 2	Y	520	514 0	572 9	17	
05	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	176 1 25 4	5142 2	Y	485	496 0	534 9	6	

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902													

12	4712 X	3840	-0-	-872	-0-	37 1 338 9	3465 2	Y	307	295 0	52		
01	4836 X	4323	-0-	-513	-0-	33 1 4 4	3975 2	Y	283	286 0	311 9	49	
02	4437 X	4362	-0-	-75	-0-	34 1 18 4	3904 2	Y	369	377 0	406 9	41	
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	34 1 3 4	4002 2	Y	392	361 0	431 9	72	
04	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	29 1 9 4	3824 2	Y	361	383 0	397 9	50	
05	4650 X	4408	-0-	-242	-0-	34 1 393 9	3981 2	Y	357	348 0	3981 9	59	

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226													

12	4991 X	4753	-0-	-238	-0-	30 1 281 9	4442 2	Y	255	259 0	30		
01	4898 X	4850	-0-	-48	-0-	31 1 2 4	4466 2	Y	319	308 0	351 9	41	
02	4582 X	4353	-0-	-229	-0-	25 1 1 4	3972 2	Y	323	326 0	355 9	38	
03	4898 X	4164	-0-	-734	-0-	22 1 325 9	3817 2	Y	295	300 0	3817 9	33	
04	4740 X	3833	-0-	-907	-0-	17 1 294 9	3522 2	Y	267	260 0	294 9	40	
05	4836 X	3989	-0-	-847	-0-	15 1 281 9	3693 2	Y	255	269 0	281 9	26	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	4340 X	3953	-0-	-387	-0-	38	1	3564	2	Y	319	314	0	54
						351	9							
01	4402 X	3443	-0-	-959	-0-	26	1	3184	2	Y	209	227	0	36
						3	4	230	9					
02	3973 X	3683	-0-	-290	-0-	29	1	3321	2	Y	289	293	0	32
						15	4	318	9					
03	4247 X	4080	-0-	-167	-0-	31	1	3681	2	Y	332	303	0	61
						3	4	365	9					
04	3840 X	3741	-0-	-99	-0-	26	1	3384	2	Y	294	314	0	41
						8	4	323	9					
05	3968 X	3396	-0-	-572	-0-	27	1	3088	2	Y	255	254	0	42
						281	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866														
12	2945 X	2074	-0-	-871	-0-	270	1	1412	2	Y	356	372	0	5
						392	9							
01	3131 X	2519	-0-	-612	-0-	364	1	1653	2	Y	450	448	0	7
						7	4	495	9					
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	256	1	2180	2	Y	569	562	0	14
						1	4	626	9					
03	3131 X	2655	-0-	-476	-0-	216	1	1791	2	Y	586	587	0	13
						3	4	645	9					
04	3030 X	2401	-0-	-629	-0-	181	1	1636	2	Y	529	508	0	7
						2	4	582	9			27	1	
05	3131 X	2773	-0-	-358	-0-	181	1	1945	2	Y	583	584	0	6
						6	4	641	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057														
12	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	260	1	2081	2	Y	385	389	0	6
						424	9							
01	3286 X	2782	-0-	-504	-0-	238	1	2078	2	Y	415	414	0	7
						9	4	457	9					
02	3045 X	2099	-0-	-946	-0-	177	1	1587	2	Y	304	303	0	8
						1	4	334	9					
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	216	1	2401	2	Y	577	572	0	13
						3	4	635	9					
04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	155	1	3379	2	Y	801	763	0	11
						4	4	881	9			40	1	
05	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	190	1	3159	2	Y	695	699	0	7
						9	4	765	9					

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737														
12	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	105	1	2010	2	Y	184	193	0	22
						229	4	202	9					
01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	128	1	1720	2	Y	246	243	0	25
						103	4	271	9					
02	1972 X	1648	-0-	-324	-0-	28	1	1404	2	Y	188	192	0	21
						9	4	207	9					
03	2108 X	1220	-0-	-888	-0-	97	1	978	2	Y	127	135	0	13
						5	4	140	9					
04	2040 X	958	-0-	-1082	-0-	223	1	643	2	Y	80	84	0	9
						4	4	88	9					
05	2108 X	692	-0-	-1416	-0-	246	1	385	2	Y	43	49	0	3
						14	4	47	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

12	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	598	1	2636	2	Y	703	702	0	7
						3	4	773	9					
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	524	1	2685	2	Y	702	693	0	16
						3	4	772	9					
02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	631	1	2222	2	Y	586	589	0	13
						2	4	645	9					
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	689	1	2480	2	Y	600	601	0	12
						4	4	660	9					
04	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	700	1	2457	2	Y	598	602	0	8
						658	9							
05	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	766	1	2690	2	Y	667	665	0	10
						7	4	734	9					

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626														
12	3100 N	2428	-0-	-672		84	1	1594	2	Y	516	540	0	61
						182	4	568	9					
01	1871 N	1357	-0-	-514	-0-	95	1	857	2	Y	322	350	0	33
						51	4	354	9					
02	1102 X	598	-0-	-504	-0-	12	1	496	2	Y	79	103	0	9
						3	4	87	9					
03	1178 X	184	-0-	-994	-0-	67	1	99	2	Y	16	23	0	2
						18	9							
04	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	247	1	1777	2	Y	262	236	0	28
						10	4	288	9					
05	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	278	1	1453	2	Y	194	210	0	12
						54	4	213	9					

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855														
12	3162 X	1618	-0-	-1544	-0-	80	1	1274	2	Y	108	107	0	13
						145	4	119	9					
01	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	116	1	2095	2	Y	169	165	0	17
						125	4	186	9					
02	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	36	1	1945	2	Y	219	212	0	24
						12	4	241	9					
03	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	108	1	1871	2	Y	209	212	0	21
						9	4	230	9					
04	2070 X	1472	-0-	-598	-0-	217	1	1118	2	Y	119	127	0	13
						6	4	131	9					
05	2139 N	1474	-0-	-665	-0-	236	1	1085	2	Y	103	110	0	6
						40	4	113	9					

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780														
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	92	1	2118	2	Y	198	207	0	23
						241	4	218	9					
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	125	1	2630	2	Y	245	243	0	25
						157	4	270	9					
02	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	30	1	1597	2	Y	201	204	0	22
						10	4	221	9					
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	126	1	2853	2	Y	355	341	0	36
						14	4	391	9					
04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	221	1	2363	2	Y	278	284	0	30
						13	4	306	9					
05	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	225	1	1715	2	Y	181	200	0	11
						64	4	199	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		3565 X	52	-0-	-3513	-0-	52	1			Y	-0-				-0-
01		403 X	44	-0-	-359	-0-	44	1			Y	-0-				-0-
02		58 X	20	-0-	-38	-0-	20	1			Y	-0-				-0-
03		62 X	38	-0-	-24	-0-	17	1	21	2	Y	-0-				-0-
04		974 X	974	-0-	-0-	-0-	35	1	939	2	Y	-0-				-0-
05		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	68	1	2197	2	Y	153	146	0		7
							3	4	168	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963																
12		6820 X	6652	-0-	-168	-0-	229	1	5843	2	Y	525	521	0		19
							2	4	578	9						
01		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	216	1	6142	2	Y	669	666	0		22
							736	9								
02		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	291	1	5606	2	Y	607	612	0		17
							668	9								
03		6944 X	6140	-0-	-804	-0-	230	1	5324	2	Y	533	540	0		10
							586	9								
04		11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	338	1	9929	2	Y	975	934	0		51
							2	4	1073	9						
05		10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	294	1	9356	2	Y	888	885	0	36	1
							977	9								18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368																
12		3875 X	2230	-0-	-1645	-0-	231	1	1596	2	Y	365	369	0		13
							1	4	402	9						
01		4340 X	2845	-0-	-1495	-0-	235	1	2098	2	Y	465	463	0		15
							512	9								
02		4060 X	3339	-0-	-721	-0-	421	1	2376	2	Y	493	494	0		14
							542	9								
03		4340 X	3516	-0-	-824	-0-	358	1	2608	2	Y	500	505	0		9
							550	9								
04		3450 X	2988	-0-	-462	-0-	226	1	2288	2	Y	431	417	0		23
							474	9								
05		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	281	1	3817	2	Y	694	675	0	28	1
							763	9								14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221																
12		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	76	1	3719	2	Y	557	548	0		69
							1	4	613	9						
01		4340 X	4271	-0-	-69	-0-	78	1	3593	2	Y	523	548	0		44
							25	4	575	9						
02		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	76	1	3849	2	Y	593	574	0		63
							41	4	652	9						
03		4340 X	3091	-0-	-1249	-0-	62	1	2583	2	Y	405	430	0		38
							446	9								
04		4200 X	199	-0-	-4001	-0-	5	1	168	2	Y	24	59	0		3
							26	9								
05		4340 X	740	-0-	-3600	-0-	14	1	627	2	Y	86	78	0		11
							4	4	95	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

12	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	486 1	1440 2	Y	264	263 0	3		
						2 4	290 9						
01	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	420 1	1663 2	Y	216	214 0	5		
						2 4	238 9						
02	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	509 1	1101 2	Y	140	142 0	3		
						1 4	154 9						
03	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	578 1	1623 2	Y	190	189 0	4		
						3 4	209 9						
04	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	533 1	1291 2	Y	151	153 0	2		
						166 9							
05	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	517 1	1308 2	Y	156	156 0	2		
						3 4	172 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834													
12	6293 X	5071	-0-	-1222	-0-	317 1	4064 2	Y	626	623 0	22		
						1 4	689 9						
01	6510 X	5140	-0-	-1370	-0-	319 1	4141 2	Y	618	620 0	20		
						680 9							
02	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	325 1	5213 2	Y	727	727 0	20		
						800 9							
03	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	215 1	5871 2	Y	758	764 0	14		
						834 9							
04	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	207 1	5245 2	Y	664	643 0	35		
						1 4	730 9						
05	6696 X	6314	-0-	-382	-0-	340 1	5266 2	Y	644	640 0	26 1	13	
						708 9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628													
12	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	337 1	8236 2	Y	671	667 0	24		
						3 4	738 9						
01	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	285 1	6102 2	Y	481	489 0	16		
						529 9							
02	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	403 1	5748 2	Y	424	428 0	12		
						466 9							
03	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	311 1	5112 2	Y	348	354 0	6		
						383 9							
04	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	317 1	5734 2	Y	384	370 0	20		
						1 4	422 9						
05	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	356 1	5613 2	Y	363	361 0	15 1	7	
						399 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173													
12	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	272 1	5057 2	Y	1108	1120 0	22		
						10 4	1219 9						
01	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	227 1	4110 2	Y	1086	1070 0	38		
						26 4	1195 9						
02	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	225 1	3826 2	Y	1003	1017 0	24		
						49 4	1103 9						
03	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	202 1	3970 2	Y	1022	1019 0	27		
						2 4	1124 9						
04	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	195 1	4130 2	Y	1034	1039 0	22		
						5 4	1137 9						
05	4743 X	4056	-0-	-687	-0-	155 1	3063 2	Y	740	747 0	15		
						24 4	814 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		117H	RRCID ->	277084	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7776 - 13072			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	258 2	1016 4	2 9	Y	320	324	0			6
01	1085 N	756	-0-	-329	-0-	198 3	403 4	2 9	Y	138	139	0			5
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	263 3	597 4	2 9	Y	204	204	0			5
03	1085 N	863	-0-	-222	-0-	285 8	422 4	2 9	Y	142	143	0			4
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	265 15	437 6	2 9	Y	142	143	0			3
05	1085 N	536	-0-	-549	-0-	224 2	231 4	2 9	Y	72	74	0			1

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		94H	RRCID ->	277085	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	7862 - 14184			
12	3100 N	2844	-0-	-256	236	579 2	1883 4	2 9	Y	345	344	0			4
01	3100 N	2991	-0-	-109	127	497 2	2060 4	2 9	Y	393	388	0			9
02	3361 X	3234	-0-	-127	-0-	665 2	2134 4	2 9	Y	394	394	0			9
03	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	646 4	2071 4	2 9	Y	350	352	0			7
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	645 3	2020 8	2 9	Y	344	346	0			5
05	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	692 5	2177 4	2 9	Y	377	376	0			6

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		77H	RRCID ->	277125	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	8185 - 13973			
12	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	240 9	4670 4	2 9	Y	345	344	0			6
01	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	208 9	5031 4	2 9	Y	389	388	0			7
02	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	210 2	3838 4	2 9	Y	294	294	0			7
03	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	247 2	4093 4	2 9	Y	287	261	0	27	1	6
04	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	240 4	4195 4	2 9	Y	311	307	0			10
05	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	290 4	4613 4	2 9	Y	348	354	0			4

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		78H	RRCID ->	277126	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7949 - 13691			
12	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	128 7	3914 4	2 9	Y	403	400	0			7
01	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	110 7	3572 4	2 9	Y	405	405	0			7
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	117 2	3052 4	2 9	Y	344	343	0			8
03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	130 3	3181 4	2 9	Y	328	298	0	31	1	7
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	127 3	3195 4	2 9	Y	348	344	0			11
05	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	149 1	3572 4	2 9	Y	396	402	0			5

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 #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	CODE	

12		6231 X	5238	-0-	-993	-0-	23 1	4545 2	Y	527	522 0			9
							90 4	580 9						
01		6200 X	5020	-0-	-1180	-0-	20 1	4313 2	Y	547	547 0			9
							85 4	602 9						
02		5800 X	4294	-0-	-1506	-0-	17 1	3734 2	Y	470	468 0			11
							26 4	517 9						
03		5642 X	4497	-0-	-1145	-0-	17 1	3972 2	Y	458	416 0	43 1		10
							4 4	504 9						
04		5070 X	4642	-0-	-428	-0-	22 1	4036 2	Y	491	485 0			16
							44 4	540 9						
05		5239 X	4991	-0-	-248	-0-	9 1	4365 2	Y	541	550 0			7
							22 4	595 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735														

12		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	82 1	1807 2	Y	279	276 0			5
							36 4	307 9						
01		2077 N	1877	-0-	-200	-0-	106 1	1467 2	Y	250	251 0			4
							29 4	275 9						
02		1943 N	1507	-0-	-436	-0-	90 1	1191 2	Y	198	197 0			5
							8 4	218 9						
03		2077 N	1729	-0-	-348	-0-	83 1	1410 2	Y	214	194 0	20 1		5
							1 4	235 9						
04		1830 N	1752	-0-	-78	-0-	81 1	1408 2	Y	225	223 0			7
							15 4	248 9						
05		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	98 1	1620 2	Y	264	268 0			3
							8 4	290 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195														

12		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	31 1	7119 2	Y	692	688 0			11
							141 4	761 9						
01		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	29 1	6719 2	Y	693	692 0			12
							133 4	762 9						
02		7018 X	6535	-0-	-483	-0-	26 1	5815 2	Y	594	592 0			14
							41 4	653 9						
03		7502 X	6757	-0-	-745	-0-	27 1	6097 2	Y	570	518 0	54 1		12
							6 4	627 9						
04		7260 X	7023	-0-	-237	-0-	34 1	6243 2	Y	617	609 0			20
							67 4	679 9						
05		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	14 1	6818 2	Y	686	697 0			9
							34 4	755 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953														

12		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	520 1	4395 2	Y	634	629 0			7
							5 4	697 9						
01		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	232 1	1769 2	Y	221	223 0			5
							2 4	243 9						
02		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	268 1	1464 2	Y	176	177 0			4
							1 4	194 9						
03		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	354 1	1961 2	Y	216	216 0			4
							4 4	238 9						
04		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	354 1	1865 2	Y	207	208 0			3
							228 9							
05		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	365 1	1835 2	Y	207	207 0			3
							5 4	228 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141										COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	533 1 2 4	2252 2 323 9	Y	294	294 0	3		
01	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	414 1 3 4	2759 2 487 9	Y	443	436 0	10		
02	2842 X	2496	-0-	-346	-0-	304 1 1 4	1860 2 331 9	Y	301	304 0	7		
03	3038 X	2922	-0-	-116	-0-	347 1 4 4	2211 2 360 9	Y	327	328 0	6		
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	421 1 416 9	2530 2 451 9	Y	378	379 0	5		
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	491 1 7 4	2693 2 451 9	Y	410	409 0	6		

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148										COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683			
12	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	226 1 88 4	4434 2 580 9	Y	527	523 0	9		
01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	197 1 77 4	3887 2 573 9	Y	521	521 0	9		
02	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	208 1 25 4	3565 2 526 9	Y	478	476 0	11		
03	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	244 1 3 4	3717 2 503 9	Y	457	415 0	43 1	10	
04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	221 1 38 4	3541 2 505 9	Y	459	454 0	15		
05	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	290 1 19 4	3857 2 561 9	Y	510	518 0	7		

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153										COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091			
12	4402 X	3733	-0-	-669	-0-	300 1 5 4	2749 2 679 9	Y	617	631 0	12		
01	6231 X	3224	-0-	-3007	-0-	233 1 15 4	2323 2 653 9	Y	594	585 0	21		
02	5829 X	1965	-0-	-3864	-0-	267 1 17 4	1295 2 386 9	Y	351	364 0	8		
03	5890 X	1590	-0-	-4300	-0-	288 1 1 4	1006 2 295 9	Y	268	269 0	7		
04	4590 X	1808	-0-	-2782	-0-	272 1 1 4	1194 2 341 9	Y	310	310 0	7		
05	3720 X	3676	-0-	-44	-0-	329 1 20 4	2610 2 717 9	Y	652	646 0	13		

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154										COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102			
12	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	222 1 15 4	7807 2 870 9	Y	791	800 0	16		
01	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	213 1 60 4	9480 2 1030 9	Y	936	919 0	33		
02	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	239 1 101 4	7846 2 828 9	Y	753	768 0	18		
03	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	263 1 5 4	8050 2 835 9	Y	759	757 0	20		
04	8490 X	4372	-0-	-4118	-0-	216 1 4 4	3771 2 381 9	Y	346	359 0	7		
05	8773 X	224	-0-	-8549	-0-	224 1		Y	-0-	7 0	-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		120H	RRCID -> 277160			COMPL. DATE 06/25/2015			TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	237	1	4579	2	Y	618	620	0		12
						9	4	680	9						
01	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	222	1	4895	2	Y	632	622	0		22
						31	4	695	9						
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	262	1	3148	2	Y	404	416	0		10
						41	4	444	9						
03	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	305	1	5584	2	Y	704	695	0		19
						3	4	774	9						
04	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	313	1	9430	2	Y	1156	1150	0		25
						10	4	1272	9						
05	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	256	1	7731	2	Y	914	920	0		19
						60	4	1005	9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		95H	RRCID -> 277161			COMPL. DATE 08/07/2015			TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198			
12	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	470	1	1801	2	Y	82	82	0		1
						2	4	90	9						
01	6634 X	2776	-0-	-3858	-0-	436	1	2224	2	Y	104	103	0		2
						2	4	114	9						
02	6206 X	1684	-0-	-4522	-0-	447	1	1174	2	Y	56	57	0		1
						1	4	62	9						
03	6634 X	1810	-0-	-4824	-0-	451	1	1295	2	Y	56	56	0		1
						2	4	62	9						
04	3120 X	1649	-0-	-1471	-0-	434	1	1159	2	Y	51	51	0		1
						56	9								
05	2790 X	2247	-0-	-543	-0-	521	1	1642	2	Y	73	73	0		1
						4	4	80	9						

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		99H	RRCID -> 277171			COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218			
12	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	978	1	10212	2	Y	602	600	0		6
						11	4	662	9						
01	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	916	1	10531	2	Y	424	421	0		9
						10	4	466	9						
02	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	1250	1	9408	2	Y	384	384	0		9
						7	4	422	9						
03	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	947	1	6398	2	Y	238	242	0		5
						12	4	262	9						
04	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	1055	1	6633	2	Y	248	250	0		3
						1	4	273	9						
05	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	1095	1	6450	2	Y	247	246	0		4
						16	4	272	9						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A			WELL #:		3H	RRCID -> 277199			COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887			
12	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	56	1	2427	2	Y	511	507	0		16
						12	4	562	9						
01	3100 N	3807	-0-	707	707	62	1	3153	2	Y	505	499	0		22
						36	4	556	9						
02	2900 N	3722	-0-	822	1529	86	1	3017	2	Y	533	538	0		17
						33	4	586	9						
03	3100 N	2305	-0-	-795	734	68	1	1859	2	Y	341	336	0		22
						3	4	375	9						
04	2904 X	2170	-0-	-734	-0-	68	1	1687	2	Y	368	369	0		21
						10	4	405	9						
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	74	1	2132	2	Y	425	433	0		13
						6	4	468	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 #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	72 1	718 2	Y	232	236 0		27	
							82 4	255 9						
01		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	102 1	1267 2	Y	255	256 0		26	
							76 4	281 9						
02		2088 N	1857	-0-	-231	-0-	30 1	1547 2	Y	245	244 0		27	
							10 4	270 9						
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	97 1	1085 2	Y	169	179 0		17	
							5 4	186 9						
04		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	223 1	1512 2	Y	224	217 0		24	
							9 4	246 9						
05		1984 N	1907	-0-	-77	-0-	241 1	1408 2	Y	187	200 0		11	
							52 4	206 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880														

12		7719 X	3248	-0-	-4471	-0-	266 1	2586 2	Y	359	349 0		13	
							1 4	395 9						
01		5208 X	4191	-0-	-1017	-0-	242 1	3441 2	Y	462	460 0		15	
							508 9							
02		4872 X	2609	-0-	-2263	-0-	222 1	2097 2	Y	264	272 0		7	
							290 9							
03		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	274 1	4965 2	Y	579	575 0		11	
							637 9							
04		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	334 1	4950 2	Y	565	546 0		30	
							1 4	622 9						
05		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	407 1	5467 2	Y	602	596 0	24 1	12	
							662 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456														

12		2728 X	2266	-0-	-462	-0-	264 1	1722 2	Y	224	223 0		4	
							34 4	246 9						
01		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	193 1	5008 2	Y	702	694 0		12	
							99 4	772 9						
02		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	150 1	3062 2	Y	426	428 0		10	
							22 4	469 9						
03		3007 X	2562	-0-	-445	-0-	164 1	2101 2	Y	268	246 0	26 1	6	
							2 4	295 9						
04		2910 X	2571	-0-	-339	-0-	155 1	2085 2	Y	280	277 0		9	
							23 4	308 9						
05		3007 X	2370	-0-	-637	-0-	192 1	1885 2	Y	258	264 0		3	
							9 4	284 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613														

12		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	295 1	3080 2	Y	369	378 0		7	
							6 4	406 9						
01		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	240 1	4041 2	Y	466	457 0		16	
							26 4	513 9						
02		3538 X	2881	-0-	-657	-0-	275 1	2289 2	Y	262	272 0		6	
							29 4	288 9						
03		3782 X	2339	-0-	-1443	-0-	295 1	1819 2	Y	204	205 0		5	
							1 4	224 9						
04		3660 X	1696	-0-	-1964	-0-	274 1	1268 2	Y	139	141 0		3	
							1 4	153 9						
05		3782 X	1213	-0-	-2569	-0-	229 1	876 2	Y	92	93 0		2	
							7 4	101 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	

12		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	166	1	4722	2	Y	804	798	0		13
							93	4	884	9						
01		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	144	1	4719	2	Y	871	869	0		15
							93	4	958	9						
02		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	151	1	3927	2	Y	717	716	0		16
							28	4	789	9						
03		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	171	1	3866	2	Y	649	589	0	62 1	14
							4	4	714	9						
04		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	168	1	3877	2	Y	686	677	0		23
							42	4	755	9						
05		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	198	1	4343	2	Y	782	795	0		10
							21	4	860	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152																

12		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	597	1	5533	2	Y	458	456	0		5
							6	4	504	9						
01		13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	922	1	11102	2	Y	896	881	0		20
							11	4	986	9						
02		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	857	1	6733	2	Y	549	557	0		12
							5	4	604	9						
03		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	568	1	4260	2	Y	318	324	0		6
							8	4	350	9						
04		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	527	1	3440	2	Y	259	261	0		4
							285	9								
05		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	595	1	3685	2	Y	281	281	0		4
							9	4	309	9						

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

12		5518 X	2430	-0-	-3088	-0-	444	1	1668	2	Y	287	292	0		3
							2	4	316	9						
01		5611 X	1823	-0-	-3788	-0-	336	1	1203	2	Y	257	254	0		6
							1	4	283	9						
02		5249 X	2722	-0-	-2527	-0-	495	1	1761	2	Y	423	419	0		10
							1	4	465	9						
03		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	711	1	4070	2	Y	895	888	0		17
							7	4	985	9						
04		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	685	1	4017	2	Y	890	895	0		12
							1	4	979	9						
05		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	735	1	4255	2	Y	960	958	0		14
							11	4	1056	9						

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
12		2418 X	2315	-0-	-103	-0-	97 1	1791 2	204 4	223 9	Y	203	195 0		24	
01		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	136 1	2486 2	148 4	284 9	Y	258	255 0		27	
02		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	42 1	2286 2	15 4	330 9	Y	300	294 0		33	
03		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	114 1	2182 2	11 4	311 9	Y	283	287 0		29	
04		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	239 1	2498 2	14 4	337 9	Y	306	302 0		33	
05		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	254 1	2443 2	91 4	296 9	Y	269	286 0		16	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523																
12		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	205 1	4314 2	8 4	483 9	Y	439	448 0		9	
01		5518 X	4241	-0-	-1277	-0-	169 1	3634 2	23 4	415 9	Y	377	373 0		13	
02		5481 X	4217	-0-	-1264	-0-	212 1	3555 2	46 4	404 9	Y	367	371 0		9	
03		5859 X	4599	-0-	-1260	-0-	233 1	3926 2	2 4	438 9	Y	398	396 0		11	
04		5670 X	4528	-0-	-1142	-0-	220 1	3884 2	4 4	420 9	Y	382	385 0		8	
05		5022 X	3104	-0-	-1918	-0-	180 1	2629 2	20 4	275 9	Y	250	253 0		5	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164																
12		3317 X	3255	-0-	-62	-0-	233 1	2323 2	46 4	653 9	Y	594	590 0		10	
01		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	203 1	4676 2	92 4	601 9	Y	546	547 0		9	
02		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	221 1	3800 2	27 4	485 9	Y	441	440 0		10	
03		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	247 1	4192 2	4 4	491 9	Y	446	404 0	42 1	10	
04		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	239 1	3887 2	42 4	480 9	Y	436	432 0		14	
05		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	289 1	4346 2	21 4	546 9	Y	496	504 0		6	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747																
12		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	237 1	3605 2	71 4	897 9	Y	815	809 0		13	
01		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	185 1	3090 2	61 4	638 9	Y	580	583 0		10	
02		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	213 1	3105 2	22 4	553 9	Y	503	501 0		12	
03		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	243 1	3272 2	3 4	534 9	Y	485	441 0	46 1	10	
04		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	235 1	3099 2	33 4	535 9	Y	486	480 0		16	
05		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	286 1	3348 2	16 4	587 9	Y	534	543 0		7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	249 1	1213 2	Y	1329	1322 0		22
							24 4	1462 9					
01		3069 X	1577	-0-	-1492	-0-	211 1	671 2	Y	620	632 0		10
							13 4	682 9					
02		2871 X	1880	-0-	-991	-0-	227 1	820 2	Y	752	745 0		17
							6 4	827 9					
03		3069 X	1571	-0-	-1498	-0-	233 1	695 2	Y	584	533 0	56 1	12
							1 4	642 9					
04		2970 X	972	-0-	-1998	-0-	189 1	394 2	Y	350	350 0		12
							4 4	385 9					
05		2945 X	2011	-0-	-934	-0-	279 1	867 2	Y	783	785 0		10
							4 4	861 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739													

12		3100 N	7044	-0-	3944	3944	160 1	3659 2	Y	2866	2829 0		47
							72 4	3153 9					
01		3100 N	5528	-0-	2428	6372	143 1	2760 2	Y	2336	2344 0		39
							55 4	2570 9					
02		2900 N	5090	-0-	2190	8562	213 1	2526 2	Y	2121	2111 0		49
							18 4	2333 9					
03		14125 X	5563	-0-	-8562	-0-	238 1	2882 2	Y	2218	2010 0	210 1	47
							3 4	2440 9					
04		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	212 1	2048 2	Y	267	305 0		9
							22 4	294 9					
05		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	205 1	3362 2	Y	445	448 0		6
							17 4	490 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112													

12		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	95 1	4598 2	Y	618	614 0		10
							91 4	680 9					
01		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	87 1	4070 2	Y	591	591 0		10
							80 4	650 9					
02		4524 X	4311	-0-	-213	-0-	86 1	3625 2	Y	522	520 0		12
							26 4	574 9					
03		4836 X	4383	-0-	-453	-0-	92 1	3743 2	Y	495	449 0	47 1	11
							3 4	545 9					
04		4680 X	4396	-0-	-284	-0-	92 1	3697 2	Y	515	509 0		17
							40 4	567 9					
05		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	102 1	4193 2	Y	595	604 0		8
							21 4	655 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428													

12		4991 X	3771	-0-	-1220	-0-	563 1	2487 2	Y	653	649 0		7
							3 4	718 9					
01		3193 X	2954	-0-	-239	-0-	424 1	2004 2	Y	476	472 0		11
							2 4	524 9					
02		2987 X	2650	-0-	-337	-0-	395 1	1789 2	Y	423	424 0		10
							1 4	465 9					
03		3193 X	3048	-0-	-145	-0-	457 1	2090 2	Y	452	453 0		9
							4 4	497 9					
04		3090 X	2855	-0-	-235	-0-	383 1	1993 2	Y	435	438 0		6
							479 9						
05		3193 X	2955	-0-	-238	-0-	437 1	2019 2	Y	449	448 0		7
							5 4	494 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
12		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-		237 1	2959 2	Y	396	410 0		19
								436 9						
01		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-		158 1	3003 2	Y	380	367 0		32
								1 4	418 9					
02		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-		143 1	2671 2	Y	332	335 0		29
								365 9						
03		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-		228 1	3895 2	Y	506	501 0		34
								1 4	557 9					
04		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-		229 1	2934 2	Y	359	371 0		22
								1 4	395 9					
05		3007 X	2995	-0-	-12	-0-		171 1	2529 2	Y	268	266 0		24
								295 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199														
12		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-		263 1	3256 2	Y	457	455 0		7
								64 4	503 9					
01		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-		206 1	3234 2	Y	491	490 0		8
								64 4	540 9					
02		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-		126 1	3519 2	Y	529	525 0		12
								25 4	582 9					
03		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-		125 1	4485 2	Y	618	559 0	58 1	13
								4 4	680 9					
04		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-		193 1	2758 2	Y	401	401 0		13
								30 4	441 9					
05		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-		181 1	4861 2	Y	720	724 0		9
								24 4	792 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888														
12		7150 X	7150	-0-	-0-	-0-		33 1	6351 2	Y	583	579 0		10
								125 4	641 9					
01		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-		23 1	5216 2	Y	630	629 0		11
								103 4	693 9					
02		5046 X	4658	-0-	-388	-0-		27 1	4035 2	Y	515	514 0		12
								29 4	567 9					
03		5394 X	5040	-0-	-354	-0-		19 1	4445 2	Y	520	472 0	49 1	11
								4 4	572 9					
04		5220 X	5027	-0-	-193	-0-		24 1	4362 2	Y	540	533 0		18
								47 4	594 9					
05		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-		10 1	4762 2	Y	599	609 0		8
								23 4	659 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741														
12		3472 X	2387	-0-	-1085	-0-		240 1	1804 2	Y	279	277 0		5
								36 4	307 9					
01		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-		227 1	2580 2	Y	455	452 0		8
								51 4	501 9					
02		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-		239 1	2550 2	Y	445	443 0		10
								18 4	490 9					
03		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-		262 1	3073 2	Y	494	446 0	47 1	11
								3 4	543 9					
04		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-		252 1	2848 2	Y	481	476 0		16
								31 4	529 9					
05		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-		310 1	2953 2	Y	508	517 0		7
								15 4	559 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	45 1	833 2	Y		84	103 0		23
							2 4	92 9						
01		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	52 1	1232 2	Y		180	143 0		60
							16 4	198 9						
02		1479 N	1388	-0-	-91	-0-	48 1	1228 2	Y		96	132 0		24
							6 4	106 9						
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	43 1	928 2	Y		82	79 0		27
							2 4	90 9						
04		1440 N	1254	-0-	-186	-0-	53 1	1111 2	Y		81	76 0		32
							1 4	89 9						
05		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	54 1	1594 2	Y		67	85 0		14
							8 4	74 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741														
12		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	293 1	3353 2	Y		172	172 0		3
							66 4	189 9						
01		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	251 1	3952 2	Y		177	177 0		3
							78 4	195 9						
02		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	259 1	2391 2	Y		106	107 0		2
							17 4	117 9						
03		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	277 1	2169 2	Y		89	81 0	8 1	2
							2 4	98 9						
04		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	267 1	2190 2	Y		94	93 0		3
							24 4	103 9						
05		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	329 1	2673 2	Y		118	119 0		2
							13 4	130 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308														
12		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	211 1	4164 2	Y		236	243 0		11
							260 9							
01		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	151 1	4218 2	Y		220	213 0		18
							1 4	242 9						
02		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	121 1	3958 2	Y		196	197 0		17
							1 4	216 9						
03		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	195 1	4211 2	Y		217	220 0		14
							1 4	239 9						
04		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	201 1	3911 2	Y		191	194 0		11
							2 4	210 9						
05		3720 X	2839	-0-	-881	-0-	182 1	2539 2	Y		107	109 0		9
							118 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564														
12		3193 X	2858	-0-	-335	-0-	273 1	2507 2	Y		71	77 0		3
							78 9							
01		3193 X	2765	-0-	-428	-0-	185 1	2494 2	Y		78	75 0		6
							86 9							
02		3016 X	1980	-0-	-1036	-0-	144 1	1771 2	Y		59	60 0		5
							65 9							
03		3224 X	2235	-0-	-989	-0-	250 1	1913 2	Y		65	66 0		4
							72 9							
04		3120 X	2226	-0-	-894	-0-	260 1	1897 2	Y		62	62 0		4
							1 4	68 9						
05		2852 X	2566	-0-	-286	-0-	245 1	2252 2	Y		63	61 0		6
							69 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

12	4464 X	1906	-0-	-2558	-0-		409 1	1261 2	235 9		Y	214	219 0			2
01	3193 X	1323	-0-	-1870	-0-		334 1	809 2	179 9		Y	163	161 0			4
02	2987 X	2685	-0-	-302	-0-		472 1	1810 2	402 9		Y	365	361 0			8
03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-		460 1	2706 2	551 9		Y	501	499 0			10
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-		511 1	2984 2	613 9		Y	557	559 0			8
05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-		545 1	3035 2	8 4	634 9	Y	576	575 0			9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068																
12	2418 N	2189	-0-	-229	-0-		37 1	1994 2	13 4	145 9	Y	132	136 0			4
01	2604 N	2558	-0-	-46	-0-		36 1	2384 2	13 4	125 9	Y	114	113 0			5
02	2175 N	1887	-0-	-288	-0-		33 1	1768 2	10 4	76 9	Y	69	69 0			5
03	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-		39 1	2341 2	4 4	107 9	Y	97	100 0			2
04	2490 N	2233	-0-	-257	-0-		36 1	2100 2	3 4	94 9	Y	85	85 0			2
05	2015 N	1819	-0-	-196	-0-		63 1	1668 2	12 4	76 9	Y	69	69 0			2

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468																
12	930 N	603	-0-	-327	-0-		169 1	376 2	58 9		Y	53	59 0			10
01	992 N	406	-0-	-586	-0-		98 1	254 2	54 9		Y	49	52 0			7
02	899 N	505	-0-	-394	-0-		70 1	369 2	66 9		Y	60	53 0			14
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-		233 1	375 2	81 9		Y	74	74 0			14
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-		246 1	198 2	43 9		Y	39	47 0			6
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-		248 1	237 2	46 9		Y	42	41 0			7

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846																
12	2263 N	2002	-0-	-261	-0-		411 1	1547 2	44 9		Y	40	39 0			5
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-		389 1	2012 2	39 9		Y	35	34 0			6
02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		351 1	1814 2	1 4	44 9	Y	40	40 0			6
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		412 1	1605 2	2 4	46 9	Y	42	41 0			7
04	2280 N	1643	-0-	-637	-0-		215 1	1396 2	32 9		Y	29	30 0			6
05	2356 N	1847	-0-	-509	-0-		316 1	1480 2	6 4	45 9	Y	41	42 0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

12		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	231 1	1029 2	Y	Y	115	99 0		21
							127 9							
01		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	155 1	1054 2	Y	Y	226	216 0		31
							249 9							
02		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	98 1	1188 2	Y	Y	216	197 0		50
							238 9							
03		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	210 1	995 2	Y	Y	219	228 0		41
							241 9							
04		1410 X	1348	-0-	-62	-0-	221 1	909 2	Y	Y	198	210 0		29
							218 9							
05		1643 X	1435	-0-	-208	-0-	232 1	986 2	Y	Y	197	194 0		32
							217 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923														
12		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	266 1	4398 2	Y	Y	268	262 0		13
							1 4	295 9						
01		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	167 1	3974 2	Y	Y	237	230 0		20
							1 4	261 9						
02		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	149 1	3784 2	Y	Y	221	222 0		19
							1 4	243 9						
03		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	249 1	4332 2	Y	Y	266	267 0		18
							1 4	293 9						
04		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	252 1	3923 2	Y	Y	226	230 0		14
							2 4	249 9						
05		4371 X	3939	-0-	-432	-0-	237 1	3511 2	Y	Y	174	173 0		15
							191 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520														
12		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	267 1	1352 2	Y	Y	167	178 0		8
							184 9							
01		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	191 1	1067 2	Y	Y	130	127 0		11
							143 9							
02		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	160 1	1047 2	Y	Y	126	126 0		11
							139 9							
03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	279 1	1174 2	Y	Y	147	148 0		10
							162 9							
04		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	289 1	691 2	Y	Y	81	86 0		5
							89 9							
05		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	273 1	1037 2	Y	Y	105	101 0		9
							116 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355														
12		3627 X	3329	-0-	-298	-0-	14 1	3144 2	Y	Y	137	142 0		5
							20 4	151 9						
01		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	18 1	4442 2	Y	Y	174	172 0		7
							25 4	191 9						
02		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	16 1	4048 2	Y	Y	158	154 0		11
							23 4	174 9						
03		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	17 1	4569 2	Y	Y	191	198 0		4
							8 4	210 9						
04		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	18 1	4771 2	Y	Y	192	191 0		5
							8 4	211 9						
05		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	17 1	4767 2	Y	Y	196	195 0		6
							34 4	216 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 110H		RRCID -> 277683	COMPL. DATE 06/21/2017	TOTAL DEPTH 7753	PERF. 8411 - 14424					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	4402 X	4181	-0-	-221	-0-	42 1	3783 2	Y	302	317	0	10
						24 4	332 9					
01	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	53 1	3885 2	Y	314	311	0	13
						21 4	345 9					
02	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	38 1	3613 2	Y	298	291	0	20
						21 4	328 9					
03	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	43 1	4066 2	Y	359	372	0	7
						7 4	395 9					
04	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	41 1	3767 2	Y	321	320	0	8
						6 4	353 9					
05	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	41 1	3876 2	Y	336	334	0	10
						28 4	370 9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 107H		RRCID -> 277684	COMPL. DATE 06/17/2017	TOTAL DEPTH 7463	PERF. 8061 - 14138					
12	5022 X	2030	-0-	-2992	-0-	36 1	1724 2	Y	235	241	0	8
						11 4	259 9					
01	3844 X	2751	-0-	-1093	-0-	44 1	2335 2	Y	326	321	0	13
						13 4	359 9					
02	3596 X	2541	-0-	-1055	-0-	33 1	2159 2	Y	305	297	0	21
						13 4	336 9					
03	3441 X	2919	-0-	-522	-0-	37 1	2469 2	Y	372	386	0	7
						4 4	409 9					
04	2670 X	2403	-0-	-267	-0-	33 1	2040 2	Y	297	297	0	7
						3 4	327 9					
05	2759 X	2547	-0-	-212	-0-	37 1	2144 2	Y	319	316	0	10
						15 4	351 9					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 105H		RRCID -> 277685	COMPL. DATE 06/13/2017	TOTAL DEPTH 7456	PERF. 7847 - 14044					
12	4836 X	4771	-0-	-65	-0-	19 1	4243 2	Y	438	451	0	15
						27 4	482 9					
01	5053 X	5034	-0-	-19	-0-	19 1	4554 2	Y	396	395	0	16
						25 4	436 9					
02	4843 X	3990	-0-	-853	-0-	46 1	3605 2	Y	289	285	0	20
						21 4	318 9					
03	5177 X	4684	-0-	-493	-0-	40 1	4238 2	Y	362	375	0	7
						8 4	398 9					
04	5010 X	3992	-0-	-1018	-0-	60 1	3599 2	Y	297	297	0	7
						6 4	327 9					
05	5022 X	4119	-0-	-903	-0-	71 1	3681 2	Y	310	307	0	10
						26 4	341 9					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 277693	COMPL. DATE 02/15/2018	TOTAL DEPTH 7130	PERF. 9443 - 13679					
12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	63 1	2760 2	Y	668	664	0	21
						14 4	735 9					
01	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	40 1	2048 2	Y	461	462	0	20
						24 4	507 9					
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	53 1	1874 2	Y	466	471	0	15
						20 4	513 9					
03	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	74 1	2027 2	Y	522	504	0	33
						3 4	574 9					
04	2370 X	2167	-0-	-203	-0-	63 1	1566 2	Y	481	486	0	28
						9 4	529 9					
05	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	64 1	1843 2	Y	515	528	0	15
						5 4	567 9					

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	52 1	2293 2	12 4	67 9	Y	61	60	0			2
01	1984 N	1823	-0-	-161	-0-	34 1	1730 2	20 4	39 9	Y	35	35	0			2
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	46 1	1626 2	18 4	40 9	Y	36	37	0			1
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	77 1	2087 2	3 4	53 9	Y	48	46	0			3
04	1770 N	758	-0-	-1012	-0-	28 1	705 2	4 4	21 9	Y	19	21	0			1
05	1860 N	177	-0-	-1683	-0-	6 1	167 2	4 9		Y	4	5	0			-0-

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

12	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	104 1	4546 2	23 4	1071 9	Y	974	973	0			31
01	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	74 1	3741 2	43 4	626 9	Y	569	575	0			25
02	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	100 1	3526 2	38 4	640 9	Y	582	589	0			18
03	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	143 1	3894 2	5 4	736 9	Y	669	644	0			43
04	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	168 1	4184 2	24 4	939 9	Y	854	847	0			50
05	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	127 1	3668 2	11 4	750 9	Y	682	712	0			20

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

12	4278 X	301	-0-	-3977	-0-	4 1	266 2	31 9		Y	28	27	0			2
01	2604 X	6	-0-	-2598	-0-	6 2				Y	-0-	2	0			-0-
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					-0-
03	1984 X	16	-0-	-1968	-0-	1 1	13 2	2 9		Y	2	2	0			-0-
04	805 X	805	-0-	-0-	-0-	9 1	733 2	2 4	61 9	Y	55	50	0			5
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

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

12	3224 X	2024	-0-	-1200	-0-	29 1	1941 2	3 4	51 9	Y	46	44	0			3
01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	35 1	2665 2	2 4	26 9	Y	24	25	0			2
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	37 1	2441 2	1 4	31 9	Y	28	27	0			3
03	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	43 1	3092 2	41 9		Y	37	37	0			3
04	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	35 1	3043 2	10 4	22 9	Y	20	21	0			2
05	2728 X	2601	-0-	-127	-0-	25 1	2525 2	1 4	50 9	Y	45	44	0			3

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	53 1	2324 2	Y	481	467 0	15
							12 4	529 9				
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	71 1	3600 2	Y	572	562 0	25
							41 4	629 9				
02	2900	N	4391	-0-	1491	1491	101 1	3563 2	Y	625	630 0	20
							39 4	688 9				
03	3100	N	4442	-0-	1342	2833	132 1	3587 2	Y	653	631 0	42
							5 4	718 9				
04	6962	X	4129	-0-	-2833	-0-	129 1	3216 2	Y	695	697 0	40
							19 4	765 9				
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	115 1	3341 2	Y	660	680 0	20
							10 4	726 9				

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724												
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	130 1	441 2	Y	232	260 0	78
							13 4	255 9				
01	589	N	488	-0-	-101	-0-	60 1	317 2	Y	96	146 0	28
							5 4	106 9				
02	957	N	417	-0-	-540	-0-	245 1	115 2	Y	45	61 0	12
							7 4	50 9				
03	837	N	258	-0-	-579	-0-	246 1	9 2	Y	3	14 0	1
							3 9					
04	480	N	291	-0-	-189	-0-	240 1	37 2	Y	12	10 0	3
							1 4	13 9				
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	251 1	82 2	Y	23	20 0	6
							1 4	25 9				

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476												
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	691 1	2339 2	Y	124	135 0	42
							68 4	136 9				
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	522 1	2750 2	Y	86	103 0	25
							43 4	95 9				
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	341 1	2574 2	Y	105	102 0	28
							164 4	116 9				
03	3286	X	2587	-0-	-699	-0-	313 1	2165 2	Y	72	78 0	22
							30 4	79 9				
04	3300	X	2729	-0-	-571	-0-	311 1	2280 2	Y	81	83 0	20
							49 4	89 9				
05	3410	X	2737	-0-	-673	-0-	301 1	2324 2	Y	67	68 0	19
							38 4	74 9				

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445												
12	651	N	130	-0-	-521	-0-	24 1	82 2	Y	20	43 0	7
							2 4	22 9				
01	1023	N	341	-0-	-682	-0-	47 1	249 2	Y	37	33 0	11
							4 4	41 9				
02	580	N	435	-0-	-145	-0-	238 1	154 2	Y	30	33 0	8
							10 4	33 9				
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	243 1	91 2	Y	14	18 0	4
							1 4	15 9				
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	229 1	205 2	Y	36	31 0	9
							4 4	40 9				
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	239 1	145 2	Y	20	23 0	6
							2 4	22 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 #:	5H	RRCID -> 277721	COMPL. DATE 05/04/2016	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 8416	- 13372		
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
12	6855 X	6855 -0-	-0-	-0-	97 1	6437 2	Y	284	283	0	17	
					9 4	312 9						
01	5867 X	5867 -0-	-0-	-0-	72 1	5519 2	Y	247	243	0	21	
					4 4	272 9						
02	4176 X	3978 -0-	-198	-0-	56 1	3699 2	Y	202	202	0	21	
					1 4	222 9						
03	4464 X	4042 -0-	-422	-0-	53 1	3752 2	Y	215	217	0	19	
					237 9							
04	4381 X	4381 -0-	-0-	-0-	48 1	4174 2	Y	132	138	0	13	
					14 4	145 9						
05	4464 X	4308 -0-	-156	-0-	41 1	4195 2	Y	64	73	0	4	
					2 4	70 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #:	2H	RRCID -> 277760	COMPL. DATE 05/04/2016	TOTAL DEPTH	7873	PERF. 8399	- 13271		
12	2201 X	-0- -0-	-2201	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	3 -0-	3	3	2 1	1 2	Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0- -0-	-0-	3			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	35 -0-	35	38	3 1	28 2	Y	4	4	0	-0-	
					4 9							
04	T. A.	11 -0-	11	49	10 2	1 9	Y	1	1	0	-0-	
05	T. A.	-0- -0-	-0-	49			Y	-0-			-0-	

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #:	3H	RRCID -> 277761	COMPL. DATE 05/04/2016	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 8207	- 13026		
12	2759 X	-0- -0-	-2759	-0-			Y	4	4	0	-0-	
01	899 X	60 -0-	-839	-0-	1 1	55 2	Y	4	4	0	-0-	
					4 9							
02	841 X	-0- -0-	-841	-0-			Y	-0-			-0-	
03	899 X	64 -0-	-835	-0-	1 1	57 2	Y	5	5	0	-0-	
					6 9							
04	2810 X	2810 -0-	-0-	-0-	31 1	2629 2	Y	128	116	0	12	
					9 4	141 9						
05	4566 X	4566 -0-	-0-	-0-	65 1	4379 2	Y	109	115	0	6	
					2 4	120 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C			WELL #:	4H	RRCID -> 277762	COMPL. DATE 05/04/2016	TOTAL DEPTH	7864	PERF. 8645	- 12888		
12	3596 X	-0- -0-	-3596	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	3791 -0-	3791	3791	128 1	3432 2	Y	208	190	0	18	
					2 4	229 9						
02	T. A.	4741 -0-	4741	8532	67 1	4477 2	Y	178	177	0	19	
					1 4	196 9						
03	T. A.	4421 -0-	4421	12953	58 1	4172 2	Y	174	178	0	15	
					191 9							
04	T. A.	3387 -0-	3387	16340	43 1	3250 2	Y	75	83	0	7	
					11 4	83 9						
05	T. A.	3391 -0-	3391	19731	32 1	3286 2	Y	65	68	0	4	
					1 4	72 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 #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

12		5735 X	2602	-0-	-3133	-0-		33 1	2221 2	Y		314	331 0		18	
								3 4	345 9							
01		5673 X	4331	-0-	-1342	-0-		48 1	3694 2	Y		534	506 0		46	
								2 4	587 9							
02		5307 X	4791	-0-	-516	-0-		60 1	3964 2	Y		696	669 0		73	
								1 4	766 9							
03		5673 X	4817	-0-	-856	-0-		55 1	3958 2	Y		731	741 0		63	
								804 9								
04		5430 X	4504	-0-	-926	-0-		46 1	3996 2	Y		408	431 0		40	
								13 4	449 9							
05		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-		47 1	4833 2	Y		237	263 0		14	
								2 4	261 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764										COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825				

12		486 N	486	-0-	-0-	-0-		7 1	441 2	Y		34	32 0		2	
								1 4	37 9							
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-		3 1	238 2	Y		19	19 0		2	
								21 9								
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-		4 1	252 2	Y		24	23 0		3	
								26 9								
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-		8 1	602 2	Y		60	58 0		5	
								66 9								
04		240 N	4	-0-	-236	-0-		4 2		Y		-0-	5 0		-0-	
05		310 N	16	-0-	-294	-0-		16 2		Y		-0-			-0-	

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766										COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083				

12		4371 X	478	-0-	-3893	-0-		6 1	421 2	Y		45	42 0		3	
								1 4	50 9							
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y		-0-	3 0		-0-	
02		853 X	853	-0-	-0-	-0-		12 1	735 2	Y		96	86 0		10	
								106 9								
03		465 X	302	-0-	-163	-0-		4 1	259 2	Y		35	42 0		3	
								39 9								
04		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-		82 1	2826 2	Y		214	196 0		21	
								9 4	235 9							
05		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-		118 1	2197 2	Y		154	166 0		9	
								1 4	169 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771										COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237				

12		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				Y		-0-			-0-	
01		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y		-0-			-0-	
02		220 X	220	-0-	-0-	-0-		3 1	193 2	Y		22	20 0		2	
								24 9								
03		3 X	3	-0-	-0-	-0-		2 2	1 9	Y		1	3 0		-0-	
04		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-		106 1	1914 2	Y		129	116 0		13	
								6 4	142 9							
05		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-		73 1	2039 2	Y		66	75 0		4	
								1 4	73 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785										COMPL. DATE	06/11/2017	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7934 - 14249
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		6200 X	4956	-0-	-1244	-0-	19	1	4318	2	Y	537	554	0	18
							28	4	591	9					
01		5673 X	5283	-0-	-390	-0-	20	1	4731	2	Y	460	459	0	19
							26	4	506	9					
02		5307 X	4748	-0-	-559	-0-	16	1	4283	2	Y	385	378	0	26
							25	4	424	9					
03		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	21	1	5567	2	Y	536	552	0	10
							10	4	590	9					
04		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	20	1	5244	2	Y	488	486	0	12
							9	4	537	9					
05		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	19	1	5336	2	Y	506	502	0	16
							38	4	557	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822										COMPL. DATE	06/25/2017	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	8302 - 14236
12		4092 X	2975	-0-	-1117	-0-	12	1	2724	2	Y	202	211	0	7
							17	4	222	9					
01		3875 X	3594	-0-	-281	-0-	26	1	3302	2	Y	225	223	0	9
							18	4	248	9					
02		3625 X	2090	-0-	-1535	-0-	34	1	1901	2	Y	131	131	0	9
							11	4	144	9					
03		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	45	1	3691	2	Y	270	274	0	5
							7	4	297	9					
04		3480 X	3358	-0-	-122	-0-	39	1	3075	2	Y	217	217	0	5
							5	4	239	9					
05		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	44	1	3610	2	Y	261	258	0	8
							26	4	287	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824										COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8110 - 14161
12		2294 X	2125	-0-	-169	-0-	176	1	1708	2	Y	209	216	0	7
							11	4	230	9					
01		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	121	1	3790	2	Y	444	433	0	18
							21	4	488	9					
02		2726 X	2282	-0-	-444	-0-	61	1	1955	2	Y	232	234	0	16
							11	4	255	9					
03		2759 X	2030	-0-	-729	-0-	79	1	1710	2	Y	216	228	0	4
							3	4	238	9					
04		2820 X	1694	-0-	-1126	-0-	83	1	1419	2	Y	173	173	0	4
							2	4	190	9					
05		2914 X	140	-0-	-2774	-0-	59	1	70	2	Y	9	13	0	-0-
							1	4	10	9					
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825										COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8301 - 14322
12		3069 X	2549	-0-	-520	-0-	54	1	2273	2	Y	188	193	0	6
							15	4	207	9					
01		3255 X	2714	-0-	-541	-0-	78	1	2411	2	Y	193	191	0	8
							13	4	212	9					
02		3045 X	2439	-0-	-606	-0-	55	1	2178	2	Y	175	171	0	12
							13	4	193	9					
03		3038 X	2859	-0-	-179	-0-	66	1	2548	2	Y	218	226	0	4
							5	4	240	9					
04		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	118	1	2340	2	Y	195	194	0	5
							4	4	215	9					
05		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	158	1	4394	2	Y	372	365	0	12
							31	4	409	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351						
MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #:	9H	RRCID -> 277830	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6387 PERF. 6801 - 11344

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	2573 X	1754	-0-	-819	-0-	343 1	1161 2	Y	196 191 0	66
						34 4	216 9			
01	3069 X	2370	-0-	-699	-0-	328 1	1728 2	Y	261 251 0	76
						27 4	287 9			
02	2117 X	1369	-0-	-748	-0-	300 1	836 2	Y	164 196 0	44
						53 4	180 9			
03	2263 X	1107	-0-	-1156	-0-	299 1	679 2	Y	108 119 0	33
						10 4	119 9			
04	2280 X	1401	-0-	-879	-0-	274 1	932 2	Y	159 152 0	40
						20 4	175 9			
05	2356 X	1525	-0-	-831	-0-	233 1	1107 2	Y	152 150 0	42
						18 4	167 9			

MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 277832	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	6327 PERF. 6692 - 11606
---------------------	--	--	---------	----	-----------------	-------------	------------	-------------	-------------------------

12	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	766 1	2593 2	Y	172 188 0	58
						75 4	189 9			
01	3503 X	3396	-0-	-107	-0-	454 1	2389 2	Y	468 390 0	136
						38 4	515 9			
02	3161 X	2342	-0-	-819	-0-	311 1	1413 2	Y	480 487 0	129
						90 4	528 9			
03	3627 X	2359	-0-	-1268	-0-	325 1	1544 2	Y	425 424 0	130
						22 4	468 9			
04	3510 X	2707	-0-	-803	-0-	328 1	1766 2	Y	523 522 0	131
						38 4	575 9			
05	3627 X	3300	-0-	-327	-0-	345 1	2310 2	Y	552 530 0	153
						38 4	607 9			

DIAMOND H STATE			WELL #:	12H	RRCID -> 277840	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7531 PERF. 8043 - 12147
-----------------	--	--	---------	-----	-----------------	-------------	------------	-------------	-------------------------

12	806 N	575	-0-	-231	-0-	213 1	297 2	Y	59 52 0	7 1 1
						65 9				
01	1054 N	690	-0-	-364	-0-	166 1	419 2	Y	90 89 0	2
						6 4	99 9			
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	193 1	672 2	Y	121 119 0	3 1 1
						2 4	133 9			
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	183 1	529 2	Y	111 111 0	1
						122 9				
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	169 1	416 2	Y	95 94 0	2
						105 9				
05	1085 N	965	-0-	-120	-0-	153 1	654 2	Y	135 134 0	3
						9 4	149 9			

MAUND RANCH 18 UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 277859	COMPL. DATE	12/21/2022	TOTAL DEPTH	6321 PERF. 6680 - 11598
---------------------	--	--	---------	----	-----------------	-------------	------------	-------------	-------------------------

12	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	335 1	1135 2	Y	87 92 0	29
						33 4	96 9			
01	1581 N	1211	-0-	-370	-0-	182 1	959 2	Y	50 65 0	14
						15 4	55 9			
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	246 1	1100 2	Y	74 68 0	20
						70 4	81 9			
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	281 1	1536 2	Y	82 77 0	25
						22 4	90 9			
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	282 1	1844 2	Y	108 106 0	27
						40 4	119 9			
05	1612 N	872	-0-	-740	-0-	137 1	689 2	Y	32 50 0	9
						11 4	35 9			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	209	1	707	2	Y	121	93	41
						20	4	133	9				
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	137	1	720	2	Y	82	99	24
						11	4	90	9				
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	296	1	324	2	Y	47	58	13
						21	4	52	9				
03	1054 N	759	-0-	-295	-0-	308	1	394	2	Y	46	45	14
						6	4	51	9				
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	314	1	667	2	Y	85	78	21
						14	4	94	9				
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	251	1	779	2	Y	80	79	22
						13	4	88	9				

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	175	1	591	2	Y	113	182	38
						17	4	124	9				
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	149	1	787	2	Y	116	120	34
						12	4	128	9				
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	301	1	1253	2	Y	245	213	66
						80	4	270	9				
03	3100 N	3218	-0-	118	118	365	1	2401	2	Y	380	330	116
						34	4	418	9				
04	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	296	1	1171	2	Y	200	266	50
						25	4	220	9				
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	294	1	1166	2	Y	161	166	45
						19	4	177	9				

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

12	961 N	671	-0-	-290	-0-	129	1	438	2	Y	83	102	28
						13	4	91	9				
01	1023 N	728	-0-	-295	-0-	106	1	556	2	Y	52	65	15
						9	4	57	9				
02	1218 N	883	-0-	-335	-0-	250	1	526	2	Y	66	63	18
						34	4	73	9				
03	682 N	546	-0-	-136	-0-	246	1	267	2	Y	26	36	8
						4	4	29	9				
04	690 N	349	-0-	-341	-0-	225	1	109	2	Y	12	17	3
						2	4	13	9				
05	930 N	385	-0-	-545	-0-	264	1	108	2	Y	10	10	3
						2	4	11	9				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

12	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	35	1	2618	2	Y	158	161	5
						17	4	174	9				
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	72	1	2148	2	Y	97	98	4
						12	4	107	9				
02	2900 N	3863	-0-	963	963	207	1	3471	2	Y	150	144	10
						20	4	165	9				
03	3100 N	3288	-0-	188	1151	234	1	2900	2	Y	135	142	3
						5	4	149	9				
04	3000 N	2976	-0-	-24	1127	215	1	2628	2	Y	117	117	3
						4	4	129	9				
05	5154 X	4027	-0-	-1127	-0-	239	1	3583	2	Y	163	161	5
						26	4	179	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			Y	-0-			-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	346	1	39	2	Y	23	23	0	-0-
						25	9							
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	267	1	20	2	Y	56	55	0	1
						62	9							
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	225	1	288	2	Y	62	62	0	1
						68	9							
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	263	1	457	2	Y	99	98	0	2
						109	9							
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	94	1	474	2	Y	105	103	0	3
						116	9						1 1	

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173														
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	202	1	763	2	Y	390	386	0	8
						429	9							
01	1209 N	716	-0-	-493	-0-	197	1	264	2	Y	232	235	0	5
						255	9							
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	159	1	131	2	Y	514	513	0	6
						565	9							
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	181	1	1399	2	Y	425	425	0	6
						468	9							
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	211	1	1339	2	Y	410	409	0	7
						451	9							
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	2	Y	410	402	0	12
						451	9						3 1	

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308														
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	346	1	652	2	Y	427	420	0	9
						470	9							
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	341	1	268	2	Y	335	337	0	7
						369	9							
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	249	1	104	2	Y	582	583	0	6
						640	9							
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	213	1	931	2	Y	404	405	0	5
						444	9							
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	243	1	860	2	Y	376	374	0	7
						414	9							
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	88	1	799	2	Y	358	352	0	10
						394	9						3 1	

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164														
12	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	271	1	1203	2	Y	755	744	0	16
						831	9							
01	2573 X	1062	-0-	-1511	-0-	250	1	355	2	Y	415	423	0	8
						457	9							
02	2407 X	1183	-0-	-1224	-0-	188	1	147	2	Y	771	770	0	9
						848	9							
03	2573 X	1789	-0-	-784	-0-	169	1	1121	2	Y	454	457	0	6
						499	9							
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	166	1	944	2	Y	386	385	0	7
						425	9							
05	1271 N	1032	-0-	-239	-0-	44	1	677	2	Y	283	280	0	8
						311	9						2 1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 112H		RRCID -> 277936		COMPL. DATE 06/26/2017		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3069 X	2395	-0-	-674	-0-	51 1 14 4	2112 2 218 9	Y	198	202 0	7
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	51 1 17 4	3067 2 320 9	Y	291	286 0	12
02	2581 X	2270	-0-	-311	-0-	44 1 12 4	2002 2 212 9	Y	193	192 0	13
03	2573 X	1943	-0-	-630	-0-	50 1 3 4	1697 2 193 9	Y	175	185 0	3
04	2670 X	1901	-0-	-769	-0-	46 1 3 4	1668 2 184 9	Y	167	166 0	4
05	2759 X	1891	-0-	-868	-0-	48 1 12 4	1647 2 184 9	Y	167	166 0	5

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 128H		RRCID -> 277972		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557			
12	6820 X	4898	-0-	-1922	-0-	171 1 29 4	4466 2 232 9	Y	211	212 0	7
01	8060 X	2679	-0-	-5381	-0-	99 1 14 4	2447 2 119 9	Y	108	111 0	4
02	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	183 1 52 4	8881 2 407 9	Y	370	349 0	25
03	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	204 1 16 4	8603 2 420 9	Y	382	400 0	7
04	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	188 1 14 4	8195 2 388 9	Y	353	351 0	9
05	9703 X	7280	-0-	-2423	-0-	537 1 45 4	6390 2 308 9	Y	280	280 0	9

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 130H		RRCID -> 277973		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 129H		RRCID -> 277975		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333			
12	6262 X	6018	-0-	-244	-0-	198 1 35 4	5400 2 385 9	Y	350	361 0	12
01	5270 X	3155	-0-	-2115	-0-	140 1 16 4	2813 2 186 9	Y	169	174 0	7
02	4930 X	417	-0-	-4513	-0-	149 1 1 4	252 2 15 9	Y	14	20 0	1
03	5270 X	348	-0-	-4922	-0-	228 1 8 9	112 2	Y	7	8 0	-0-
04	5100 X	253	-0-	-4847	-0-	111 1 9 9	133 2	Y	8	8 0	-0-
05	5270 X	13	-0-	-5257	-0-	12 2	1 9	Y	1	1 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		WELL #:		130H		RRCID -> 277976		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 7413		PERF. 8214 - 14267	
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	
12		3224 X	2791	-0-	-433	-0-	175 1	2394 2	Y	188	192 0			6	
							15 4	207 9							
01		3038 X	2497	-0-	-541	-0-	118 1	2205 2	Y	147	147 0			6	
							12 4	162 9							
02		2842 X	2788	-0-	-54	-0-	142 1	2456 2	Y	160	155 0			11	
							14 4	176 9							
03		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	166 1	2979 2	Y	207	214 0			4	
							5 4	228 9							
04		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	178 1	2748 2	Y	185	184 0			5	
							5 4	204 9							
05		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	671 1	2596 2	Y	178	177 0			6	
							18 4	196 9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		131H		RRCID -> 277977		COMPL. DATE 06/25/2017			TOTAL DEPTH 7686		PERF. 8145 - 13063		
12		3100 N	3344	-0-	244	244	229 1	2802 2	Y	268	271 0			9	
							18 4	295 9							
01		2387 N	1520	-0-	-867	-0-	204 1	1124 2	Y	169	171 0			7	
							6 4	186 9							
02		2175 N	942	-0-	-1233	-0-	195 1	625 2	Y	107	107 0			7	
							4 4	118 9							
03		2418 X	397	-0-	-2021	-0-	220 1	146 2	Y	28	34 0			1	
							31 9								
04		2340 X	919	-0-	-1421	-0-	196 1	604 2	Y	107	105 0			3	
							1 4	118 9							
05		2418 X	811	-0-	-1607	-0-	222 1	489 2	Y	88	88 0			3	
							3 4	97 9							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		136H		RRCID -> 277982		COMPL. DATE 05/11/2016			TOTAL DEPTH 7710		PERF. 8050 - 12708		
12		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	253 1	2284 2	Y	471	487 0			16	
							15 4	518 9							
01		2697 X	2425	-0-	-272	-0-	227 1	1410 2	Y	709	696 0			29	
							8 4	780 9							
02		2523 X	2030	-0-	-493	-0-	222 1	1106 2	Y	633	619 0			43	
							6 4	696 9							
03		2697 X	2245	-0-	-452	-0-	255 1	1188 2	Y	727	756 0			14	
							2 4	800 9							
04		2610 X	1178	-0-	-1432	-0-	230 1	574 2	Y	339	345 0			8	
							1 4	373 9							
05		2697 X	1465	-0-	-1232	-0-	241 1	733 2	Y	442	436 0			14	
							5 4	486 9							

FOGMT		WELL #:		54SP		RRCID -> 278005		COMPL. DATE 08/20/2015			TOTAL DEPTH 6108		PERF. 6837 - 12529		
12		3627 X	2898	-0-	-729	-0-	241 1	2424 2	Y	212	243 0			21	
							233 9								
01		4340 X	3492	-0-	-848	-0-	210 1	3015 2	Y	243	224 0			40	
							267 9								
02		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	119 1	3183 2	Y	253	241 0			52	
							278 9								
03		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	77 1	3523 2	Y	264	279 0			37	
							290 9								
04		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	77 1	3268 2	Y	226	219 0			44	
							249 9								
05		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	94 1	3519 2	Y	245	254 0			35	
							270 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	63 1	1336 2	Y	130	135 0		4
							9 4	143 9					
01		1829 N	1263	-0-	-566	-0-	62 1	1081 2	Y	104	104 0		4
							6 4	114 9					
02		1682 N	675	-0-	-1007	-0-	176 1	448 2	Y	44	45 0		3
							3 4	48 9					
03		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	229 1	1315 2	Y	137	137 0		3
							2 4	151 9					
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	210 1	1019 2	Y	103	103 0		3
							2 4	113 9					
05		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	230 1	1058 2	Y	108	108 0		3
							8 4	119 9					

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352													
12		859 N	859	-0-	-0-	-0-	84 1	491 2	Y	258	255 0		5
							284 9						
01		527 N	309	-0-	-218	-0-	139 1	83 2	Y	79	82 0		2
							87 9						
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	116 1	51 2	Y	216	216 0		2
							238 9						
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	68 1	599 2	Y	196	195 0		3
							216 9						
04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	76 1	640 2	Y	210	209 0		4
							231 9						
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	28 1	518 2	Y	174	172 0	1 1	5
							191 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755													
12		3162 X	3151	-0-	-11	-0-	227 1	2250 2	Y	605	600 0		23
							8 4	666 9					
01		3162 X	2684	-0-	-478	-0-	161 1	1949 2	Y	514	517 0		20
							9 4	565 9					
02		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	155 1	2426 2	Y	654	648 0		26
							3 4	719 9					
03		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	173 1	2522 2	Y	671	674 0		23
							738 9						
04		3060 X	2943	-0-	-117	-0-	182 1	2136 2	Y	568	582 0		9
							625 9						
05		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	170 1	2415 2	Y	595	580 0		24
							56 4	655 9					

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738													
12		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	542 1	2038 2	Y	438	427 0		52
							482 9						
01		2945 X	2300	-0-	-645	-0-	334 1	1727 2	Y	217	230 0		39
							239 9						
02		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	553 1	2858 2	Y	450	421 0		68
							2 4	495 9					
03		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	620 1	2413 2	Y	445	442 0		71
							3 4	490 9					
04		3330 X	2243	-0-	-1087	-0-	262 1	1702 2	Y	254	276 0		49
							279 9						
05		3627 X	1652	-0-	-1975	-0-	245 1	1150 2	Y	230	252 0		27
							4 4	253 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	2821 N	2161	-0-	-660	-0-	59 1	1928 2	1928 2	Y	Y	147	153 0		5
						12 4	162 9							
01	2480 N	2470	-0-	-10	-0-	23 1	2279 2	2279 2	Y	Y	141	140 0		6
						13 4	155 9							
02	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	9 1	2250 2	2250 2	Y	Y	133	130 0		9
						13 4	146 9							
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	24 1	2120 2	2120 2	Y	Y	135	141 0		3
						4 4	149 9							
04	2400 N	2202	-0-	-198	-0-	36 1	2027 2	2027 2	Y	Y	124	124 0		3
						3 4	136 9							
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	38 1	2344 2	2344 2	Y	Y	147	145 0		5
						17 4	162 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512														
12	3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	230 1	2391 2	2391 2	Y	Y	420	423 0		8
						5 4	462 9							
01	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	193 1	1950 2	1950 2	Y	Y	335	331 0		12
						12 4	369 9							
02	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	236 1	2129 2	2129 2	Y	Y	362	365 0		9
						27 4	398 9							
03	2387 N	2362	-0-	-25	-0-	254 1	1780 2	1780 2	Y	Y	297	298 0		8
						1 4	327 9							
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	241 1	1948 2	1948 2	Y	Y	317	318 0		7
						2 4	349 9							
05	2387 N	1732	-0-	-655	-0-	193 1	1305 2	1305 2	Y	Y	204	207 0		4
						10 4	224 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552														
12	4278 X	2202	-0-	-2076	-0-	225 1	1711 2	1711 2	Y	Y	239	253 0		5
						3 4	263 9							
01	5084 X	4982	-0-	-102	-0-	203 1	4098 2	4098 2	Y	Y	595	579 0		21
						26 4	655 9							
02	4756 X	4405	-0-	-351	-0-	247 1	3565 2	3565 2	Y	Y	497	506 0		12
						46 4	547 9							
03	5084 X	4145	-0-	-939	-0-	268 1	3368 2	3368 2	Y	Y	461	461 0		12
						2 4	507 9							
04	4920 X	4086	-0-	-834	-0-	251 1	3340 2	3340 2	Y	Y	446	448 0		10
						4 4	491 9							
05	4991 X	2648	-0-	-2343	-0-	199 1	2131 2	2131 2	Y	Y	274	278 0		6
						17 4	301 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687														
12	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	215 1	5485 2	5485 2	Y	Y	585	593 0		28
						1 4	644 9							
01	6076 X	6031	-0-	-45	-0-	148 1	5245 2	5245 2	Y	Y	579	559 0		48
						1 4	637 9							
02	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	139 1	5135 2	5135 2	Y	Y	558	557 0		49
						1 4	614 9							
03	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	207 1	5497 2	5497 2	Y	Y	622	630 0		41
						1 4	684 9							
04	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	204 1	5183 2	5183 2	Y	Y	553	561 0		33
						2 4	608 9							
05	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	195 1	5615 2	5615 2	Y	Y	519	506 0		46
						1 4	571 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	254 7	1 4	3653 517	2 9	Y	470	477	0			9
01	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	221 25	1 4	4000 528	2 9	Y	480	472	0			17
02	4234 X	4035	-0-	-199	-0-	263 43	1 4	3309 420	2 9	Y	382	390	0			9
03	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	292 2	1 4	3803 475	2 9	Y	432	430	0			11
04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	274 4	1 4	3769 459	2 9	Y	417	419	0			9
05	4526 X	3092	-0-	-1434	-0-	220 20	1 4	2553 299	2 9	Y	272	275	0			6

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	1	36 2	2	Y	-0-					-0-
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	38 22	1 4	1933 10	2 9	Y	9	9	0			-0-
02	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	72 27	1 4	2521 13	2 9	Y	12	12	0			-0-
03	3100 N	4119	-0-	1019	1019	143 5	1 4	3907 64	2 9	Y	58	54	0			4
04	3000 N	3875	-0-	875	1894	147 21	1 4	3650 57	2 9	Y	52	53	0			3
05	3100 N	4021	-0-	921	2815	132 11	1 4	3819 59	2 9	Y	54	55	0			2

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

12	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	29 7	1 4	1288 737	2 9	Y	670	669	0			21
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	12 7	1 4	630 1948	2 9	Y	1771	1715	0			77
02	2900 N	3419	-0-	519	519	15 6	1 4	521 2877	2 9	Y	2615	2610	0			82
03	3100 N	2702	-0-	-398	121	68 3	1 4	1859 772	2 9	Y	702	739	0			45
04	2534 N	2413	-0-	-121	-0-	67 10	1 4	1661 675	2 9	Y	614	623	0			36
05	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	54 5	1 4	1548 608	2 9	Y	553	573	0			16

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	91 20	1 4	3957 728	2 9	Y	662	667	0			21
01	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	93 54	1 4	4703 336	2 9	Y	305	313	0			13
02	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	124 48	1 4	4377 311	2 9	Y	283	287	0			9
03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	94 4	1 4	2570 569	2 9	Y	517	493	0			33
04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	109 16	1 4	2711 587	2 9	Y	534	536	0			31
05	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	108 9	1 4	3123 656	2 9	Y	596	609	0			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY								CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351											
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H			RRCID -> 278049					COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
12	3689 X	3435 -0-	-254 -0-	64 1 2786 2 Y	14 4 571 9	519 523 0	17				
01	3286 X	1486 -0-	-1800 -0-	26 1 1329 2 Y	15 4 116 9	105 117 0	5				
02	3074 X	1832 -0-	-1242 -0-	46 1 1627 2 Y	18 4 141 9	128 129 0	4				
03	4324 X	4324 -0-	-0- -0-	121 1 3306 2 Y	5 4 892 9	811 763 0	52				
04	3934 X	3934 -0-	-0- -0-	121 1 3002 2 Y	17 4 794 9	722 732 0	42				
05	4130 X	4130 -0-	-0- -0-	110 1 3194 2 Y	9 4 817 9	743 763 0	22				
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H			RRCID -> 278056					COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353			
12	7520 X	7520 -0-	-0- -0-	180 1 6458 2 Y	13 4 869 9	790 795 0	16				
01	6401 X	6401 -0-	-0- -0-	156 1 5546 2 Y	35 4 664 9	604 599 0	21				
02	7155 X	7155 -0-	-0- -0-	189 1 6168 2 Y	79 4 719 9	654 659 0	16				
03	8822 X	8822 -0-	-0- -0-	220 1 7715 2 Y	5 4 882 9	802 797 0	21				
04	6883 X	6883 -0-	-0- -0-	195 1 6011 2 Y	7 4 670 9	609 617 0	13				
05	5983 X	3508 -0-	-2475 -0-	146 1 3016 2 Y	23 4 323 9	294 301 0	6				
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H			RRCID -> 278057					COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931			
12	1518 N	1518 -0-	-0- -0-	77 1 1141 2 Y	2 4 298 9	271 276 0	5				
01	1613 N	1613 -0-	-0- -0-	78 1 1218 2 Y	8 4 309 9	281 276 0	10				
02	1508 N	1456 -0-	-52 -0-	116 1 1062 2 Y	14 4 264 9	240 244 0	6				
03	1578 N	1578 -0-	-0- -0-	140 1 1155 2 Y	1 4 282 9	256 255 0	7				
04	1560 N	1393 -0-	-167 -0-	120 1 1028 2 Y	1 4 244 9	222 224 0	5				
05	1550 N	1390 -0-	-160 -0-	150 1 1003 2 Y	8 4 229 9	208 209 0	4				
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H			RRCID -> 278092					COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300			
12	5146 X	4428 -0-	-718 -0-	81 1 3517 2 Y	18 4 812 9	738 754 0	24				
01	3875 X	1672 -0-	-2203 -0-	29 1 1484 2 Y	17 4 142 9	129 147 0	6				
02	3625 X	1720 -0-	-1905 -0-	43 1 1517 2 Y	16 4 144 9	131 133 0	4				
03	3875 X	2394 -0-	-1481 -0-	66 1 1793 2 Y	3 4 532 9	484 457 0	31				
04	3889 X	3889 -0-	-0- -0-	117 1 2909 2 Y	17 4 846 9	769 755 0	45				
05	3875 X	3414 -0-	-461 -0-	89 1 2589 2 Y	8 4 728 9	662 687 0	20				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351									
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #:	7H	RRCID ->	278093	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 7636 -	13599
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	21 1	922 2	Y	251	245	0	8
						5 4	276 9					
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	23 1	1174 2	Y	142	144	0	6
						13 4	156 9					
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	20 1	721 2	Y	87	90	0	3
						8 4	96 9					
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	26 1	705 2	Y	264	250	0	17
						1 4	290 9					
04	930 N	873	-0-	-57	-0-	24 1	602 2	Y	221	225	0	13
						4 4	243 9					
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	27 1	767 2	Y	273	278	0	8
						2 4	300 9					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	122H	RRCID ->	278096	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 8168 -	14342
12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	42 1	3276 2	Y	388	390	0	13
						21 4	427 9					
01	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	40 1	3370 2	Y	260	262	0	11
						19 4	286 9					
02	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	34 1	2416 2	Y	171	170	0	12
						14 4	188 9					
03	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	39 1	2746 2	Y	208	216	0	4
						5 4	229 9					
04	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	36 1	2774 2	Y	203	202	0	5
						5 4	223 9					
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	38 1	2647 2	Y	198	197	0	6
						19 4	218 9					

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	89H	RRCID ->	278097	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7891 -	13614
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	298 1	310 2	Y	48	51	0	2
						53 9						
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	197 1	754 2	Y	108	101	0	9
						119 9						
02	841 N	601	-0-	-240	-0-	151 1	389 2	Y	55	59	0	5
						61 9						
03	651 N	415	-0-	-236	-0-	272 1	123 2	Y	18	22	0	1
						20 9						
04	1050 N	295	-0-	-755	-0-	286 1	8 2	Y	1	2	0	-0-
						1 9						
05	651 N	316	-0-	-335	-0-	266 1	44 2	Y	5	5	0	-0-
						6 9						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #:	2H	RRCID ->	278100	COMPL. DATE	02/21/2018	TOTAL DEPTH	6919	PERF. 7761 -	14393
12	5239 X	3189	-0-	-2050	-0-	57 1	2506 2	Y	557	571	0	18
						13 4	613 9					
01	5239 X	1261	-0-	-3978	-0-	22 1	1116 2	Y	100	114	0	4
						13 4	110 9					
02	4901 X	2638	-0-	-2263	-0-	66 1	2317 2	Y	209	206	0	7
						25 4	230 9					
03	5239 X	2673	-0-	-2566	-0-	73 1	1986 2	Y	555	526	0	36
						3 4	611 9					
04	3690 X	3071	-0-	-619	-0-	92 1	2280 2	Y	624	624	0	36
						13 4	686 9					
05	3193 X	2358	-0-	-835	-0-	61 1	1774 2	Y	471	493	0	14
						5 4	518 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	75	2	Y	33	175	0	4
						36	9							
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	49	1	254	2	Y	30	29	0	5
						33	9							
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	163	1	845	2	Y	126	112	0	19
						139	9							
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	45	1	177	2	Y	31	45	0	5
						34	9							
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	159	2	Y	22	23	0	4
						24	9							
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	343	1	1605	2	Y	304	272	0	36
						6	4	334	9					

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722														
12	3658 X	3102	-0-	-556	-0-	249	1	2613	2	Y	218	206	0	40
						240	9							
01	3410 X	2841	-0-	-569	-0-	176	1	2344	2	Y	292	292	0	40
						321	9							
02	2813 X	2353	-0-	-460	-0-	113	1	2007	2	Y	212	203	0	49
						233	9							
03	3100 X	2494	-0-	-606	-0-	213	1	1999	2	Y	256	257	0	48
						282	9							
04	3000 X	2252	-0-	-748	-0-	211	1	1792	2	Y	226	241	0	33
						249	9							
05	3100 X	2406	-0-	-694	-0-	219	1	1938	2	Y	226	222	0	37
						249	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537														
12	3720 X	3561	-0-	-159	-0-	51	1	3383	2	Y	111	113	0	6
						5	4	122	9					
01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	49	1	3758	2	Y	126	121	0	11
						2	4	139	9					
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	57	1	3764	2	Y	152	147	0	16
						1	4	167	9					
03	3813 X	3708	-0-	-105	-0-	49	1	3495	2	Y	149	152	0	13
						164	9							
04	3690 X	3287	-0-	-403	-0-	37	1	3159	2	Y	74	80	0	7
						10	4	81	9					
05	3813 X	3476	-0-	-337	-0-	33	1	3398	2	Y	39	44	0	2
						2	4	43	9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660														
12	2573 N	2528	-0-	-45	-0-	226	1	2059	2	Y	209	214	0	7
						13	4	230	9					
01	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	211	1	2451	2	Y	239	236	0	10
						14	4	263	9					
02	2900 N	6494	-0-	3594	3594	181	1	5667	2	Y	557	529	0	38
						33	4	613	9					
03	3100 N	2806	-0-	-294	3300	232	1	2304	2	Y	242	275	0	5
						4	4	266	9					
04	3000 N	2358	-0-	-642	2658	212	1	1928	2	Y	195	195	0	5
						3	4	215	9					
05	5368 X	2710	-0-	-2658	-0-	233	1	2210	2	Y	228	226	0	7
						16	4	251	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	192	1	375	2	Y	84	91	0	3
						2	4	92	9					
01	1054 N	758	-0-	-296	-0-	178	1	467	2	Y	100	99	0	4
						3	4	110	9					
02	2900 N	5185	-0-	2285	2285	183	1	4016	2	Y	875	820	0	59
						23	4	963	9					
03	3100 N	823	-0-	-2277	8	197	1	497	2	Y	116	173	0	2
						1	4	128	9					
04	1442 N	1434	-0-	-8	-0-	183	1	1001	2	Y	225	222	0	5
						2	4	248	9					
05	1488 X	726	-0-	-762	-0-	199	1	418	2	Y	96	98	0	3
						3	4	106	9					

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127														
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	97	1	462	2	Y	269	264	0	6
						296	9							
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	102	1	509	2	Y	549	544	0	11
						604	9							
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	66	1	65	2	Y	315	323	0	3
						347	9							
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	54	1	631	2	Y	236	236	0	3
						260	9							
04	1170 N	922	-0-	-248	-0-	74	1	599	2	Y	226	225	0	4
						249	9							
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	183	181	0	5
						201	9					1	1	

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402														
12	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	208	1	1531	2	Y	864	850	0	18
						950	9							
01	2170 N	1017	-0-	-1153	-0-	199	1	379	2	Y	399	409	0	8
						439	9							
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	162	1	207	2	Y	985	982	0	11
						1084	9							
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	202	1	1562	2	Y	578	581	0	8
						636	9							
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	206	1	1431	2	Y	534	532	0	10
						587	9							
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	83	1	1564	2	Y	599	587	0	17
						659	9					5	1	

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189														
12	1023 N	864	-0-	-159	-0-	295	1	340	2	Y	208	206	0	4
						229	9							
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	283	1	409	2	Y	463	458	0	9
						509	9							
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	231	1	85	2	Y	430	434	0	5
						473	9							
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	211	1	783	2	Y	307	308	0	4
						338	9							
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	237	1	732	2	Y	289	288	0	5
						318	9							
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	86	1	680	2	Y	276	271	0	8
						304	9					2	1	

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 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

12		4836 X	4572	-0-	-264	-0-	205 1	3957 2	Y	373	387 0			18
							410 9							
01		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	138 1	3978 2	Y	358	346 0			30
							1 4	394 9						
02		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	131 1	4162 2	Y	366	364 0			32
							1 4	403 9						
03		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	190 1	4223 2	Y	387	393 0			26
							1 4	426 9						
04		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	199 1	4108 2	Y	354	359 0			21
							2 4	389 9						
05		3875 X	3862	-0-	-13	-0-	160 1	3420 2	Y	256	254 0			23
							282 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512														
12		1829 N	934	-0-	-895	-0-	299 1	599 2	Y	33	34 0			2
							36 9							
01		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	205 1	2703 2	Y	74	70 0			6
							1 4	81 9						
02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	159 1	1443 2	Y	34	37 0			3
							37 9							
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	266 1	822 2	Y	20	22 0			1
							22 9							
04		985 N	985	-0-	-0-	-0-	288 1	679 2	Y	16	16 0			1
							18 9							
05		992 N	727	-0-	-265	-0-	248 1	468 2	Y	10	10 0			1
							11 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233														
12		3317 X	3026	-0-	-291	-0-	274 1	2607 2	Y	132	138 0			6
							145 9							
01		2883 X	2850	-0-	-33	-0-	188 1	2519 2	Y	130	125 0			11
							143 9							
02		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	149 1	2577 2	Y	129	129 0			11
							142 9							
03		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	248 1	2679 2	Y	140	142 0			9
							1 4	154 9						
04		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	262 1	2497 2	Y	123	125 0			7
							1 4	135 9						
05		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	252 1	3326 2	Y	143	137 0			13
							157 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509														
12		3875 X	3544	-0-	-331	-0-	266 1	2990 2	Y	262	296 0			12
							288 9							
01		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	218 1	3346 2	Y	289	277 0			24
							1 4	318 9						
02		3364 X	2924	-0-	-440	-0-	170 1	2519 2	Y	214	219 0			19
							235 9							
03		3596 X	3015	-0-	-581	-0-	288 1	2485 2	Y	219	223 0			15
							1 4	241 9						
04		3480 X	2863	-0-	-617	-0-	298 1	2349 2	Y	195	198 0			12
							1 4	215 9						
05		3596 X	3580	-0-	-16	-0-	286 1	3053 2	Y	219	212 0			19
							241 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	214 1	2249 2	275 9	Y	250	259 0		8
01	2170 N	1940	-0-	-230	-0-	192 1	1559 2	180 9	Y	164	165 0		7
02	2900 N	4094	-0-	1194	1194	194 1	3476 2	404 9	Y	367	349 0		25
03	3100 N	3246	-0-	146	1340	219 1	2689 2	333 9	Y	303	322 0		6
04	3000 N	3145	-0-	145	1485	199 1	2627 2	315 9	Y	286	285 0		7
05	4109 X	2624	-0-	-1485	-0-	213 1	2135 2	261 9	Y	237	237 0		7

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

12	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	319 1	4871 2	849 9	Y	772	715 1		100
01	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	261 1	4085 2	553 9	Y	503	566 1		37
02	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	274 1	4190 2	799 9	Y	726	712 1		51
03	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	256 1	5550 2	912 9	Y	829	837 1		43
04	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	200 1	6008 2	876 9	Y	796	428 0	322 1	89
05	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	221 1	6459 2	1062 9	Y	965	971 0		83

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	213 1	2056 2	465 9	Y	423	394 1		55
01	4061 X	2002	-0-	-2059	-0-	177 1	1544 2	271 9	Y	246	283 1		18
02	3799 X	2786	-0-	-1013	-0-	201 1	2072 2	513 9	Y	466	451 1		33
03	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	224 1	3012 2	642 9	Y	584	587 1		30
04	3120 X	1704	-0-	-1416	-0-	192 1	1271 2	241 9	Y	219	128 0	96 1	25
05	2976 X	885	-0-	-2091	-0-	194 1	564 2	120 9	Y	109	125 0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

12		3224 X	2381	-0-	-843	-0-	194 1	1886 2	Y	267	251 1		35
							7 4	294 9					
01		2883 X	2502	-0-	-381	-0-	185 1	2055 2	Y	226	244 1		17
							13 4	249 9					
02		2697 X	1864	-0-	-833	-0-	166 1	1452 2	Y	224	225 1		16
							246 9						
03		2883 X	2338	-0-	-545	-0-	201 1	1863 2	Y	249	252 1		13
							274 9						
04		2790 X	1940	-0-	-850	-0-	191 1	1548 2	Y	183	100 0	75 1	21
							201 9						
05		2511 X	1157	-0-	-1354	-0-	196 1	828 2	Y	111	122 0		10
							11 4	122 9					

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567													

12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	298 1	926 2	Y	441	435 0		9
							485 9						
01		1023 N	860	-0-	-163	-0-	272 1	299 2	Y	263	267 0		5
							289 9						
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	223 1	138 2	Y	543	542 0		6
							597 9						
03		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	197 1	1210 2	Y	368	369 0		5
							405 9						
04		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	207 1	1253 2	Y	385	383 0		7
							424 9						
05		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	77 1	1162 2	Y	367	360 0	3 1	11
							404 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650													

12		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	24 1	3668 2	Y	185	193 0		9
							204 9						
01		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	23 1	4119 2	Y	220	211 0		18
							1 4	242 9					
02		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	27 1	4514 2	Y	242	239 0		21
							1 4	266 9					
03		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	33 1	4462 2	Y	249	253 0		17
							1 4	274 9					
04		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	23 1	4593 2	Y	241	243 0		15
							2 4	265 9					
05		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	23 1	5045 2	Y	229	224 0		20
							1 4	252 9					

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213													

12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	222 1	642 2	Y	447	441 0		9
							492 9						
01		992 N	793	-0-	-199	-0-	211 1	245 2	Y	306	309 0		6
							337 9						
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	123 1	99 2	Y	551	551 0		6
							606 9						
03		1147 N	1092	-0-	-55	-0-	92 1	678 2	Y	293	295 0		4
							322 9						
04		780 N	569	-0-	-211	-0-	67 1	339 2	Y	148	149 0		3
							163 9						
05		899 N	364	-0-	-535	-0-	20 1	231 2	Y	103	102 0	1 1	3
							113 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		90H	RRCID -> 278528		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		93H	RRCID -> 278529		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7465 - 13469			
12	3100 N	3132	-0-	32	32	273	1	1518	2	Y	1219	1169	0	58
						1341	9							
01	952 N	920	-0-	-32	-0-	190	1	392	2	Y	307	339	0	26
						338	9							
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	155	1	399	2	Y	307	306	0	27
						338	9							
03	589 X	390	-0-	-199	-0-	271	1	64	2	Y	50	74	0	3
						55	9							
04	570 X	324	-0-	-246	-0-	285	1	21	2	Y	16	18	0	1
						18	9							
05	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	269	1	1128	2	Y	737	673	0	65
						811	9							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		96H	RRCID -> 278531		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH	7122	PERF. 7511 - 13469			
12	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	240	1	2545	2	Y	145	145	0	7
						160	9							
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	163	1	1250	2	Y	73	74	0	6
						80	9							
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	138	1	1677	2	Y	100	97	0	9
						110	9							
03	1085 N	768	-0-	-317	-0-	227	1	507	2	Y	31	38	0	2
						34	9							
04	1050 N	862	-0-	-188	-0-	237	1	588	2	Y	34	34	0	2
						37	9							
05	1085 N	799	-0-	-286	-0-	226	1	543	2	Y	27	27	0	2
						30	9							

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 278532		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH	7757	PERF. 7957 - 13990			
12	4929 X	4424	-0-	-505	-0-	402	1	3636	2	Y	351	351	0	6
						386	9							
01	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	431	1	4285	2	Y	555	543	0	18
						611	9							
02	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	427	1	3423	2	Y	444	448	0	14
						488	9							
03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	517	1	3660	2	Y	455	453	0	16
						501	9							
04	4320 X	3880	-0-	-440	-0-	599	1	2742	2	Y	490	491	0	15
						539	9							
05	4464 X	3989	-0-	-475	-0-	444	1	3081	2	Y	422	418	0	19
						464	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278533	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7871 - 14008			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	364	1	3589	2	Y	510	508	0	9	
						561	9								
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	379	1	4078	2	Y	580	570	0	19	
						638	9								
02	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	412	1	4107	2	Y	505	508	0	16	
						556	9								
03	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	472	1	3768	2	Y	444	445	0	15	
						488	9								
04	4260 X	3655	-0-	-605	-0-	535	1	2629	2	Y	446	448	0	13	
						491	9								
05	4402 X	3815	-0-	-587	-0-	403	1	2985	2	Y	388	384	0	17	
						427	9								

RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		39H	RRCID ->	278595	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8844 - 13315			

12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	28	1	2666	2	Y	93	109	0	51	
						4	4	102	9						
01	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	25	1	2791	2	Y	122	109	0	64	
						5	4	134	9						
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	26	1	2654	2	Y	82	107	0	39	
						5	4	90	9						
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	27	1	2651	2	Y	103	82	0	60	
						5	4	113	9						
04	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	29	1	2856	2	Y	65	12	0	113	
						5	4	72	9						
05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	32	1	2606	2	Y	73	114	0	72	
						3	4	80	9						

RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		42H	RRCID ->	278606	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8746 - 14824			

12	8184 X	6541	-0-	-1643	-0-	65	1	6226	2	Y	218	337	0	118	
						10	4	240	9						
01	7533 X	7144	-0-	-389	-0-	60	1	6694	2	Y	344	283	0	179	
						12	4	378	9						
02	7047 X	6670	-0-	-377	-0-	61	1	6344	2	Y	229	299	0	109	
						13	4	252	9						
03	7533 X	6580	-0-	-953	-0-	62	1	6199	2	Y	280	225	0	164	
						11	4	308	9						
04	6900 X	6387	-0-	-513	-0-	63	1	6135	2	Y	163	34	0	293	
						10	4	179	9						
05	7130 X	6358	-0-	-772	-0-	73	1	6059	2	Y	198	296	0	195	
						8	4	218	9						

RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		43H	RRCID ->	278617	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8642 - 15937			

12	10664 X	10370	-0-	-294	-0-	106	1	10073	2	Y	158	149	0	86	
						17	4	174	9						
01	10571 X	8885	-0-	-1686	-0-	77	1	8613	2	Y	163	164	0	85	
						16	4	179	9						
02	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	95	1	9816	2	Y	128	152	0	61	
						20	4	141	9						
03	10385 X	9291	-0-	-1094	-0-	91	1	9021	2	Y	149	123	0	87	
						15	4	164	9						
04	10050 X	9509	-0-	-541	-0-	95	1	9300	2	Y	90	18	0	159	
						15	4	99	9						
05	10757 X	9401	-0-	-1356	-0-	111	1	9159	2	Y	108	160	0	107	
						12	4	119	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

12	7719 X	7122	-0-	-597	-0-	70 1 2 4	6734 2 316 9	Y	287	295 0	48		
01	8029 X	6935	-0-	-1094	-0-	38 1 60 4	6613 2 224 9	Y	204	212 0	40		
02	7134 X	6777	-0-	-357	-0-	45 1 26 4	6542 2 164 9	Y	149	154 0	35		
03	7223 X	5210	-0-	-2013	-0-	29 1 1 4	5030 2 150 9	Y	136	98 0	73		
04	6900 X	3200	-0-	-3700	-0-	20 1 74 9	3106 2	Y	67	51 0	89		
05	7254 X	3809	-0-	-3445	-0-	102 1 124 4	3508 2 75 9	Y	68	141 0	16		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092													

12	4123 X	3896	-0-	-227	-0-	16 1 23 4	3587 2 270 9	Y	245	253 0	8		
01	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	18 1 24 4	4295 2 235 9	Y	214	213 0	9		
02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	15 1 22 4	3786 2 199 9	Y	181	178 0	12		
03	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	17 1 8 4	4374 2 246 9	Y	224	232 0	4		
04	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	15 1 7 4	4020 2 220 9	Y	200	199 0	5		
05	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	15 1 29 4	4029 2 223 9	Y	203	202 0	6		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271													

12	3751 X	3356	-0-	-395	-0-	14 1 19 4	2990 2 333 9	Y	303	312 0	10		
01	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	17 1 21 4	3874 2 383 9	Y	348	344 0	14		
02	3625 X	3597	-0-	-28	-0-	13 1 19 4	3249 2 316 9	Y	287	282 0	19		
03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	14 1 7 4	3757 2 391 9	Y	355	367 0	7		
04	3990 X	3924	-0-	-66	-0-	13 1 6 4	3549 2 356 9	Y	324	323 0	8		
05	4123 X	3708	-0-	-415	-0-	14 1 24 4	3329 2 341 9	Y	310	308 0	10		

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459													

12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	351 1 175 9	344 2	Y	159	158 0	3		
01	868 N	541	-0-	-327	-0-	321 1 107 9	113 2	Y	97	98 0	2		
02	493 N	416	-0-	-77	-0-	265 1 122 9	29 2	Y	111	112 0	1		
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	227 1 118 9	363 2	Y	107	107 0	1		
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	262 1 143 9	438 2	Y	130	129 0	2		
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	94 1 134 9	399 2	Y	122	119 0	4	1 1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	346	1	2044	2	Y	249	248	0	4
						274	9							
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	345	1	1579	2	Y	286	281	0	9
						315	9							
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	349	1	1318	2	Y	231	233	0	7
						254	9							
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	428	1	1280	2	Y	215	215	0	7
						237	9							
04	1830 N	1688	-0-	-142	-0-	497	1	940	2	Y	228	228	0	7
						251	9							
05	1891 N	1767	-0-	-124	-0-	382	1	1150	2	Y	214	211	0	10
						235	9							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137														
12	5301 X	4923	-0-	-378	-0-	50	1	4730	2	Y	123	145	0	67
						8	4	135	9					
01	5146 X	4796	-0-	-350	-0-	41	1	4578	2	Y	154	141	0	80
						8	4	169	9					
02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	43	1	4461	2	Y	107	136	0	51
						9	4	118	9					
03	4929 X	4577	-0-	-352	-0-	44	1	4382	2	Y	131	105	0	77
						7	4	144	9					
04	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	49	1	4775	2	Y	84	16	0	145
						8	4	92	9					
05	4960 X	3169	-0-	-1791	-0-	37	1	3055	2	Y	66	146	0	65
						4	4	73	9					

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038														
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
01	4309 X	54	-0-	-4255	-0-	52	2	2	9	Y	2	1	0	1
02	2378 X	-0-	-0-	-2378	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
03	1116 X	653	-0-	-463	-0-	6	1	632	2	Y	13	5	0	8
						1	4	14	9					
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	0	6
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	6	0	-0-

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558														
12	6169 X	5218	-0-	-951	-0-	208	1	4631	2	Y	265	279	0	12
						87	4	292	9					
01	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	352	1	9783	2	Y	592	573	0	31
						250	4	651	9					
02	7134 X	3869	-0-	-3265	-0-	83	1	3470	2	Y	209	230	0	10
						86	4	230	9					
03	7626 X	6841	-0-	-785	-0-	140	1	6292	2	Y	372	366	0	16
						409	9							
04	7380 X	3407	-0-	-3973	-0-	79	1	3126	2	Y	182	188	0	10
						2	4	200	9					
05	7626 X	5180	-0-	-2446	-0-	110	1	4766	2	Y	270	268	0	12
						7	4	297	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

12	3689 X	2607	-0-	-1082	-0-	38 1	2341 2	15 4	Y	194	200 0	7
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	38 1	2784 2	15 4	Y	195	194 0	8
02	2784 X	2744	-0-	-40	-0-	35 1	2504 2	15 4	Y	173	169 0	12
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	40 1	3043 2	6 4	Y	223	231 0	4
04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	38 1	2842 2	5 4	Y	203	202 0	5
05	2976 X	2751	-0-	-225	-0-	47 1	2487 2	18 4	Y	181	180 0	6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184												
12	2511 N	1686	-0-	-825	-0-	87 1	1350 2	9 4	Y	218	226 0	7
01	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	56 1	2315 2	13 4	Y	370	362 0	15
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	59 1	1996 2	12 4	Y	316	310 0	21
03	3100 N	3153	-0-	53	53	65 1	2599 2	5 4	Y	440	453 0	8
04	3000 N	3894	-0-	894	947	63 1	3242 2	5 4	Y	531	526 0	13
05	3100 N	3050	-0-	-50	897	64 1	2508 2	18 4	Y	418	418 0	13

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779												
12	620 N	471	-0-	-149	-0-	93 1	344 2	6 4	Y	25	25 0	1
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	81 1	169 2	4 4	Y	18	18 0	1
02	319 N	250	-0-	-69	-0-	35 1	188 2	5 4	Y	20	20 0	1
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	35 1	307 2	34 9	Y	31	31 0	1
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27 1	344 2	40 9	Y	36	35 0	2
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	40 1	472 2	1 4	Y	47	47 0	2

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954												
12	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	1350 1	7987 2	591 9	Y	537	516 0	74
01	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	969 1	7070 2	334 9	Y	304	347 0	31
02	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	1145 1	5987 2	501 9	Y	455	437 0	49
03	7967 X	7861	-0-	-106	-0-	1103 1	6253 2	505 9	Y	459	434 0	74
04	7710 X	6591	-0-	-1119	-0-	978 1	5249 2	364 9	Y	331	370 0	35
05	7967 X	6580	-0-	-1387	-0-	1368 1	4886 2	326 9	Y	296	295 0	36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

12		4495 X	1298	-0-	-3197	-0-		162 1	967 2	Y	143	173 0			20
								12 4	157 9						
01		4929 X	1983	-0-	-2946	-0-		219 1	1472 2	Y	232	220 0			32
								37 4	255 9						
02		4611 X	2408	-0-	-2203	-0-		163 1	1887 2	Y	296	291 0			37
								32 4	326 9						
03		4774 X	730	-0-	-4044	-0-		302 1	367 2	Y	55	83 0			9
								61 9							
04		2760 X	2500	-0-	-260	-0-		316 1	1901 2	Y	257	234 0			32
								283 9							
05		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-		277 1	2568 2	Y	340	329 0			43
								5 4	374 9						

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961															
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-		306 1	1660 2	Y	196	205 0			27
								21 4	216 9						
01		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-		276 1	2171 2	Y	270	260 0			37
								54 4	297 9						
02		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		281 1	1549 2	Y	192	205 0			24
								26 4	211 9						
03		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		266 1	1846 2	Y	217	207 0			34
								239 9							
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		239 1	814 2	Y	87	110 0			11
								96 9							
05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		284 1	673 2	Y	70	72 0			9
								1 4	77 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486															
12		4030 X	3663	-0-	-367	-0-		359 1	2874 2	Y	391	388 0			7
								430 9							
01		4309 X	3291	-0-	-1018	-0-		235 1	2664 2	Y	349	350 0			6
								8 4	384 9						
02		4031 X	1552	-0-	-2479	-0-		243 1	1132 2	Y	150	152 0			4
								12 4	165 9						
03		3968 X	1034	-0-	-2934	-0-		343 1	606 2	Y	77	79 0			2
								85 9							
04		3540 X	1463	-0-	-2077	-0-		373 1	954 2	Y	124	121 0			5
								136 9							
05		3658 X	1977	-0-	-1681	-0-		359 1	1401 2	Y	190	188 0			7
								8 4	209 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069															
12		5146 X	4684	-0-	-462	-0-		182 1	4178 2	Y	270	280 0			9
								27 4	297 9						
01		5549 X	4709	-0-	-840	-0-		167 1	4257 2	Y	237	236 0			10
								24 4	261 9						
02		5017 X	3941	-0-	-1076	-0-		159 1	3543 2	Y	198	195 0			13
								21 4	218 9						
03		5208 X	4201	-0-	-1007	-0-		183 1	3762 2	Y	226	235 0			4
								7 4	249 9						
04		4950 X	4148	-0-	-802	-0-		169 1	3734 2	Y	217	216 0			5
								6 4	239 9						
05		4712 X	4096	-0-	-616	-0-		183 1	3649 2	Y	216	214 0			7
								26 4	238 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		4562 X	4562	-0-	-0-	233	1	3875	2	Y	390	429	0	13
						25	4	429	9					
01		7529 X	7529	-0-	-0-	218	1	6468	2	Y	734	717	0	30
						36	4	807	9					
02		5046 X	3689	-0-	-1357	193	1	3063	2	Y	377	381	0	26
						18	4	415	9					
03		5394 X	4220	-0-	-1174	63	1	3627	2	Y	475	492	0	9
						7	4	523	9					
04		6450 X	3680	-0-	-2770	155	1	3088	2	Y	393	392	0	10
						5	4	432	9					
05		6665 X	5470	-0-	-1195	186	1	4598	2	Y	594	586	0	18
						33	4	653	9					

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577														
12		4496 X	4496	-0-	-0-	144	1	3625	2	Y	661	659	0	11
						727	9							
01		4832 X	4832	-0-	-0-	159	1	3940	2	Y	666	656	0	21
						733	9							
02		4326 X	4326	-0-	-0-	160	1	3571	2	Y	541	545	0	17
						595	9							
03		4449 X	4449	-0-	-0-	180	1	3682	2	Y	534	533	0	18
						587	9							
04		4260 X	3696	-0-	-564	240	1	2811	2	Y	586	587	0	17
						645	9							
05		4402 X	4062	-0-	-340	160	1	3318	2	Y	531	524	0	24
						584	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259														
12		8283 X	8283	-0-	-0-	371	1	7293	2	Y	563	567	0	9
						619	9							
01		7813 X	7813	-0-	-0-	286	1	6938	2	Y	517	517	0	9
						20	4	569	9					
02		7831 X	7831	-0-	-0-	262	1	6922	2	Y	520	517	0	12
						75	4	572	9					
03		9005 X	9005	-0-	-0-	341	1	8024	2	Y	582	576	0	18
						640	9							
04		9128 X	9128	-0-	-0-	352	1	8117	2	Y	599	591	0	26
						659	9							
05		8778 X	8778	-0-	-0-	375	1	7709	2	Y	593	596	0	23
						42	4	652	9					

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083														
12		3100 X	1578	-0-	-1522	314	1	1107	2	Y	143	143	0	2
						157	9							
01		1488 N	837	-0-	-651	247	1	401	2	Y	172	168	0	6
						189	9							
02		1624 N	844	-0-	-780	304	1	334	2	Y	187	187	0	6
						206	9							
03		1705 N	922	-0-	-783	393	1	332	2	Y	179	179	0	6
						197	9							
04		1322 N	1322	-0-	-0-	457	1	467	2	Y	362	357	0	11
						398	9							
05		1243 N	1243	-0-	-0-	359	1	535	2	Y	317	314	0	14
						349	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		2666 X	2164	-0-	-502	-0-	86 1	1870 2	Y	178	181 0		6
							12 4	196 9					
01		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	68 1	3483 2	Y	257	253 0		10
							19 4	283 9					
02		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	66 1	4474 2	Y	321	309 0		22
							26 4	353 9					
03		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	70 1	3233 2	Y	247	264 0		5
							6 4	272 9					
04		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	64 1	3147 2	Y	233	232 0		6
							5 4	256 9					
05		3317 X	3014	-0-	-303	-0-	90 1	2683 2	Y	202	202 0		6
							19 4	222 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301													
12		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	299 1	2507 2	Y	198	198 0		3
							218 9						
01		3100 N	3160	-0-	60	60	208 1	2557 2	Y	353	350 0		6
							7 4	388 9					
02		2900 N	2841	-0-	-59	1	228 1	2224 2	Y	332	330 0		8
							24 4	365 9					
03		3100 N	3730	-0-	630	631	353 1	2915 2	Y	420	415 0		13
							462 9						
04		3903 X	3272	-0-	-631	-0-	345 1	2521 2	Y	369	366 0		16
							406 9						
05		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	358 1	2491 2	Y	381	382 0		15
							13 4	419 9					

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386													
12		9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	317 1	8318 2	Y	524	520 0		24
							157 4	576 9					
01		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	180 1	4573 2	Y	278	288 0		14
							117 4	306 9					
02		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	157 1	7097 2	Y	431	424 0		21
							176 4	474 9					
03		6758 X	6504	-0-	-254	-0-	134 1	5979 2	Y	355	361 0		15
							391 9						
04		8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	177 1	7542 2	Y	442	433 0		24
							4 4	486 9					
05		6758 X	6599	-0-	-159	-0-	136 1	6074 2	Y	345	354 0		15
							9 4	380 9					

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925													
12		868 N	760	-0-	-108	-0-	299 1	390 2	Y	60	76 0		8
							5 4	66 9					
01		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	252 1	739 2	Y	120	112 0		16
							18 4	132 9					
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	264 1	508 2	Y	83	89 0		10
							9 4	91 9					
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	245 1	558 2	Y	86	83 0		13
							95 9						
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	235 1	549 2	Y	78	81 0		10
							86 9						
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	253 1	556 2	Y	76	76 0		10
							1 4	84 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 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

12		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	500 1	6005 2	Y	886	897 0		52
							70 4	975 9					
01		8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	427 1	6274 2	Y	1256	1220 0		88
							44 4	1382 9					
02		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	763 1	4016 2	Y	796	819 0		65
							9 4	876 9					
03		8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	735 1	6070 2	Y	1358	1393 0		30
							80 4	1494 9					
04		8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	591 1	6203 2	Y	1714	1724 0		20
							52 4	1885 9					
05		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	595 1	4310 2	Y	1622	1602 0		40
							22 4	1784 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732													

12		3100 N	4474	-0-	1374	1374	280 1	3494 2	Y	625	560 1		81
							12 4	688 9					
01		3100 N	2041	-0-	-1059	315	213 1	1577 2	Y	219	284 1		16
							10 4	241 9					
02		2262 N	1329	-0-	-933	-0-	218 1	914 2	Y	179	182 1		13
							197 9						
03		2418 X	802	-0-	-1616	-0-	253 1	463 2	Y	78	87 1		4
							86 9						
04		2340 X	979	-0-	-1361	-0-	264 1	614 2	Y	92	49 0	37 1	10
							101 9						
05		2418 X	1923	-0-	-495	-0-	301 1	1353 2	Y	228	218 0		20
							18 4	251 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616													

12		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	282 1	4555 2	Y	594	537 1		77
							16 4	653 9					
01		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	212 1	2657 2	Y	270	327 1		20
							17 4	297 9					
02		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	246 1	4992 2	Y	712	682 1		50
							783 9						
03		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	267 1	4450 2	Y	548	570 1		28
							603 9						
04		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	228 1	3039 2	Y	332	184 0	139 1	37
							365 9						
05		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	236 1	3095 2	Y	381	385 0		33
							41 4	419 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559													

12		2883 X	2706	-0-	-177	-0-	248 1	2205 2	Y	223	207 1		29
							8 4	245 9					
01		2604 X	1961	-0-	-643	-0-	208 1	1605 2	Y	125	145 1		9
							10 4	138 9					
02		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	279 1	6532 2	Y	715	674 1		50
							787 9						
03		7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	297 1	6146 2	Y	581	601 1		30
							639 9						
04		3000 N	4194	-0-	1194	1194	247 1	3614 2	Y	303	171 0	128 1	34
							333 9						
05		4739 X	3545	-0-	-1194	-0-	250 1	2950 2	Y	278	288 0		24
							39 4	306 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	3999 X	3030	-0-	-969	-0-	218 1	2503 2	9 4	300 9	Y	273	255 1		35
01	2821 X	2057	-0-	-764	-0-	177 1	1641 2	10 4	229 9	Y	208	228 1		15
02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	130 1	3067 2	601 9		Y	546	523 1		38
03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	141 1	2363 2	400 9		Y	364	383 1		19
04	2730 X	2142	-0-	-588	-0-	160 1	1723 2	259 9		Y	235	130 0	98 1	26
05	2821 X	2478	-0-	-343	-0-	228 1	1904 2	25 4	321 9	Y	292	293 0		25

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206														
12	2852 X	1199	-0-	-1653	-0-	188 1	896 2	3 4	112 9	Y	102	102 1		13
01	2511 X	1109	-0-	-1402	-0-	166 1	853 2	5 4	85 9	Y	77	84 1		6
02	2349 X	2208	-0-	-141	-0-	191 1	1773 2	244 9		Y	222	212 1		16
03	2511 X	1206	-0-	-1305	-0-	210 1	890 2	106 9		Y	96	107 1		5
04	2430 X	948	-0-	-1482	-0-	186 1	690 2	72 9		Y	65	36 0	27 1	7
05	2356 N	657	-0-	-1699	-0-	213 1	392 2	5 4	47 9	Y	43	46 0		4

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892														
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	281 1	811 2	10 4	86 9	Y	78	116 0		11
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	207 1	234 2	6 4	26 9	Y	24	32 0		3
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	230 1	180 2	3 4	21 9	Y	19	20 0		2
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 1				Y	-0-	2 0		-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	260 1	47 2	6 9		Y	5	4 0		1
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	269 1	174 2	17 9		Y	15	14 0		2

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808														
12	3162 X	2612	-0-	-550	-0-	316 1	1833 2	23 4	440 9	Y	400	386 0		56
01	2573 X	880	-0-	-1693	-0-	228 1	496 2	12 4	144 9	Y	131	169 0		18
02	2407 X	761	-0-	-1646	-0-	258 1	386 2	6 4	111 9	Y	101	106 0		13
03	2573 X	732	-0-	-1841	-0-	244 1	383 2	105 9		Y	95	93 0		15
04	2490 X	788	-0-	-1702	-0-	235 1	443 2	110 9		Y	100	103 0		12
05	2573 X	647	-0-	-1926	-0-	248 1	320 2	1 4	78 9	Y	71	74 0		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	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

12	310 X	265	-0-	-45	-0-	265	1			Y	-0-	7	0	-0-
01	3100 N	3580	-0-	480	480	163	1	2664	2	Y	624	539	0	85
						67	4	686	9					
02	2900 N	3991	-0-	1091	1571	72	1	3076	2	Y	719	714	0	90
						52	4	791	9					
03	3100 N	5216	-0-	2116	3687	64	1	4142	2	Y	918	864	0	144
						1010	9							
04	9306 X	5619	-0-	-3687	-0-	67	1	4544	2	Y	916	946	0	114
						1008	9							
05	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	65	1	4272	2	Y	841	848	0	107
						8	4	925	9					

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:		9H	RRCID -> 279032			COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	6990 PERF. 7585 - 11725		

12	3224 X	3048	-0-	-176	-0-	260	1	2224	2	Y	487	441	0	68
						28	4	536	9					
01	3472 X	1484	-0-	-1988	-0-	213	1	993	2	Y	230	267	0	31
						25	4	253	9					
02	2871 X	993	-0-	-1878	-0-	259	1	577	2	Y	134	148	0	17
						10	4	147	9					
03	3038 X	828	-0-	-2210	-0-	245	1	470	2	Y	103	104	0	16
						113	9							
04	2940 X	830	-0-	-2110	-0-	235	1	488	2	Y	97	101	0	12
						107	9							
05	3038 X	842	-0-	-2196	-0-	251	1	485	2	Y	95	95	0	12
						1	4	105	9					

SOUTH SPUR UNIT B			WELL #:		10H	RRCID -> 279092			COMPL. DATE	02/16/2018	TOTAL DEPTH	7036 PERF. 8207 - 13199		

12	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	255	1	958	2	Y	136	143	0	16
						150	9							
01	1488 N	1019	-0-	-469	-0-	149	1	772	2	Y	89	89	0	16
						98	9							
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	162	1	835	2	Y	191	178	0	29
						210	9							
03	1116 N	796	-0-	-320	-0-	131	1	511	2	Y	139	146	0	22
						1	4	153	9					
04	990 N	904	-0-	-86	-0-	100	1	647	2	Y	143	138	0	27
						157	9							
05	1240 N	928	-0-	-312	-0-	128	1	602	2	Y	178	184	0	21
						2	4	196	9					

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:		11H	RRCID -> 279238			COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7028 PERF. 7675 - 12118		

12	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	341	1	3577	2	Y	241	216	0	34
						45	4	265	9					
01	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	285	1	3683	2	Y	271	268	0	37
						92	4	298	9					
02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	239	1	3726	2	Y	274	277	0	34
						62	4	301	9					
03	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	313	1	4026	2	Y	281	271	0	44
						309	9							
04	3630 X	2158	-0-	-1472	-0-	253	1	1781	2	Y	113	143	0	14
						124	9							
05	3751 X	2045	-0-	-1706	-0-	269	1	1660	2	Y	103	104	0	13
						3	4	113	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 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
12		12059 X	11414	-0-	-645	-0-	114 1	11060 2	Y	215	229 0		36
							3 4	237 9					
01		12369 X	10818	-0-	-1551	-0-	59 1	10426 2	Y	216	210 0		42
							95 4	238 9					
02		11658 X	9968	-0-	-1690	-0-	67 1	9683 2	Y	163	167 0		38
							39 4	179 9					
03		12462 X	10491	-0-	-1971	-0-	59 1	10207 2	Y	203	132 0		109
							2 4	223 9					
04		12060 X	9964	-0-	-2096	-0-	62 1	9733 2	Y	153	76 0		186
							1 4	168 9					
05		11408 X	10022	-0-	-1386	-0-	269 1	9279 2	Y	133	288 0		31
							328 4	146 9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488													
12		7719 X	6637	-0-	-1082	-0-	66 1	6357 2	Y	194	206 0		32
							1 4	213 9					
01		7657 X	7186	-0-	-471	-0-	39 1	6836 2	Y	226	214 0		44
							62 4	249 9					
02		6786 X	6705	-0-	-81	-0-	45 1	6444 2	Y	173	176 0		41
							26 4	190 9					
03		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	38 1	6611 2	Y	210	138 0		113
							1 4	231 9					
04		6960 X	6838	-0-	-122	-0-	42 1	6613 2	Y	165	79 0		199
							1 4	182 9					
05		7192 X	5678	-0-	-1514	-0-	151 1	5210 2	Y	121	292 0		28
							184 4	133 9					

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328													
12		2387 X	1567	-0-	-820	-0-	105 1	1327 2	Y	100	102 0		5
							25 4	110 9					
01		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	185 1	4111 2	Y	303	292 0		16
							105 4	333 9					
02		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	83 1	2966 2	Y	218	223 0		11
							74 4	240 9					
03		1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	55 1	1623 2	Y	116	122 0		5
							128 9						
04		3150 X	1554	-0-	-1596	-0-	45 1	1398 2	Y	100	99 0		6
							1 4	110 9					
05		3255 X	1555	-0-	-1700	-0-	51 1	1397 2	Y	95	97 0		4
							2 4	105 9					

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151													
12		417 X	417	-0-	-0-	-0-	91 1	300 2	Y	18	18 0		1
							6 4	20 9					
01		806 X	80	-0-	-726	-0-	79 1	1 2	Y	-0-	1 0		-0-
							32 1	30 2	Y	15	14 0		1
02		754 X	80	-0-	-674	-0-	1 4	17 9					
							31 1	68 2	Y	31	31 0		1
							34 9						
03		403 X	133	-0-	-270	-0-	31 1	122 2	Y	57	55 0		3
							22 1						
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	63 9						
							34 1	175 2	Y	78	78 0		3
							86 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	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

12	2480 X	1409	-0-	-1071	-0-	167 256	1 9	986	2	Y	233	241 0	32
01	2480 X	1778	-0-	-702	-0-	175 323	1 9	1280	2	Y	294	296 0	30
02	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	298 309	1 9	1558	2	Y	281	281 0	30
03	2108 X	1919	-0-	-189	-0-	246 279	1 9	1394	2	Y	254	243 0	41
04	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	293 317	1 9	1574	2	Y	288	299 0	30
05	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	501 383	1 9	1789	2	Y	348	336 0	42

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537													
12	6076 X	3067	-0-	-3009	-0-	400 303	1 9	2364	2	Y	275	276 0	38
01	4774 X	3331	-0-	-1443	-0-	361 336	1 9	2634	2	Y	305	312 0	31
02	4408 X	4043	-0-	-365	-0-	599 314	1 9	3130	2	Y	285	285 0	31
03	4402 X	3707	-0-	-695	-0-	512 293	1 9	2902	2	Y	266	254 0	43
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	610 333	1 9	3273	2	Y	303	314 0	32
05	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	1029 396	1 9	3676	2	Y	360	349 0	43

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421													
12	3937 X	3434	-0-	-503	-0-	230 19	1 4	2906	2	Y	254	260 0	9
01	3937 X	3400	-0-	-537	-0-	211 16	1 4	2902	2	Y	246	245 0	10
02	3683 X	2573	-0-	-1110	-0-	202 12	1 4	2155	2	Y	185	182 0	13
03	3937 X	3154	-0-	-783	-0-	232 5	1 4	2650	2	Y	243	251 0	5
04	3420 X	2593	-0-	-827	-0-	212 4	1 4	2166	2	Y	192	192 0	5
05	3441 X	3020	-0-	-421	-0-	234 18	1 4	2518	2	Y	227	225 0	7

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147													
12	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	377 552	1 9	2428	2	Y	502	503 0	30
01	3410 X	2839	-0-	-571	-0-	185 326	1 9	2328	2	Y	296	291 0	35
02	3190 X	3068	-0-	-122	-0-	246 1	1 4	2392	2	Y	390	388 0	37
03	3410 X	3119	-0-	-291	-0-	267 416	1 9	2436	2	Y	378	384 0	31
04	3300 X	2999	-0-	-301	-0-	315 408	1 9	2276	2	Y	371	364 0	38
05	3348 X	3123	-0-	-225	-0-	272 2	1 4	2392	2	Y	415	411 0	42

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 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

12		4402 X	3775	-0-	-627	-0-	43 1	3473 2	Y	215	222 0		7
							22 4	237 9					
01		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	44 1	4536 2	Y	239	236 0		10
							25 4	263 9					
02		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	39 1	3717 2	Y	188	185 0		13
							22 4	207 9					
03		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	43 1	4216 2	Y	228	237 0		4
							8 4	251 9					
04		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	40 1	3872 2	Y	203	202 0		5
							6 4	223 9					
05		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	43 1	3933 2	Y	210	208 0		7
							28 4	231 9					

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808													

12		3100 N	2823	-0-	-277	428	104 1	2252 2	Y	191	198 0		22
							257 4	210 9					
01		2296 N	1868	-0-	-428	-0-	119 1	1509 2	Y	136	144 0		14
							90 4	150 9					
02		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	26 1	1300 2	Y	162	158 0		18
							8 4	178 9					
03		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	104 1	1189 2	Y	146	149 0		15
							6 4	161 9					
04		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	220 1	1257 2	Y	146	145 0		16
							7 4	161 9					
05		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	239 1	1362 2	Y	142	149 0		9
							51 4	156 9					

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536													

12		2914 X	1659	-0-	-1255	-0-	165 1	975 2	Y	472	425 0		65
							519 9						
01		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	145 1	1056 2	Y	685	680 0		70
							754 9						
02		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	228 1	1190 2	Y	693	688 0		75
							762 9						
03		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	165 1	934 2	Y	549	535 0		89
							604 9						
04		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	179 1	960 2	Y	566	596 0		59
							623 9						
05		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	304 1	1085 2	Y	681	658 0		82
							749 9						

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791													

12		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	423 1	960 2	Y	255	220 0	29 1	6
							281 9						
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	262 1	356 2	Y	125	129 0		2
							5 4	138 9					
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	227 1	137 2	Y	29	30 0	1 1	-0-
							32 9						
03		837 N	473	-0-	-364	-0-	304 1	136 2	Y	30	30 0		-0-
							33 9						
04		750 N	506	-0-	-244	-0-	299 1	174 2	Y	30	29 0		1
							33 9						
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	306 1	196 2	Y	29	29 0		1
							3 4	32 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	253 1	748 2	Y	232	103 1	167			
01	1953 X	528	-0-	-1425	-0-	255 9	300 1	228 9	Y	207	280 1	94		
02	1827 X	1136	-0-	-691	-0-	298 1	298 1	587 2	Y	226	223 1	97		
03	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	2 4	229 1	249 9	Y	208	223 1	82		
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	229 9	258 1	1462 2	Y	253	232 1	103		
05	1271 X	283	-0-	-988	-0-	278 9	23 1	256 2	Y	3	89 1	17		
						1 4	3 9							
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923														
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	39 1	1241 2	Y	237	339 1	66			
01	713 N	506	-0-	-207	-0-	12 4	29 1	261 9	Y	40	84 1	22		
02	667 N	579	-0-	-88	-0-	3 4	16 1	44 9	Y	61	53 1	30		
03	713 N	677	-0-	-36	-0-	33 4	8 1	463 2	Y	82	77 1	35		
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	5 4	52 1	67 9	Y	131	99 1	67		
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	29 4	29 4	90 9	Y	158	193 1	32		
						111 1	71 4	144 9	Y	174 9				
STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039														
12	2480 N	2166	-0-	-314	-0-	232 1	1672 2	Y	238	240 0	14			
01	2449 N	2046	-0-	-403	-0-	262 9	171 1	600 9	Y	194	185 0	23		
02	2262 N	2120	-0-	-142	-0-	213 9	237 1	4143 2	Y	198	202 0	19		
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	1 4	1 4	523 9	Y	220	221 0	18		
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	267 1	242 9	218 9	Y	199	197 0	20		
05	2263 N	2158	-0-	-105	-0-	312 1	219 9	1732 2	Y	205	204 0	21		
						266 1	2 4	1579 2	Y	226 9				
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246														
12	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	294 1	4250 2	Y	545	555 0	5			
01	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	170 4	275 1	600 9	Y	475	447 0	33		
02	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	125 4	296 1	4143 2	Y	449	469 0	13		
03	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	296 1	123 4	523 9	Y	489	486 0	16		
04	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	273 1	99 4	3561 2	Y	452	446 0	22		
05	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	273 1	266 1	494 9	Y	438	444 0	16		
						99 4	17 4	3786 2	Y	482 9				
						258 1		538 9						
						12 4		3827 2						
						266 1		497 9						
						17 4		3677 2						
								482 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		3038 X	2792	-0-	-246	-0-	148	1	2134	2	Y	386	393	0		4
							85	4	425	9						
01		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	173	1	2615	2	Y	431	405	0		30
							79	4	474	9						
02		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	292	1	2032	2	Y	371	390	0		11
							70	4	408	9						
03		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	281	1	2158	2	Y	403	401	0		13
							56	4	443	9						
04		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	259	1	2200	2	Y	376	371	0		18
							7	4	414	9						
05		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	277	1	2096	2	Y	363	367	0		14
							9	4	399	9						

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158																
12		9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	337	1	8581	2	Y	509	510	0		24
							162	4	560	9						
01		8866 X	5439	-0-	-3427	-0-	199	1	4857	2	Y	235	247	0		12
							124	4	259	9						
02		8294 X	4169	-0-	-4125	-0-	94	1	3780	2	Y	183	186	0		9
							94	4	201	9						
03		9641 X	3109	-0-	-6532	-0-	74	1	2884	2	Y	137	140	0		6
							151	9								
04		9330 X	5564	-0-	-3766	-0-	127	1	5169	2	Y	241	234	0		13
							3	4	265	9						
05		9641 X	4912	-0-	-4729	-0-	110	1	4567	2	Y	207	211	0		9
							7	4	228	9						

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	1363	-0-	1363	1363	50	1	1182	2	Y	92	87	0		5
							30	4	101	9						
02		T. A.	5497	-0-	5497	6860	105	1	4856	2	Y	377	364	0		18
							121	4	415	9						
03		T. A.	5304	-0-	5304	12164	98	1	4859	2	Y	315	319	0		14
							347	9								
04		T. A.	4185	-0-	4185	16349	86	1	3840	2	Y	234	235	0		13
							2	4	257	9						
05		T. A.	3714	-0-	3714	20063	69	1	3418	2	Y	202	206	0		9
							5	4	222	9						

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039																
12		2077 N	1931	-0-	-146	-0-	220	1	1385	2	Y	296	288	0		18
							326	9								
01		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	159	1	1559	2	Y	258	245	0		31
							284	9								
02		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	234	1	1561	2	Y	304	306	0		29
							1	4	334	9						
03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	253	1	1620	2	Y	247	255	0		21
							272	9								
04		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	294	1	1364	2	Y	290	281	0		30
							319	9								
05		2263 N	2075	-0-	-188	-0-	253	1	1561	2	Y	236	242	0		24
							1	4	260	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

12	6572 X	416	-0-	-6156	-0-	242	1	152	2	Y	20	22 0	-0-
01	5053 X	780	-0-	-4273	-0-	250	1	442	2	Y	80	78 0	2
02	3712 X	192	-0-	-3520	-0-	192	1			Y	-0-	2 0	-0-
03	2914 X	175	-0-	-2739	-0-	175	1			Y	-0-		-0-
04	2400 X	204	-0-	-2196	-0-	204	1			Y	-0-		-0-
05	775 X	72	-0-	-703	-0-	72	1			Y	-0-		-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052													
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	410	1	929	2	Y	241	226 0	34
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	273	1	807	2	Y	188	196 0	26
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	342	1	637	2	Y	147	155 0	18
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	311	1	757	2	Y	167	159 0	26
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	283	1	1006	2	Y	201	202 0	25
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	268	1	996	2	Y	195	195 0	25

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090													
12	1891 X	1781	-0-	-110	-0-	289	1	1233	2	Y	221	225 0	31
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	200	1	1120	2	Y	217	218 0	30
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	194	1	1049	2	Y	202	207 0	25
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	231	1	912	2	Y	167	166 0	26
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	223	1	966	2	Y	161	167 0	20
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	234	1	1073	2	Y	174	172 0	22

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506													
12	6479 X	5674	-0-	-805	-0-	56	1	5433	2	Y	167	168 0	28
01	6262 X	6018	-0-	-244	-0-	33	1	5778	2	Y	140	141 0	27
02	5858 X	5255	-0-	-603	-0-	35	1	5089	2	Y	101	104 0	24
03	5766 X	5557	-0-	-209	-0-	31	1	5386	2	Y	126	82 0	68
04	5820 X	5504	-0-	-316	-0-	34	1	5361	2	Y	98	47 0	119
05	6014 X	4938	-0-	-1076	-0-	132	1	4559	2	Y	78	179 0	18

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 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

12		1457 N	980	-0-	-477	-0-	463 1	441 2	Y	69	60 0	8 1		1
							76 9							
01		1054 N	832	-0-	-222	-0-	309 1	415 2	Y	93	92 0			2
							6 4	102 9						
02		638 N	408	-0-	-230	-0-	259 1	129 2	Y	18	20 0			-0-
							20 9							
03		992 N	638	-0-	-354	-0-	301 1	289 2	Y	44	43 0			1
							48 9							
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	278 1	687 2	Y	80	79 0			2
							88 9							
05		434 N	431	-0-	-3	-0-	289 1	127 2	Y	12	14 0			-0-
							2 4	13 9						

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737														
12		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	363 1	816 2	Y	49	42 0	6 1		1
							54 9							
01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	235 1	535 2	Y	46	46 0			1
							7 4	51 9						
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	233 1	556 2	Y	31	31 0	1 1		-0-
							2 4	34 9						
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	262 1	559 2	Y	32	32 0			-0-
							35 9							
04		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	259 1	900 2	Y	41	40 0			1
							1 4	45 9						
05		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	276 1	1018 2	Y	40	40 0			1
							13 4	44 9						

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691														
12		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	395 1	872 2	Y	335	290 0	39 1		7
							369 9							
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	258 1	482 2	Y	114	119 0			2
							7 4	125 9						
02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	261 1	978 2	Y	145	142 0	3 1		2
							3 4	160 9						
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	288 1	918 2	Y	139	139 0			2
							153 9							
04		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	275 1	1186 2	Y	137	136 0			3
							1 4	151 9						
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	295 1	1143 2	Y	118	118 0			3
							15 4	130 9						

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116														
12		2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	374 1	2130 2	Y	422	366 0	49 1		9
							1 4	464 9						
01		1767 N	1522	-0-	-245	-0-	242 1	967 2	Y	273	277 0			5
							13 4	300 9						
02		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	253 1	1407 2	Y	265	261 0	6 1		3
							5 4	292 9						
03		1860 N	1783	-0-	-77	-0-	267 1	1251 2	Y	241	241 0			3
							265 9							
04		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	265 1	1402 2	Y	207	206 0			4
							1 4	228 9						
05		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	275 1	1643 2	Y	217	216 0			5
							21 4	239 9						

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	3100 N	3307	-0-	207	207	264	1	2758	2	Y	259	273	0		26
						285	9								
01	2967 N	2760	-0-	-207	-0-	229	1	2283	2	Y	225	214	0		37
						248	9								
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	104	1	1893	2	Y	178	178	0		37
						196	9								
03	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	66	1	2438	2	Y	215	222	0		30
						237	9								
04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	81	1	2728	2	Y	223	210	0		43
						245	9								
05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	100	1	2934	2	Y	242	251	0		34
						266	9								

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546															
12	992 N	351	-0-	-641	-0-	33	1	193	2	Y	114	103	0		16
						125	9								
01	496 N	363	-0-	-133	-0-	27	1	194	2	Y	129	132	0		13
						142	9								
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	53	1	275	2	Y	145	142	0		16
						160	9								
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	61	1	348	2	Y	121	117	0		20
						133	9								
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	86	1	463	2	Y	162	165	0		17
						178	9								
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	175	1	627	2	Y	233	222	0		28
						256	9								

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238															
12	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	140	1	2016	2	Y	826	827	0		8
						81	4	909	9						
01	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	127	1	1918	2	Y	715	674	0		49
						58	4	787	9						
02	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	279	1	1559	2	Y	642	672	0		19
						54	4	706	9						
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	283	1	1967	2	Y	827	819	0		27
						51	4	910	9						
04	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	263	1	2321	2	Y	892	876	0		43
						7	4	981	9						
05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	281	1	2462	2	Y	958	965	0		36
						11	4	1054	9						

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844															
12	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	285	1	6084	2	Y	362	366	0		17
						115	4	398	9						
01	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	249	1	5773	2	Y	335	335	0		17
						147	4	369	9						
02	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	133	1	5561	2	Y	324	325	0		16
						138	4	356	9						
03	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	139	1	6192	2	Y	352	353	0		15
						387	9								
04	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	105	1	4311	2	Y	242	244	0		13
						2	4	266	9						
05	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	101	1	4358	2	Y	237	240	0		10
						6	4	261	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351										
ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #:	10H	RRCID ->	279826	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	7566 - 12306	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

12		3100 N	3791	-0-	691	691	187 1	2696 2	Y	727	734 0	7	
							108 4	800 9					
01		3100 N	3894	-0-	794	1485	189 1	2851 2	Y	698	657 0	48	
							86 4	768 9					
02		5503 X	4018	-0-	-1485	-0-	337 1	2763 2	Y	747	773 0	22	
							96 4	822 9					
03		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	350 1	3034 2	Y	839	834 0	27	
							79 4	923 9					
04		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	324 1	2463 2	Y	623	620 0	30	
							7 4	685 9					
05		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	335 1	2631 2	Y	673	678 0	25	
							12 4	740 9					

STUMBERG RANCH			WELL #:	45H	RRCID ->	279860	COMPL. DATE	12/14/2015	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7840 - 12063	

12		2511 N	1839	-0-	-672	-0-	191 1	1378 2	Y	245	247 0	15	
							270 9						
01		2046 N	1865	-0-	-181	-0-	164 1	1440 2	Y	237	223 0	29	
							261 9						
02		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	207 1	1442 2	Y	313	312 0	30	
							1 4	344 9					
03		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	226 1	1461 2	Y	310	314 0	26	
							341 9						
04		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	263 1	1372 2	Y	291	287 0	30	
							320 9						
05		2139 N	1999	-0-	-140	-0-	225 1	1442 2	Y	300	300 0	30	
							2 4	330 9					

STUMBERG RANCH			WELL #:	47H	RRCID ->	279889	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7782 - 12001	

12		2697 N	2242	-0-	-455	-0-	217 1	1768 2	Y	234	238 0	14	
							257 9						
01		2697 X	2190	-0-	-507	-0-	164 1	1782 2	Y	222	209 0	27	
							244 9						
02		2523 X	2293	-0-	-230	-0-	242 1	1783 2	Y	243	247 0	23	
							1 4	267 9					
03		2542 X	2425	-0-	-117	-0-	278 1	1844 2	Y	275	275 0	23	
							303 9						
04		2340 X	2280	-0-	-60	-0-	323 1	1692 2	Y	241	239 0	25	
							265 9						
05		2449 X	2325	-0-	-124	-0-	268 1	1784 2	Y	246	246 0	25	
							2 4	271 9					

FOGMT			WELL #:	44SP	RRCID ->	279890	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	6211	PERF.	6697 - 12686	

12		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	197 1	3605 2	Y	170	172 0	8	
							68 4	187 9					
01		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	226 1	4823 2	Y	226	222 0	12	
							123 4	249 9					
02		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	130 1	5250 2	Y	246	246 0	12	
							130 4	271 9					
03		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	124 1	5166 2	Y	237	239 0	10	
							261 9						
04		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	121 1	4839 2	Y	219	217 0	12	
							3 4	241 9					
05		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	99 1	3944 2	Y	172	177 0	7	
							6 4	189 9					

OIL AND GAS DIVISION

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 7938 PERF. 8760 - 15215														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	

12		5580 X	2829	-0-	-2751	-0-	173 1	2311 2	Y		313	311 0		11
							1 4	344 9						
01		5022 X	1744	-0-	-3278	-0-	101 1	1436 2	Y		188	193 0		6
							207 9							
02		3277 X	2950	-0-	-327	-0-	353 1	2288 2	Y		281	279 0		8
							309 9							
03		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	210 1	3565 2	Y		405	405 0		8
							446 9							
04		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	296 1	3040 2	Y		338	328 0		18
							372 9							
05		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	332 1	3325 2	Y		357	354 0	14 1	7
							393 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801														

12		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	322 1	3218 2	Y		489	489 0		8
							538 9							
01		4185 X	3943	-0-	-242	-0-	234 1	3177 2	Y		475	475 0		8
							9 4	523 9						
02		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	245 1	3239 2	Y		490	486 0		12
							35 4	539 9						
03		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	327 1	3250 2	Y		473	470 0		15
							520 9							
04		3960 X	3959	-0-	-1	-0-	349 1	3105 2	Y		459	454 0		20
							505 9							
05		4340 X	3866	-0-	-474	-0-	327 1	3011 2	Y		465	467 0		18
							16 4	512 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243														

12		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	295 1	4731 2	Y		792	800 0		12
							1 4	871 9						
01		6014 X	4955	-0-	-1059	-0-	300 1	3870 2	Y		698	699 0		11
							17 4	768 9						
02		5626 X	4312	-0-	-1314	-0-	195 1	3457 2	Y		599	595 0		15
							1 4	659 9						
03		6014 X	4785	-0-	-1229	-0-	337 1	3586 2	Y		779	777 0		17
							5 4	857 9						
04		5820 X	4794	-0-	-1026	-0-	182 1	3727 2	Y		800	765 0	41 1	11
							5 4	880 9						
05		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	253 1	4687 2	Y		932	934 0		9
							14 4	1025 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222														

12		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	549 1	2388 2	Y		801	807 0		12
							881 9							
01		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	513 1	3677 2	Y		1329	1320 0		21
							17 4	1462 9						
02		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	343 1	2026 2	Y		704	707 0		18
							1 4	774 9						
03		3007 X	1813	-0-	-1194	-0-	363 1	980 2	Y		426	435 0		9
							1 4	469 9						
04		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	299 1	2952 2	Y		1268	1197 0	63 1	17
							4 4	1395 9						
05		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	385 1	2734 2	Y		1089	1095 0		11
							8 4	1198 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	363 1	2355 2	17 4	461 9	Y	419	405 0		42
01	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	378 1	3016 2	38 4	573 9	Y	521	535 0		28
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	343 1	2344 2	74 4	501 9	Y	455	450 0		33
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	356 1	2238 2	2 4	474 9	Y	431	435 0		29
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	338 1	2255 2	14 4	438 9	Y	398	398 0		29
05	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	337 1	2061 2	13 4	362 9	Y	329	330 0		28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987														
12	4588 X	3623	-0-	-965	-0-	296 1	2880 2	1 4	446 9	Y	405	401 0		14
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	245 1	3071 2	461 9		Y	419	419 0		14
02	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	352 1	2869 2	402 9		Y	365	369 0		10
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	247 1	3088 2	400 9		Y	364	367 0		7
04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	268 1	3048 2	386 9		Y	351	340 0		18
05	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	336 1	4241 2	521 9		Y	474	463 0	19 1	10

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685														
12	5239 X	3550	-0-	-1689	-0-	155 1	3121 2	59 4	215 9	Y	195	198 0		9
01	8339 X	3447	-0-	-4892	-0-	144 1	2992 2	76 4	235 9	Y	214	212 0		11
02	7801 X	2407	-0-	-5394	-0-	62 1	2125 2	53 4	167 9	Y	152	156 0		7
03	8339 X	2275	-0-	-6064	-0-	60 1	2057 2	158 9		Y	144	145 0		6
04	7470 X	630	-0-	-6840	-0-	26 1	561 2	43 9		Y	39	43 0		2
05	3565 X	1489	-0-	-2076	-0-	55 1	1334 2	2 4	98 9	Y	89	87 0		4

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390														
12	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	184 1	3075 2	58 4	334 9	Y	304	318 0		14
01	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	114 1	1116 2	29 4	288 9	Y	262	262 0		14
02	1711 N	1643	-0-	-68	-0-	51 1	1242 2	31 4	319 9	Y	290	290 0		14
03	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	51 1	1473 2	372 9		Y	338	337 0		15
04	1770 X	519	-0-	-1251	-0-	20 1	400 2	99 9		Y	90	100 0		5
05	1829 X	64	-0-	-1765	-0-	18 1	37 2	9 9		Y	8	13 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	217	1	488	2	Y	70	81	0	13
						77	9							
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	142	1	662	2	Y	155	147	0	21
						171	9							
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	69	1	490	2	Y	90	90	0	21
						99	9							
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	209	1	789	2	Y	172	161	0	32
						189	9							
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	225	1	827	2	Y	179	185	0	26
						197	9							
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	225	1	766	2	Y	153	154	0	25
						168	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925														

12	2108 X	967	-0-	-1141	-0-	61	1	704	2	Y	111	113	0	13
						80	4	122	9					
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	79	1	788	2	Y	116	117	0	12
						47	4	128	9					
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	23	1	1205	2	Y	202	192	0	22
						8	4	222	9					
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	91	1	1750	2	Y	291	283	0	30
						9	4	320	9					
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	199	1	2058	2	Y	322	317	0	35
						12	4	354	9					
05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	211	1	2040	2	Y	287	305	0	17
						76	4	316	9					

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664														

12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	233	1	917	2	Y	137	127	0	25
						151	9							
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	148	1	875	2	Y	148	153	0	20
						163	9							
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	80	1	822	2	Y	118	111	0	27
						130	9							
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	215	1	948	2	Y	165	161	0	31
						182	9							
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	225	1	835	2	Y	143	153	0	21
						157	9							
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	246	1	1459	2	Y	231	214	0	38
						254	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583														

12	2604 X	1570	-0-	-1034	-0-	239	1	1114	2	Y	197	191	0	36
						217	9							
01	2263 N	1919	-0-	-344	-0-	168	1	1408	2	Y	312	305	0	43
						343	9							
02	1450 N	1436	-0-	-14	-0-	90	1	1123	2	Y	203	199	0	47
						223	9							
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	222	1	1218	2	Y	267	264	0	50
						294	9							
04	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	236	1	1204	2	Y	261	273	0	38
						287	9							
05	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	234	1	1060	2	Y	212	215	0	35
						233	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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														
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	228	1	845	2	Y	236	210	0	43
						260	9							
01	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	145	1	803	2	Y	174	193	0	24
						191	9							
02	1160 N	1077	-0-	-83	-0-	81	1	857	2	Y	126	121	0	29
						139	9							
03	1333 N	946	-0-	-387	-0-	197	1	626	2	Y	112	120	0	21
						123	9							
04	1110 N	648	-0-	-462	-0-	202	1	373	2	Y	66	77	0	10
						73	9							
05	1147 N	707	-0-	-440	-0-	208	1	424	2	Y	68	67	0	11
						75	9							

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147														
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	15	0	-0-
01	1612 N	280	-0-	-1332	-0-	73	1	154	2	Y	48	41	0	7
						53	9							
02	783 N	718	-0-	-65	-0-	310	1	282	2	Y	92	86	0	13
						25	4	101	9					
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	282	1	29	2	Y	10	22	0	1
						11	9							
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-	1	0	-0-
05	775 N	302	-0-	-473	-0-	277	1	17	2	Y	6	5	0	1
						1	4	7	9					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467														
12	4309 X	3063	-0-	-1246	-0-	31	1	2963	2	Y	62	70	0	10
						1	4	68	9					
01	4030 X	3025	-0-	-1005	-0-	17	1	2914	2	Y	61	59	0	12
						27	4	67	9					
02	3567 X	2035	-0-	-1532	-0-	14	1	1974	2	Y	35	39	0	8
						8	4	39	9					
03	3286 X	2467	-0-	-819	-0-	14	1	2396	2	Y	52	32	0	28
						57	9							
04	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	21	1	3245	2	Y	54	19	0	63
						59	9							
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	96	1	3299	2	Y	52	103	0	12
						117	4	57	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)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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

12	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	-0-	336 1	2885 2	853 9	775	769 0						14
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	-0-	295 1	2471 2	781 9	710	713 0						11
02	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	-0-	309 1	2086 2	784 9	713	692 0		21	1			11
03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	-0-	255 1	2461 2	893 9	812	815 0						8
04	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	-0-	211 1	2523 2	867 9	788	768 0						28
05	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	-0-	217 1	2695 2	916 9	833	830 0						31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355																	
12	6417 X	5732	-0-	-685	-0-	-0-	221 1	4901 2	608 9	553	549 0						20
01	7130 X	2906	-0-	-4224	-0-	-0-	162 1	2448 2	296 9	269	280 0						9
02	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	-0-	501 1	5564 2	629 9	572	565 0						16
03	7130 X	4520	-0-	-2610	-0-	-0-	321 1	3801 2	398 9	362	371 0						7
04	6300 X	1138	-0-	-5162	-0-	-0-	397 1	673 2	68 9	62	66 0						3
05	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	-0-	529 1	6567 2	651 9	592	560 0		23	1			12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956																	
12	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	-0-	470 1	6043 2	1255 9	1141	1151 0						17
01	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	-0-	407 1	4746 2	21 4	1173	1171 0						19
02	5597 X	5278	-0-	-319	-0-	-0-	267 1	3942 2	1067 9	970	965 0						24
03	5983 X	752	-0-	-5231	-0-	-0-	177 1	428 2	146 9	133	154 0						3
04	5790 X	2903	-0-	-2887	-0-	-0-	393 1	1878 2	2 4	573	539 0		29	1			8
05	5983 X	3660	-0-	-2323	-0-	-0-	405 1	2478 2	7 4	700	701 0						7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459																	
12	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	-0-	308 1	4725 2	1574 9	1431	1442 0						21
01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	-0-	253 1	3938 2	18 4	1287	1287 0						21
02	5800 X	4205	-0-	-1595	-0-	-0-	168 1	3001 2	1035 9	941	938 0						24
03	6603 X	2948	-0-	-3655	-0-	-0-	261 1	1874 2	3 4	736	744 0						16
04	6390 X	5294	-0-	-1096	-0-	-0-	272 1	3515 2	5 4	1365	1293 0		69	1			19
05	6603 X	5716	-0-	-887	-0-	-0-	292 1	3877 2	12 4	1395	1400 0						14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE		M		AMT	CODE	

12		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	299 1	2603 2	Y	1750	1735 0			26
							1925 9							
01		2759 X	2624	-0-	-135	-0-	222 1	1933 2	Y	418	437 0			7
							9 4	460 9						
02		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	168 1	3701 2	Y	766	754 0			19
							2 4	843 9						
03		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	218 1	2987 2	Y	776	778 0			17
							4 4	854 9						
04		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	179 1	3089 2	Y	792	758 0	40 1		11
							4 4	871 9						
05		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	162 1	3667 2	Y	872	874 0			9
							11 4	959 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061														

12		3689 X	3300	-0-	-389	-0-	308 1	2427 2	Y	513	511 0			18
							1 4	564 9						
01		3565 X	3055	-0-	-510	-0-	244 1	2294 2	Y	470	473 0			15
							517 9							
02		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	421 1	2612 2	Y	501	502 0			14
							551 9							
03		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	365 1	2929 2	Y	520	524 0			10
							572 9							
04		3390 X	3199	-0-	-191	-0-	353 1	2389 2	Y	415	403 0			22
							457 9							
05		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	474 1	2701 2	Y	453	448 0	18 1		9
							498 9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636														

12		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	154 1	2825 2	Y	718	572 0			197
							6 4	790 9						
01		3038 X	2128	-0-	-910	-0-	80 1	1891 2	Y	121	278 0			40
							24 4	133 9						
02		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	85 1	2168 2	Y	448	376 0			112
							11 4	493 9						
03		3038 X	3027	-0-	-11	-0-	107 1	2323 2	Y	538	470 0			180
							5 4	592 9						
04		2940 X	1994	-0-	-946	-0-	76 1	1585 2	Y	302	363 0			119
							1 4	332 9						
05		3038 X	2822	-0-	-216	-0-	82 1	2429 2	Y	271	332 0			58
							13 4	298 9						

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787														

12		2821 X	2676	-0-	-145	-0-	127 1	2336 2	Y	189	254 0			52
							5 4	208 9						
01		3844 X	2910	-0-	-934	-0-	102 1	2401 2	Y	342	280 0			114
							31 4	376 9						
02		3596 X	2740	-0-	-856	-0-	95 1	2423 2	Y	191	257 0			48
							12 4	210 9						
03		3689 X	2719	-0-	-970	-0-	110 1	2374 2	Y	209	187 0			70
							5 4	230 9						
04		3780 X	2064	-0-	-1716	-0-	88 1	1830 2	Y	132	150 0			52
							1 4	145 9						
05		2914 X	2594	-0-	-320	-0-	64 1	1894 2	Y	569	500 0			121
							10 4	626 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	5332 X	4109	-0-	-1223	-0-	165	1	3303	2	Y	582	576	0		21
						1	4	640	9						
01	4619 X	3085	-0-	-1534	-0-	117	1	2499	2	Y	426	433	0		14
						469	9								
02	4321 X	4023	-0-	-298	-0-	368	1	3109	2	Y	496	496	0		14
						546	9								
03	4557 X	3379	-0-	-1178	-0-	281	1	2666	2	Y	393	400	0		7
						432	9								
04	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	270	1	3915	2	Y	567	544	0		30
						1	4	624	9						
05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	267	1	3516	2	Y	491	491	0	20 1	10
						540	9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987															
12	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	296	1	3124	2	Y	472	478	0		17
						1	4	519	9						
01	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	280	1	5358	2	Y	782	774	0		25
						860	9								
02	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	484	1	12876	2	Y	1761	1737	0		49
						1937	9								
03	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	328	1	6606	2	Y	835	869	0		15
						919	9								
04	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	321	1	3640	2	Y	452	443	0		24
						1	4	497	9						
05	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	404	1	5023	2	Y	601	589	0	24 1	12
						661	9								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588															
12	4123 X	2814	-0-	-1309	-0-	162	1	2361	2	Y	264	262	0		9
						1	4	290	9						
01	4123 X	2104	-0-	-2019	-0-	207	1	1695	2	Y	184	187	0		6
						202	9								
02	3857 X	3661	-0-	-196	-0-	448	1	2892	2	Y	292	290	0		8
						321	9								
03	3596 X	1381	-0-	-2215	-0-	328	1	954	2	Y	90	96	0		2
						99	9								
04	2820 X	2570	-0-	-250	-0-	300	1	2062	2	Y	189	181	0		10
						208	9								
05	3906 X	3834	-0-	-72	-0-	300	1	3220	2	Y	285	278	0	11 1	6
						314	9								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863															
12	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	1			Y	-0-				-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	203	1	188	2	Y	33	31	0		2
						2	4	36	9						
02	261 N	243	-0-	-18	-0-	243	1			Y	-0-	2	0		-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			Y	-0-				-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	1	1	2	Y	-0-				-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			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 8163 PERF. 8775 - 15885													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	340 1	4347 2	Y	756	759 0		11
							1 4	832 9					
01		4681 X	4277	-0-	-404	-0-	329 1	3260 2	Y	612	613 0		10
							15 4	673 9					
02		4379 X	3698	-0-	-681	-0-	195 1	2923 2	Y	526	523 0		13
							1 4	579 9					
03		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	303 1	3745 2	Y	846	840 0		19
							5 4	931 9					
04		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	195 1	4773 2	Y	1064	1014 0	54 1	15
							6 4	1170 9					
05		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	221 1	5685 2	Y	1175	1178 0		12
							17 4	1293 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829													

12		3627 X	1905	-0-	-1722	-0-	147 1	1494 2	Y	240	240 0		9
							264 9						
01		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	179 1	3831 2	Y	593	583 0		19
							652 9						
02		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	449 1	2267 2	Y	329	339 0		9
							362 9						
03		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	317 1	5592 2	Y	751	746 0		14
							826 9						
04		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	306 1	5112 2	Y	672	651 0		35
							1 4	739 9					
05		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	304 1	5845 2	Y	743	733 0	30 1	15
							817 9						

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572													

12		3348 X	1525	-0-	-1823	-0-	296 1	1058 2	Y	155	136 0	18 1	3
							171 9						
01		4030 X	1935	-0-	-2095	-0-	177 1	1483 2	Y	232	231 0		4
							20 4	255 9					
02		3654 X	1410	-0-	-2244	-0-	185 1	1065 2	Y	142	141 0	3 1	2
							4 4	156 9					
03		1643 X	919	-0-	-724	-0-	237 1	584 2	Y	89	90 0		1
							98 9						
04		1860 X	1219	-0-	-641	-0-	259 1	810 2	Y	136	134 0		3
							150 9						
05		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	347 1	1954 2	Y	297	293 0		7
							25 4	327 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392													

12		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	654 1	3262 2	Y	153	152 0		2
							4 4	168 9					
01		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	424 1	954 2	Y	160	158 0		4
							1 4	176 9					
02		2581 X	1398	-0-	-1183	-0-	481 1	809 2	Y	97	99 0		2
							1 4	107 9					
03		3751 X	1939	-0-	-1812	-0-	539 1	1246 2	Y	138	137 0		3
							2 4	152 9					
04		3630 X	1606	-0-	-2024	-0-	500 1	986 2	Y	109	111 0		1
							120 9						
05		3751 X	1626	-0-	-2125	-0-	517 1	984 2	Y	112	111 0		2
							2 4	123 9					

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 7864 PERF. 8510 - 15580																		
12	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	6387	2	Y	866	862	0				31
01	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	5628	2	Y	885	887	0				29
02	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	5296	2	Y	842	848	0				23
03	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	5946	2	Y	875	882	0				16
04	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	6140	2	Y	885	855	0				46
05	6696 X	6557	-0-	-139	-0-	-0-	296	1	5427	2	Y	758	757	0	31	1		16
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834																		
12	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	4564	2	Y	671	656	0				24
01	6014 X	3271	-0-	-2743	-0-	-0-	236	1	2625	2	Y	373	385	0				12
02	5626 X	874	-0-	-4752	-0-	-0-	428	1	389	2	Y	52	63	0				1
03	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	5564	2	Y	686	674	0				13
04	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	4970	2	Y	599	581	0				31
05	5549 X	4718	-0-	-831	-0-	-0-	520	1	3719	2	Y	435	439	0	18	1		9
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178																		
12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	2896	2	Y	422	422	0				8
01	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	2745	2	Y	424	422	0				10
02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	2173	2	Y	340	343	0				7
03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	3475	2	Y	505	502	0				10
04	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	2952	2	Y	367	368	0				9
05	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	4049	2	Y	485	475	0				19
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976																		
12	11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	9952	2	Y	727	710	0				26
01	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	6224	2	Y	440	452	0				14
02	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	6042	2	Y	400	403	0				11
03	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	7733	2	Y	474	476	0				9
04	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	5538	2	Y	332	324	0				17
05	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	4986	2	Y	290	289	0	12	1		6

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 7886 PERF. 8446 - 14668													
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	

12		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	241 1	7768 2	Y	610	601 0	22	
							2 4	671 9					
01		6231 X	5336	-0-	-895	-0-	182 1	4757 2	Y	361	371 0	12	
							397 9						
02		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	304 1	6578 2	Y	467	466 0	13	
							514 9						
03		6231 X	5841	-0-	-390	-0-	354 1	5117 2	Y	336	343 0	6	
							370 9						
04		6030 X	1078	-0-	-4952	-0-	313 1	714 2	Y	46	50 0	2	
							51 9						
05		6231 X	2790	-0-	-3441	-0-	415 1	2222 2	Y	139	133 0	3	5 1
							153 9						

FOGMT UNIT A												WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882	

12		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	189 1	1573 2	Y	505	542 0	92	
							556 9						
01		4185 X	1981	-0-	-2204	-0-	135 1	1462 2	Y	349	393 0	48	
							384 9						
02		2987 X	1723	-0-	-1264	-0-	86 1	1339 2	Y	271	256 0	63	
							298 9						
03		3193 X	1853	-0-	-1340	-0-	155 1	1338 2	Y	327	329 0	61	
							360 9						
04		3090 X	2588	-0-	-502	-0-	203 1	1884 2	Y	455	450 0	66	
							501 9						
05		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	212 1	1711 2	Y	381	385 0	62	
							419 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH												WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867	

12		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	311 1	3790 2	Y	864	871 0	13	
							950 9						
01		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	267 1	2756 2	Y	678	680 0	11	
							12 4	746 9					
02		3161 X	2475	-0-	-686	-0-	189 1	1814 2	Y	428	428 0	11	
							1 4	471 9					
03		3379 X	3179	-0-	-200	-0-	297 1	2173 2	Y	642	639 0	14	
							3 4	706 9					
04		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	199 1	3417 2	Y	998	948 0	14	50 1
							5 4	1098 9					
05		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	191 1	3317 2	Y	898	903 0	9	
							10 4	988 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH												WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226	

12		6200 X	2767	-0-	-3433	-0-	221 1	2175 2	Y	336	336 0	12	
							1 4	370 9					
01		5301 X	2627	-0-	-2674	-0-	183 1	2099 2	Y	314	316 0	10	
							345 9						
02		4959 X	1895	-0-	-3064	-0-	275 1	1397 2	Y	203	207 0	6	
							223 9						
03		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	324 1	6192 2	Y	1233	1216 0	23	
							1356 9						
04		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	336 1	4600 2	Y	862	840 0	45	
							1 4	948 9					
05		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	393 1	4421 2	Y	797	794 0	16	32 1
							877 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	8264	PERF.	9234 - 15719	
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
12	3410 X	3028	-0-	-382	-0-	203 1	2190 2	Y	570	567	0		21
						8 4	627 9						
01	3131 X	2359	-0-	-772	-0-	151 1	1716 2	Y	440	444	0		17
						8 4	484 9						
02	2929 X	2229	-0-	-700	-0-	123 1	1633 2	Y	428	428	0		17
						2 4	471 9						
03	3131 X	2038	-0-	-1093	-0-	155 1	1466 2	Y	379	383	0		13
						417 9							
04	3000 X	2175	-0-	-825	-0-	138 1	1587 2	Y	409	416	0		6
						450 9							
05	3038 X	2399	-0-	-639	-0-	123 1	1769 2	Y	424	413	0		17
						41 4	466 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		48H	RRCID ->	281575	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8863 - 15497	
12	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	223 1	2660 2	Y	704	696	0		26
						10 4	774 9						
01	3193 X	1069	-0-	-2124	-0-	64 1	776 2	Y	205	223	0		8
						3 4	226 9						
02	2987 X	1701	-0-	-1286	-0-	111 1	1224 2	Y	332	327	0		13
						1 4	365 9						
03	3193 X	2738	-0-	-455	-0-	182 1	1974 2	Y	529	524	0		18
						582 9							
04	3090 X	2455	-0-	-635	-0-	157 1	1775 2	Y	475	486	0		7
						523 9							
05	3193 X	3099	-0-	-94	-0-	176 1	2254 2	Y	561	545	0		23
						52 4	617 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		109H	RRCID ->	281677	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8317 - 15094	
12	6758 X	4734	-0-	-2024	-0-	212 1	3869 2	Y	587	584	0		11
						7 4	646 9						
01	5642 X	4417	-0-	-1225	-0-	225 1	3555 2	Y	573	571	0		13
						7 4	630 9						
02	5278 X	3458	-0-	-1820	-0-	177 1	2781 2	Y	454	457	0		10
						1 4	499 9						
03	4743 X	3961	-0-	-782	-0-	169 1	3243 2	Y	491	491	0		10
						9 4	540 9						
04	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	167 1	4352 2	Y	564	560	0		14
						12 4	620 9						
05	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	180 1	3983 2	Y	498	492	0		20
						38 4	548 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	281973	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	7818 - 14063	
12	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	255 1	3056 2	Y	523	478	1		68
						11 4	575 9						
01	3286 X	2110	-0-	-1176	-0-	193 1	1617 2	Y	264	313	1		19
						10 4	290 9						
02	3074 X	1962	-0-	-1112	-0-	204 1	1402 2	Y	324	320	1		23
						356 9							
03	3286 X	1950	-0-	-1336	-0-	246 1	1398 2	Y	278	287	1		14
						306 9							
04	3180 X	2144	-0-	-1036	-0-	222 1	1610 2	Y	284	152	0	114 1	32
						312 9							
05	3286 X	1865	-0-	-1421	-0-	229 1	1328 2	Y	264	273	0		23
						18 4	290 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	28 1	3545 2	Y	284	285 0		18
							1 4	312 9					
01		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	45 1	4484 2	Y	351	340 0		29
							386 9						
02		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	26 1	3352 2	Y	263	270 0		22
							21 4	289 9					
03		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	32 1	4177 2	Y	319	316 0		25
							351 9						
04		4650 X	4170	-0-	-480	-0-	27 1	3821 2	Y	293	294 0		24
							322 9						
05		4805 X	4249	-0-	-556	-0-	32 1	3892 2	Y	290	292 0		22
							6 4	319 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065													

12		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	37 1	4885 2	Y	294	297 0		19
							1 4	323 9					
01		6696 X	4693	-0-	-2003	-0-	48 1	4274 2	Y	337	328 0		28
							371 9						
02		6264 X	4950	-0-	-1314	-0-	34 1	4462 2	Y	387	382 0		33
							28 4	426 9					
03		6696 X	4582	-0-	-2114	-0-	31 1	4166 2	Y	350	356 0		27
							385 9						
04		5400 X	3967	-0-	-1433	-0-	24 1	3606 2	Y	306	308 0		25
							337 9						
05		5301 X	4880	-0-	-421	-0-	37 1	4434 2	Y	365	363 0		27
							7 4	402 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268													

12		10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	226 1	8573 2	Y	1214	1200 0		78
							2 4	1335 9					
01		8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	244 1	7164 2	Y	1264	1236 0		106
							1390 9						
02		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	255 1	7001 2	Y	1228	1230 0		104
							44 4	1351 9					
03		9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	252 1	7626 2	Y	1300	1303 0		101
							1430 9						
04		8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	256 1	7096 2	Y	1222	1222 0		101
							1344 9						
05		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	286 1	6999 2	Y	1168	1181 0		88
							11 4	1285 9					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246													

12		1116 N	844	-0-	-272	-0-	16 1	712 2	Y	102	103 0		3
							4 4	112 9					
01		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	42 1	2100 2	Y	229	222 0		10
							24 4	252 9					
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	21 1	749 2	Y	90	97 0		3
							8 4	99 9					
03		837 N	617	-0-	-220	-0-	19 1	525 2	Y	65	64 0		4
							1 4	72 9					
04		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	51 1	1270 2	Y	189	182 0		11
							7 4	208 9					
05		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	58 1	1679 2	Y	228	232 0		7
							5 4	251 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	44	1	5751	2	Y	309	320	0	20	
						1	4	340	9						
01	8308 X	5744	-0-	-2564	-0-	53	1	5364	2	Y	297	292	0	25	
						327	9								
02	7772 X	4246	-0-	-3526	-0-	47	1	3924	2	Y	228	234	0	19	
						24	4	251	9						
03	8308 X	5447	-0-	-2861	-0-	117	1	5018	2	Y	284	281	0	22	
						312	9								
04	7950 X	5141	-0-	-2809	-0-	114	1	4730	2	Y	270	270	0	22	
						297	9								
05	6138 X	5446	-0-	-692	-0-	131	1	5002	2	Y	277	278	0	21	
						8	4	305	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

12	558 N	518	-0-	-40	-0-	277	1	168	2	Y	66	68	0	3
						73	9							
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	192	1	368	2	Y	144	135	0	12
						158	9							
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	154	1	281	2	Y	108	111	0	9
						119	9							
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	272	1	167	2	Y	67	72	0	4
						74	9							
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	287	1	247	2	Y	94	92	0	6
						103	9							
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	271	1	530	2	Y	173	164	0	15
						190	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			Y	-0-			-0-
01	341 N	187	-0-	-154	-0-	177	1	6	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
02	261 N	163	-0-	-98	-0-	124	1	21	2	Y	16	15	0	1
						18	9							
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	1			Y	-0-	1	0	-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250	1	2	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

12	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	26	1	3433	2	Y	257	258	0	16
						1	4	283	9					
01	5456 X	3582	-0-	-1874	-0-	33	1	3328	2	Y	201	200	0	17
						221	9							
02	5104 X	3506	-0-	-1598	-0-	25	1	3278	2	Y	166	169	0	14
						20	4	183	9					
03	5425 X	3853	-0-	-1572	-0-	27	1	3629	2	Y	179	179	0	14
						197	9							
04	4350 X	3349	-0-	-1001	-0-	21	1	3155	2	Y	157	158	0	13
						173	9							
05	3751 X	3557	-0-	-194	-0-	28	1	3347	2	Y	161	162	0	12
						5	4	177	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	127	1	1337	2	Y	550	551	0		35
							605	9								
01		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	154	1	851	2	Y	125	150	0		10
							138	9								
02		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	94	1	986	2	Y	143	141	0		12
							6	4	157	9						
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	89	1	1099	2	Y	155	155	0		12
							171	9								
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	112	1	418	2	Y	60	67	0		5
							66	9								
05		605 N	605	-0-	-0-	-0-	182	1	366	2	Y	51	52	0		4
							1	4	56	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416																
12		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	31	1	4050	2	Y	307	315	0		20
							1	4	338	9						
01		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	43	1	4372	2	Y	291	287	0		24
							320	9								
02		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	25	1	2612	2	Y	167	177	0		14
							16	4	184	9						
03		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	28	1	3710	2	Y	230	226	0		18
							253	9								
04		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	23	1	3462	2	Y	216	216	0		18
							238	9								
05		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	23	1	2570	2	Y	156	162	0		12
							4	4	172	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716																
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	5	0		-0-
01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397																
12		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	104	1	3909	2	Y	641	642	0		41
							1	4	705	9						
01		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	122	1	3694	2	Y	524	521	0		44
							576	9								
02		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	110	1	3784	2	Y	529	528	0		45
							24	4	582	9						
03		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	108	1	3864	2	Y	525	529	0		41
							578	9								
04		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	96	1	3425	2	Y	470	472	0		39
							517	9								
05		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	120	1	3512	2	Y	466	470	0		35
							6	4	513	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 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

12		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	35 1	4555 2	4555 2	Y	719	723 0		46
							1 4	791 9						
01		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	41 1	4190 2	4190 2	Y	487	492 0		41
							536 9							
02		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	30 1	4023 2	4023 2	Y	460	462 0		39
							25 4	506 9						
03		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	32 1	4246 2	4246 2	Y	473	475 0		37
							520 9							
04		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	27 1	3946 2	3946 2	Y	444	444 0		37
							488 9							
05		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	35 1	4175 2	4175 2	Y	454	457 0		34
							7 4	499 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029														
12		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	299 1	1692 2	1692 2	Y	339	334 0		22
							373 9							
01		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	263 1	2137 2	2137 2	Y	350	343 0		29
							385 9							
02		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	77 1	1587 2	1587 2	Y	257	264 0		22
							10 4	283 9						
03		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	73 1	1697 2	1697 2	Y	267	268 0		21
							294 9							
04		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	65 1	1541 2	1541 2	Y	244	245 0		20
							268 9							
05		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	82 1	1634 2	1634 2	Y	252	253 0		19
							3 4	277 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610														
12		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	41 1	5303 2	5303 2	Y	658	670 0		42
							1 4	724 9						
01		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	50 1	5062 2	5062 2	Y	545	541 0		46
							600 9							
02		5046 X	4843	-0-	-203	-0-	32 1	4275 2	4275 2	Y	463	470 0		39
							27 4	509 9						
03		5394 X	5080	-0-	-314	-0-	34 1	4521 2	4521 2	Y	477	479 0		37
							525 9							
04		5220 X	4676	-0-	-544	-0-	28 1	4160 2	4160 2	Y	444	444 0		37
							488 9							
05		5394 X	4726	-0-	-668	-0-	35 1	4207 2	4207 2	Y	434	438 0		33
							7 4	477 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986														
12		9672 X	7294	-0-	-2378	-0-	51 1	6670 2	6670 2	Y	520	524 0		33
							1 4	572 9						
01		8959 X	8649	-0-	-310	-0-	78 1	7921 2	7921 2	Y	591	575 0		49
							650 9							
02		8381 X	7687	-0-	-694	-0-	53 1	7021 2	7021 2	Y	517	522 0		44
							44 4	569 9						
03		8959 X	8063	-0-	-896	-0-	55 1	7424 2	7424 2	Y	531	534 0		41
							584 9							
04		8370 X	7796	-0-	-574	-0-	49 1	7176 2	7176 2	Y	519	517 0		43
							571 9							
05		8649 X	8320	-0-	-329	-0-	63 1	7655 2	7655 2	Y	535	538 0		40
							13 4	589 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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	94 1	1191 2	Y		103	102 0		7
							113 9							
01		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	85 1	1109 2	Y		118	115 0		10
							130 9							
02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	97 1	1033 2	Y		120	120 0		10
							6 4	132 9						
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	90 1	1121 2	Y		128	128 0		10
							141 9							
04		1260 N	1241	-0-	-19	-0-	82 1	1029 2	Y		118	118 0		10
							130 9							
05		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	101 1	1099 2	Y		122	123 0		9
							2 4	134 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156														
12		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	29 1	3790 2	Y		393	395 0		25
							1 4	432 9						
01		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	34 1	3433 2	Y		250	254 0		21
							275 9							
02		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	26 1	3392 2	Y		229	231 0		19
							21 4	252 9						
03		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	27 1	3596 2	Y		236	237 0		18
							260 9							
04		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	21 1	3073 2	Y		204	205 0		17
							224 9							
05		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	27 1	3289 2	Y		211	212 0		16
							5 4	232 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640														
12		4030 X	3835	-0-	-195	-0-	26 1	3399 2	Y		372	379 0		24
							1 4	409 9						
01		3658 X	3647	-0-	-11	-0-	32 1	3242 2	Y		339	335 0		28
							373 9							
02		4118 X	3383	-0-	-735	-0-	23 1	3000 2	Y		310	312 0		26
							19 4	341 9						
03		4402 X	2896	-0-	-1506	-0-	19 1	2591 2	Y		260	266 0		20
							286 9							
04		4260 X	3195	-0-	-1065	-0-	19 1	2857 2	Y		290	286 0		24
							319 9							
05		3844 X	3199	-0-	-645	-0-	24 1	2862 2	Y		280	283 0		21
							5 4	308 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582														
12		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	296 1	6473 2	Y		540	537 0		19
							2 4	594 9						
01		7750 X	5220	-0-	-2530	-0-	262 1	4619 2	Y		308	317 0		10
							339 9							
02		7250 X	6944	-0-	-306	-0-	381 1	6142 2	Y		383	382 0		11
							421 9							
03		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	275 1	7707 2	Y		444	447 0		8
							488 9							
04		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	281 1	7443 2	Y		421	407 0		22
							1 4	463 9						
05		8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	299 1	7734 2	Y		423	419 0	17 1	9
							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 8461 PERF. 9019 - 14491														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	314 1	6136 2	Y	443	441	0		16
							2 4	487 9						
01		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	272 1	4951 2	Y	245	253	0		8
							270 9							
02		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	391 1	4393 2	Y	210	212	0		6
							231 9							
03		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	319 1	5661 2	Y	250	251	0		5
							275 9							
04		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	338 1	4666 2	Y	202	196	0		11
							1 4	222 9						
05		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	401 1	4894 2	Y	204	203	0	8 1	4
							224 9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665														

12		4 N	-0-	-0-	-4	-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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-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														

12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 1		Y	-0-				-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682														

12		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	420 1	1954 2	Y	66	66	0		2
							1 4	73 9						
01		2511 X	2452	-0-	-59	-0-	337 1	1938 2	Y	161	158	0		5
							177 9							
02		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	512 1	1935 2	Y	162	163	0		4
							178 9							
03		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	403 1	2090 2	Y	162	163	0		3
							178 9							
04		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	418 1	1833 2	Y	139	135	0		7
							153 9							
05		2511 N	2243	-0-	-268	-0-	503 1	1610 2	Y	118	118	0	5 1	2
							130 9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098														

12		10385 X	4292	-0-	-6093	-0-	325 1	3473 2	Y	449	454	0		8
							494 9							
01		6603 X	5137	-0-	-1466	-0-	350 1	4125 2	Y	602	591	0		19
							662 9							
02		5597 X	5352	-0-	-245	-0-	385 1	4301 2	Y	605	605	0		19
							666 9							
03		5797 X	5692	-0-	-105	-0-	457 1	4560 2	Y	614	612	0		21
							675 9							
04		5400 X	4334	-0-	-1066	-0-	510 1	3153 2	Y	610	613	0		18
							671 9							
05		5735 X	4354	-0-	-1381	-0-	377 1	3418 2	Y	508	503	0		23
							559 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 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
12	2542 X	1504 -0-	-1038	-0-	285 1	1012 2	Y	188	187 0			3
01	1830 X	1830 -0-	-0-	-0-	207 9	1242 2	Y	243	238 0			8
02	1619 X	1619 -0-	-0-	-0-	321 1	1066 2	Y	184	186 0			6
03	1612 X	1456 -0-	-156	-0-	267 9	876 2	Y	145	146 0			5
04	1770 N	1575 -0-	-195	-0-	351 1	939 2	Y	223	221 0			7
05	1736 N	1449 -0-	-287	-0-	202 9	1211 2	Y	137	138 0			6
					420 1							
					160 9							
					391 1							
					245 9							
					87 1							
					151 9							

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		01HY	RRCID ->	284443	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL DEPTH	7784	PERF. 8081 - 14271
12	7564 X	5494 -0-	-2070	-0-	411 1	4686 2	Y	361	360 0			6
01	6262 X	6146 -0-	-116	-0-	397 9	5240 2	Y	424	416 0			14
02	5408 X	5408 -0-	-0-	-0-	440 1	4551 2	Y	348	351 0			11
03	5766 X	5633 -0-	-133	-0-	466 9	4706 2	Y	346	345 0			12
04	5940 X	4670 -0-	-1270	-0-	474 1	3605 2	Y	380	381 0			11
05	6138 X	5158 -0-	-980	-0-	383 9	4285 2	Y	348	343 0			16
					546 1							
					381 9							
					647 1							
					418 9							
					490 1							
					383 9							

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		01HZ	RRCID ->	284444	COMPL. DATE	03/05/2018	TOTAL DEPTH	7653	PERF. 7914 - 14104
12	8587 X	6837 -0-	-1750	-0-	299 1	5870 2	Y	607	606 0			10
01	8029 X	4516 -0-	-3513	-0-	668 9	3855 2	Y	427	423 0			14
02	7511 X	3940 -0-	-3571	-0-	191 1	3288 2	Y	344	347 0			11
03	6944 X	3903 -0-	-3041	-0-	470 9	3087 2	Y	310	310 0			11
04	6630 X	1648 -0-	-4982	-0-	274 1	1068 2	Y	154	160 0			5
05	6851 X	184 -0-	-6667	-0-	378 9	13 2	Y	1	6 0			-0-
					475 1							
					341 9							
					411 1							
					169 9							
					170 1							
					1 9							

BRISCOE METCALF UNIT			WELL #:		02HU	RRCID ->	284445	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 7976 - 14136
12	4732 X	4732 -0-	-0-	-0-	265 1	3876 2	Y	537	536 0			9
01	4681 X	4297 -0-	-384	-0-	591 9	3432 2	Y	549	540 0			18
02	4379 X	4195 -0-	-184	-0-	261 1	3363 2	Y	506	508 0			16
03	4681 X	4212 -0-	-469	-0-	604 9	3360 2	Y	485	484 0			17
04	4530 X	3523 -0-	-1007	-0-	275 1	2610 2	Y	541	542 0			16
05	4681 X	3667 -0-	-1014	-0-	557 9	2920 2	Y	465	460 0			21
					318 1							
					534 9							
					318 1							
					595 9							
					235 1							
					512 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		5518 X	4681	-0-	-837	-0-	398 1	4128 2		Y	141	148 0		2
							155 9							
01		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	405 1	4162 2		Y	142	139 0		5
							156 9							
02		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	446 1	4385 2		Y	140	141 0		4
							154 9							
03		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	579 1	5974 2		Y	185	183 0		6
							204 9							
04		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	621 1	3854 2		Y	171	172 0		5
							188 9							
05		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	472 1	4455 2		Y	152	150 0		7
							167 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426														

12		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	14 1	5787 2		Y	344	330 1		24
							183 4							
							378 9							
01		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	11 1	5618 2		Y	342	324 1		42
							141 4							
							376 9							
02		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	12 1	5034 2		Y	324	319 1		47
							91 4							
							356 9							
03		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	20 1	5069 2		Y	360	371 1		36
							1 4							
							396 9							
04		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	14 1	4333 2		Y	273	296 1		13
							54 4							
							300 9							
05		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	14 1	4213 2		Y	308	300 1		21
							182 4							
							339 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029														

12		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	191 1	5703 2		Y	182	179 1		13
							180 4							
							200 9							
01		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	205 1	2680 2		Y	55	61 1		7
							67 4							
							61 9							
02		1827 X	1118	-0-	-709	-0-	248 1	835 2		Y	18	22 1		3
							15 4							
							20 9							
03		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	272 1	2387 2		Y	100	93 1		10
							110 9							
04		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	251 1	3574 2		Y	136	139 1		7
							45 4							
							150 9							
05		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	243 1	3608 2		Y	159	155 1		11
							156 4							
							175 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963														

12		4743 X	1566	-0-	-3177	-0-	91 1	1315 2		Y	107	104 1		8
							42 4							
							118 9							
01		4185 X	2998	-0-	-1187	-0-	198 1	2382 2		Y	325	293 1		40
							60 4							
							358 9							
02		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	159 1	3164 2		Y	560	519 1		81
							57 4							
							616 9							
03		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	125 1	4404 2		Y	445	481 1		45
							1 4							
							490 9							
04		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	102 1	3633 2		Y	316	346 1		15
							45 4							
							348 9							
05		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	99 1	3601 2		Y	364	355 1		24
							155 4							
							400 9							

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) 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

12		3100 N	9304	-0-	6204	6204	413 1	7851 2	792 9	Y	720	675 1		51
							248 4	792 9						
01		3100 N	3841	-0-	741	6945	417 1	3037 2	311 9	Y	283	299 1		35
							76 4	311 9						
02		2900 N	2291	-0-	-609	6336	357 1	1719 2	184 9	Y	167	178 1		24
							31 4	184 9						
03		8377 X	2041	-0-	-6336	-0-	359 1	1503 2		Y	163	171 1		16
							179 9							
04		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	312 1	2191 2		Y	210	216 1		10
							27 4	231 9						
05		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	300 1	1954 2		Y	217	213 1		14
							84 4	239 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913														

12		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				Y	-0-			-0-
01		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-			-0-
02		261 X	-0-	-0-	-261	-0-				Y	-0-			-0-
03		279 X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
04		9 X	9	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9		Y	1	1 0		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152														

12		6572 X	6038	-0-	-534	-0-	239 1	4747 2	1052 9	Y	956	956 0		16
							1052 9							
01		6758 X	5824	-0-	-934	-0-	235 1	4375 2	1214 9	Y	1104	1085 0		35
							1214 9							
02		6322 X	5386	-0-	-936	-0-	240 1	4064 2	1082 9	Y	984	988 0		31
							1082 9							
03		6758 X	5983	-0-	-775	-0-	289 1	4537 2	1157 9	Y	1052	1047 0		36
							1157 9							
04		6120 X	4792	-0-	-1328	-0-	324 1	3270 2	1198 9	Y	1089	1093 0		32
							1198 9							
05		6045 X	4846	-0-	-1199	-0-	239 1	3595 2	1012 9	Y	920	911 0		41
							1012 9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265														

12		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	348 1	5452 2	847 9	Y	770	769 0		13
							847 9							
01		8091 X	7231	-0-	-860	-0-	385 1	5773 2	1073 9	Y	975	957 0		31
							1073 9							
02		7424 X	5393	-0-	-2031	-0-	383 1	4259 2	751 9	Y	683	693 0		21
							751 9							
03		7750 X	7401	-0-	-349	-0-	504 1	5899 2	998 9	Y	907	897 0		31
							998 9							
04		6990 X	5952	-0-	-1038	-0-	575 1	4326 2	1051 9	Y	955	958 0		28
							1051 9							
05		7223 X	6108	-0-	-1115	-0-	424 1	4790 2	894 9	Y	813	804 0		37
							894 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	3100 X	1651	-0-	-1449	-0-	275	1	351	2	Y	932	979 0	44	
						1025	9							
01	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	187	1	539	2	Y	1406	1333 0	117	
						1547	9							
02	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	162	1	453	2	Y	1160	1176 0	101	
						1276	9							
03	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	253	1	537	2	Y	1435	1441 0	95	
						1579	9							
04	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	266	1	503	2	Y	1266	1285 0	76	
						1393	9							
05	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	262	1	792	2	Y	1724	1648 0	152	
						1896	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A													
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	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													
12	3038 X	1781	-0-	-1257	-0-	229	1	1343	2	Y	190	198 0	9
						209	9						
01	3038 X	1554	-0-	-1484	-0-	155	1	1211	2	Y	171	166 0	14
						188	9						
02	2001 X	1409	-0-	-592	-0-	120	1	1117	2	Y	156	156 0	14
						172	9						
03	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	221	1	2620	2	Y	378	367 0	25
						1	4	416	9				
04	1890 X	1705	-0-	-185	-0-	220	1	1290	2	Y	176	190 0	11
						1	4	194	9				
05	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	210	1	1423	2	Y	168	164 0	15
						185	9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608													
12	16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	335	1	13473	2	Y	2015	1971 0	72
						4	4	2217	9				
01	7068 X	6997	-0-	-71	-0-	244	1	5827	2	Y	842	887 0	27
						926	9						
02	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	380	1	5912	2	Y	801	806 0	22
						881	9						
03	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	300	1	6252	2	Y	784	791 0	15
						862	9						
04	6840 X	6267	-0-	-573	-0-	306	1	5252	2	Y	644	625 0	34
						1	4	708	9				
05	7068 X	6619	-0-	-449	-0-	382	1	5518	2	Y	654	649 0	26 1 13
						719	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	271 1	1911 2	Y	168	178 0		8
							185 9						
01		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	184 1	1833 2	Y	156	151 0		13
							172 9						
02		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	144 1	1781 2	Y	149	149 0		13
							164 9						
03		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	249 1	1903 2	Y	166	168 0		11
							183 9						
04		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	259 1	1805 2	Y	149	151 0		9
							1 4	164 9					
05		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	245 1	1731 2	Y	123	121 0		11
							135 9						

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936													

12		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	374 1	3432 2	Y	634	620 0		24
							697 9						
01		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	294 1	2919 2	Y	367	371 0		20
							3 4	404 9					
02		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	328 1	2997 2	Y	401	403 0		18
							1 4	441 9					
03		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	630 1	4040 2	Y	517	518 0		17
							9 4	569 9					
04		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	576 1	5015 2	Y	899	881 0		35
							989 9						
05		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	343 1	3386 2	Y	661	664 0		32
							727 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448													

12		9269 X	6253	-0-	-3016	-0-	286 1	5527 2	Y	399	423 0		19
							1 4	439 9					
01		7068 X	5980	-0-	-1088	-0-	209 1	5353 2	Y	379	366 0		32
							1 4	417 9					
02		6612 X	5333	-0-	-1279	-0-	198 1	4770 2	Y	331	334 0		29
							1 4	364 9					
03		7068 X	5740	-0-	-1328	-0-	303 1	5034 2	Y	365	370 0		24
							1 4	402 9					
04		6060 X	5547	-0-	-513	-0-	309 1	4870 2	Y	333	337 0		20
							2 4	366 9					
05		6262 X	5422	-0-	-840	-0-	282 1	4825 2	Y	285	280 0		25
							1 4	314 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589													

12		10137 X	5818	-0-	-4319	-0-	285 1	5099 2	Y	394	418 0		19
							1 4	433 9					
01		8184 X	5392	-0-	-2792	-0-	193 1	4810 2	Y	353	343 0		29
							1 4	388 9					
02		7047 X	4399	-0-	-2648	-0-	155 1	3931 2	Y	284	288 0		25
							1 4	312 9					
03		7533 X	4268	-0-	-3265	-0-	262 1	3698 2	Y	279	285 0		19
							1 4	307 9					
04		6150 X	5033	-0-	-1117	-0-	272 1	4415 2	Y	313	313 0		19
							2 4	344 9					
05		5828 X	5323	-0-	-505	-0-	258 1	4744 2	Y	291	284 0		26
							1 4	320 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	100 1	10836 2	Y	856	867 0		41
							1 4	942 9					
01		11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	90 1	10643 2	Y	869	838 0		72
							2 4	956 9					
02		11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	85 1	10620 2	Y	838	837 0		73
							2 4	922 9					
03		12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	111 1	11358 2	Y	934	945 0		62
							3 4	1027 9					
04		11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	88 1	10630 2	Y	824	836 0		50
							4 4	906 9					
05		12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	105 1	11272 2	Y	756	739 0		67
							1 4	832 9					

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151													
12		12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	379 1	10635 2	Y	1431	1428 0		48
							17 4	1574 9					
01		9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	282 1	8166 2	Y	771	785 0		34
							197 4	848 9					
02		9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	361 1	7678 2	Y	1291	1277 0		48
							111 4	1420 9					
03		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	301 1	7267 2	Y	883	893 0		38
							89 4	971 9					
04		9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	309 1	7554 2	Y	1030	1024 0		44
							27 4	1133 9					
05		16322 X	16322	-0-	-0-	-0-	358 1	14537 2	Y	1271	1262 0		53
							29 4	1398 9					

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459													
12		9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	281 1	7343 2	Y	1566	1563 0		52
							11 4	1723 9					
01		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	228 1	6057 2	Y	907	919 0		40
							146 4	998 9					
02		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	272 1	5827 2	Y	1554	1537 0		57
							84 4	1709 9					
03		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	277 1	6014 2	Y	1160	1167 0		50
							73 4	1276 9					
04		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	275 1	7374 2	Y	1596	1577 0		69
							26 4	1756 9					
05		13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	310 1	11103 2	Y	1539	1544 0		64
							22 4	1693 9					

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646													
12		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	366 1	4763 2	Y	791	782 0		26
							7 4	870 9					
01		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	349 1	4582 2	Y	573	574 0		25
							111 4	630 9					
02		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	359 1	4508 2	Y	1004	992 0		37
							65 4	1104 9					
03		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	379 1	4593 2	Y	740	745 0		32
							56 4	814 9					
04		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	357 1	4780 2	Y	863	858 0		37
							17 4	949 9					
05		8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	386 1	6843 2	Y	792	796 0		33
							14 4	871 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		4247 X	3599	-0-	-648	-0-	343 1	2696 2	Y	505	491 0		17
							4 4	556 9					
01		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	309 1	4293 2	Y	708	694 0		31
							104 4	779 9					
02		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	193 1	2598 2	Y	764	767 0		28
							37 4	840 9					
03		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	294 1	2417 2	Y	514	520 0		22
							30 4	565 9					
04		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	320 1	3203 2	Y	764	753 0		33
							11 4	840 9					
05		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	266 1	4523 2	Y	692	696 0		29
							9 4	761 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366													

12		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	185 1	3584 2	Y	523	522 0		9
							6 4	575 9					
01		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	198 1	3738 2	Y	580	576 0		13
							7 4	638 9					
02		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	188 1	2971 2	Y	467	470 0		10
							1 4	514 9					
03		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	191 1	4178 2	Y	609	607 0		12
							12 4	670 9					
04		3510 X	3258	-0-	-252	-0-	147 1	2729 2	Y	340	344 0		8
							8 4	374 9					
05		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	170 1	3503 2	Y	422	413 0		17
							33 4	464 9					

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260													

12		8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	298 1	7196 2	Y	800	796 0		27
							11 4	880 9					
01		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	252 1	7600 2	Y	592	593 0		26
							184 4	651 9					
02		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	277 1	5019 2	Y	697	697 0		26
							72 4	767 9					
03		5611 X	5498	-0-	-113	-0-	283 1	4645 2	Y	466	472 0		20
							57 4	513 9					
04		5430 X	5257	-0-	-173	-0-	282 1	4412 2	Y	497	496 0		21
							16 4	547 9					
05		9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	307 1	8200 2	Y	593	589 0		25
							16 4	652 9					

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501													

12		4650 X	4598	-0-	-52	-0-	156 1	4182 2	Y	184	244 0		5
							58 4	202 9					
01		4278 X	3849	-0-	-429	-0-	127 1	3534 2	Y	142	145 0		2
							32 4	156 9					
02		4002 X	3673	-0-	-329	-0-	214 1	3304 2	Y	130	130 0		2
							12 4	143 9					
03		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	70 1	4169 2	Y	159	159 0		2
							8 4	175 9					
04		4140 X	3930	-0-	-210	-0-	91 1	3677 2	Y	140	140 0		2
							8 4	154 9					
05		4278 X	4206	-0-	-72	-0-	133 1	3889 2	Y	152	152 0		2
							17 4	167 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708															
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

12		3100 N	3719	-0-	619	619	191 1	3456 2	Y	22	22	0			1
							48 4	24 9							
01		2314 N	1695	-0-	-619	-0-	131 1	1541 2	Y	8	9	0			-0-
							14 4	9 9							
02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	207 1	1354 2	Y	8	8	0			-0-
							5 4	9 9							
03		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	65 1	1812 2	Y	10	10	0			-0-
							4 4	11 9							
04		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	61 1	1702 2	Y	9	9	0			-0-
							4 4	10 9							
05		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	122 1	1782 2	Y	10	10	0			-0-
							8 4	11 9							

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920															
12		2387 N	647	-0-	-1740	-0-	179 1	458 2	Y	4	12	0			-0-
							6 4	4 9							
01		2387 N	274	-0-	-2113	-0-	147 1	125 2	Y	1	1	0			-0-
							1 4	1 9							
02		1595 N	825	-0-	-770	-0-	353 1	467 2	Y	3	3	0			-0-
							2 4	3 9							
03		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	73 1	2001 2	Y	11	11	0			-0-
							4 4	12 9							
04		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	87 1	1344 2	Y	7	7	0			-0-
							3 4	8 9							
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	163 1	896 2	Y	5	5	0			-0-
							4 4	6 9							

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140															
12		2821 N	1717	-0-	-1104	-0-	192 1	1408 2	Y	88	106	0			2
							20 4	97 9							
01		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	181 1	1488 2	Y	85	86	0			1
							14 4	94 9							
02		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	223 1	1926 2	Y	108	108	0			1
							7 4	119 9							
03		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	123 1	2490 2	Y	136	135	0			2
							5 4	150 9							
04		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	129 1	1974 2	Y	107	107	0			2
							4 4	118 9							
05		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	92 1	2130 2	Y	118	119	0			1
							9 4	130 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082															
12		1054 N	3	-0-	-1051	-0-	3 1		Y	-0-					-0-
							4 1	7 2	Y	-0-					-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
							2 1	1 2	Y	-0-					-0-
02		4 N	3	-0-	-1	-0-			Y	-0-					-0-
									Y	-0-					-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-					-0-
									Y	-0-					-0-
04		11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2		Y	-0-					-0-
									Y	-0-					-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-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 UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
12		4991 X	3572	-0-	-1419	-0-	151 1	3072 2	Y	278	338 0			7
							43 4	306 9						
01		4588 X	3563	-0-	-1025	-0-	144 1	3106 2	Y	259	262 0			4
							28 4	285 9						
02		4118 X	3654	-0-	-464	-0-	209 1	3151 2	Y	256	257 0			3
							12 4	282 9						
03		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	119 1	4026 2	Y	319	318 0			4
							8 4	351 9						
04		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	89 1	3994 2	Y	315	314 0			5
							8 4	347 9						
05		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	126 1	4034 2	Y	326	327 0			4
							17 4	359 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722														
12		1860 X	7	-0-	-1853	-0-	7 1		Y	-0-				-0-
01		3565 X	7	-0-	-3558	-0-	7 1		Y	-0-				-0-
02		522 X	464	-0-	-58	-0-	237 1	214 2	Y	11	11 0			-0-
							1 4	12 9						
03		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 1		Y	-0-				-0-
04		343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 1		Y	-0-				-0-
05		496 X	412	-0-	-84	-0-	380 1	32 2	Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214														
12		1457 N	4	-0-	-1453	-0-	4 1		Y	-0-				-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-				-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188														
12		6510 X	5927	-0-	-583	-0-	108 1	5458 2	Y	259	282 0			7
							76 4	285 9						
01		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	93 1	6175 2	Y	268	271 0			4
							56 4	295 9						
02		7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	383 1	6530 2	Y	277	277 0			4
							24 4	305 9						
03		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	426 1	6903 2	Y	285	285 0			4
							14 4	314 9						
04		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	388 1	5913 2	Y	243	243 0			4
							12 4	267 9						
05		6107 X	3458	-0-	-2649	-0-	546 1	2772 2	Y	116	119 0			1
							12 4	128 9						
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		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 CARLA RANCH		WELL #:		13HE	RRCID ->	286834	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL DEPTH	2192	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		111H	RRCID ->	286888	COMPL. DATE	03/15/2015	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 8245 - 15244		
12	7037 X	3669	-0-	-3368	-0-	215	1	3175	2	Y	248	249 0	4
						6	4	273	9				
01	5983 X	3566	-0-	-2417	-0-	220	1	3059	2	Y	255	253 0	6
						6	4	281	9				
02	5597 X	3710	-0-	-1887	-0-	220	1	3193	2	Y	269	269 0	6
						1	4	296	9				
03	4774 X	4201	-0-	-573	-0-	205	1	3670	2	Y	287	287 0	6
						10	4	316	9				
04	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	163	1	3833	2	Y	255	255 0	6
						11	4	281	9				
05	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	153	1	3750	2	Y	242	238 0	10
						36	4	266	9				

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		31HE	RRCID ->	286906	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7738	PERF. 8105 - 13204		
12	5921 X	6	-0-	-5915	-0-	6	1		Y	-0-		-0-	
01	5704 X	40	-0-	-5664	-0-	18	1	19	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
02	1914 X	371	-0-	-1543	-0-	361	1	9	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
03	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	1		Y	-0-		-0-	
04	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	1		Y	-0-		-0-	
05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	503	1	45	2	Y	15	15 0	-0-
						17	9						

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HG	RRCID ->	286975	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7877	PERF. 8403 - 13349		
12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	147	1	3467	2	Y	639	821 0	17
						48	4	703	9				
01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	109	1	2936	2	Y	496	506 0	7
						27	4	546	9				
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	184	1	2758	2	Y	455	456 0	6
						10	4	501	9				
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	125	1	2789	2	Y	447	447 0	6
						6	4	492	9				
04	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	83	1	2592	2	Y	414	414 0	6
						5	4	455	9				
05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	106	1	2551	2	Y	419	420 0	5
						11	4	461	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		713 N	7	-0-	-706	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
02		11 N	5	-0-	-6	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
04		3000 N	7018	-0-	4018	4018	196	1	6511	2	Y	270	266	0	4
							14	4	297	9					
05		3100 N	5361	-0-	2261	6279	433	1	4435	2	Y	431	430	0	5
							19	4	474	9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542															
12		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	279	1	4992	2	Y	1465	1433	0	132
							1612	9							
01		6541 X	5856	-0-	-685	-0-	241	1	4225	2	Y	1247	1296	0	83
							18	4	1372	9					
02		6119 X	115	-0-	-6004	-0-	59	1	47	2	Y	8	90	0	1
							9	9							
03		6541 X	419	-0-	-6122	-0-	389	1	30	9	Y	27	26	0	2
04		6330 X	404	-0-	-5926	-0-	332	1	28	2	Y	40	37	0	5
							44	9							
05		6541 X	306	-0-	-6235	-0-	244	1	40	2	Y	20	23	0	2
							22	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		5053 X	4857	-0-	-196	-0-	3441	2	1416	9	Y	1287	1258	0	116
01		4588 X	4141	-0-	-447	-0-	3065	2	13	4	Y	966	1017	0	65
							1063	9							
02		4292 X	1956	-0-	-2336	-0-	1566	2	1	4	Y	354	386	0	33
							389	9							
03		4588 X	3729	-0-	-859	-0-	2833	2	6	4	Y	809	786	0	56
							890	9							
04		4440 X	3893	-0-	-547	-0-	2910	2	17	4	Y	878	828	0	106
							966	9							
05		4588 X	4047	-0-	-541	-0-	2899	2	8	4	Y	1036	1040	0	102
							1140	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261															
12		93 X	2	-0-	-91	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	3	1			Y	-0-			-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-			-0-
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	1	1	397	2	Y	62	61	0	1
							2	4	68	9					

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351			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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	01	806 N	9	-0-	-797	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
02	03	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
04		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
04		3000 N	3297	-0-	297	297	220	1	Y	184	181 0	3
							6	4				
05		3100 N	3724	-0-	624	921	536	1	Y	299	298 0	4
							12	4				

STUMBERG RANCH UNIT E			WELL #: 01ER		RRCID -> 287255	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 8467	- 18029			

12	01	1023 N	738	-0-	-285	-0-	62	1	Y	100	124 0	4
							110	9				
01		3100 N	3607	-0-	507	507	155	1	Y	1737	1647 0	94
							2	4				
02		2900 N	3623	-0-	723	1230	162	1	Y	1798	1811 0	81
							1978	9				
03		3100 N	3194	-0-	94	1324	205	1	Y	1521	1551 0	51
							3	4				
04		2973 X	1649	-0-	-1324	-0-	97	1	Y	645	671 0	25
							710	9				
05		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	406	411 0	20
							447	9				

BRISCOE CHIP EAST UNIT			WELL #: 08HX		RRCID -> 287592	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 7801	PERF. 8112	- 18378			

12	01	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	9785	2	Y	582	575 0	52
							640	9				
01		9703 X	9499	-0-	-204	-0-	8739	2	Y	656	664 0	44
							722	9				
02		10034 X	2048	-0-	-7986	-0-	1070	2	Y	888	849 0	83
							977	9				
03		10726 X	8916	-0-	-1810	-0-	8262	2	Y	579	622 0	40
							637	9				
04		10380 X	8592	-0-	-1788	-0-	7996	2	Y	498	478 0	60
							548	9				
05		10416 X	9615	-0-	-801	-0-	8997	2	Y	540	547 0	53
							594	9				

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #: 01HB		RRCID -> 288327	COMPL. DATE 07/15/2019	TOTAL DEPTH 7406	PERF. 8175	- 13572			

12	01	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	647	1	Y	1143	1143 0	19
							1257	9				
01		11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	611	1	Y	756	751 0	24
							832	9				
02		11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	733	1	Y	829	827 0	26
							912	9				
03		11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	893	1	Y	784	783 0	27
							862	9				
04		12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	949	1	Y	667	674 0	20
							734	9				
05		16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	759	1	Y	1157	1125 0	52
							1273	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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	10044 X	7879	-0-	-2165	-0-			513 702	1	6664	2	Y	638	637	0			11
01	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-			595 611	1	8299	2	Y	555	548	0			18
02	7453 X	7363	-0-	-90	-0-			609 501	1	6253	2	Y	455	459	0			14
03	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-			789 535	1	6937	2	Y	486	483	0			17
04	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-			735 474	1	8021	2	Y	431	435	0			13
05	8618 X	7248	-0-	-1370	-0-			386 466	1	6396	2	Y	424	418	0			19

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524																		
12	7936 X	7102	-0-	-834	-0-			503 804	1	5795	2	Y	731	733	0			12
01	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-			441 620	1	5077	2	Y	564	558	0			18
02	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-			532 694	1	4953	2	Y	631	629	0			20
03	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-			679 682	1	5063	2	Y	620	619	0			21
04	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-			695 691	1	6664	2	Y	628	630	0			19
05	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-			465 581	1	7595	2	Y	528	523	0			24

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616																		
12	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-			582 957	1	8398	2	Y	870	869	0			15
01	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-			546 440	1	7738	2	Y	400	402	0			13
02	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-			629 447	1	7446	2	Y	406	406	0			13
03	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-			778 461	1	7998	2	Y	419	418	0			14
04	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-			740 397	1	8955	2	Y	361	364	0			11
05	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-			582 812	1	9254	2	Y	738	716	0			33

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436																		
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-			334 403	1	529	2	Y	366	365	0			6
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-			356 273	1	817	2	Y	248	246	0			8
02	667 N	534	-0-	-133	-0-			350 47	1	137	2	Y	43	50	0			1
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-			457 168	1	498	2	Y	153	149	0			5
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-			474 157	1	607	2	Y	143	144	0			4
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-			223 233	1	734	2	Y	212	206	0			10

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 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		4867 X	3676	-0-	-1191	-0-	261 1	2891 2	Y	476		476	480 0		8
							524 9								
01		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	201 1	3087 2	Y	435		435	429 0		14
							479 9								
02		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	389 1	4521 2	Y	740		740	731 0		23
							814 9								
03		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	639 1	4801 2	Y	757		757	754 0		26
							833 9								
04		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	600 1	4096 2	Y	496		496	507 0		15
							546 9								
05		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	533 1	4985 2	Y	654		654	640 0		29
							719 9								

BRISCOE FISHER UNIT			WELL #:		01HE	RRCID -> 288408			COMPL. DATE 07/15/2019			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482			

12		11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	607 1	9880 2	Y	914		914	914 0		15
							1005 9								
01		10416 X	10209	-0-	-207	-0-	568 1	8942 2	Y	635		635	630 0		20
							699 9								
02		9744 X	9362	-0-	-382	-0-	617 1	8035 2	Y	645		645	645 0		20
							710 9								
03		10416 X	9880	-0-	-536	-0-	776 1	8391 2	Y	648		648	646 0		22
							713 9								
04		11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	839 1	10468 2	Y	621		621	625 0		18
							683 9								
05		12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	593 1	11445 2	Y	685		685	672 0		31
							754 9								

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		31HC	RRCID -> 288839			COMPL. DATE 08/07/2019			TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758			

12		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	636 1	3680 2	Y	1041		1041	1041 0		11
							4 4								
01		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	637 1	4616 2	Y	1276		1276	1259 0		28
							5 4								
02		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	771 1	3468 2	Y	969		969	975 0		22
							3 4								
03		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	806 1	3623 2	Y	926		926	930 0		18
							7 4								
04		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	777 1	3279 2	Y	844		844	851 0		11
							928 9								
05		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	842 1	3540 2	Y	929		929	926 0		14
							9 4								

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		31HB	RRCID -> 288882			COMPL. DATE 08/05/2019			TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698			

12		7657 X	6323	-0-	-1334	-0-	665 1	4469 2	Y	1076		1076	1080 0		11
							5 4								
01		5890 X	4712	-0-	-1178	-0-	486 1	3352 2	Y	792		792	785 0		18
							3 4								
02		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	780 1	3979 2	Y	949		949	946 0		21
							3 4								
03		5890 X	5274	-0-	-616	-0-	753 1	3638 2	Y	796		796	801 0		16
							7 4								
04		5700 X	5186	-0-	-514	-0-	756 1	3565 2	Y	785		785	790 0		11
							1 4								
05		5890 X	4328	-0-	-1562	-0-	687 1	2916 2	Y	653		653	654 0		10
							7 4								

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	519 3 4	1 2888	2 1065	Y	968	969	0	10
01	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	462 3 4	1 3085	2 822	Y	747	740	0	17
02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	544 2 4	1 2079	2 521	Y	474	480	0	11
03	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	824 7 4	1 3732	2 857	Y	779	775	0	15
04	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	670 602	1 9	2 2603	Y	547	555	0	7
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	713 6 4	1 2460	2 580	Y	527	526	0	8

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		26HX	RRCID ->	288917	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8089 - 13432	
12	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	240 2 4	1 9554	2 1604	Y	1458	1487	0	94
01	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	230 1 4	1 10050	2 1613	Y	1466	1437	0	123
02	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	226 51 4	1 8236	2 1302	Y	1184	1207	0	100
03	9269 X	3777	-0-	-5492	-0-	222 475 9	1 3080	2	Y	432	498	0	34
04	8970 X	269	-0-	-8701	-0-	269 1			Y	-0-	34	0	-0-
05	9269 X	4761	-0-	-4508	-0-	128 7 4	1 4021	2 605	Y	550	509	0	41

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		31HD	RRCID ->	288939	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	7882 - 14651	
12	5301 X	4653	-0-	-648	-0-	630 3 4	1 3002	2 1018	Y	925	925	0	10
01	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	697 5 4	1 4926	2 1549	Y	1408	1387	0	31
02	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	899 3 4	1 4129	2 1306	Y	1187	1191	0	27
03	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	844 6 4	1 3570	2 1032	Y	938	947	0	18
04	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	843 1 4	1 3523	2 1027	Y	934	939	0	13
05	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	853 9 4	1 3462	2 1026	Y	933	932	0	14

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		26HZ	RRCID ->	288972	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8062 - 14007	
12	11408 X	11341	-0-	-67	-0-	77 2 4	1 10055	2 1207	Y	1097	1101	0	70
01	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	122 1 4	1 10341	2 1106	Y	1005	991	0	84
02	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	155 63 4	1 10080	2 1036	Y	942	946	0	80
03	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	159 1053 9	1 10523	2	Y	957	962	0	75
04	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	149 985 9	1 9761	2	Y	895	896	0	74
05	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	173 16 4	1 9838	2 963	Y	875	883	0	66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		33HU		RRCID -> 289395			COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 8280 - 14346	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
12		10106 X	9056	-0-	-1050	-0-	154 1	8076 2	Y	750	767 0		36	
							1 4	825 9						
01		11160 X	8432	-0-	-2728	-0-	133 1	7574 2	Y	658	639 0		55	
							1 4	724 9						
02		9657 X	7222	-0-	-2435	-0-	124 1	6505 2	Y	538	546 0		47	
							1 4	592 9						
03		9052 X	7131	-0-	-1921	-0-	179 1	6349 2	Y	547	558 0		36	
							1 4	602 9						
04		8760 X	7434	-0-	-1326	-0-	176 1	6659 2	Y	542	545 0		33	
							3 4	596 9						
05		9052 X	8882	-0-	-170	-0-	173 1	8083 2	Y	568	551 0		50	
							1 4	625 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		14HA		RRCID -> 289496			COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 7191 - 12716	
12		5642 X	5242	-0-	-400	-0-	454 1	4261 2	Y	356	351 1		25	
							135 4	392 9						
01		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	418 1	4679 2	Y	399	375 1		49	
							117 4	439 9						
02		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	321 1	4590 2	Y	414	403 1		60	
							83 4	455 9						
03		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	297 1	4704 2	Y	469	482 1		47	
							1 4	516 9						
04		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	253 1	4008 2	Y	353	383 1		17	
							50 4	388 9						
05		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	270 1	4100 2	Y	419	408 1		28	
							177 4	461 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		14HB		RRCID -> 289497			COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 6914 - 12606	
12		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	390 1	4185 2	Y	327	321 1		23	
							132 4	360 9						
01		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	360 1	4201 2	Y	341	322 1		42	
							105 4	375 9						
02		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	271 1	4377 2	Y	374	362 1		54	
							79 4	411 9						
03		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	245 1	4413 2	Y	418	430 1		42	
							1 4	460 9						
04		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	209 1	3842 2	Y	322	348 1		16	
							48 4	354 9						
05		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	221 1	3811 2	Y	370	361 1		25	
							165 4	407 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		14HC		RRCID -> 289524			COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 6479		PERF. 7006 - 12606	
12		4402 X	3754	-0-	-648	-0-	505 1	2778 2	Y	348	343 1		24	
							88 4	383 9						
01		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	468 1	4308 2	Y	552	508 1		68	
							108 4	607 9						
02		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	366 1	2769 2	Y	374	388 1		54	
							50 4	411 9						
03		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	366 1	3020 2	Y	452	460 1		46	
							1 4	497 9						
04		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	314 1	2596 2	Y	343	372 1		17	
							32 4	377 9						
05		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	333 1	2807 2	Y	431	419 1		29	
							121 4	474 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		33HV	RRCID ->	289525	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8364 - 14199
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	7347 X	6930	-0-	-417	-0-	161	1 4	5973 2	Y	723	732 0	34
01	7068 X	6357	-0-	-711	-0-	116	1 4	5593 2	Y	588	573 0	49
02	6612 X	5707	-0-	-905	-0-	105	1 4	5071 2	Y	482	489 0	42
03	7068 X	6124	-0-	-944	-0-	153	1 4	5384 2	Y	533	540 0	35
04	6720 X	5691	-0-	-1029	-0-	151	1 4	5022 2	Y	469	476 0	28
05	6944 X	5520	-0-	-1424	-0-	142	1 4	4938 2	Y	399	392 0	35
								439 9				

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		33HW	RRCID ->	289526	COMPL. DATE	01/22/2020	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	8265 - 14114
12	6882 X	5928	-0-	-954	-0-	251	1 4	4969 2	Y	643	672 0	30
01	7254 X	5625	-0-	-1629	-0-	194	1 4	4843 2	Y	534	520 0	44
02	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	179	1 4	5421 2	Y	530	528 0	46
03	6603 X	5083	-0-	-1520	-0-	243	1 4	4351 2	Y	444	460 0	30
04	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	83	1 4	6950 2	Y	667	657 0	40
05	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	109	1 4	8823 2	Y	733	708 0	65
								806 9				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		26HY	RRCID ->	289647	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7924 - 13472
12	9982 X	7699	-0-	-2283	-0-	201	1 4	6784 2	Y	648	654 0	42
01	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	197	1 4	6009 2	Y	549	545 0	46
02	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	604	1 4	6110 2	Y	551	550 0	47
03	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	186	1 4	7615 2	Y	667	662 0	52
04	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	198	1 4	9783 2	Y	866	846 0	72
05	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	263	1 4	8246 2	Y	706	725 0	53
								777 9				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		29HC	RRCID ->	289751	COMPL. DATE	03/24/2020	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8027 - 15917
12	9207 X	7809	-0-	-1398	-0-	194	1 4	6242 2	Y	1136	1131 0	19
01	8401 X	6933	-0-	-1468	-0-	157	1 4	5483 2	Y	1077	1078 0	18
02	7859 X	7599	-0-	-260	-0-	108	1 4	1185 2	Y	1185	1176 0	27
03	8401 X	7708	-0-	-693	-0-	200	1 4	6080 2	Y	1185	1176 0	27
04	8130 X	4980	-0-	-3150	-0-	181	1 4	1304 2	Y	1121	1018 0	24
05	8122 X	6076	-0-	-2046	-0-	283	1 4	6269 2	Y	1121	1018 0	24
								1233 9			106 1	
								817 9				
								4763 2				
								1007 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351												
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	29HA	RRCID ->	289752	COMPL. DATE	03/24/2020	TOTAL DEPTH	7267	PERF.	7841 - 15915			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9672 X	9026	-0-	-646	-0-	216	1	7235	2	Y	1302	1295	0			21
						143	4	1432	9							
01	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	178	1	7496	2	Y	1353	1351	0			23
						148	4	1488	9							
02	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	192	1	6384	2	Y	1129	1126	0			26
						45	4	1242	9							
03	8308 X	6580	-0-	-1728	-0-	214	1	5397	2	Y	876	799	0	84	1	19
						5	4	964	9							
04	8040 X	4374	-0-	-3666	-0-	194	1	3485	2	Y	597	596	0			20
						38	4	657	9							
05	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	245	1	7231	2	Y	1260	1264	0			16
						36	4	1386	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH A				WELL #:	04HC	RRCID ->	289784	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	7022 - 12291			
12	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	239	1	5089	2	Y	398	394	1			28
						161	4	438	9							
01	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	225	1	4845	2	Y	386	366	1			48
						121	4	425	9							
02	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	211	1	4427	2	Y	371	365	1			54
						80	4	408	9							
03	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	239	1	4265	2	Y	396	410	1			40
						1	4	436	9							
04	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	231	1	3945	2	Y	324	348	1			16
						49	4	356	9							
05	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	244	1	3930	2	Y	374	365	1			25
						170	4	411	9							

STUMBERG RANCH				WELL #:	16HB	RRCID ->	289808	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	9017 - 12330			
12	1333 N	843	-0-	-490	-0-	63	1	755	2	Y	23	32	0			1
						25	9									
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	110	1	1385	2	Y	349	331	0			19
						2	4	384	9							
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	90	1	1063	2	Y	281	287	0			13
						309	9									
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	99	1	1017	2	Y	210	216	0			7
						2	4	231	9							
04	720 N	201	-0-	-519	-0-	13	1	148	2	Y	36	42	0			1
						40	9									
05	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	148	1	1806	2	Y	577	550	0			28
						635	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	29HB	RRCID ->	289848	COMPL. DATE	03/26/2020	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	7839 - 15815			
12	7068 X	6213	-0-	-855	-0-	242	1	5038	2	Y	758	753	0			12
						99	4	834	9							
01	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	215	1	5677	2	Y	925	921	0			16
						112	4	1018	9							
02	5626 X	4345	-0-	-1281	-0-	209	1	3492	2	Y	563	566	0			13
						25	4	619	9							
03	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	271	1	6505	2	Y	963	865	0	90	1	21
						6	4	1059	9							
04	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	251	1	7492	2	Y	1171	1153	0			39
						81	4	1288	9							
05	6014 X	5986	-0-	-28	-0-	276	1	4840	2	Y	769	798	0			10
						24	4	846	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351										
BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #:		04HB	RRCID ->	289924	COMPL. DATE	12/27/2022	TOTAL DEPTH	6363	PERF.	6817 - 12226		
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		
12		7162 X	7162	-0-	-0-	268	1	6278	2	Y	380	373	1	27
						198	4	418	9					
01		5626 X	5626	-0-	-0-	244	1	4925	2	Y	304	293	1	38
						123	4	334	9					
02		4930 X	4818	-0-	-112	247	1	4196	2	Y	272	271	1	39
						76	4	299	9					
03		5509 X	5509	-0-	-0-	272	1	4851	2	Y	350	354	1	35
						1	4	385	9					
04		5100 X	4963	-0-	-137	232	1	4370	2	Y	278	300	1	13
						55	4	306	9					
05		5270 X	5167	-0-	-103	245	1	4377	2	Y	324	315	1	22
						189	4	356	9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH A		WELL #:		04HA	RRCID ->	289962	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	7009 - 14018		
12		9486 X	9486	-0-	-0-	273	1	8439	2	Y	461	458	1	32
						267	4	507	9					
01		8570 X	8570	-0-	-0-	251	1	7657	2	Y	427	406	1	53
						192	4	470	9					
02		9312 X	9312	-0-	-0-	220	1	8397	2	Y	494	476	1	71
						152	4	543	9					
03		9185 X	9185	-0-	-0-	235	1	8347	2	Y	546	562	1	55
						2	4	601	9					
04		7845 X	7845	-0-	-0-	198	1	7107	2	Y	410	445	1	20
						89	4	451	9					
05		8552 X	8552	-0-	-0-	209	1	7470	2	Y	500	487	1	33
						323	4	550	9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		34HB	RRCID ->	291255	COMPL. DATE	09/12/2021	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	7889 - 14409		
12		24149 X	16117	-0-	-8032	77	1	14019	2	Y	1813	1847	0	36
						27	4	1994	9					
01		22444 X	19175	-0-	-3269	224	1	16579	2	Y	2061	2024	0	73
						105	4	2267	9					
02		19992 X	19992	-0-	-0-	416	1	17048	2	Y	2099	2122	0	50
						219	4	2309	9					
03		19313 X	16438	-0-	-2875	430	1	14120	2	Y	1709	1714	0	45
						8	4	1880	9					
04		18570 X	11823	-0-	-6747	378	1	10390	2	Y	949	974	0	20
						11	4	1044	9					
05		21359 X	5337	-0-	-16022	186	1	4664	2	Y	410	422	0	8
						36	4	451	9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		34HA	RRCID ->	291319	COMPL. DATE	09/12/2021	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	7876 - 14396		
12		24366 X	20264	-0-	-4102	94	1	17247	2	Y	2626	2645	0	52
						34	4	2889	9					
01		23808 X	19251	-0-	-4557	106	1	16214	2	Y	2571	2532	0	91
						103	4	2828	9					
02		20764 X	16236	-0-	-4528	94	1	13647	2	Y	2108	2149	0	50
						176	4	2319	9					
03		20274 X	19174	-0-	-1100	125	1	16313	2	Y	2478	2462	0	66
						10	4	2726	9					
04		19620 X	19394	-0-	-226	117	1	16632	2	Y	2388	2403	0	51
						18	4	2627	9					
05		25408 X	25408	-0-	-0-	136	1	21784	2	Y	3017	3006	0	62
						169	4	3319	9					

		//CONT.// 12018 200				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
		BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 34HC		RRCID -> 291320		COMPL. DATE 09/11/2021		TOTAL DEPTH 7433		PERF. 7946 - 14466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE			
12		23126 X	18518	-0-	-4608	-0-	91 1	16617 2	Y	1615	1639 0	32			
							33 4	1777 9							
01		21421 X	17494	-0-	-3927	-0-	100 1	15172 2	Y	1933	1897 0	68			
							96 4	2126 9							
02		18270 X	15199	-0-	-3071	-0-	89 1	12986 2	Y	1779	1805 0	42			
							167 4	1957 9							
03		20454 X	20454	-0-	-0-	-0-	136 1	17686 2	Y	2383	2362 0	63			
							11 4	2621 9							
04		20569 X	20569	-0-	-0-	-0-	128 1	18069 2	Y	2138	2155 0	46			
							20 4	2352 9							
05		22845 X	22845	-0-	-0-	-0-	128 1	20055 2	Y	2278	2278 0	46			
							156 4	2506 9							
		BRISCOE CARLA RANCH UNIT B				WELL #: 02HA		RRCID -> 291338		COMPL. DATE 03/25/2018		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 7483 - 13373	
12		744 X	339	-0-	-405	-0-	6 1	270 2	Y	56	57 0	2			
							1 4	62 9							
01		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	18 1	916 2	Y	328	316 0	14			
							11 4	361 9							
02		100 X	100	-0-	-0-	-0-	2 1	69 2	Y	25	38 0	1			
							1 4	28 9							
03		93 N	48	-0-	-45	-0-	1 1	21 2	Y	24	23 0	2			
							26 9								
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	Y	71	69 0	4			
							78 9								
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	1 1	41 2	Y	43	46 0	1			
							47 9								
		BRISCOE CARLA RANCH UNIT B				WELL #: 02HB		RRCID -> 291340		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 6734		PERF. 7198 - 12857	
12		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	27 1	1160 2	Y	189	188 0	6			
							6 4	208 9							
01		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	42 1	2105 2	Y	142	142 0	6			
							24 4	156 9							
02		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	42 1	1477 2	Y	99	102 0	3			
							16 4	109 9							
03		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	38 1	1043 2	Y	218	207 0	14			
							1 4	240 9							
04		1170 N	804	-0-	-366	-0-	25 1	632 2	Y	130	136 0	8			
							4 4	143 9							
05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	35 1	1018 2	Y	201	203 0	6			
							3 4	221 9							
		BRISCOE CARLA RANCH UNIT B				WELL #: 01HA		RRCID -> 291413		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 6673		PERF. 7292 - 13881	
12		1147 N	998	-0-	-149	-0-	18 1	802 2	Y	158	158 0	5			
							4 4	174 9							
01		992 N	853	-0-	-139	-0-	11 1	554 2	Y	256	250 0	11			
							6 4	282 9							
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	18 1	625 2	Y	288	290 0	9			
							7 4	317 9							
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	16 1	442 2	Y	635	603 0	41			
							1 4	699 9							
04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	20 1	503 2	Y	706	706 0	41			
							3 4	777 9							
05		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	19 1	558 2	Y	760	778 0	23			
							2 4	836 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005															
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	

12		23684 X	19356	-0-	-4328	-0-	668	1	16875	2	Y	1648	1648	0	28
							1813	9							
01		21788 X	21788	-0-	-0-	-0-	808	1	19399	2	Y	1437	1419	0	46
							1581	9							
02		22096 X	22096	-0-	-0-	-0-	955	1	19360	2	Y	1619	1614	0	51
							1781	9							
03		23424 X	23424	-0-	-0-	-0-	1182	1	20434	2	Y	1644	1639	0	56
							1808	9							
04		25841 X	25841	-0-	-0-	-0-	1340	1	22941	2	Y	1418	1432	0	42
							1560	9							
05		23622 X	19667	-0-	-3955	-0-	813	1	17406	2	Y	1316	1299	0	59
							1448	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465															
12		23126 X	18146	-0-	-4980	-0-	605	1	15273	2	Y	2062	2066	0	35
							2268	9							
01		21824 X	15559	-0-	-6265	-0-	564	1	13539	2	Y	1324	1316	0	43
							1456	9							
02		19923 X	15009	-0-	-4914	-0-	633	1	12821	2	Y	1414	1412	0	45
							1555	9							
03		18600 X	16463	-0-	-2137	-0-	811	1	14016	2	Y	1487	1481	0	51
							1636	9							
04		20383 X	20383	-0-	-0-	-0-	1171	1	17631	2	Y	1437	1445	0	43
							1581	9							
05		18135 X	13938	-0-	-4197	-0-	724	1	11908	2	Y	1187	1177	0	53
							1306	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003															
12		24676 X	19463	-0-	-5213	-0-	666	1	16830	2	Y	1788	1790	0	30
							1967	9							
01		23219 X	17388	-0-	-5831	-0-	641	1	15381	2	Y	1242	1232	0	40
							1366	9							
02		20126 X	16824	-0-	-3302	-0-	722	1	14636	2	Y	1333	1331	0	42
							1466	9							
03		20088 X	12112	-0-	-7976	-0-	635	1	10468	2	Y	917	928	0	31
							1009	9							
04		19530 X	947	-0-	-18583	-0-	359	1	547	2	Y	37	67	0	1
							41	9							
05		19468 X	1284	-0-	-18184	-0-	325	1	880	2	Y	72	70	0	3
							79	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474															
12		21638 X	17842	-0-	-3796	-0-	613	1	15489	2	Y	1582	1580	0	27
							1740	9							
01		21018 X	16113	-0-	-4905	-0-	586	1	14071	2	Y	1324	1308	0	43
							1456	9							
02		18415 X	15174	-0-	-3241	-0-	642	1	13014	2	Y	1380	1380	0	43
							1518	9							
03		17918 X	14165	-0-	-3753	-0-	700	1	12105	2	Y	1236	1237	0	42
							1360	9							
04		18104 X	18104	-0-	-0-	-0-	978	1	15765	2	Y	1237	1242	0	37
							1361	9							
05		20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	903	1	18024	2	Y	1729	1688	0	78
							1902	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	19716 X	16247	-0-	-3469	-0-	566 1	14305 2	Y	1251	1253 0	21
01	19499 X	14332	-0-	-5167	-0-	1376 9	530 1	12726 2	Y	978 968 0	31
02	17052 X	14058	-0-	-2994	-0-	1076 9	602 1	12198 2	Y	1144 1139 0	36
03	16678 X	14517	-0-	-2161	-0-	1258 9	726 1	12546 2	Y	1132 1129 0	39
04	16230 X	14062	-0-	-2168	-0-	1245 9	770 1	12351 2	Y	855 869 0	25
05	19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	941 9	863 1	17170 2	Y	1455 1415 0	65
						1601 9					

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557

12	19685 X	15758	-0-	-3927	-0-	541 1	13662 2	Y	1414	1412 0	24
01	18693 X	16854	-0-	-1839	-0-	1555 9	617 1	14800 2	Y	1306 1288 0	42
02	17629 X	17629	-0-	-0-	-0-	1437 9	750 1	15198 2	Y	1528 1522 0	48
03	18007 X	18007	-0-	-0-	-0-	1681 9	895 1	15466 2	Y	1496 1493 0	51
04	18685 X	18685	-0-	-0-	-0-	1646 9	985 1	16363 2	Y	1215 1230 0	36
05	18848 X	13924	-0-	-4924	-0-	1337 9	673 1	12046 2	Y	1095 1082 0	49
						1205 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427

12	25792 X	21097	-0-	-4695	-0-	127 1	18257 2	Y	2274	2234 0	132
01	22385 X	22385	-0-	-0-	-0-	212 4	2501 9				
02	20909 X	14971	-0-	-5938	-0-	100 1	18986 2	Y	2877	2807 0	202
03	22351 X	14607	-0-	-7744	-0-	134 4	3165 9				
04	21630 X	12477	-0-	-9153	-0-	50 1	12605 2	Y	2080	2113 0	169
05	22351 X	10288	-0-	-12063	-0-	28 4	2288 9				
						15 1	12260 2	Y	1973	2098 0	44
						162 4	2170 9				
						8 1	10422 2	Y	1782	1805 0	21
						87 4	1960 9				
						9 1	7920 2	Y	2107	2076 0	52
						41 4	2318 9				

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416

12	16709 X	13360	-0-	-3349	-0-	80 1	11449 2	Y	1544	1530 0	90
01	14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	133 4	1698 9				
02	13514 X	10547	-0-	-2967	-0-	68 1	13011 2	Y	1408	1399 0	99
03	14446 X	10277	-0-	-4169	-0-	92 4	1549 9				
04	13980 X	9015	-0-	-4965	-0-	37 1	9283 2	Y	1096	1106 0	89
05	14446 X	6981	-0-	-7465	-0-	21 4	1206 9				
						11 1	9005 2	Y	1038	1104 0	23
						119 4	1142 9				
						6 1	7881 2	Y	965	977 0	11
						66 4	1062 9				
						6 1	5742 2	Y	1094	1078 0	27
						30 4	1203 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 #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		27745 X	19654	-0-	-8091	-0-	119 1	17117 2	Y	2017	2005 0		117
							199 4	2219 9					
01		25637 X	13718	-0-	-11919	-0-	65 1	12277 2	Y	1172	1207 0		82
							87 4	1289 9					
02		23983 X	15069	-0-	-8914	-0-	53 1	13368 2	Y	1471	1433 0		120
							30 4	1618 9					
03		24149 X	15448	-0-	-8701	-0-	16 1	13643 2	Y	1463	1550 0		33
							180 4	1609 9					
04		21330 X	12407	-0-	-8923	-0-	8 1	10937 2	Y	1246	1264 0		15
							91 4	1371 9					
05		19654 X	9233	-0-	-10421	-0-	9 1	7686 2	Y	1362	1344 0		33
							40 4	1498 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213													
12		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	226 1	4125 2	Y	213	220 0		10
							234 9						
01		4898 X	4078	-0-	-820	-0-	157 1	3712 2	Y	189	183 0		16
							1 4	208 9					
02		4495 X	4195	-0-	-300	-0-	127 1	3856 2	Y	192	191 0		17
							1 4	211 9					
03		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	217 1	4542 2	Y	236	237 0		16
							1 4	260 9					
04		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	219 1	4426 2	Y	216	219 0		13
							2 4	238 9					
05		4588 X	3036	-0-	-1552	-0-	209 1	2702 2	Y	114	117 0		10
							125 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583													
12		3007 X	1919	-0-	-1088	-0-	437 1	936 2	Y	495	491 0		5
							1 4	545 9					
01		3007 X	1698	-0-	-1309	-0-	311 1	1060 2	Y	296	294 0		7
							1 4	326 9					
02		2813 X	2202	-0-	-611	-0-	506 1	1344 2	Y	319	319 0		7
							1 4	351 9					
03		1922 X	1266	-0-	-656	-0-	440 1	665 2	Y	145	149 0		3
							1 4	160 9					
04		1860 X	704	-0-	-1156	-0-	380 1	261 2	Y	57	59 0		1
							63 9						
05		2356 X	1688	-0-	-668	-0-	490 1	955 2	Y	219	217 0		3
							2 4	241 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639													
12		11439 X	9186	-0-	-2253	-0-	865 1	6782 2	Y	1393	1396 0		15
							7 4	1532 9					
01		8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	738 1	6443 2	Y	1327	1312 0		30
							6 4	1460 9					
02		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	987 1	5767 2	Y	1201	1204 0		27
							4 4	1321 9					
03		8432 X	8041	-0-	-391	-0-	1005 1	5806 2	Y	1108	1113 0		22
							11 4	1219 9					
04		8160 X	7453	-0-	-707	-0-	978 1	5345 2	Y	1026	1034 0		14
							1 4	1129 9					
05		8432 X	7379	-0-	-1053	-0-	1006 1	5235 2	Y	1023	1022 0		15
							13 4	1125 9					

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)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	8804 X	6563	-0-	-2241	-0-		369	1	5215	2	Y	700	701	0	7
							209	4	770	9					
01	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-		590	1	6214	2	Y	882	828	0	61
							187	4	970	9					
02	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-		263	1	6333	2	Y	1074	1104	0	31
							220	4	1181	9					
03	6944 X	6527	-0-	-417	-0-		310	1	5351	2	Y	660	669	0	22
							140	4	726	9					
04	6840 X	6418	-0-	-422	-0-		339	1	5296	2	Y	697	685	0	34
							16	4	767	9					
05	7068 X	6790	-0-	-278	-0-		473	1	5544	2	Y	680	689	0	25
							25	4	748	9					

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	10912 X	8259	-0-	-2653	-0-		518	1	7333	2	Y	104	106	0	1
							294	4	114	9					
01	9858 X	2460	-0-	-7398	-0-		204	1	2154	2	Y	34	33	0	2
							65	4	37	9					
02	8381 X	6028	-0-	-2353	-0-		286	1	5445	2	Y	98	97	0	3
							189	4	108	9					
03	8928 X	6700	-0-	-2228	-0-		358	1	5193	2	Y	922	895	0	30
							135	4	1014	9					
04	8430 X	7077	-0-	-1353	-0-		376	1	5476	2	Y	1098	1075	0	53
							17	4	1208	9					
05	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-		476	1	7086	2	Y	1325	1328	0	50
							32	4	1458	9					

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-		819	1	7509	2	Y	910	904	0	34
							1001	9							
01	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-		607	1	6038	2	Y	426	437	0	23
							7	4	469	9					
02	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-		627	1	5735	2	Y	431	435	0	19
							1	4	474	9					
03	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-		1042	1	6686	2	Y	484	487	0	16
							15	4	532	9					
04	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-		881	1	7668	2	Y	789	774	0	31
							868	9							
05	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-		600	1	5919	2	Y	662	661	0	32
							728	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4929 X	3653	-0-	-1276	-0-		278	1	2554	2	Y	746	737	0	28
							821	9							
01	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-		229	1	2278	2	Y	584	580	0	32
							3	4	642	9					
02	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-		157	1	1435	2	Y	391	405	0	18
							430	9							
03	1798 X	1484	-0-	-314	-0-		160	1	1027	2	Y	268	277	0	9
							2	4	295	9					
04	1740 X	397	-0-	-1343	-0-		30	1	261	2	Y	96	101	0	4
							106	9							
05	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-		213	1	2097	2	Y	833	796	0	41
							916	9							

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
12	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	1150 1 1097 9	10547 2	Y	997	992 0	37				
01	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	891 1 10 4	8862 2	Y	595	600 0	32				
02	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	1235 1 2 4	11297 2	Y	802	798 0	36				
03	16939 X	16939	-0-	-0-	-0-	2141 1 31 4	13741 2	Y	933	938 0	31				
04	16737 X	16737	-0-	-0-	-0-	1576 1 1434 9	13727 2	Y	1304	1284 0	51				
05	16407 X	16407	-0-	-0-	-0-	1369 1 1536 9	13502 2	Y	1396	1379 0	68				

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657															
12	1922 X	443	-0-	-1479	-0-	379 1 11 9	53 2	Y	10	9 0	-0-	1 1			
01	3503 X	222	-0-	-3281	-0-	146 1 1 4	57 2	Y	16	16 0	-0-				
02	3277 X	7	-0-	-3270	-0-	7 1	18 9	Y	-0-	-0-	-0-				
03	3503 X	2682	-0-	-821	-0-	109 1 448 9	2125 2	Y	407	402 0	5				
04	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	290 1 5 4	8029 2	Y	1177	1158 0	24				
05	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	294 1 95 4	7302 2	Y	957	958 0	23				

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540															
12	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	301 1 2 4	4345 2	Y	1279	1115 0	28	149 1			
01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	195 1 42 4	3030 2	Y	1266	1272 0	22				
02	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	217 1 10 4	2881 2	Y	807	801 0	10	18 1			
03	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	276 1 1 4	2845 2	Y	814	814 0	10				
04	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	312 1 2 4	3187 2	Y	698	694 0	14				
05	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	307 1 38 4	2937 2	Y	576	576 0	14				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621															
12	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	573 1 3 4	2991 2	Y	738	735 0	8				
01	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	529 1 3 4	3309 2	Y	750	741 0	17				
02	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	799 1 3 4	3783 2	Y	854	852 0	19				
03	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	780 1 6 4	3502 2	Y	725	730 0	14				
04	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	772 1 759 9	3315 2	Y	690	695 0	9				
05	5890 X	5128	-0-	-762	-0-	828 1 9 4	3479 2	Y	738	736 0	11				

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12		11780 X	9591	-0-	-2189	-0-	329	1	7452	2	Y	1645	1651	0	27
							1810	9							
01		11780 X	8197	-0-	-3583	-0-	242	1	6281	2	Y	1505	1507	0	25
							18	4	1656	9					
02		11020 X	7082	-0-	-3938	-0-	241	1	5356	2	Y	1297	1291	0	31
							58	4	1427	9					
03		10261 X	6559	-0-	-3702	-0-	305	1	4977	2	Y	1161	1156	0	36
							1277	9							
04		9270 X	5790	-0-	-3480	-0-	302	1	4353	2	Y	1032	1024	0	44
							1135	9							
05		9579 X	2191	-0-	-7388	-0-	147	1	1599	2	Y	396	425	0	15
							9	4	436	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516															

12		40548 X	34676	-0-	-5872	-0-	445	1	28083	2	Y	5588	5595	0	93
							1	4	6147	9					
01		33841 X	33841	-0-	-0-	-0-	459	1	27363	2	Y	5399	5403	0	89
							80	4	5939	9					
02		30711 X	30281	-0-	-430	-0-	455	1	24186	2	Y	4890	4863	0	116
							261	4	5379	9					
03		32829 X	32466	-0-	-363	-0-	510	1	26316	2	Y	5127	5084	0	159
							5640	9							
04		31959 X	31959	-0-	-0-	-0-	478	1	25853	2	Y	5116	5056	0	219
							5628	9							
05		32829 X	15772	-0-	-17057	-0-	296	1	12551	2	Y	2597	2715	0	101
							68	4	2857	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333															

12		3007 X	810	-0-	-2197	-0-	299	1	423	2	Y	80	85	0	4
							88	9							
01		2077 X	1236	-0-	-841	-0-	197	1	855	2	Y	167	157	0	14
							184	9							
02		1943 X	1438	-0-	-505	-0-	150	1	1064	2	Y	204	200	0	18
							224	9							
03		2077 X	972	-0-	-1105	-0-	274	1	571	2	Y	115	125	0	8
							127	9							
04		1260 X	1202	-0-	-58	-0-	289	1	756	2	Y	143	142	0	9
							157	9							
05		1550 X	1052	-0-	-498	-0-	272	1	661	2	Y	108	107	0	10
							119	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331															

12		4712 X	2861	-0-	-1851	-0-	219	1	2011	2	Y	574	577	0	21
							631	9							
01		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	187	1	1856	2	Y	324	327	0	18
							2	4	356	9					
02		1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	129	1	1176	2	Y	217	225	0	10
							239	9							
03		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	189	1	1210	2	Y	214	217	0	7
							3	4	235	9					
04		900 X	798	-0-	-102	-0-	66	1	575	2	Y	143	144	0	6
							157	9							
05		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	100	1	985	2	Y	265	258	0	13
							292	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519

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
12	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	336 2	1 4	3716 860	2 9	Y	782	771 0	2 1	15	
01	4340 X	3902	-0-	-438	-0-	300 7	1 4	2760 835	2 9	Y	759	764 0		10	
02	3770 X	1990	-0-	-1780	-0-	259 7	1 4	1350 374	2 9	Y	340	345 0		5	
03	4340 X	2254	-0-	-2086	-0-	314 2	1 4	1514 424	2 9	Y	385	358 0	27 1	5	
04	4200 X	2327	-0-	-1873	-0-	316 381	1 9	1630	2	Y	346	347 0		4	
05	4340 X	2278	-0-	-2062	-0-	300 351	1 9	1627	2	Y	319	318 0		5	

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

12	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	321 2	1 4	5158 663	2 9	Y	603	599 0	2 1	12
01	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	287 11	1 4	4241 1249	2 9	Y	1135	1132 0		15
02	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	280 23	1 4	4109 1294	2 9	Y	1176	1173 0		18
03	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	354 8	1 4	8295 2638	2 9	Y	2398	2216 0	166 1	34
04	9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	286 1	1 4	7468 1982	2 9	Y	1802	1816 0		20
05	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	247 922	1 9	3763	2	Y	838	845 0		13

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

12	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	388 1	1 4	1523 314	2 9	Y	285	279 0	1 1	6
01	6479 X	4759	-0-	-1720	-0-	384 9	1 4	3399 967	2 9	Y	879	873 0		12
02	3799 X	2870	-0-	-929	-0-	346 11	1 4	1976 537	2 9	Y	488	493 0		7
03	2666 X	347	-0-	-2319	-0-	346 1	1 9	1	Y	1	7 0	1 1	-0-	
04	4620 X	353	-0-	-4267	-0-	353 1	1	-0-	Y	-0-			-0-	
05	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	412 793	1 9	3745	2	Y	721	710 0		11

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714

12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	362 16	1 4	1862 582	2 9	Y	529	596 0		28
01	3534 X	3510	-0-	-24	-0-	406 35	1 4	2893 176	2 9	Y	160	179 0		9
02	3306 X	3032	-0-	-274	-0-	358 8	1 4	2521 145	2 9	Y	132	128 0		13
03	3534 X	3152	-0-	-382	-0-	349 13	1 4	2641 149	2 9	Y	135	134 0		14
04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	745 21	1 4	2641 150	2 9	Y	136	135 0		15
05	3503 X	2857	-0-	-646	-0-	528 1	1 4	2194 134	2 9	Y	122	123 0		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	382 1	4721 2	Y	1746	1658 0		92
							41 4	1921 9					
01		5828 X	5521	-0-	-307	-0-	378 1	3530 2	Y	1427	1436 0		83
							43 4	1570 9					
02		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	341 1	3843 2	Y	1457	1396 0		144
							12 4	1603 9					
03		6107 X	5728	-0-	-379	-0-	286 1	3846 2	Y	1434	1430 0		148
							19 4	1577 9					
04		5910 X	5061	-0-	-849	-0-	468 1	3240 2	Y	1207	1226 0		129
							25 4	1328 9					
05		6107 X	4534	-0-	-1573	-0-	334 1	2903 2	Y	1178	1171 0		136
							1 4	1296 9					

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220													

12		10013 X	6183	-0-	-3830	-0-	499 1	4575 2	Y	1008	1001 0		37
							1109 9						
01		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	504 1	5006 2	Y	529	537 0		29
							6 4	582 9					
02		4205 X	4076	-0-	-129	-0-	362 1	3307 2	Y	369	381 0		17
							1 4	406 9					
03		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	634 1	4069 2	Y	435	437 0		15
							9 4	479 9					
04		4350 X	3532	-0-	-818	-0-	317 1	2762 2	Y	412	411 0		16
							453 9						
05		4495 X	1664	-0-	-2831	-0-	132 1	1300 2	Y	211	217 0		10
							232 9						

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180													

12		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	130 1	2515 2	Y	260	181 1		187
							286 9						
01		7378 X	3783	-0-	-3595	-0-	167 1	3214 2	Y	365	386 1		166
							402 9						
02		6902 X	3275	-0-	-3627	-0-	305 1	2598 2	Y	329	353 1		142
							10 4	362 9					
03		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	331 1	2559 2	Y	405	387 1		160
							446 9						
04		3660 X	3264	-0-	-396	-0-	368 1	2390 2	Y	460	433 1		187
							506 9						
05		3782 X	942	-0-	-2840	-0-	101 1	693 2	Y	131	162 1		156
							4 4	144 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242													

12		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	327 1	2072 2	Y	2236	2350 0		117
							18 4	2460 9					
01		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	344 1	2164 2	Y	2267	2252 0		132
							26 4	2494 9					
02		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	339 1	2037 2	Y	2002	1936 0		198
							6 4	2202 9					
03		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	326 1	2107 2	Y	2036	2024 0		210
							11 4	2240 9					
04		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	605 1	2011 2	Y	1943	1945 0		208
							16 4	2137 9					
05		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	434 1	1942 2	Y	2041	2014 0		235
							1 4	2245 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	283 1	5865 2	Y	690	730 0		36
							51 4	759 9					
01		5580 X	4703	-0-	-877	-0-	272 1	3963 2	Y	382	396 0		22
							48 4	420 9					
02		5220 X	3886	-0-	-1334	-0-	263 1	3288 2	Y	295	288 0		29
							10 4	325 9					
03		5580 X	3936	-0-	-1644	-0-	253 1	3341 2	Y	295	294 0		30
							17 4	325 9					
04		5400 X	4561	-0-	-839	-0-	432 1	3737 2	Y	330	325 0		35
							29 4	363 9					
05		5580 X	4087	-0-	-1493	-0-	314 1	3410 2	Y	328	325 0		38
							2 4	361 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647													
12		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	331 1	3209 2	Y	415	417 0	1 1	8
							1 4	457 9					
01		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	300 1	2842 2	Y	406	409 0		5
							7 4	447 9					
02		3161 X	2834	-0-	-327	-0-	283 1	2219 2	Y	291	292 0		4
							12 4	320 9					
03		3379 X	3211	-0-	-168	-0-	318 1	2523 2	Y	334	310 0	23 1	5
							3 4	367 9					
04		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	295 1	3411 2	Y	376	377 0		4
							1 4	414 9					
05		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	309 1	3188 2	Y	325	324 0		5
							358 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615													
12		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	396 1	4814 2	Y	873	861 0	3 1	17
							2 4	960 9					
01		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	363 1	4982 2	Y	1000	1004 0		13
							13 4	1100 9					
02		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	340 1	4282 2	Y	788	789 0		12
							24 4	867 9					
03		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	329 1	3747 2	Y	697	650 0	49 1	10
							4 4	767 9					
04		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	290 1	1924 2	Y	298	305 0		3
							328 9						
05		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	311 1	2661 2	Y	381	378 0		6
							419 9						

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664													
12		1581 X	1539	-0-	-42	-0-	407 1	847 2	Y	259	227 0	30 1	6
							285 9						
01		1364 N	1353	-0-	-11	-0-	164 1	797 2	Y	346	346 0		6
							11 4	381 9					
02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	169 1	869 2	Y	254	251 0	6 1	3
							3 4	279 9					
03		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	291 1	961 2	Y	286	286 0		3
							315 9						
04		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	281 1	1011 2	Y	231	229 0		5
							1 4	254 9					
05		1364 N	1106	-0-	-258	-0-	197 1	734 2	Y	150	151 0		4
							10 4	165 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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
12		6758 X	5160	-0-	-1598	-0-	333 1	4349 2	Y	433	378 0	50 1	9	
							2 4	476 9						
01		5146 X	2786	-0-	-2360	-0-	214 1	2132 2	Y	374	377 0		6	
							29 4	411 9						
02		4814 X	3647	-0-	-1167	-0-	210 1	3024 2	Y	366	360 0	8 1	4	
							10 4	403 9						
03		5146 X	4402	-0-	-744	-0-	230 1	3672 2	Y	454	453 0		5	
							1 4	499 9						
04		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	234 1	4952 2	Y	470	465 0		10	
							3 4	517 9						
05		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	258 1	6505 2	Y	550	547 0		13	
							85 4	605 9						

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890														
12		5146 X	4312	-0-	-834	-0-	358 1	3747 2	Y	186	162 0	22 1	4	
							2 4	205 9						
01		4929 X	2434	-0-	-2495	-0-	241 1	2007 2	Y	144	146 0		2	
							28 4	158 9						
02		4785 X	2259	-0-	-2526	-0-	179 1	1967 2	Y	96	95 0	2 1	1	
							7 4	106 9						
03		5115 X	2855	-0-	-2260	-0-	249 1	2470 2	Y	123	123 0		1	
							1 4	135 9						
04		4950 X	3448	-0-	-1502	-0-	248 1	3069 2	Y	117	116 0		2	
							2 4	129 9						
05		4309 X	2834	-0-	-1475	-0-	259 1	2451 2	Y	84	84 0		2	
							32 4	92 9						

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919														
12		5890 X	789	-0-	-5101	-0-	354 1	393 2	Y	38	34 0	4 1	1	
							42 9							
01		4123 X	1869	-0-	-2254	-0-	271 1	1400 2	Y	163	161 0		3	
							19 4	179 9						
02		3393 X	2384	-0-	-1009	-0-	242 1	1981 2	Y	140	138 0	3 1	2	
							7 4	154 9						
03		2015 X	632	-0-	-1383	-0-	263 1	343 2	Y	24	26 0		-0-	
							26 9							
04		1800 X	943	-0-	-857	-0-	237 1	665 2	Y	37	36 0		1	
							41 9							
05		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	374 1	4643 2	Y	229	224 0		6	
							60 4	252 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509														
12		899 X	487	-0-	-412	-0-	58 1	289 2	Y	127	134 0		1	
							140 9							
01		6882 X	1392	-0-	-5490	-0-	99 1	947 2	Y	314	308 0		7	
							1 4	345 9						
02		6438 X	1490	-0-	-4948	-0-	159 1	972 2	Y	325	325 0		7	
							1 4	358 9						
03		6882 X	1110	-0-	-5772	-0-	241 1	649 2	Y	199	202 0		4	
							1 4	219 9						
04		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	474 1	1869 2	Y	1576	1559 0		21	
							1734 9							
05		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	418 1	1046 2	Y	898	906 0		13	
							3 4	988 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) 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	
12	917 X	917	-0-	-0-	-0-	169 1	537 2	Y	191	189 0		2	
01	320 X	320	-0-	-0-	-0-	1 4	210 9	Y	93	93 0		2	
02	591 X	591	-0-	-0-	-0-	71 1	147 2	Y	155	154 0		3	
03	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	102 9	242 2	Y	604	595 0		12	
04	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	178 1	2114 2	Y	400	407 0		5	
05	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	171 9	1739 2	Y	314	314 0		5	
						756 1	345 9						
						6 4							
						632 1							
						440 9							
						576 1							
						4 4							
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 16HB		RRCID -> 294401		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 7180 - 14450			
12	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	348 1	5028 2	Y	423	405 0		22	
01	6076 X	3244	-0-	-2832	-0-	44 4	465 9	Y	444	440 0		26	
02	5684 X	4217	-0-	-1467	-0-	307 1	2419 2	Y	590	558 0		58	
03	5890 X	4432	-0-	-1458	-0-	30 4	488 9	Y	619	613 0		64	
04	5700 X	4535	-0-	-1165	-0-	295 1	3263 2	Y	607	606 0		65	
05	5890 X	4495	-0-	-1395	-0-	10 4	649 9	Y	667	655 0		77	
						256 1	3478 2	Y					
						17 4	681 9						
						430 1	3410 2	Y					
						27 4	668 9						
						316 1	3443 2	Y					
						2 4	734 9						
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 18HX		RRCID -> 294402		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 7160		PERF. 7393 - 16091			
12	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	247 1	6248 2	Y	1081	1124 0		57	
01	6820 X	6798	-0-	-22	-0-	54 4	1189 9	Y	931	934 0		54	
02	6380 X	6163	-0-	-217	-0-	266 1	5442 2	Y	807	781 0		80	
03	6820 X	5568	-0-	-1252	-0-	66 4	1024 9	Y	716	722 0		74	
04	6600 X	4533	-0-	-2067	-0-	246 1	5014 2	Y	569	582 0		61	
05	6820 X	3744	-0-	-3076	-0-	15 4	888 9	Y	510	512 0		59	
						231 1	4526 2	Y					
						23 4	788 9						
						279 1	3600 2	Y					
						28 4	626 9						
						221 1	2961 2	Y					
						1 4	561 9						
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #: 18HZ		RRCID -> 294403		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 7144		PERF. 7301 - 16098			
12	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	348 1	11046 2	Y	838	877 0		44	
01	12772 X	11959	-0-	-813	-0-	96 4	922 9	Y	754	754 0		44	
02	11890 X	9889	-0-	-2001	-0-	411 1	10590 2	Y	591	577 0		58	
03	12400 X	10072	-0-	-2328	-0-	129 4	829 9	Y	593	590 0		61	
04	12000 X	9089	-0-	-2911	-0-	361 1	8851 2	Y	525	530 0		56	
05	12400 X	9843	-0-	-2557	-0-	27 4	650 9	Y	627	611 0		72	
						352 1	9023 2	Y					
						45 4	652 9						
						459 1	7990 2	Y					
						62 4	578 9						
						370 1	8779 2	Y					
						4 4	690 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 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
12	6975 X	4815	-0-	-2160	-0-	322 1	3212 2	1164	1018 0	Y	136 1	25	
01	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	202 1	2519 2	1296	1299 0	Y		22	
02	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	198 1	4404 2	1520	1490 0	Y	34 1	18	
03	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	181 1	4636 2	1634	1632 0	Y		20	
04	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	180 1	4808 2	1297	1290 0	Y		27	
05	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	211 1	5441 2	1312	1307 0	Y		32	
DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #:		02HC	RRCID ->	294405	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	7688	PERF.	7664 - 17655	
12	3069 X	2203	-0-	-866	-0-	456 1	1462 2	258	226 0	Y	30 1	6	
01	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	249 1	1755 2	440	438 0	Y		8	
02	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	280 1	1901 2	319	316 0	Y	7 1	4	
03	3100 N	3861	-0-	761	761	334 1	2966 2	509	507 0	Y		6	
04	3000 N	2564	-0-	-436	325	326 1	1954 2	257	258 0	Y		5	
05	3068 N	2743	-0-	-325	-0-	333 1	2110 2	248	247 0	Y		6	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		41HB	RRCID ->	294406	COMPL. DATE	11/25/2021	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	8090 - 14259	
12	19809 X	12132	-0-	-7677	-0-	877 1	9651 2	1448	1456 0	Y		15	
01	19809 X	6024	-0-	-13785	-0-	423 1	4827 2	699	698 0	Y		16	
02	17835 X	216	-0-	-17619	-0-	165 1	44 2	6	22 0	Y		-0-	
03	17143 X	19	-0-	-17124	-0-	19 1		-0-		Y		-0-	
04	18971 X	18971	-0-	-0-	-0-	2032 1	14414 2	2294	2263 0	Y		31	
05	14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	1570 1	10595 2	1995	1996 0	Y		30	
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		41HC	RRCID ->	294407	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	8490 - 14256	
12	18414 X	18114	-0-	-300	-0-	1216 1	14038 2	2586	2589 0	Y		27	
01	21018 X	17161	-0-	-3857	-0-	1124 1	13536 2	2262	2239 0	Y		50	
02	19140 X	17810	-0-	-1330	-0-	1726 1	13566 2	2280	2279 0	Y		51	
03	19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	1996 1	14975 2	2305	2311 0	Y		45	
04	17730 X	15990	-0-	-1740	-0-	1719 1	12191 2	1889	1908 0	Y		26	
05	19034 X	15269	-0-	-3765	-0-	1708 1	11531 2	1819	1818 0	Y		27	

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	242	1	2059	2	Y	190	191	1		137
						209	9								
01	6231 X	2694	-0-	-3537	-0-	180	1	2263	2	Y	228	261	1		104
						251	9								
02	5829 X	4473	-0-	-1356	-0-	335	1	3667	2	Y	415	340	1		179
						14	4	457	9						
03	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	349	1	3295	2	Y	464	460	1		183
						510	9								
04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	506	1	2745	2	Y	472	463	1		192
						519	9								
05	4774 X	1001	-0-	-3773	-0-	174	1	694	2	Y	117	166	1		143
						4	4	129	9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220															
12	16585 X	13325	-0-	-3260	-0-	898	1	10361	2	Y	1868	1867	0		20
						11	4	2055	9						
01	16585 X	13234	-0-	-3351	-0-	878	1	10579	2	Y	1606	1590	0		36
						10	4	1767	9						
02	15436 X	15436	-0-	-0-	-0-	1522	1	11966	2	Y	1763	1759	0		40
						9	4	1939	9						
03	17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	1791	1	13431	2	Y	1811	1816	0		35
						24	4	1992	9						
04	15312 X	15312	-0-	-0-	-0-	1673	1	11864	2	Y	1612	1625	0		22
						2	4	1773	9						
05	19772 X	19772	-0-	-0-	-0-	2248	1	15178	2	Y	2098	2089	0		31
						38	4	2308	9						

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602															
12	4402 X	2949	-0-	-1453	-0-	374	1	2111	2	Y	421	370	0	49 1	9
						1	4	463	9						
01	2790 X	2388	-0-	-402	-0-	259	1	1606	2	Y	455	456	0		8
						22	4	501	9						
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	244	1	2439	2	Y	462	455	0	10 1	5
						8	4	508	9						
03	2790 X	2522	-0-	-268	-0-	267	1	1859	2	Y	360	361	0		4
						396	9								
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	266	1	2577	2	Y	383	379	0		8
						1	4	421	9						
05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	276	1	3049	2	Y	405	403	0		10
						40	4	446	9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070															
12	18011 X	12644	-0-	-5367	-0-	257	1	9580	2	Y	2552	2563	0		43
						2807	9								
01	13206 X	13080	-0-	-126	-0-	235	1	10019	2	Y	2543	2544	0		42
						29	4	2797	9						
02	12354 X	12262	-0-	-92	-0-	244	1	9304	2	Y	2376	2362	0		56
						100	4	2614	9						
03	13206 X	13113	-0-	-93	-0-	299	1	10083	2	Y	2483	2462	0		77
						2731	9								
04	12780 X	12245	-0-	-535	-0-	285	1	9380	2	Y	2345	2322	0		100
						2580	9								
05	13113 X	6220	-0-	-6893	-0-	166	1	4683	2	Y	1224	1277	0		47
						25	4	1346	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 #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

12	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	261	1	1725	2	Y	257	302	1	185
						283	9							
01	6262 X	3547	-0-	-2715	-0-	259	1	2789	2	Y	454	432	1	207
						499	9							
02	5858 X	5055	-0-	-803	-0-	339	1	3916	2	Y	714	613	1	308
						15	4	785	9					
03	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	368	1	3734	2	Y	849	822	1	335
						934	9							
04	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	434	1	2592	2	Y	718	761	1	292
						790	9							
05	5394 X	1047	-0-	-4347	-0-	174	1	669	2	Y	182	253	1	221
						4	4	200	9					

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658														
12	23491 X	23491	-0-	-0-	-0-	1111	1	15721	2	Y	5481	5533	0	54
						630	4	6029	9					
01	16368 X	16280	-0-	-88	-0-	1006	1	10602	2	Y	3957	3739	0	272
						319	4	4353	9					
02	15312 X	10294	-0-	-5018	-0-	110	1	6703	2	Y	2954	3140	0	86
						232	4	3249	9					
03	26182 X	26182	-0-	-0-	-0-	289	1	19909	2	Y	4968	4892	0	162
						519	4	5465	9					
04	22760 X	22760	-0-	-0-	-0-	192	1	18468	2	Y	3676	3660	0	178
						56	4	4044	9					
05	24800 X	24800	-0-	-0-	-0-	209	1	20386	2	Y	3739	3777	0	140
						92	4	4113	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552														
12	44629 X	44629	-0-	-0-	-0-	157	1	36413	2	Y	6673	6651	0	109
						719	4	7340	9					
01	37590 X	37590	-0-	-0-	-0-	134	1	31088	2	Y	5230	5251	0	88
						615	4	5753	9					
02	34336 X	34286	-0-	-50	-0-	127	1	28509	2	Y	4953	4927	0	114
						202	4	5448	9					
03	36704 X	32570	-0-	-4134	-0-	121	1	27674	2	Y	4318	3929	0	92
						25	4	4750	9				411 1	
04	35520 X	31039	-0-	-4481	-0-	141	1	25922	2	Y	4269	4220	0	141
						280	4	4696	9					
05	36704 X	32658	-0-	-4046	-0-	57	1	27414	2	Y	4593	4675	0	59
						135	4	5052	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172														
12	40512 X	40512	-0-	-0-	-0-	444	1	33369	2	Y	6086	6145	0	91
						4	4	6695	9					
01	55179 X	55179	-0-	-0-	-0-	535	1	47584	2	Y	6223	6214	0	100
						215	4	6845	9					
02	31869 X	31869	-0-	-0-	-0-	172	1	28881	2	Y	2549	2585	0	64
						12	4	2804	9					
03	43512 X	43512	-0-	-0-	-0-	244	1	38214	2	Y	4545	4508	0	101
						54	4	5000	9					
04	60855 X	60855	-0-	-0-	-0-	201	1	56074	2	Y	4096	3933	0	56
						74	4	4506	9				208 1	
05	46035 X	46035	-0-	-0-	-0-	150	1	42597	2	Y	2874	2902	0	28
						127	4	3161	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		24445 X	24445	-0-	-0-	-0-	253 1	19005 2	Y	4714	4756 0		70
							2 4	5185 9					
01		37830 X	37830	-0-	-0-	-0-	353 1	31438 2	Y	5361	5345 0		86
							142 4	5897 9					
02		26247 X	26247	-0-	-0-	-0-	137 1	23079 2	Y	2746	2763 0		69
							10 4	3021 9					
03		43600 X	43600	-0-	-0-	-0-	244 1	38273 2	Y	4572	4540 0		101
							54 4	5029 9					
04		45639 X	45639	-0-	-0-	-0-	146 1	40777 2	Y	4238	4066 0	215 1	58
							54 4	4662 9					
05		45521 X	45521	-0-	-0-	-0-	146 1	41401 2	Y	3501	3525 0		34
							123 4	3851 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 13619													
12		20119 X	15774	-0-	-4345	-0-	1053 1	12156 2	Y	2320	2335 0		24
							13 4	2552 9					
01		20119 X	12562	-0-	-7557	-0-	816 1	9823 2	Y	1739	1724 0		39
							10 4	1913 9					
02		18821 X	11186	-0-	-7635	-0-	1075 1	8446 2	Y	1508	1513 0		34
							6 4	1659 9					
03		20119 X	10290	-0-	-9829	-0-	1092 1	7770 2	Y	1285	1294 0		25
							14 4	1414 9					
04		19470 X	11662	-0-	-7808	-0-	1391 1	8822 2	Y	1316	1323 0		18
							1 4	1448 9					
05		15779 X	12492	-0-	-3287	-0-	1583 1	9629 2	Y	1142	1143 0		17
							24 4	1256 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 13677													
12		65782 X	42901	-0-	-22881	-0-	2678 1	30908 2	Y	8437	8500 0		89
							34 4	9281 9					
01		65782 X	30083	-0-	-35699	-0-	1816 1	21875 2	Y	5791	5751 0		129
							22 4	6370 9					
02		61538 X	28548	-0-	-32990	-0-	2615 1	20555 2	Y	4875	4894 0		110
							15 4	5363 9					
03		63426 X	25622	-0-	-37804	-0-	2504 1	18779 2	Y	3914	3948 0		76
							34 4	4305 9					
04		55170 X	22982	-0-	-32188	-0-	2365 1	16776 2	Y	3490	3519 0		47
							2 4	3839 9					
05		42904 X	19479	-0-	-23425	-0-	2096 1	14148 2	Y	2909	2912 0		44
							35 4	3200 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976													
12		34317 X	23723	-0-	-10594	-0-	1586 1	18305 2	Y	3465	3494 0		37
							20 4	3812 9					
01		34317 X	18941	-0-	-15376	-0-	1224 1	14739 2	Y	2694	2671 0		60
							15 4	2963 9					
02		32103 X	16046	-0-	-16057	-0-	1581 1	12425 2	Y	1846	1864 0		42
							9 4	2031 9					
03		34317 X	16291	-0-	-18026	-0-	1701 1	12762 2	Y	1641	1651 0		32
							23 4	1805 9					
04		32760 X	15132	-0-	-17628	-0-	1709 1	12123 2	Y	1180	1196 0		16
							2 4	1298 9					
05		23715 X	14276	-0-	-9439	-0-	1696 1	11452 2	Y	1000	1001 0		15
							28 4	1100 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616														
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

12		74028 X	39489	-0-	-34539	-0-	2556 1	29497 2	Y	6731	6799 0		71	
							32 4	7404 9						
01		74028 X	29823	-0-	-44205	-0-	1894 1	22816 2	Y	4627	4595 0		103	
							23 4	5090 9						
02		69252 X	25190	-0-	-44062	-0-	2382 1	18725 2	Y	3699	3719 0		83	
							14 4	4069 9						
03		74028 X	21961	-0-	-52067	-0-	2213 1	16601 2	Y	2834	2862 0		55	
							30 4	3117 9						
04		59160 X	18332	-0-	-40828	-0-	1924 1	13645 2	Y	2510	2531 0		34	
							2 4	2761 9						
05		39494 X	16351	-0-	-23143	-0-	1810 1	12220 2	Y	2083	2086 0		31	
							30 4	2291 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649														

12		27156 X	25519	-0-	-1637	-0-	1631 1	18821 2	Y	4587	4615 0		48	
							21 4	5046 9						
01		27156 X	20445	-0-	-6711	-0-	1267 1	15254 2	Y	3554	3523 0		79	
							15 4	3909 9						
02		25404 X	17898	-0-	-7506	-0-	1646 1	12933 2	Y	3009	3020 0		68	
							9 4	3310 9						
03		27156 X	14925	-0-	-12231	-0-	1428 1	10695 2	Y	2530	2549 0		49	
							19 4	2783 9						
04		26280 X	16367	-0-	-9913	-0-	1688 1	11837 2	Y	2582	2596 0		35	
							2 4	2840 9						
05		25513 X	16286	-0-	-9227	-0-	1763 1	11837 2	Y	2415	2414 0		36	
							29 4	2657 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719														

12		64294 X	43324	-0-	-20970	-0-	2810 1	32431 2	Y	7316	7354 0		77	
							35 4	8048 9						
01		64294 X	32787	-0-	-31507	-0-	2099 1	25281 2	Y	4893	4861 0		109	
							25 4	5382 9						
02		60146 X	27117	-0-	-33029	-0-	2582 1	20293 2	Y	3843	3865 0		87	
							15 4	4227 9						
03		55676 X	27169	-0-	-28507	-0-	2768 1	20764 2	Y	3272	3295 0		64	
							38 4	3599 9						
04		46020 X	20453	-0-	-25567	-0-	2189 1	15525 2	Y	2488	2518 0		34	
							2 4	2737 9						
05		43338 X	16572	-0-	-26766	-0-	1826 1	12328 2	Y	2170	2172 0		32	
							31 4	2387 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 13740														

12		58776 X	44439	-0-	-14337	-0-	2817 1	32516 2	Y	8245	8298 0		87	
							36 4	9070 9						
01		58776 X	33650	-0-	-25126	-0-	2113 1	25449 2	Y	5512	5476 0		123	
							25 4	6063 9						
02		54984 X	26273	-0-	-28711	-0-	2464 1	19369 2	Y	4024	4056 0		91	
							14 4	4426 9						
03		56451 X	24316	-0-	-32135	-0-	2437 1	18283 2	Y	3239	3267 0		63	
							33 4	3563 9						
04		51360 X	21829	-0-	-29531	-0-	2324 1	16486 2	Y	2743	2769 0		37	
							2 4	3017 9						
05		44454 X	17420	-0-	-27034	-0-	1928 1	13018 2	Y	2220	2224 0		33	
							32 4	2442 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		SHUT IN	44379	-0-	44379	44379	136 1	38410 2	Y	4815	4686 0		129
							536 4	5297 9					
01		DELQ PR	62319	-0-	62319	106698	231 1	53570 2	Y	7301	7325 0		105
							487 4	8031 9					
02		187239 X	80541	-0-	-106698	-0-	237 1	69364 2	Y	9710	9692 0		123
							259 4	10681 9					
03		89441 X	89441	-0-	-0-	-0-	166 1	78813 2	Y	9368	9370 0		121
							157 4	10305 9					
04		89798 X	89798	-0-	-0-	-0-	164 1	79933 2	Y	8667	8663 0		125
							167 4	9534 9					
05		89570 X	89570	-0-	-0-	-0-	151 1	80388 2	Y	7900	7932 0		93
							341 4	8690 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538													
12		SHUT IN	16941	-0-	16941	16941	48 1	13715 2	Y	2715	2642 0		73
							191 4	2987 9					
01		DELQ PR	41305	-0-	41305	58246	142 1	32868 2	Y	7269	7238 0		104
							299 4	7996 9					
02		121562 X	63316	-0-	-58246	-0-	175 1	51467 2	Y	10438	10410 0		132
							192 4	11482 9					
03		77089 X	77089	-0-	-0-	-0-	136 1	64887 2	Y	10852	10844 0		140
							129 4	11937 9					
04		73255 X	73255	-0-	-0-	-0-	127 1	62063 2	Y	9942	9939 0		143
							129 4	10936 9					
05		68860 X	68860	-0-	-0-	-0-	112 1	59503 2	Y	8175	8221 0		97
							252 4	8993 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HY RRCID -> 296017 COMPL. DATE 12/05/2023 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8140 - 16091													
12		SHUT IN	47529	-0-	47529	47529	150 1	42520 2	Y	3878	3774 0		104
							593 4	4266 9					
01		DELQ PR	60195	-0-	60195	107724	224 1	51963 2	Y	6851	6857 0		98
							472 4	7536 9					
02		176867 X	69143	-0-	-107724	-0-	208 1	61099 2	Y	6916	6926 0		88
							228 4	7608 9					
03		74448 X	74448	-0-	-0-	-0-	142 1	67455 2	Y	6106	6115 0		79
							134 4	6717 9					
04		69656 X	69656	-0-	-0-	-0-	131 1	63869 2	Y	5021	5028 0		72
							133 4	5523 9					
05		73904 X	60740	-0-	-13164	-0-	105 1	56212 2	Y	3804	3831 0		45
							239 4	4184 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HX RRCID -> 296018 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8177 - 16362													
12		SHUT IN	11757	-0-	11757	11757	34 1	9555 2	Y	1850	1800 0		50
							133 4	2035 9					
01		45294 X	33537	-0-	-11757	-0-	115 1	26653 2	Y	5934	5899 0		85
							242 4	6527 9					
02		54100 X	54100	-0-	-0-	-0-	151 1	44250 2	Y	8667	8642 0		110
							165 4	9534 9					
03		68847 X	68847	-0-	-0-	-0-	123 1	58430 2	Y	9253	9244 0		119
							116 4	10178 9					
04		67420 X	67420	-0-	-0-	-0-	119 1	58050 2	Y	8300	8300 0		119
							121 4	9130 9					
05		72607 X	72607	-0-	-0-	-0-	119 1	63207 2	Y	8194	8216 0		97
							268 4	9013 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//	100351										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	36HZ	RRCID ->	296020	COMPL. DATE	12/07/2023	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	8212 - 16048		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12		SHUT IN	14313	-0-	14313	14313	42 1	11844 2	Y	2056	2001 0		55	
							165 4	2262 9						
01		DELQ PR	30893	-0-	30893	45206	107 1	24847 2	Y	5194	5174 0		75	
							226 4	5713 9						
02		89029 X	43823	-0-	-45206	-0-	123 1	36023 2	Y	6857	6845 0		87	
							134 4	7543 9						
03		50701 X	50701	-0-	-0-	-0-	91 1	43251 2	Y	6612	6614 0		85	
							86 4	7273 9						
04		49370 X	49370	-0-	-0-	-0-	87 1	42247 2	Y	6316	6310 0		91	
							88 4	6948 9						
05		46841 X	40206	-0-	-6635	-0-	66 1	35073 2	Y	4471	4509 0		53	
							149 4	4918 9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	36HU	RRCID ->	296025	COMPL. DATE	12/04/2023	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	8154 - 16669		
12		SHUT IN	50581	-0-	50581	50581	154 1	43635 2	Y	5621	5470 0		151	
							609 4	6183 9						
01		DELQ PR	73196	-0-	73196	123777	269 1	62540 2	Y	8925	8948 0		128	
							569 4	9818 9						
02		208355 X	84578	-0-	-123777	-0-	250 1	73391 2	Y	9694	9699 0		123	
							274 4	10663 9						
03		93724 X	93724	-0-	-0-	-0-	175 1	83497 2	Y	8987	8994 0		116	
							166 4	9886 9						
04		92473 X	92473	-0-	-0-	-0-	172 1	83881 2	Y	7495	7503 0		108	
							175 4	8245 9						
05		86118 X	80334	-0-	-5784	-0-	138 1	73447 2	Y	5852	5891 0		69	
							312 4	6437 9						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	36HT	RRCID ->	296026	COMPL. DATE	08/15/2023	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	N/A		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2023											

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	36HW	RRCID ->	296042	COMPL. DATE	12/06/2023	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8101 - 16352		
12		SHUT IN	49295	-0-	49295	49295	150 1	42572 2	Y	5435	5289 0		146	
							594 4	5979 9						
01		DELQ PR	72638	-0-	72638	121933	271 1	62960 2	Y	8032	8063 0		115	
							572 4	8835 9						
02		205685 X	83752	-0-	-121933	-0-	249 1	73099 2	Y	9210	9208 0		117	
							273 4	10131 9						
03		92289 X	92289	-0-	-0-	-0-	174 1	82884 2	Y	8242	8253 0		106	
							165 4	9066 9						
04		89912 X	89912	-0-	-0-	-0-	168 1	81843 2	Y	7027	7032 0		101	
							171 4	7730 9						
05		86118 X	80565	-0-	-5553	-0-	139 1	73986 2	Y	5569	5604 0		66	
							314 4	6126 9						

TBM CATARINA, LLC			101300											
PILONCILLO			WELL #:	D 1H	RRCID ->	263582	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	9746 - 14466		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05		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 4H		RRCID -> 263876		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754								
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
12	806 N	8	-0-	-798	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	DLQ G-10	1088	-0-	1088	1088	46	1	865	2	Y	158	155	0			3
						3	4	174	9							
02	DLQ G-10	682	-0-	682	1770	32	1	544	2	Y	95	94	0			4
						1	4	105	9							
03	DLQ G-10	672	-0-	672	2442	31	1	551	2	Y	81	83	0			2
						1	4	89	9							
04	DLQ G-10	581	-0-	581	3023	26	1	509	2	Y	41	41	0			2
						1	4	45	9							
*05	3100 N	660	-0-	-2440	583	33	1	574	2	Y	47	47	0			2
						1	4	52	9							

PILONCILLO		WELL #: B 1H		RRCID -> 264716		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

PILONCILLO		WELL #: D 4HD		RRCID -> 265393		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828								
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	70	1	1268	2	Y	175	175	0			5
						2	4	193	9							
01	DLQ G-10	1582	-0-	1582	1582	69	1	1314	2	Y	175	174	0			6
						6	4	193	9							
02	DLQ G-10	1480	-0-	1480	3062	73	1	1237	2	Y	153	154	0			5
						2	4	168	9							
03	DLQ G-10	1535	-0-	1535	4597	72	1	1296	2	Y	150	150	0			5
						2	4	165	9							
04	DLQ G-10	1335	-0-	1335	5932	57	1	1134	2	Y	128	128	0			5
						3	4	141	9							
*05	3100 N	1440	-0-	-1660	4272	71	1	1241	2	Y	110	111	0			4
						7	4	121	9							

PILONCILLO		WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	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 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4712 X	4370	-0-	-342	-0-	223	1	4011	2	Y	117	117	0			3
						7	4	129	9							
01	DLQ G-10	4264	-0-	4264	4264	206	1	3917	2	Y	114	114	0			3
						16	4	125	9							
02	DLQ G-10	4122	-0-	4122	8386	223	1	3779	2	Y	103	102	0			4
						7	4	113	9							
03	DLQ G-10	4343	-0-	4343	12729	222	1	4002	2	Y	103	104	0			3
						6	4	113	9							
04	DLQ G-10	3747	-0-	3747	16476	174	1	3469	2	Y	88	88	0			3
						7	4	97	9							
*05	20582 X	4106	-0-	-16476	-0-	217	1	3773	2	Y	98	97	0			4
						8	4	108	9							

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2387 N	2307	-0-	-80	-0-	112	1	2009	2	Y	165	164	0			5
						4	4	182	9							
01	DLQ G-10	2164	-0-	2164	2164	100	1	1888	2	Y	154	154	0			5
						7	4	169	9							
02	DLQ G-10	2177	-0-	2177	4341	112	1	1901	2	Y	145	145	0			5
						4	4	160	9							
03	DLQ G-10	2315	-0-	2315	6656	113	1	2035	2	Y	149	149	0			5
						3	4	164	9							
04	DLQ G-10	2094	-0-	2094	8750	93	1	1852	2	Y	132	132	0			5
						4	4	145	9							
*05	3100 N	-0-	-0-	-3100	5650					Y	-0-	5	0			-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 9HD		RRCID -> 265405		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	3131 X	2638	-0-	-493	-0-	135 1	2438 2	4 4	61 9	Y	55	55 0				1
01	DLQ G-10	2656	-0-	2656	2656	130 1	2465 2	11 4	50 9	Y	45	45 0				1
02	DLQ G-10	2547	-0-	2547	5203	139 1	2362 2	4 4	42 9	Y	38	38 0				1
03	DLQ G-10	3056	-0-	3056	8259	157 1	2843 2	4 4	52 9	Y	47	46 0				2
04	DLQ G-10	2723	-0-	2723	10982	127 1	2537 2	6 4	53 9	Y	48	47 0				3
*05	14007 X	3025	-0-	-10982	-0-	161 1	2801 2	10 4	53 9	Y	48	49 0				2

PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID -> 266035		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO		WELL #: C 1H		RRCID -> 266132		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560								
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24 1	432 2	1 4	24 9	Y	22	24 0				-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	36 1	743 2	4 4	11 9	Y	10	10 0				-0-
02	783 N	714	-0-	-69	-0-	39 1	665 2	1 4	9 9	Y	8	8 0				-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	39 1	705 2	1 4	83 9	Y	75	72 0				3
04	780 N	767	-0-	-13	-0-	32 1	636 2	1 4	98 9	Y	89	89 0				3
05	775 X	584	-0-	-191	-0-	27 1	473 2	1 4	83 9	Y	75	75 0				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133		COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523		
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
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	40 1	723 2	Y	26	26 0	1
						1 4	29 9				
01	DLQ G-10	806	-0-	806	806	38 1	736 2	Y	26	26 0	1
						3 4	29 9				
02	DLQ G-10	549	-0-	549	1355	29 1	501 2	Y	16	17 0	-0-
						1 4	18 9				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1355			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1267	-0-	1267	2622	57 1	1168 2	Y	36	36 0	-0-
						2 4	40 9				
*05	3110 X	488	-0-	-2622	-0-	25 1	444 2	Y	14	13 0	1
						4 4	15 9				

PILONCILLO		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011			TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694		
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	29 1	513 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	DLQ G-10	535	-0-	535	535	27 1	506 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
02	DLQ G-10	350	-0-	350	885	19 1	330 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	885			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1343	-0-	1343	2228	65 1	1274 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
05	2834 N	606	-0-	-2228	-0-	33 1	572 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394		
12	3255 X	2992	-0-	-263	-0-	136 1	2441 2	Y	374	374 0	10
						4 4	411 9				
01	DLQ G-10	2794	-0-	2794	2794	132 1	2518 2	Y	121	127 0	4
						11 4	133 9				
02	DLQ G-10	2596	-0-	2596	5390	135 1	2297 2	Y	145	143 0	6
						4 4	160 9				
03	DLQ G-10	2271	-0-	2271	7661	113 1	2000 2	Y	141	144 0	3
						3 4	155 9				
04	DLQ G-10	1384	-0-	1384	9045	61 1	1215 2	Y	95	92 0	6
						3 4	105 9				
*05	10506 X	1461	-0-	-9045	-0-	69 1	1206 2	Y	167	166 0	7
						2 4	184 9				

PILONCILLO		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924		
12	403 N	355	-0-	-48	-0-	17 1	298 2	Y	35	35 0	1
						1 4	39 9				
01	DLQ G-10	389	-0-	389	389	17 1	331 2	Y	36	36 0	1
						1 4	40 9				
02	DLQ G-10	365	-0-	365	754	18 1	312 2	Y	31	31 0	1
						1 4	34 9				
03	DLQ G-10	369	-0-	369	1123	18 1	318 2	Y	30	30 0	1
						33 9					
04	DLQ G-10	337	-0-	337	1460	15 1	290 2	Y	28	28 0	1
						1 4	31 9				
*05	1821 N	361	-0-	-1460	-0-	18 1	309 2	Y	30	30 0	1
						1 4	33 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	38 1	687 2	193 9	175	Y	175	0			5
01	DLQ G-10	741	-0-	741	741	1 4	193 9	29 1	549 2	Y	146	146	0		5
02	DLQ G-10	695	-0-	695	1436	2 4	161 9	31 1	522 2	Y	128	128	0		5
03	DLQ G-10	762	-0-	762	2198	1 4	141 9	29 1	520 2	Y	193	192	0		6
04	DLQ G-10	735	-0-	735	2933	1 4	212 9	25 1	504 2	Y	182	181	0		7
*05	3100 N	813	-0-	-2287	646	6 4	200 9	29 1	498 2	Y	259	255	0		11
						1 4	285 9								
PILONCILLO		WELL #: D 6HB		RRCID -> 266468		COMPL. DATE 10/07/2011			TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683						
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	19 1	343 2	1 4	39 9	Y	35	35	0		1
01	DLQ G-10	363	-0-	363	363	16 1	311 2	1 4	35 9	Y	32	32	0		1
02	DLQ G-10	397	-0-	397	760	20 1	341 2	1 4	35 9	Y	32	32	0		1
03	DLQ G-10	425	-0-	425	1185	20 1	368 2	1 4	36 9	Y	33	33	0		1
04	DLQ G-10	285	-0-	285	1470	12 1	245 2	3 4	25 9	Y	23	24	0		-0-
*05	1986 N	516	-0-	-1470	-0-	25 1	441 2	3 4	47 9	Y	43	41	0		2
PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922						
12	4154 X	3284	-0-	-870	-0-	167 1	3003 2	5 4	109 9	Y	99	99	0		3
01	DLQ G-10	2898	-0-	2898	2898	140 1	2651 2	11 4	96 9	Y	87	88	0		2
02	DLQ G-10	2271	-0-	2271	5169	122 1	2075 2	4 4	70 9	Y	64	64	0		2
03	DLQ G-10	2285	-0-	2285	7454	117 1	2097 2	3 4	68 9	Y	62	62	0		2
04	DLQ G-10	1866	-0-	1866	9320	88 1	1740 2	4 4	34 9	Y	31	32	0		1
*05	11435 X	2115	-0-	-9320	-0-	112 1	1944 2	4 4	55 9	Y	50	49	0		2
PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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 CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	113 1	2035 2	Y	178	178	0		5
						4 4	196 9						
01	DLQ G-10	2358	-0-	2358	2358	108 1	2045 2	Y	178	178	0		5
						9 4	196 9						
02	DLQ G-10	2230	-0-	2230	4588	115 1	1944 2	Y	152	152	0		5
						4 4	167 9						
03	DLQ G-10	2279	-0-	2279	6867	112 1	2014 2	Y	136	137	0		4
						3 4	150 9						
04	DLQ G-10	2025	-0-	2025	8892	91 1	1801 2	Y	117	117	0		4
						4 4	129 9						
*05	3100 N	2114	-0-	-986	7906	107 1	1867 2	Y	124	123	0		5
						4 4	136 9						
PILONCILLO		WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799		COMPL. DATE 10/14/2011			TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369				
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	71 1	1258 2	Y	114	109	0		6
						3 4	125 9						
01	DLQ G-10	2340	-0-	2340	2340	113 1	2133 2	Y	77	81	0		2
						9 4	85 9						
02	DLQ G-10	2214	-0-	2214	4554	120 1	2033 2	Y	52	52	0		2
						4 4	57 9						
03	DLQ G-10	2362	-0-	2362	6916	121 1	2179 2	Y	54	54	0		2
						3 4	59 9						
04	DLQ G-10	2076	-0-	2076	8992	98 1	1944 2	Y	27	28	0		1
						4 4	30 9						
*05	3100 N	2250	-0-	-850	8142	120 1	2094 2	Y	29	29	0		1
						4 4	32 9						
PILONCILLO		WELL #: D 3H		RRCID -> 266825		COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247				
12	1023 N	952	-0-	-71	-0-	48 1	870 2	Y	26	26	0		1
						5 4	29 9						
01	DLQ G-10	923	-0-	923	923	45 1	843 2	Y	29	29	0		1
						3 4	32 9						
02	DLQ G-10	435	-0-	435	1358	23 1	386 2	Y	23	23	0		1
						1 4	25 9						
03	DLQ G-10	615	-0-	615	1973	30 1	553 2	Y	28	28	0		1
						1 4	31 9						
04	DLQ G-10	698	-0-	698	2671	31 1	625 2	Y	29	29	0		1
						10 4	32 9						
*05	3100 N	731	-0-	-2369	302	38 1	671 2	Y	19	19	0		1
						1 4	21 9						
PILONCILLO		WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925		COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931				
12	1023 N	964	-0-	-59	-0-	49 1	887 2	Y	20	20	0		-0-
						6 4	22 9						
01	DLQ G-10	793	-0-	793	793	39 1	729 2	Y	17	17	0		-0-
						6 4	19 9						
02	DLQ G-10	761	-0-	761	1554	41 1	699 2	Y	15	15	0		-0-
						4 4	17 9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1554			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	841	-0-	841	2395	43 1	780 2	Y	15	14	0		1
						1 4	17 9						
*05	3100 N	1302	-0-	-1798	597	69 1	1198 2	Y	29	29	0		1
						3 4	32 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 CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	713 N	644	-0-	-69	-0-	32 1	570 2	Y	37	36 0		1
						1 4	41 9					
01	DLQ G-10	656	-0-	656	656	29 1	559 2	Y	60	59 0		2
						2 4	66 9					
02	DLQ G-10	642	-0-	642	1298	32 1	545 2	Y	58	58 0		2
						1 4	64 9					
03	DLQ G-10	683	-0-	683	1981	31 1	557 2	Y	85	85 0		2
						1 4	94 9					
04	DLQ G-10	622	-0-	622	2603	26 1	510 2	Y	77	76 0		3
						1 4	85 9					
*05	3100 N	632	-0-	-2468	135	32 1	553 2	Y	42	44 0		1
						1 4	46 9					

PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049			
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	49 1	875 2	Y	40	41 0		-0-
						6 4	44 9					
01	DLQ G-10	1513	-0-	1513	1513	75 1	1426 2	Y	4	4 0		-0-
						8 4	4 9					
02	DLQ G-10	236	-0-	236	1749	12 1	209 2	Y	-0-			-0-
						15 4						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1749			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	567	-0-	567	2316	28 1	536 2	Y	1	1 0		-0-
						2 4	1 9					
05	2987 N	671	-0-	-2316	-0-	36 1	633 2	Y	1	1 0		-0-
						1 4	1 9					

PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438			
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	21 1	383 2	Y	55	54 0		2
						1 4	61 9					
01	DLQ G-10	592	-0-	592	592	25 1	486 2	Y	68	68 0		2
						6 4	75 9					
02	DLQ G-10	508	-0-	508	1100	25 1	420 2	Y	56	58 0		-0-
						1 4	62 9					
03	DLQ G-10	585	-0-	585	1685	27 1	485 2	Y	62	60 0		2
						5 4	68 9					
04	DLQ G-10	500	-0-	500	2185	21 1	423 2	Y	50	50 0		2
						1 4	55 9					
*05	2712 N	527	-0-	-2185	-0-	26 1	454 2	Y	42	42 0		2
						1 4	46 9					

PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143			
12	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	51 1	926 2	Y	51	51 0		1
						2 4	56 9					
01	DLQ G-10	1049	-0-	1049	1049	49 1	937 2	Y	53	53 0		1
						5 4	58 9					
02	DLQ G-10	650	-0-	650	1699	34 1	581 2	Y	31	32 0		-0-
						1 4	34 9					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1699			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1526	-0-	1526	3225	72 1	1375 2	Y	68	66 0		2
						4 4	75 9					
*05	4458 X	1233	-0-	-3225	-0-	63 1	1103 2	Y	55	55 0		2
						6 4	61 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		50	1	903	2	Y	114	118	0	1
							2	4	125	9					
01	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1079		50	1	960	2	Y	58	57	0	2
							5	4	64	9					
02	DLQ G-10	937	-0-	937	2016		49	1	836	2	Y	46	48	0	-0-
							1	4	51	9					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2016						Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2662	-0-	2662	4678		120	1	2397	2	Y	126	121	0	5
							6	4	139	9					
*05	6298 X	1620	-0-	-4678	-0-		83	1	1450	2	Y	76	79	0	2
							3	4	84	9					

PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490						
12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		116	1	2089	2	Y	25	25	0	1
							4	4	28	9					
01	DLQ G-10	2248	-0-	2248	2248		110	1	2109	2	Y	19	19	0	1
							8	4	21	9					
02	DLQ G-10	1640	-0-	1640	3888		89	1	1534	2	Y	13	14	0	-0-
							3	4	14	9					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3888						Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4778	-0-	4778	8666		225	1	4502	2	Y	36	35	0	1
							11	4	40	9					
*05	11641 X	2975	-0-	-8666	-0-		160	1	2784	2	Y	23	23	0	1
							6	4	25	9					

PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	51 1 2 4	919 2 2 9		Y	2	2 0		-0-
01	DLQ G-10	993	-0-	993	993	49 1 4 4	938 2 2 9		Y	2	2 0		-0-
02	DLQ G-10	759	-0-	759	1752	42 1 1 4	714 2 2 9		Y	2	2 0		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1752				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2016	-0-	2016	3768	98 1 6 4	1908 2 4 9		Y	4	4 0		-0-
*05	4854 X	1086	-0-	-3768	-0-	58 1 2 4	1011 2 15 9		Y	14	13 0		1

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	78 1 3 4	1382 2 2 9		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1457	-0-	1457	1457	72 1 5 4	1380 2 2 9		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1241	-0-	1241	2698	70 1 2 4	1169 2 2 9		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	834	-0-	834	3532	45 1 1 4	788 2 2 9		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1001	-0-	1001	4533	47 1 2 4	952 2 2 9		Y	-0-			-0-
05	3100 N	881	-0-	-2219	2314	48 1 2 4	831 2 2 9		Y	-0-			-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

12	4278 X	4129	-0-	-149	-0-	214 1 7 4	3857 2 51 9		Y	46	46 0		1
01	DLQ G-10	4210	-0-	4210	4210	205 1 17 4	3907 2 81 9		Y	74	73 0		2
02	DLQ G-10	3946	-0-	3946	8156	215 1 7 4	3650 2 74 9		Y	67	67 0		2
03	DLQ G-10	4166	-0-	4166	12322	217 1 6 4	3896 2 47 9		Y	43	44 0		1
04	DLQ G-10	3653	-0-	3653	15975	173 1 7 4	3438 2 35 9		Y	32	32 0		1
*05	19950 X	3975	-0-	-15975	-0-	213 1 8 4	3714 2 40 9		Y	36	35 0		2

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4	573 2 61 9		Y	55	55 0		1
01	DLQ G-10	542	-0-	542	542	25 1 2 4	469 2 46 9		Y	42	42 0		1
02	DLQ G-10	562	-0-	562	1104	29 1 1 4	490 2 42 9		Y	38	38 0		1
03	DLQ G-10	563	-0-	563	1667	28 1 1 4	503 2 31 9		Y	28	28 0		1
04	DLQ G-10	639	-0-	639	2306	28 1 1 4	557 2 53 9		Y	48	47 0		2
*05	3050 N	744	-0-	-2306	-0-	38 1 1 4	655 2 50 9		Y	45	45 0		2

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-	1	0	-0-
01	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	4		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2712	-0-	2712	2717	139	2316	2	230	217	0	13
							4	253	9				
03	DLQ	G-10	3294	-0-	3294	6011	159	2833	2	270	275	0	8
							5	297	9				
04	DLQ	G-10	2499	-0-	2499	8510	108	2165	2	201	202	0	7
							5	221	9				
*05	11200	X	2690	-0-	-8510	-0-	128	2227	2	300	293	0	14
							5	330	9				

PILONCILLO		WELL #: A		3H	RRCID ->	267191	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	9044 - 13589	
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	24	423	2	Y	-0-		-0-
							1						
01	DLQ	G-10	546	-0-	546	546	27	517	2	Y	-0-		-0-
							2						
02	DLQ	G-10	390	-0-	390	936	22	367	2	Y	-0-		-0-
							1						
03	DLQ	G-10	479	-0-	479	1415	25	453	2	Y	-0-		-0-
							1						
04	DLQ	G-10	436	-0-	436	1851	21	414	2	Y	-0-		-0-
							1						
05	2325	N	474	-0-	-1851	-0-	26	447	2	Y	-0-		-0-
							1						

PILONCILLO		WELL #: D		5HB	RRCID ->	267230	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8938 - 13902	
12		1953 N	1941	-0-	-12	-0-	94	1689	2	Y	141	141	0
							3	155	9				4
01	DLQ	G-10	2063	-0-	2063	2063	94	1797	2	Y	149	149	0
							8	164	9				4
02	DLQ	G-10	2029	-0-	2029	4092	105	1771	2	Y	136	135	0
							3	150	9				5
03	DLQ	G-10	2140	-0-	2140	6232	105	1881	2	Y	137	138	0
							3	151	9				4
04	DLQ	G-10	1913	-0-	1913	8145	85	1690	2	Y	122	121	0
							4	134	9				5
*05	3100	N	2060	-0-	-1040	7105	104	1807	2	Y	132	131	0
							4	145	9				6

PILONCILLO		WELL #: D		5HA	RRCID ->	267231	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8915 - 13676	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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	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
12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	122	1	2185	2	Y	113	113	0			3
						4	4	124	9							
01	DLQ G-10	2229	-0-	2229	2229	105	1	2002	2	Y	103	103	0			3
						9	4	113	9							
02	DLQ G-10	1870	-0-	1870	4099	97	1	1639	2	Y	119	118	0			4
						3	4	131	9							
03	DLQ G-10	2030	-0-	2030	6129	99	1	1789	2	Y	126	126	0			4
						3	4	139	9							
04	DLQ G-10	1968	-0-	1968	8097	88	1	1741	2	Y	123	122	0			5
						4	4	135	9							
*05	3100 N	2141	-0-	-959	7138	108	1	1883	2	Y	133	132	0			6
						4	4	146	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2201 N	1456	-0-	-745	-0-	77	1	1348	2	Y	25	23	0			2
						3	4	28	9							
01	DLQ G-10	3335	-0-	3335	3335	161	1	3050	2	Y	101	100	0			3
						13	4	111	9							
02	DLQ G-10	2880	-0-	2880	6215	157	1	2654	2	Y	58	60	0			1
						5	4	64	9							
03	DLQ G-10	2924	-0-	2924	9139	152	1	2728	2	Y	36	36	0			1
						4	4	40	9							
04	DLQ G-10	2459	-0-	2459	11598	116	1	2306	2	Y	29	29	0			1
						5	4	32	9							
*05	14074 X	2476	-0-	-11598	-0-	132	1	2303	2	Y	30	30	0			1
						8	4	33	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	78	1	1410	2	Y	129	127	0			4
						3	4	142	9							
01	DLQ G-10	1698	-0-	1698	1698	78	1	1487	2	Y	115	117	0			2
						6	4	127	9							
02	DLQ G-10	891	-0-	891	2589	46	1	781	2	Y	57	57	0			2
						1	4	63	9							
03	DLQ G-10	730	-0-	730	3319	36	1	656	2	Y	34	35	0			1
						1	4	37	9							
04	DLQ G-10	771	-0-	771	4090	35	1	694	2	Y	36	36	0			1
						2	4	40	9							
*05	3100 N	958	-0-	-2142	1948	49	1	853	2	Y	49	48	0			2
						2	4	54	9							

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID ->	267803	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 9263 - 14440
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID ->	267822	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 9585 - 13277	
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	2 1	27 2	Y	1	1 0	-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1 1	13 2	Y	1	1 0	-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19	34	1 1	17 2	Y	1	1 0	-0-
03	DLQ G-10	1386	-0-	1386	1420	70 1	1273 2	Y	37	36 0	1
04	DLQ G-10	880	-0-	880	2300	2 4	41 9				
*05	2814 N	514	-0-	-2300	-0-	41 1	811 2	Y	22	22 0	1
						4 4	24 9				
						27 1	473 2	Y	12	13 0	-0-
						1 4	13 9				

PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID ->	267823	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 9070 - 13426	
12	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	144 1	2593 2	Y	165	164 0	5
01	DLQ G-10	3068	-0-	3068	3068	5 4	182 9				
02	DLQ G-10	2799	-0-	2799	5867	143 1	2723 2	Y	173	173 0	5
03	DLQ G-10	2915	-0-	2915	8782	12 4	190 9				
04	DLQ G-10	2654	-0-	2654	11436	147 1	2485 2	Y	147	147 0	5
*05	14276 X	2840	-0-	-11436	-0-	5 4	162 9				
						145 1	2604 2	Y	147	148 0	4
						4 4	162 9				
						120 1	2383 2	Y	132	131 0	5
						6 4	145 9				
						145 1	2533 2	Y	143	142 0	6
						5 4	157 9				

PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID ->	267824	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	9266	PERF. 9642 - 14527	
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	27 1	486 2	Y	39	39 0	1
01	DLQ G-10	472	-0-	472	472	1 4	43 9				
02	DLQ G-10	368	-0-	368	840	22 1	412 2	Y	34	34 0	1
03	DLQ G-10	323	-0-	323	1163	1 4	37 9				
04	DLQ G-10	369	-0-	369	1532	19 1	326 2	Y	20	21 0	-0-
*05	1862 N	330	-0-	-1532	-0-	1 4	22 9				
						16 1	286 2	Y	19	18 0	1
						21 9					
						17 1	334 2	Y	15	16 0	-0-
						1 4	17 9				
						17 1	299 2	Y	12	12 0	-0-
						1 4	13 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5208 X	5039	-0-	-169	-0-	246	1	4431	2	Y	322	322	0			9
						8	4	354	9							
01	DLQ G-10	4447	-0-	4447	4447	204	1	3910	2	Y	286	286	0			9
						18	4	315	9							
02	DLQ G-10	4560	-0-	4560	9007	237	1	4017	2	Y	272	271	0			10
						7	4	299	9							
03	DLQ G-10	4651	-0-	4651	13658	232	1	4169	2	Y	221	224	0			7
						7	4	243	9							
04	DLQ G-10	4238	-0-	4238	17896	192	1	3820	2	Y	198	198	0			7
						8	4	218	9							
*05	22566 X	4670	-0-	-17896	-0-	240	1	4178	2	Y	222	220	0			9
						8	4	244	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
01	DLQ G-10	415	-0-	415	415	21	1	391	2	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
02	DLQ G-10	332	-0-	332	747	18	1	312	2	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	747					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	833	-0-	833	1580	42	1	787	2	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							
05	2314 N	734	-0-	-1580	-0-	40	1	691	2	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	126	1	2273	2	Y	72	72	0			2
						4	4	79	9							
01	DLQ G-10	2393	-0-	2393	2393	112	1	2138	2	Y	122	120	0			4
						9	4	134	9							
02	DLQ G-10	2280	-0-	2280	4673	121	1	2047	2	Y	98	99	0			3
						4	4	108	9							
03	DLQ G-10	2473	-0-	2473	7146	122	1	2193	2	Y	141	139	0			5
						3	4	155	9							
04	DLQ G-10	2235	-0-	2235	9381	101	1	2002	2	Y	115	116	0			4
						5	4	127	9							
*05	3100 N	2405	-0-	-695	8686	123	1	2147	2	Y	119	118	0			5
						4	4	131	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

12	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	57	1	1034	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	DLQ G-10	1108	-0-	1108	1108	55	1	1049	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	DLQ G-10	885	-0-	885	1993	49	1	834	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1993					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2504	-0-	2504	4497	122	1	2375	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
05	3100 N	1330	-0-	-1770	2727	71	1	1245	2	Y	10	9	0			1
						3	4	11	9							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40 1	712 2	1 4	89 9	Y	81	81 0				2
01	DLQ G-10	716	-0-	716	716	32 1	607 2	3 4	74 9	Y	67	67 0				2
02	DLQ G-10	884	-0-	884	1600	45 1	757 2	1 4	81 9	Y	74	74 0				2
03	DLQ G-10	837	-0-	837	2437	40 1	726 2	1 4	70 9	Y	64	64 0				2
04	DLQ G-10	872	-0-	872	3309	38 1	754 2	4 4	76 9	Y	69	69 0				2
*05	3100 N	771	-0-	-2329	980	38 1	664 2	1 4	68 9	Y	62	61 0				3

PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9596		PERF. 9938 - 15089						
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	116 1	2093 2	4 4	107 9	Y	97	97 0				3
01	DLQ G-10	2346	-0-	2346	2346	111 1	2115 2	9 4	111 9	Y	101	101 0				3
02	DLQ G-10	1825	-0-	1825	4171	96 1	1646 2	3 4	80 9	Y	73	76 0				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4171					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4368	-0-	4368	8539	196 1	3985 2	9 4	178 9	Y	162	157 0				5
*05	11340 X	2801	-0-	-8539	-0-	144 1	2516 2	5 4	136 9	Y	124	123 0				6

PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9594		PERF. 9998 - 14949						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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						
12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	220 1	3929 2	7 4	46 9	Y	42	42 0				1
01	3658 X	3540	-0-	-118	-0-	175 1	3316 2	10 4	39 9	Y	35	35 0				1
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	204 1	3457 2	6 4	36 9	Y	33	33 0				1
03	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	220 1	3959 2	6 4	45 9	Y	41	41 0				1
04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	177 1	3526 2	7 4	40 9	Y	36	36 0				1
*05	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	220 1	3834 2	8 4	43 9	Y	39	38 0				2

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	837 N	811	-0-	-26	-0-	43	1 4	766	2 9	Y	1	1	0		-0-
01	DLQ G-10	822	-0-	822	822	41	1 4	777	2 9	Y	1	1	0		-0-
02	DLQ G-10	615	-0-	615	1437	34	1 4	579	2 9	Y	1	1	0		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1437					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1099	-0-	1099	2536	55	1 4	1041	2 9	Y	1	1	0		-0-
05	3100 N	993	-0-	-2107	429	54	1 4	936	2 9	Y	1	1	0		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8972 - 13893					
12	868 N	850	-0-	-18	-0-	42	1 4	752	2 9	Y	50	50	0		1
01	DLQ G-10	895	-0-	895	895	41	1 4	783	2 9	Y	61	59	0		3
02	DLQ G-10	853	-0-	853	1748	42	1 4	721	2 9	Y	81	81	0		3
03	DLQ G-10	871	-0-	871	2619	42	1 4	755	2 9	Y	66	67	0		2
04	DLQ G-10	798	-0-	798	3417	35	1 4	689	2 9	Y	65	64	0		3
*05	3100 N	847	-0-	-2253	1164	42	1 4	731	2 9	Y	66	66	0		3

PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 9473 - 15596					
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	40	1 4	722	2 9	Y	75	76	0		4
01	DLQ G-10	731	-0-	731	731	33	1 4	620	2 9	Y	68	71	0		1
02	DLQ G-10	563	-0-	563	1294	28	1 4	478	2 9	Y	51	50	0		2
03	DLQ G-10	840	-0-	840	2134	40	1 4	720	2 9	Y	72	70	0		4
04	DLQ G-10	678	-0-	678	2812	30	1 4	602	2 9	Y	41	43	0		2
*05	3100 N	1331	-0-	-1769	1043	68	1 4	1177	2 9	Y	76	76	0		2

PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8748		PERF. 9637 - 16407					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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 16HA		RRCID -> 268433	COMPL. DATE	09/20/2015	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	9354 - 14980				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		4712 X	3876	-0-	-836	-0-	195	1	3514	2	Y	146	146	0	4
							6	4	161	9					
01	DLQ	G-10	3813	-0-	3813	3813	182	1	3447	2	Y	154	153	0	5
							15	4	169	9					
02	DLQ	G-10	3640	-0-	3640	7453	194	1	3294	2	Y	133	133	0	5
							6	4	146	9					
03	DLQ	G-10	3949	-0-	3949	11402	200	1	3590	2	Y	139	140	0	4
							6	4	153	9					
04	DLQ	G-10	3424	-0-	3424	14826	157	1	3128	2	Y	120	119	0	5
							7	4	132	9					
*05		18505 X	3679	-0-	-14826	-0-	192	1	3337	2	Y	130	129	0	6
							7	4	143	9					

PILONCILLO			WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	9102 - 13822				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		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				
12		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	109	1	1971	2	Y	104	105	0	3
							3	4	114	9					
01	DLQ	G-10	2220	-0-	2220	2220	105	1	2006	2	Y	92	92	0	3
							8	4	101	9					
02	DLQ	G-10	2077	-0-	2077	4297	110	1	1878	2	Y	78	77	0	4
							3	4	86	9					
03	DLQ	G-10	2295	-0-	2295	6592	116	1	2085	2	Y	83	84	0	3
							3	4	91	9					
04	DLQ	G-10	2857	-0-	2857	9449	133	1	2607	2	Y	101	101	0	3
							6	4	111	9					
*05		11829 X	2380	-0-	-9449	-0-	124	1	2157	2	Y	86	86	0	3
							4	4	95	9					

PILONCILLO			WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	9326 - 14053				
12		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	133	1	2403	2	Y	90	89	0	3
							4	4	99	9					
01	DLQ	G-10	2403	-0-	2403	2403	115	1	2179	2	Y	91	91	0	3
							9	4	100	9					
02	DLQ	G-10	2541	-0-	2541	4944	137	1	2314	2	Y	78	78	0	3
							4	4	86	9					
03	DLQ	G-10	2723	-0-	2723	7667	139	1	2493	2	Y	79	79	0	3
							4	4	87	9					
04	DLQ	G-10	2410	-0-	2410	10077	112	1	2218	2	Y	69	69	0	3
							4	4	76	9					
*05		12976 X	2899	-0-	-10077	-0-	152	1	2650	2	Y	84	84	0	3
							5	4	92	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	16 1	290 2	Y	34	34 0	1	
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	1 4	37 9	Y	33	32 0	2	
02	DLQ G-10	315	-0-	315	612	1 4	36 9	Y	44	44 0	2	
03	DLQ G-10	326	-0-	326	938	15 9	295 2	Y	14	16 0	-0-	
04	DLQ G-10	281	-0-	281	1219	12 1	244 2	Y	22	21 0	1	
*05	1547 N	328	-0-	-1219	-0-	1 4	280 2	Y	28	28 0	1	
						1 4	31 9					

PILONCILLO		WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505		COMPL. DATE 09/09/2012			TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969			
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	8 1	143 2	Y	21	21 0	1	
01	DLQ G-10	180	-0-	180	180	23 9	148 2	Y	21	21 0	1	
02	DLQ G-10	141	-0-	141	321	8 1	23 9	Y	15	16 0	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	321	1 4	117 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	409	-0-	409	730	17 9	345 2	Y	41	40 0	1	
*05	959 X	229	-0-	-730	-0-	1 4	45 9	Y	24	24 0	1	
						11 1	190 2	Y				
						2 4	26 9					

PILONCILLO		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659			
12	2015 N	1777	-0-	-238	-0-	89 1	1594 2	Y	83	81 0	2	
01	DLQ G-10	1801	-0-	1801	1801	3 4	91 9	Y	91	91 0	2	
02	DLQ G-10	1532	-0-	1532	3333	85 1	1609 2	Y	48	49 0	1	
03	DLQ G-10	1585	-0-	1585	4918	7 4	100 9	Y	71	72 0	-0-	
04	DLQ G-10	1541	-0-	1541	6459	82 1	1394 2	Y	69	68 0	1	
05	3100 N	1582	-0-	-1518	4941	3 4	53 9	Y	72	72 0	3	
						79 1	1426 2	Y				
						2 4	78 9					
						70 1	1391 2	Y				
						4 4	76 9					
						81 1	1419 2	Y				
						3 4	79 9					

PILONCILLO		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134			
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	7 1	133 2	Y	5	5 0	-0-	
01	DLQ G-10	251	-0-	251	251	6 9	229 2	Y	8	8 0	-0-	
02	DLQ G-10	339	-0-	339	590	12 1	9 9	Y	10	9 0	1	
03	DLQ G-10	1091	-0-	1091	1681	1 4	305 2	Y	81	55 0	27	
04	DLQ G-10	614	-0-	614	2295	5 4	11 9	Y	56	80 0	3	
*05	2695 X	400	-0-	-2295	-0-	50 1	951 2	Y	14	17 0	-0-	
						1 4	89 9	Y				
						27 1	519 2	Y				
						6 4	62 9	Y				
						19 1	334 2	Y				
						32 4	15 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 14HX		RRCID -> 268807		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	17 1	313 2	Y	36	36 0	1
						1 4	40 9				
01	DLQ G-10	440	-0-	440	440	19 1	372 2	Y	43	43 0	1
						2 4	47 9				
02	DLQ G-10	358	-0-	358	798	18 1	303 2	Y	33	33 0	1
						1 4	36 9				
03	DLQ G-10	393	-0-	393	1191	19 1	339 2	Y	31	31 0	1
						1 4	34 9				
04	DLQ G-10	346	-0-	346	1537	16 1	315 2	Y	13	14 0	-0-
						1 4	14 9				
05	1912 N	375	-0-	-1537	-0-	20 1	341 2	Y	12	11 0	1
						1 4	13 9				
PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466		
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10 1	170 2	Y	56	53 0	3
						62 9					
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	19 1	362 2	Y	118	118 0	3
						1 4	130 9				
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16 1	274 2	Y	76	77 0	2
						1 4	84 9				
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	281 2	Y	41	42 0	1
						45 9					
04	510 N	338	-0-	-172	-0-	14 1	277 2	Y	42	42 0	1
						1 4	46 9				
05	403 N	184	-0-	-219	-0-	9 1	165 2	Y	9	10 0	-0-
						10 9					
PILONCILLO		WELL #: A 8HD		RRCID -> 268812		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919		
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	31 1	564 2	Y	93	93 0	3
						1 4	102 9				
01	DLQ G-10	700	-0-	700	700	31 1	588 2	Y	71	72 0	2
						3 4	78 9				
02	DLQ G-10	660	-0-	660	1360	33 1	561 2	Y	59	59 0	2
						1 4	65 9				
03	DLQ G-10	690	-0-	690	2050	33 1	590 2	Y	60	60 0	2
						1 4	66 9				
04	DLQ G-10	627	-0-	627	2677	27 1	541 2	Y	53	53 0	2
						1 4	58 9				
*05	3100 N	624	-0-	-2476	201	29 1	507 2	Y	79	77 0	4
						1 4	87 9				
PILONCILLO		WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664		
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	45 1	818 2	Y	74	74 0	2
						1 4	81 9				
01	DLQ G-10	794	-0-	794	794	36 1	693 2	Y	56	56 0	2
						3 4	62 9				
02	DLQ G-10	802	-0-	802	1596	41 1	702 2	Y	53	53 0	2
						1 4	58 9				
03	DLQ G-10	841	-0-	841	2437	41 1	741 2	Y	53	53 0	2
						1 4	58 9				
04	DLQ G-10	677	-0-	677	3114	30 1	598 2	Y	40	40 0	2
						5 4	44 9				
*05	3100 N	850	-0-	-2250	864	44 1	758 2	Y	43	43 0	2
						1 4	47 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	1767 N	1721	-0-	-46	-0-	83	1	1496	2	Y	126	127	0		3
						3	4	139	9						
01	DLQ G-10	1770	-0-	1770	1770	81	1	1535	2	Y	134	133	0		4
						7	4	147	9						
02	DLQ G-10	1700	-0-	1700	3470	85	1	1444	2	Y	153	151	0		6
						3	4	168	9						
03	DLQ G-10	1852	-0-	1852	5322	85	1	1533	2	Y	211	211	0		6
						2	4	232	9						
04	DLQ G-10	1669	-0-	1669	6991	70	1	1388	2	Y	189	188	0		7
						3	4	208	9						
*05	3100 N	1748	-0-	-1352	5639	85	1	1487	2	Y	157	157	0		7
						3	4	173	9						
PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 12/26/2022				TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669					
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	108	1	1951	2	Y	51	51	0		1
						3	4	56	9						
01	DLQ G-10	2092	-0-	2092	2092	101	1	1920	2	Y	57	56	0		2
						8	4	63	9						
02	DLQ G-10	2099	-0-	2099	4191	112	1	1898	2	Y	77	76	0		3
						4	4	85	9						
03	DLQ G-10	1941	-0-	1941	6132	97	1	1730	2	Y	101	100	0		4
						3	4	111	9						
04	DLQ G-10	1490	-0-	1490	7622	66	1	1318	2	Y	89	90	0		3
						8	4	98	9						
*05	3100 N	1569	-0-	-1531	6091	79	1	1377	2	Y	96	95	0		4
						7	4	106	9						
PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012				TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387					
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	58	1	1040	2	Y	73	73	0		2
						2	4	80	9						
01	DLQ G-10	1174	-0-	1174	1174	55	1	1042	2	Y	66	67	0		1
						4	4	73	9						
02	DLQ G-10	1070	-0-	1070	2244	57	1	972	2	Y	35	35	0		1
						2	4	39	9						
03	DLQ G-10	1207	-0-	1207	3451	59	1	1069	2	Y	70	69	0		2
						2	4	77	9						
04	DLQ G-10	1065	-0-	1065	4516	48	1	957	2	Y	53	53	0		2
						2	4	58	9						
*05	3100 N	1181	-0-	-1919	2597	61	1	1056	2	Y	56	56	0		2
						2	4	62	9						
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868					
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	773	2	Y	62	61	0		2
						1	4	68	9						
01	DLQ G-10	875	-0-	875	875	40	1	763	2	Y	63	64	0		1
						3	4	69	9						
02	DLQ G-10	901	-0-	901	1776	46	1	780	2	Y	60	59	0		2
						9	4	66	9						
03	DLQ G-10	844	-0-	844	2620	41	1	741	2	Y	55	55	0		2
						1	4	61	9						
04	DLQ G-10	760	-0-	760	3380	34	1	671	2	Y	49	49	0		2
						1	4	54	9						
*05	3100 N	838	-0-	-2262	1118	42	1	735	2	Y	54	54	0		2
						2	4	59	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	89 1	1600 2	Y	174	174	0		5
						3 4	191 9						
01	DLQ G-10	1891	-0-	1891	1891	83 1	1579 2	Y	202	201	0		6
						7 4	222 9						
02	DLQ G-10	1808	-0-	1808	3699	89 1	1501 2	Y	195	194	0		7
						3 4	215 9						
03	DLQ G-10	1905	-0-	1905	5604	90 1	1626 2	Y	169	171	0		5
						3 4	186 9						
04	DLQ G-10	1735	-0-	1735	7339	75 1	1489 2	Y	153	152	0		6
						3 4	168 9						
*05	3100 N	1850	-0-	-1250	6089	91 1	1577 2	Y	163	162	0		7
						3 4	179 9						
PILONCILLO		WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883		COMPL. DATE 10/16/2012			TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872				
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	41 1	742 2	Y	63	63	0		2
						1 4	69 9						
01	DLQ G-10	1096	-0-	1096	1096	50 1	953 2	Y	81	82	0		1
						4 4	89 9						
02	DLQ G-10	640	-0-	640	1736	33 1	558 2	Y	44	43	0		2
						1 4	48 9						
03	DLQ G-10	833	-0-	833	2569	39 1	726 2	Y	59	58	0		3
						3 4	65 9						
04	DLQ G-10	673	-0-	673	3242	29 1	576 2	Y	56	56	0		3
						6 4	62 9						
*05	3100 N	705	-0-	-2395	847	34 1	593 2	Y	58	61	0		-0-
						14 4	64 9						
PILONCILLO		WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734				
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	65 1	1176 2	Y	99	98	0		3
						2 4	109 9						
01	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378	63 1	1192 2	Y	107	107	0		3
						5 4	118 9						
02	DLQ G-10	1293	-0-	1293	2671	66 1	1122 2	Y	94	94	0		3
						2 4	103 9						
03	DLQ G-10	1329	-0-	1329	4000	64 1	1150 2	Y	103	102	0		4
						2 4	113 9						
04	DLQ G-10	519	-0-	519	4519	22 1	442 2	Y	43	44	0		3
						8 4	47 9						
*05	3100 N	1158	-0-	-1942	2577	57 1	988 2	Y	101	100	0		4
						2 4	111 9						
PILONCILLO		WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930				
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	50 1	894 2	Y	127	126	0		4
						2 4	140 9						
01	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1068	46 1	869 2	Y	135	135	0		4
						4 4	149 9						
02	DLQ G-10	1031	-0-	1031	2099	50 1	846 2	Y	121	121	0		4
						2 4	133 9						
03	DLQ G-10	1093	-0-	1093	3192	49 1	877 2	Y	151	150	0		5
						1 4	166 9						
04	DLQ G-10	988	-0-	988	4180	41 1	809 2	Y	112	113	0		4
						15 4	123 9						
*05	3100 N	1047	-0-	-2053	2127	51 1	895 2	Y	90	91	0		3
						2 4	99 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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						
12	2945 X	2716	-0-	-229	-0-	135	1	2431	2	Y	133	134	0			3
						4	4	146	9							
01	DLQ G-10	2781	-0-	2781	2781	131	1	2489	2	Y	136	135	0			4
						11	4	150	9							
02	DLQ G-10	2598	-0-	2598	5379	137	1	2328	2	Y	117	117	0			4
						4	4	129	9							
03	DLQ G-10	2737	-0-	2737	8116	136	1	2453	2	Y	131	129	0			6
						4	4	144	9							
04	DLQ G-10	819	-0-	819	8935	35	1	734	2	Y	35	39	0			2
						11	4	39	9							
*05	12279 X	3344	-0-	-8935	-0-	172	1	2965	2	Y	173	166	0			7
						17	4	190	9							
PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID ->	269140	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	9443	PERF. 9834 - 16870						
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	51	1	949	2	Y	51	49	0			2
						1	4	56	9							
01	DLQ G-10	732	-0-	732	732	34	1	644	2	Y	47	47	0			2
						2	4	52	9							
02	DLQ G-10	723	-0-	723	1455	37	1	637	2	Y	44	46	0			-0-
						1	4	48	9							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1455					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1494	-0-	1494	2949	71	1	1323	2	Y	88	84	0			4
						3	4	97	9							
*05	4119 X	1170	-0-	-2949	-0-	59	1	1034	2	Y	68	70	0			2
						2	4	75	9							
PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID ->	269171	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8817 - 13234						
12	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	44	1	792	2	Y	206	204	0			6
						1	4	227	9							
01	DLQ G-10	1317	-0-	1317	1317	52	1	988	2	Y	248	246	0			8
						4	4	273	9							
02	DLQ G-10	1185	-0-	1185	2502	53	1	901	2	Y	208	208	0			8
						2	4	229	9							
03	DLQ G-10	1347	-0-	1347	3849	57	1	1036	2	Y	229	229	0			8
						2	4	252	9							
04	DLQ G-10	1212	-0-	1212	5061	47	1	939	2	Y	204	205	0			7
						2	4	224	9							
*05	3100 N	1277	-0-	-1823	3238	54	1	942	2	Y	254	250	0			11
						2	4	279	9							
PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID ->	269175	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	8921	PERF. 9330 - 16094						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	721	-0-	-54	-0-	33 1	592 2	Y	86	84 0		3
01	DLQ G-10	871	-0-	871	871	1 4	95 9					
02	DLQ G-10	689	-0-	689	1560	36 1	690 2	Y	129	130 0		2
03	DLQ G-10	733	-0-	733	2293	3 4	142 9					
04	DLQ G-10	589	-0-	589	2882	35 1	587 2	Y	60	60 0		2
*05	3100 N	612	-0-	-2488	394	1 4	66 9					
						25 1	494 2	Y	63	63 0		2
						1 4	69 9					
						29 1	506 2	Y	69	68 0		3
						1 4	76 9					
PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526				
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	18 1	324 2	Y	43	43 0		1
01	DLQ G-10	373	-0-	373	373	1 4	47 9					
02	DLQ G-10	341	-0-	341	714	16 1	309 2	Y	41	41 0		1
03	DLQ G-10	385	-0-	385	1099	3 4	45 9					
04	DLQ G-10	232	-0-	232	1331	17 1	284 2	Y	35	35 0		1
*05	1552 N	221	-0-	-1331	-0-	1 4	39 9					
						18 1	324 2	Y	38	38 0		1
						1 4	42 9					
						10 1	197 2	Y	23	23 0		1
						25 9						
						11 1	186 2	Y	22	22 0		1
						24 9						
PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970				
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	48 1	869 2	Y	48	49 0		1
01	DLQ G-10	955	-0-	955	955	2 4	53 9					
02	DLQ G-10	703	-0-	703	1658	45 1	861 2	Y	41	41 0		1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1658	4 4	45 9					
04	DLQ G-10	2260	-0-	2260	3918	37 1	634 2	Y	28	29 0		-0-
*05	4986 X	1068	-0-	-3918	-0-	1 4	31 9					
						5 4	92 9					
						101 1	2062 2	Y	84	82 0		2
						5 4	92 9					
						55 1	966 2	Y	41	41 0		2
						2 4	45 9					
PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		3038 X	2731	-0-	-307	-0-	134	1	2411	2	Y	165	165	0	4
							4	4	182	9					
01	DLQ	G-10	2717	-0-	2717	2717	126	1	2395	2	Y	169	168	0	5
							10	4	186	9					
02	DLQ	G-10	2602	-0-	2602	5319	135	1	2296	2	Y	152	152	0	5
							4	4	167	9					
03	DLQ	G-10	2750	-0-	2750	8069	136	1	2439	2	Y	155	155	0	5
							4	4	171	9					
04	DLQ	G-10	2630	-0-	2630	10699	117	1	2345	2	Y	148	148	0	5
							5	4	163	9					
*05		13437 X	2738	-0-	-10699	-0-	139	1	2421	2	Y	154	153	0	6
							9	4	169	9					

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300															
12		620 N	600	-0-	-20	-0-	29	1	519	2	Y	46	46	0	1
							1	4	51	9					
01	DLQ	G-10	561	-0-	561	561	25	1	480	2	Y	49	48	0	2
							2	4	54	9					
02	DLQ	G-10	515	-0-	515	1076	26	1	442	2	Y	42	42	0	2
							1	4	46	9					
03	DLQ	G-10	583	-0-	583	1659	28	1	501	2	Y	48	48	0	2
							1	4	53	9					
04	DLQ	G-10	502	-0-	502	2161	22	1	434	2	Y	41	41	0	2
							1	4	45	9					
*05		2906 N	745	-0-	-2161	-0-	37	1	639	2	Y	62	61	0	3
							1	4	68	9					

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978															
12		3379 X	3124	-0-	-255	-0-	149	1	2681	2	Y	263	263	0	7
							5	4	289	9					
01	DLQ	G-10	2491	-0-	2491	2491	111	1	2090	2	Y	255	255	0	7
							9	4	281	9					
02	DLQ	G-10	2176	-0-	2176	4667	108	1	1827	2	Y	216	215	0	8
							3	4	238	9					
03	DLQ	G-10	2292	-0-	2292	6959	108	1	1940	2	Y	219	220	0	7
							3	4	241	9					
04	DLQ	G-10	2664	-0-	2664	9623	114	1	2279	2	Y	242	240	0	9
							5	4	266	9					
*05		12559 X	2936	-0-	-9623	-0-	142	1	2477	2	Y	284	281	0	12
							5	4	312	9					

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425															
12		3038 X	2612	-0-	-426	-0-	130	1	2333	2	Y	132	131	0	4
							4	4	145	9					
01	DLQ	G-10	2581	-0-	2581	2581	121	1	2296	2	Y	140	140	0	4
							10	4	154	9					
02	DLQ	G-10	2452	-0-	2452	5033	129	1	2184	2	Y	123	123	0	4
							4	4	135	9					
03	DLQ	G-10	2559	-0-	2559	7592	127	1	2289	2	Y	126	126	0	4
							4	4	139	9					
04	DLQ	G-10	2166	-0-	2166	9758	98	1	1947	2	Y	106	107	0	3
							4	4	117	9					
*05		12196 X	2438	-0-	-9758	-0-	126	1	2199	2	Y	99	98	0	4
							4	4	109	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 6HL		RRCID -> 269710		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	713 N	610	-0-	-103	-0-	30 1	535 2	Y	40	40 0	1
						1 4	44 9				
01	DLQ G-10	555	-0-	555	555	25 1	476 2	Y	47	47 0	1
						2 4	52 9				
02	DLQ G-10	565	-0-	565	1120	29 1	485 2	Y	45	44 0	2
						1 4	50 9				
03	DLQ G-10	687	-0-	687	1807	33 1	591 2	Y	56	56 0	2
						1 4	62 9				
04	DLQ G-10	352	-0-	352	2159	17 1	303 2	Y	29	29 0	2
						32 9					
*05	2765 N	606	-0-	-2159	-0-	30 1	518 2	Y	50	49 0	3
						3 4	55 9				

PILONCILLO		WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711		COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775		
12	837 N	828	-0-	-9	-0-	40 1	720 2	Y	61	61 0	2
						1 4	67 9				
01	DLQ G-10	819	-0-	819	819	37 1	709 2	Y	64	64 0	2
						3 4	70 9				
02	DLQ G-10	771	-0-	771	1590	39 1	669 2	Y	56	56 0	2
						1 4	62 9				
03	DLQ G-10	789	-0-	789	2379	39 1	693 2	Y	51	51 0	2
						1 4	56 9				
04	DLQ G-10	691	-0-	691	3070	31 1	615 2	Y	40	40 0	2
						1 4	44 9				
*05	3100 N	743	-0-	-2357	713	38 1	656 2	Y	44	44 0	2
						1 4	48 9				

PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657		
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	47 1	850 2	Y	106	106 0	3
						2 4	117 9				
01	DLQ G-10	1089	-0-	1089	1089	44 1	823 2	Y	199	196 0	6
						3 4	219 9				
02	DLQ G-10	973	-0-	973	2062	44 1	746 2	Y	165	167 0	4
						1 4	182 9				
03	DLQ G-10	925	-0-	925	2987	43 1	768 2	Y	103	104 0	3
						1 4	113 9				
04	DLQ G-10	678	-0-	678	3665	31 1	618 2	Y	25	27 0	1
						1 4	28 9				
*05	3100 N	677	-0-	-2423	1242	32 1	558 2	Y	75	72 0	4
						4 4	83 9				

PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357		
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	49 1	881 2	Y	120	121 0	3
						2 4	132 9				
01	DLQ G-10	1005	-0-	1005	1005	42 1	808 2	Y	138	137 0	4
						3 4	152 9				
02	DLQ G-10	985	-0-	985	1990	47 1	800 2	Y	124	124 0	4
						2 4	136 9				
03	DLQ G-10	1059	-0-	1059	3049	47 1	845 2	Y	151	150 0	5
						1 4	166 9				
04	DLQ G-10	993	-0-	993	4042	40 1	795 2	Y	142	142 0	5
						2 4	156 9				
*05	3100 N	1059	-0-	-2041	2001	50 1	863 2	Y	131	130 0	6
						2 4	144 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
12	2170 X	1669	-0-	-501	-0-	86	1	1546	2	Y	31	33	0	-0-
						3	4	34	9					
01	DLQ G-10	1112	-0-	1112	1112	54	1	1022	2	Y	29	28	0	1
						4	4	32	9					
02	DLQ G-10	972	-0-	972	2084	52	1	888	2	Y	27	27	0	1
						2	4	30	9					
03	DLQ G-10	1678	-0-	1678	3762	81	1	1470	2	Y	114	111	0	4
						2	4	125	9					
04	DLQ G-10	1694	-0-	1694	5456	73	1	1478	2	Y	127	127	0	4
						3	4	140	9					
*05	7415 X	1959	-0-	-5456	-0-	97	1	1694	2	Y	150	148	0	6
						3	4	165	9					
PILONCILLO		WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843					
12	11780 X	10800	-0-	-980	-0-	556	1	10013	2	Y	194	194	0	5
						18	4	213	9					
01	DLQ G-10	10663	-0-	10663	10663	522	1	9930	2	Y	154	155	0	4
						42	4	169	9					
02	DLQ G-10	10022	-0-	10022	20685	550	1	9315	2	Y	127	126	0	5
						17	4	140	9					
03	DLQ G-10	10554	-0-	10554	31239	548	1	9835	2	Y	142	143	0	4
						15	4	156	9					
04	DLQ G-10	11047	-0-	11047	42286	525	1	10326	2	Y	156	154	0	6
						24	4	172	9					
*05	53352 X	11066	-0-	-42286	-0-	591	1	10280	2	Y	158	158	0	6
						21	4	174	9					
PILONCILLO		WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919					
12	372 N	10	-0-	-362	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
						8	1	161	2	Y	17	10	0	7
01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	1	4	19	9					
						142	1	2409	2	Y	279	276	0	10
						5	4	307	9					
02	DLQ G-10	2863	-0-	2863	3052	107	1	1910	2	Y	223	227	0	6
						3	4	245	9					
03	DLQ G-10	2265	-0-	2265	5317	76	1	1523	2	Y	170	170	0	6
						7	4	187	9					
04	DLQ G-10	1793	-0-	1793	7110	90	1	1565	2	Y	168	168	0	6
						6	4	185	9					
*05	3100 N	1846	-0-	-1254	5856									
PILONCILLO		WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858					
12	2232 X	2203	-0-	-29	-0-	102	1	1834	2	Y	240	240	0	6
						3	4	264	9					
01	DLQ G-10	2228	-0-	2228	2228	99	1	1888	2	Y	212	212	0	6
						8	4	233	9					
02	DLQ G-10	2149	-0-	2149	4377	108	1	1834	2	Y	185	184	0	7
						3	4	204	9					
03	DLQ G-10	2199	-0-	2199	6576	108	1	1948	2	Y	127	131	0	3
						3	4	140	9					
04	DLQ G-10	1855	-0-	1855	8431	85	1	1690	2	Y	66	67	0	2
						7	4	73	9					
*05	3100 N	1993	-0-	-1107	7324	104	1	1807	2	Y	71	70	0	3
						4	4	78	9					

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	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

12		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	156	1	2814	2	Y	238	238	0	6
							5	4	262	9					
01	DLQ	G-10	3142	-0-	3142	3142	144	1	2736	2	Y	227	226	0	7
							12	4	250	9					
02	DLQ	G-10	2853	-0-	2853	5995	147	1	2492	2	Y	190	190	0	7
							5	4	209	9					
03	DLQ	G-10	3109	-0-	3109	9104	151	1	2735	2	Y	199	199	0	7
							4	4	219	9					
04	DLQ	G-10	3322	-0-	3322	12426	152	1	3023	2	Y	127	130	0	4
							7	4	140	9					
*05		15831 X	3405	-0-	-12426	-0-	172	1	2998	2	Y	208	205	0	7
							6	4	229	9					

PILONCILLO			WELL #:		A 15HX	RRCID ->	269928	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	7933	PERF. 7990 - 13115			

12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	Y	213	209	0	6
							1	4	234	9					
01	DLQ	G-10	757	-0-	757	757	29	1	535	2	Y	170	176	0	-0-
							6	4	187	9					
02	DLQ	G-10	896	-0-	896	1653	38	1	645	2	Y	188	181	0	7
							6	4	207	9					
03	DLQ	G-10	1025	-0-	1025	2678	46	1	835	2	Y	130	132	0	5
							1	4	143	9					
04	DLQ	G-10	956	-0-	956	3634	40	1	790	2	Y	113	114	0	4
							2	4	124	9					
*05		3100 N	1058	-0-	-2042	1592	49	1	851	2	Y	142	141	0	5
							2	4	156	9					

PILONCILLO			WELL #:		D 15HD	RRCID ->	269929	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 9020 - 13733			

12		1085 N	775	-0-	-310	-0-	36	1	641	2	Y	85	85	0	2
							4	4	94	9					
01	DLQ	G-10	797	-0-	797	797	35	1	662	2	Y	88	87	0	3
							3	4	97	9					
02	DLQ	G-10	780	-0-	780	1577	37	1	634	2	Y	98	97	0	4
							1	4	108	9					
03	DLQ	G-10	748	-0-	748	2325	35	1	626	2	Y	78	80	0	2
							1	4	86	9					
04	DLQ	G-10	682	-0-	682	3007	29	1	565	2	Y	69	68	0	3
							12	4	76	9					
*05		3100 N	771	-0-	-2329	678	37	1	646	2	Y	79	79	0	3
							1	4	87	9					

PILONCILLO			WELL #:		E 6HC	RRCID ->	269934	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9264	PERF. 9817 - 15235			

12		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	106	1	1880	2	Y	140	146	0	3
							3	4	154	9					
01	DLQ	G-10	1779	-0-	1779	1779	82	1	1590	2	Y	91	91	0	3
							7	4	100	9					
02	DLQ	G-10	1390	-0-	1390	3169	73	1	1242	2	Y	66	69	0	-0-
							2	4	73	9					
03	DLQ	G-10	676	-0-	676	3845	34	1	598	2	Y	39	39	0	-0-
							1	4	43	9					
04	DLQ	G-10	335	-0-	335	4180	15	1	280	2	Y	29	23	0	6
							8	4	32	9					
*05		5119 X	939	-0-	-4180	-0-	46	1	796	2	Y	79	82	0	3
							10	4	87	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
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	21 1	375 2	Y	198	199 0	5
						1 4	218 9				
01	DLQ G-10	691	-0-	691	691	22 1	422 2	Y	223	221 0	7
						2 4	245 9				
02	DLQ G-10	632	-0-	632	1323	24 1	406 2	Y	183	184 0	6
						1 4	201 9				
03	DLQ G-10	535	-0-	535	1858	24 1	435 2	Y	68	72 0	2
						1 4	75 9				
04	DLQ G-10	475	-0-	475	2333	20 1	392 2	Y	54	54 0	2
						4 4	59 9				
*05	2909 N	576	-0-	-2333	-0-	26 1	454 2	Y	68	64 0	6
						21 4	75 9				
PILONCILLO		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146		
12	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	56 1	1014 2	Y	63	63 0	2
						2 4	69 9				
01	DLQ G-10	1151	-0-	1151	1151	53 1	1013 2	Y	74	74 0	2
						4 4	81 9				
02	DLQ G-10	1117	-0-	1117	2268	58 1	976 2	Y	74	73 0	3
						2 4	81 9				
03	DLQ G-10	1151	-0-	1151	3419	56 1	1014 2	Y	72	73 0	2
						2 4	79 9				
04	DLQ G-10	1046	-0-	1046	4465	46 1	920 2	Y	65	65 0	2
						8 4	72 9				
*05	3100 N	1134	-0-	-1966	2499	57 1	988 2	Y	75	74 0	3
						6 4	83 9				
PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937		
12	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	72 1	1297 2	Y	109	109 0	3
						2 4	120 9				
01	DLQ G-10	1484	-0-	1484	1484	68 1	1290 2	Y	109	109 0	3
						6 4	120 9				
02	DLQ G-10	1255	-0-	1255	2739	63 1	1066 2	Y	113	112 0	4
						2 4	124 9				
03	DLQ G-10	1324	-0-	1324	4063	63 1	1131 2	Y	116	116 0	4
						2 4	128 9				
04	DLQ G-10	1222	-0-	1222	5285	52 1	1052 2	Y	105	105 0	4
						2 4	116 9				
*05	3100 N	1304	-0-	-1796	3489	64 1	1115 2	Y	112	111 0	5
						2 4	123 9				
PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193		
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	94 1	1689 2	Y	294	301 0	1
						7 4	323 9				
01	DLQ G-10	2351	-0-	2351	2351	96 1	1890 2	Y	322	318 0	5
						11 4	354 9				
02	DLQ G-10	2459	-0-	2459	4810	119 1	2025 2	Y	283	278 0	10
						4 4	311 9				
03	DLQ G-10	1726	-0-	1726	6536	84 1	1449 2	Y	174	184 0	-0-
						2 4	191 9				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6536			Y	-0-		-0-
*05	9796 X	3260	-0-	-6536	-0-	158 1	2720 2	Y	344	325 0	19
						4 4	378 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3534 X	3308	-0-	-226	-0-	163	1	2936	2	Y	185	184	0			5
						5	4	204	9							
01	DLQ G-10	3354	-0-	3354	3354	159	1	3019	2	Y	148	149	0			4
						13	4	163	9							
02	DLQ G-10	3102	-0-	3102	6456	165	1	2803	2	Y	117	117	0			4
						5	4	129	9							
03	DLQ G-10	2977	-0-	2977	9433	151	1	2702	2	Y	109	111	0			2
						4	4	120	9							
04	DLQ G-10	3135	-0-	3135	12568	144	1	2861	2	Y	113	111	0			4
						6	4	124	9							
*05	15670 X	3102	-0-	-12568	-0-	161	1	2799	2	Y	112	111	0			5
						19	4	123	9							
PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 9537 - 15403						
12	2666 N	2346	-0-	-320	-0-	118	1	2124	2	Y	91	93	0			2
						4	4	100	9							
01	DLQ G-10	2902	-0-	2902	2902	134	1	2568	2	Y	172	168	0			6
						11	4	189	9							
02	DLQ G-10	3005	-0-	3005	5907	156	1	2644	2	Y	182	182	0			6
						5	4	200	9							
03	DLQ G-10	2768	-0-	2768	8675	137	1	2459	2	Y	153	154	0			5
						4	4	168	9							
04	DLQ G-10	2540	-0-	2540	11215	114	1	2269	2	Y	138	138	0			5
						5	4	152	9							
*05	14068 X	2853	-0-	-11215	-0-	145	1	2529	2	Y	158	157	0			6
						5	4	174	9							
PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 9474 - 13846						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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						
12	868 N	494	-0-	-374	-0-	24	1	423	2	Y	42	45	0			-0-
						1	4	46	9							
01	DLQ G-10	643	-0-	643	643	28	1	554	2	Y	54	52	0			2
						2	4	59	9							
02	DLQ G-10	466	-0-	466	1109	24	1	400	2	Y	37	37	0			2
						1	4	41	9							
03	DLQ G-10	707	-0-	707	1816	33	1	600	2	Y	66	65	0			3
						1	4	73	9							
04	DLQ G-10	728	-0-	728	2544	31	1	615	2	Y	74	74	0			3
						1	4	81	9							
*05	3100 N	630	-0-	-2470	74	30	1	525	2	Y	67	67	0			3
						1	4	74	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	64	1	1154	2	Y	101	101	0	2
							2	4	111	9					
01	DLQ	G-10	1348	-0-	1348	1348	61	1	1169	2	Y	103	102	0	3
							5	4	113	9					
02	DLQ	G-10	1207	-0-	1207	2555	62	1	1049	2	Y	85	85	0	3
							2	4	94	9					
03	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	3756	58	1	1051	2	Y	82	82	0	3
							2	4	90	9					
04	DLQ	G-10	1133	-0-	1133	4889	50	1	997	2	Y	76	76	0	3
							2	4	84	9					
*05		3100 N	1277	-0-	-1823	3066	67	1	1167	2	Y	37	38	0	2
							2	4	41	9					

PILONCILLO			WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466					
12		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	45	1	814	2	Y	221	219	0	6
							1	4	243	9					
01	DLQ	G-10	1070	-0-	1070	1070	45	1	855	2	Y	151	152	0	5
							4	4	166	9					
02	DLQ	G-10	997	-0-	997	2067	46	1	785	2	Y	149	149	0	5
							2	4	164	9					
03	DLQ	G-10	953	-0-	953	3020	43	1	770	2	Y	126	128	0	3
							1	4	139	9					
04	DLQ	G-10	919	-0-	919	3939	37	1	731	2	Y	135	134	0	4
							2	4	149	9					
05		3100 N	936	-0-	-2164	1775	43	1	750	2	Y	128	128	0	5
							2	4	141	9					

PILONCILLO			WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789					
12		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	93	1	1676	2	Y	103	102	0	3
							3	4	113	9					
01	DLQ	G-10	1843	-0-	1843	1843	86	1	1641	2	Y	100	100	0	3
							6	4	110	9					
02	DLQ	G-10	1646	-0-	1646	3489	86	1	1466	2	Y	83	83	0	3
							3	4	91	9					
03	DLQ	G-10	1779	-0-	1779	5268	89	1	1607	2	Y	74	75	0	2
							2	4	81	9					
04	DLQ	G-10	1711	-0-	1711	6979	78	1	1552	2	Y	71	70	0	3
							3	4	78	9					
*05		3100 N	1838	-0-	-1262	5717	95	1	1656	2	Y	76	76	0	3
							3	4	84	9					

PILONCILLO			WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079					
12		651 N	644	-0-	-7	-0-	28	1	508	2	Y	97	98	0	2
							1	4	107	9					
01	DLQ	G-10	531	-0-	531	531	22	1	403	2	Y	93	88	0	7
							4	4	102	9					
02	DLQ	G-10	625	-0-	625	1156	29	1	485	2	Y	100	104	0	3
							1	4	110	9					
03	DLQ	G-10	516	-0-	516	1672	23	1	408	2	Y	76	77	0	2
							1	4	84	9					
04	DLQ	G-10	459	-0-	459	2131	18	1	366	2	Y	67	67	0	2
							1	4	74	9					
*05		2683 N	552	-0-	-2131	-0-	25	1	430	2	Y	87	85	0	4
							1	4	96	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756			COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12		3038 X	2659	-0-	-379	-0-	132 1	2368 2	Y	141	141	0		4
							4 4	155 9						
01	DLQ	G-10	2351	-0-	2351	2351	110 1	2089 2	Y	132	130	0		6
							7 4	145 9						
02	DLQ	G-10	2689	-0-	2689	5040	139 1	2358 2	Y	171	171	0		6
							4 4	188 9						
03	DLQ	G-10	2798	-0-	2798	7838	137 1	2469 2	Y	171	172	0		5
							4 4	188 9						
04	DLQ	G-10	2273	-0-	2273	10111	103 1	2053 2	Y	103	105	0		3
							4 4	113 9						
*05		3100 N	2475	-0-	-625	9486	129 1	2242 2	Y	90	89	0		4
							5 4	99 9						

PILONCILLO			WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757			COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156			
12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	43 1	774 2	Y	59	58	0		2
							1 4	65 9						
01	DLQ	G-10	885	-0-	885	885	40 1	767 2	Y	68	68	0		2
							3 4	75 9						
02	DLQ	G-10	834	-0-	834	1719	43 1	725 2	Y	59	59	0		2
							1 4	65 9						
03	DLQ	G-10	909	-0-	909	2628	45 1	804 2	Y	54	54	0		2
							1 4	59 9						
04	DLQ	G-10	876	-0-	876	3504	39 1	778 2	Y	52	52	0		2
							2 4	57 9						
*05		3100 N	886	-0-	-2214	1290	45 1	782 2	Y	52	52	0		2
							2 4	57 9						

PILONCILLO			WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882			COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034			
12		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	89 1	1608 2	Y	127	128	0		3
							3 4	140 9						
01	DLQ	G-10	1829	-0-	1829	1829	84 1	1587 2	Y	137	136	0		4
							7 4	151 9						
02	DLQ	G-10	1727	-0-	1727	3556	89 1	1507 2	Y	116	116	0		4
							3 4	128 9						
03	DLQ	G-10	1859	-0-	1859	5415	91 1	1635 2	Y	118	118	0		4
							3 4	130 9						
04	DLQ	G-10	2381	-0-	2381	7796	107 1	2106 2	Y	148	148	0		4
							5 4	163 9						
*05		9641 X	1845	-0-	-7796	-0-	94 1	1631 2	Y	106	106	0		4
							3 4	117 9						

PILONCILLO			WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883			COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458			
12		1643 N	1558	-0-	-85	-0-	79 1	1417 2	Y	52	53	0		1
							5 4	57 9						
01	DLQ	G-10	1448	-0-	1448	1448	69 1	1314 2	Y	49	48	0		2
							11 4	54 9						
02	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	2677	64 1	1093 2	Y	58	58	0		2
							8 4	64 9						
03	DLQ	G-10	1398	-0-	1398	4075	68 1	1239 2	Y	77	76	0		3
							6 4	85 9						
04	DLQ	G-10	987	-0-	987	5062	44 1	871 2	Y	53	53	0		3
							14 4	58 9						
*05		3100 N	526	-0-	-2574	2488	25 1	439 2	Y	28	31	0		-0-
							31 4	31 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	35 1	637 2	Y	183	184 0	4
						1 4	201 9				
01	DLQ G-10	843	-0-	843	843	33 1	625 2	Y	164	164 0	4
						5 4	180 9				
02	DLQ G-10	790	-0-	790	1633	36 1	618 2	Y	123	123 0	4
						1 4	135 9				
03	DLQ G-10	768	-0-	768	2401	35 1	626 2	Y	96	97 0	3
						1 4	106 9				
04	DLQ G-10	736	-0-	736	3137	30 1	604 2	Y	92	91 0	4
						1 4	101 9				
*05	3100 N	780	-0-	-2320	817	36 1	633 2	Y	100	100 0	4
						1 4	110 9				
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396		
12	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	131 1	2349 2	Y	167	167 0	4
						4 4	184 9				
01	DLQ G-10	2476	-0-	2476	2476	114 1	2168 2	Y	167	166 0	5
						10 4	184 9				
02	DLQ G-10	2403	-0-	2403	4879	125 1	2112 2	Y	147	148 0	4
						4 4	162 9				
03	DLQ G-10	2409	-0-	2409	7288	120 1	2156 2	Y	118	119 0	3
						3 4	130 9				
04	DLQ G-10	2035	-0-	2035	9323	93 1	1847 2	Y	83	83 0	3
						4 4	91 9				
*05	3100 N	2285	-0-	-815	8508	118 1	2058 2	Y	95	95 0	3
						4 4	105 9				
PILONCILLO		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 12/31/2012			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243		
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	38 1	691 2	Y	76	76 0	2
						1 4	84 9				
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	29 1	535 2	Y	62	63 0	1
						2 4	68 9				
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	32 1	540 2	Y	58	56 0	3
						1 4	64 9				
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	31 1	572 2	Y	60	61 0	2
						1 4	66 9				
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	25 1	507 2	Y	52	52 0	2
						1 4	57 9				
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	37 1	648 2	Y	66	65 0	3
						1 4	73 9				
PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562		
12	1798 N	1546	-0-	-252	-0-	76 1	1368 2	Y	91	92 0	2
						2 4	100 9				
01	DLQ G-10	1662	-0-	1662	1662	78 1	1480 2	Y	89	88 0	3
						6 4	98 9				
02	DLQ G-10	1425	-0-	1425	3087	75 1	1271 2	Y	70	70 0	3
						2 4	77 9				
03	DLQ G-10	1573	-0-	1573	4660	77 1	1393 2	Y	92	92 0	3
						2 4	101 9				
04	DLQ G-10	1393	-0-	1393	6053	62 1	1238 2	Y	82	82 0	3
						3 4	90 9				
*05	3100 N	1545	-0-	-1555	4498	78 1	1363 2	Y	92	91 0	4
						3 4	101 9				

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	ALLOW CODE	GAS 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	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	63 1	1138 2	128 9	Y	Y	116	116 0		3
01	DLQ G-10	1358	-0-	1358	1358	2 4	128 9							
02	DLQ G-10	1315	-0-	1315	2673	63 1	1193 2	97 9	Y	Y	88	89 0		2
03	DLQ G-10	1394	-0-	1394	4067	5 4	97 9							
04	DLQ G-10	1668	-0-	1668	5735	68 1	1156 2	89 9	Y	Y	81	80 0		3
*05	7276 X	1541	-0-	-5735	-0-	2 4	89 9							
						69 1	1236 2	87 9	Y	Y	79	80 0		2
						2 4	87 9							
						76 1	1492 2	96 9	Y	Y	87	87 0		2
						4 4	96 9							
						79 1	1382 2	77 9	Y	Y	70	69 0		3
						3 4	77 9							
PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120														
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12 1	209 2	39 9	Y	Y	35	35 0		1
01	DLQ G-10	236	-0-	236	236	10 1	191 2	1 4	Y	Y	31	31 0		1
02	DLQ G-10	246	-0-	246	482	1 4	34 9							
03	DLQ G-10	292	-0-	292	774	12 1	200 2	34 9	Y	Y	31	31 0		1
04	DLQ G-10	251	-0-	251	1025	13 1	240 2	39 9	Y	Y	35	35 0		1
*05	1214 N	189	-0-	-1025	-0-	10 1	208 2	33 9	Y	Y	30	30 0		1
						10 1	179 2							
PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976														
12	98 X	-0-	-0-	-98	-0-				Y	Y	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	Y	-0-	-0-		-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2	7 9	Y	Y	6	6 0		-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2	2 4	Y	Y	6	6 0		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	-0-		-0-
PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-	-0-		-0-
PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708														
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	73 1	1305 2	2 4	Y	Y	116	116 0		3
01	2170 N	1432	-0-	-738	-0-	65 1	1230 2	5 4	Y	Y	120	119 0		4
02	1653 N	1338	-0-	-315	-0-	68 1	1155 2	2 4	Y	Y	103	104 0		3
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	78 1	1408 2	2 4	Y	Y	128	126 0		5
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	70 1	1386 2	3 4	Y	Y	131	131 0		5
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	81 1	1410 2	5 4	Y	Y	137	136 0		6
						5 4	151 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300									
PILONCILLO		WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 8758	PERF. 9774 - 15206						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT UNDERAGE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	96 1	1727 2	Y	118	119 0		3
							3 4	130 9					
01	DLQ	G-10	2026	-0-	2026	2026	93 1	1758 2	Y	152	150 0		5
							8 4	167 9					
02	DLQ	G-10	1965	-0-	1965	3991	101 1	1709 2	Y	138	138 0		5
							3 4	152 9					
03	DLQ	G-10	1996	-0-	1996	5987	98 1	1753 2	Y	129	130 0		4
							3 4	142 9					
04	DLQ	G-10	2460	-0-	2460	8447	111 1	2170 2	Y	158	157 0		5
							5 4	174 9					
*05		10551 X	2104	-0-	-8447	-0-	105 1	1837 2	Y	144	143 0		6
							4 4	158 9					
PILONCILLO		WELL #: D 18HF		RRCID -> 271221	COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL DEPTH 8318	PERF. 8798 - 14513						
12		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	79 1	1418 2	Y	113	113 0		3
							3 4	124 9					
01	DLQ	G-10	1635	-0-	1635	1635	75 1	1430 2	Y	113	113 0		3
							6 4	124 9					
02	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	3220	82 1	1387 2	Y	103	102 0		4
							3 4	113 9					
03	DLQ	G-10	1766	-0-	1766	4986	85 1	1532 2	Y	134	135 0		3
							2 4	147 9					
04	DLQ	G-10	1607	-0-	1607	6593	71 1	1416 2	Y	106	106 0		3
							3 4	117 9					
05		3100 N	1770	-0-	-1330	5263	89 1	1547 2	Y	119	118 0		5
							3 4	131 9					
PILONCILLO		WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307	COMPL. DATE 10/20/2014	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8985 - 14631						
12		2852 X	2609	-0-	-243	-0-	127 1	2289 2	Y	172	173 0		4
							4 4	189 9					
01	DLQ	G-10	2613	-0-	2613	2613	121 1	2293 2	Y	173	172 0		5
							9 4	190 9					
02	DLQ	G-10	2480	-0-	2480	5093	129 1	2179 2	Y	153	153 0		5
							4 4	168 9					
03	DLQ	G-10	2615	-0-	2615	7708	129 1	2316 2	Y	151	151 0		5
							4 4	166 9					
04	DLQ	G-10	2359	-0-	2359	10067	106 1	2103 2	Y	132	132 0		5
							5 4	145 9					
*05		12594 X	2527	-0-	-10067	-0-	128 1	2237 2	Y	143	142 0		6
							5 4	157 9					
PILONCILLO		WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337	COMPL. DATE 06/10/2013	TOTAL DEPTH 8238	PERF. 8473 - 12683						
12		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	54 1	964 2	Y	108	107 0		3
							2 4	119 9					
01	DLQ	G-10	1215	-0-	1215	1215	53 1	1029 2	Y	117	117 0		3
							4 4	129 9					
02	DLQ	G-10	1095	-0-	1095	2310	57 1	968 2	Y	62	63 0		2
							2 4	68 9					
03	DLQ	G-10	1103	-0-	1103	3413	55 1	988 2	Y	53	53 0		2
							2 4	58 9					
04	DLQ	G-10	1027	-0-	1027	4440	46 1	918 2	Y	55	53 0		4
							2 4	61 9					
*05		3100 N	1134	-0-	-1966	2474	56 1	971 2	Y	95	95 0		4
							2 4	105 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300										
PILONCILLO				WELL #: D 19HB	RRCID -> 271358	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8766	-	14570	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
12	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	129	1	2309	2	Y	91	90	0	3
						4	4	100	9					
01	DLQ G-10	2737	-0-	2737	2737	134	1	2510	2	Y	75	76	0	2
						10	4	83	9					
02	DLQ G-10	2299	-0-	2299	5036	125	1	2113	2	Y	52	52	0	2
						4	4	57	9					
03	DLQ G-10	2462	-0-	2462	7498	124	1	2232	2	Y	94	93	0	3
						3	4	103	9					
04	DLQ G-10	2600	-0-	2600	10098	120	1	2363	2	Y	101	101	0	3
						6	4	111	9					
*05	12443 X	2345	-0-	-10098	-0-	122	1	2117	2	Y	93	92	0	4
						4	4	102	9					
PILONCILLO				WELL #: A 11HC	RRCID -> 271363	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8529	-	13244	
12	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	71	1	1281	2	Y	138	138	0	4
						2	4	152	9					
01	DLQ G-10	1575	-0-	1575	1575	70	1	1337	2	Y	147	146	0	5
						6	4	162	9					
02	DLQ G-10	1401	-0-	1401	2976	71	1	1200	2	Y	116	117	0	4
						2	4	128	9					
03	DLQ G-10	1735	-0-	1735	4711	83	1	1494	2	Y	142	141	0	5
						2	4	156	9					
04	DLQ G-10	1671	-0-	1671	6382	72	1	1450	2	Y	133	133	0	5
						3	4	146	9					
*05	3100 N	1646	-0-	-1454	4928	79	1	1376	2	Y	171	166	0	10
						3	4	188	9					
PILONCILLO				WELL #: E 15HY	RRCID -> 271364	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	9170	-	14565	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	169	-0-	169	169	2	1	31	2	Y	124	118	0	6
						136	9							
02	DLQ G-10	284	-0-	284	453	3	1	55	2	Y	205	211	0	-0-
						226	9							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	453					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	200	-0-	200	653	2	1	41	2	Y	143	142	0	1
						157	9							
*05	891 N	238	-0-	-653	-0-	3	1	47	2	Y	171	168	0	4
						188	9							
PILONCILLO				WELL #: A 12HX	RRCID -> 271365	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8577	-	12826	
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	594	2	Y	63	63	0	2
						1	4	69	9					
01	DLQ G-10	693	-0-	693	693	31	1	590	2	Y	63	63	0	2
						3	4	69	9					
02	DLQ G-10	654	-0-	654	1347	33	1	559	2	Y	55	55	0	2
						1	4	61	9					
03	DLQ G-10	708	-0-	708	2055	34	1	610	2	Y	57	57	0	2
						1	4	63	9					
04	DLQ G-10	648	-0-	648	2703	28	1	562	2	Y	52	52	0	2
						1	4	57	9					
*05	3100 N	684	-0-	-2416	287	34	1	599	2	Y	45	46	0	1
						1	4	50	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT./ 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT./ 101300
 PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	43 1	782 2	96 9	Y	87	87	0	2
01	DLQ G-10	940	-0-	940	940	3 4	96 9	113 9	Y	103	101	0	4
02	DLQ G-10	847	-0-	847	1787	43 1	723 2	80 9	Y	73	75	0	2
03	DLQ G-10	913	-0-	913	2700	1 4	775 2	94 9	Y	85	84	0	3
04	DLQ G-10	858	-0-	858	3558	43 1	732 2	85 9	Y	77	78	0	2
*05	3100 N	887	-0-	-2213	1345	5 4	762 2	75 9	Y	68	67	0	3

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23 1	410 2	65 9	Y	59	60	0	1
01	DLQ G-10	607	-0-	607	607	1 4	499 2	80 9	Y	73	68	0	6
02	DLQ G-10	455	-0-	455	1062	2 4	358 2	56 9	Y	51	55	0	2
03	DLQ G-10	555	-0-	555	1617	21 1	456 2	73 9	Y	66	66	0	2
04	DLQ G-10	610	-0-	610	2227	1 4	502 2	68 9	Y	62	61	0	3
*05	2289 N	62	-0-	-2227	-0-	14 4	42 2	6 9	Y	5	8	0	-0-

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	70 1	1255 2	165 9	Y	150	149	0	5
01	DLQ G-10	1593	-0-	1593	1593	2 4	1431 2	80 9	Y	73	76	0	2
02	DLQ G-10	1319	-0-	1319	2912	6 4	1198 2	48 9	Y	44	45	0	1
03	DLQ G-10	1262	-0-	1262	4174	71 1	1139 2	58 9	Y	53	52	0	2
04	DLQ G-10	914	-0-	914	5088	2 4	825 2	41 9	Y	37	37	0	2
*05	3100 N	1163	-0-	-1937	3151	42 1	1048 2	53 9	Y	48	48	0	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300								
PILONCILLO		WELL #:		D 19HC	RRCID ->	271436	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8985 - 14536
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		558 N	530	-0-	-28	-0-	27 1	479 2	Y	21	21 0	1
							1 4	23 9				
01	DLQ	G-10	516	-0-	516	516	24 1	468 2	Y	20	20 0	1
							2 4	22 9				
02	DLQ	G-10	510	-0-	510	1026	27 1	450 2	Y	29	29 0	1
							1 4	32 9				
03	DLQ	G-10	586	-0-	586	1612	28 1	511 2	Y	42	42 0	1
							1 4	46 9				
04	DLQ	G-10	552	-0-	552	2164	24 1	483 2	Y	40	40 0	1
							1 4	44 9				
*05		2722 N	558	-0-	-2164	-0-	28 1	484 2	Y	41	40 0	2
							1 4	45 9				

PILONCILLO		WELL #:		E 15HW	RRCID ->	271555	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	9326 - 13908
12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	55 1	991 2	Y	107	108 0	2
							2 4	118 9				
01	DLQ	G-10	1233	-0-	1233	1233	55 1	1041 2	Y	121	119 0	4
							4 4	133 9				
02	DLQ	G-10	1144	-0-	1144	2377	57 1	964 2	Y	110	108 0	6
							2 4	121 9				
03	DLQ	G-10	1161	-0-	1161	3538	56 1	999 2	Y	93	93 0	6
							4 4	102 9				
04	DLQ	G-10	1011	-0-	1011	4549	43 1	859 2	Y	97	96 0	7
							2 4	107 9				
05		3100 N	1154	-0-	-1946	2603	55 1	963 2	Y	122	120 0	6
							2 4	134 9				

PILONCILLO		WELL #:		E 15HV	RRCID ->	271557	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	9108	PERF.	9577 - 14580
12		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	135 1	2428 2	Y	231	232 0	5
							4 4	254 9				
01	DLQ	G-10	2267	-0-	2267	2267	103 1	1957 2	Y	181	181 0	5
							8 4	199 9				
02	DLQ	G-10	2157	-0-	2157	4424	110 1	1859 2	Y	167	164 0	8
							4 4	184 9				
03	DLQ	G-10	2396	-0-	2396	6820	112 1	2021 2	Y	236	236 0	8
							3 4	260 9				
04	DLQ	G-10	2179	-0-	2179	8999	92 1	1837 2	Y	224	224 0	8
							4 4	246 9				
*05		11591 X	2592	-0-	-8999	-0-	127 1	2204 2	Y	234	234 0	8
							4 4	257 9				

PILONCILLO		WELL #:		D 26HT	RRCID ->	271559	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	9000 - 13816
12		6789 X	6194	-0-	-595	-0-	309 1	5566 2	Y	281	279 0	8
							10 4	309 9				
01	DLQ	G-10	6197	-0-	6197	6197	293 1	5573 2	Y	280	280 0	8
							23 4	308 9				
02	DLQ	G-10	5882	-0-	5882	12079	312 1	5292 2	Y	244	243 0	9
							10 4	268 9				
03	DLQ	G-10	6209	-0-	6209	18288	313 1	5634 2	Y	230	234 0	5
							9 4	253 9				
04	DLQ	G-10	5501	-0-	5501	23789	255 1	5067 2	Y	153	152 0	6
							11 4	168 9				
*05		29769 X	5980	-0-	-23789	-0-	313 1	5460 2	Y	178	176 0	8
							11 4	196 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	79 1 3 4	1416 2 70 9	Y	64	65 0	2
01	DLQ G-10	1581	-0-	1581	1581	74 1 6 4	1416 2 85 9	Y	77	77 0	2
02	DLQ G-10	1517	-0-	1517	3098	81 1 3 4	1366 2 67 9	Y	61	61 0	2
03	DLQ G-10	1551	-0-	1551	4649	79 1 2 4	1423 2 47 9	Y	43	44 0	1
04	DLQ G-10	1357	-0-	1357	6006	63 1 3 4	1258 2 33 9	Y	30	30 0	1
*05	3100 N	1481	-0-	-1619	4387	78 1 7 4	1359 2 37 9	Y	34	34 0	1
PILONCILLO		WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587		COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857		
12	4960 X	4862	-0-	-98	-0-	246 1 8 4	4419 2 189 9	Y	172	171 0	5
01	DLQ G-10	5054	-0-	5054	5054	242 1 19 4	4593 2 200 9	Y	182	182 0	5
02	DLQ G-10	4687	-0-	4687	9741	252 1 8 4	4271 2 156 9	Y	142	142 0	5
03	DLQ G-10	4468	-0-	4468	14209	226 1 7 4	4094 2 141 9	Y	128	128 0	5
04	DLQ G-10	5135	-0-	5135	19344	237 1 10 4	4690 2 198 9	Y	180	177 0	8
*05	25545 X	6201	-0-	-19344	-0-	323 1 12 4	5624 2 242 9	Y	220	220 0	8
PILONCILLO		WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629		COMPL. DATE 10/02/2014			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981		
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	65 1 2 4	1161 2 140 9	Y	127	128 0	3
01	DLQ G-10	1384	-0-	1384	1384	62 1 5 4	1171 2 146 9	Y	133	132 0	4
02	DLQ G-10	1349	-0-	1349	2733	67 1 2 4	1130 2 150 9	Y	136	135 0	5
03	DLQ G-10	1426	-0-	1426	4159	67 1 2 4	1216 2 141 9	Y	128	129 0	4
04	DLQ G-10	1049	-0-	1049	5208	45 1 6 4	902 2 96 9	Y	87	87 0	4
*05	3100 N	1262	-0-	-1838	3370	62 1 2 4	1081 2 117 9	Y	106	105 0	5
PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938		
12	5053 X	3926	-0-	-1127	-0-	198 1 6 4	3571 2 151 9	Y	137	136 0	4
01	DLQ G-10	3829	-0-	3829	3829	184 1 15 4	3483 2 147 9	Y	134	134 0	4
02	DLQ G-10	3935	-0-	3935	7764	211 1 7 4	3572 2 145 9	Y	132	131 0	5
03	DLQ G-10	4018	-0-	4018	11782	204 1 6 4	3670 2 138 9	Y	125	127 0	3
04	DLQ G-10	1090	-0-	1090	12872	49 1 1 4	1009 2 31 9	Y	28	31 0	-0-
*05	14084 X	1212	-0-	-12872	-0-	63 1 2 4	1102 2 45 9	Y	41	32 0	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	744 N	107	-0-	-637	-0-	4 1 24 9	79 2	Y	22	22 0	-0-
01	620 N	233	-0-	-387	-0-	9 1 50 9	174 2	Y	45	45 0	-0-
02	145 N	70	-0-	-75	-0-	3 1 2 4	52 2 13 9	Y	12	12 0	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
04	240 N	62	-0-	-178	-0-	2 1 12 9	48 2	Y	11	11 0	-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636	COMPL. DATE 02/14/2015	TOTAL DEPTH	8411	PERF. 8538	- 13694		
12	5766 X	4768	-0-	-998	-0-	241 1 8 4	4335 2 184 9	Y	167	166 0	5
01	DLQ G-10	4839	-0-	4839	4839	232 1 18 4	4403 2 186 9	Y	169	169 0	5
02	DLQ G-10	4706	-0-	4706	9545	251 1 8 4	4250 2 197 9	Y	179	177 0	7
03	DLQ G-10	4902	-0-	4902	14447	247 1 7 4	4448 2 200 9	Y	182	183 0	6
04	DLQ G-10	5713	-0-	5713	20160	263 1 11 4	5207 2 232 9	Y	211	208 0	9
*05	26872 X	6712	-0-	-20160	-0-	349 1 12 4	6074 2 277 9	Y	252	253 0	8
PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659	COMPL. DATE 09/11/2014	TOTAL DEPTH	8392	PERF. 8586	- 13752		
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	688 2 286 9	Y	260	256 0	7
01	DLQ G-10	1034	-0-	1034	1034	39 1 3 4	733 2 259 9	Y	235	235 0	7
02	DLQ G-10	974	-0-	974	2008	41 1 1 4	701 2 231 9	Y	210	209 0	8
03	DLQ G-10	1098	-0-	1098	3106	39 1 1 4	710 2 348 9	Y	316	312 0	12
04	DLQ G-10	766	-0-	766	3872	29 1 1 4	571 2 165 9	Y	150	152 0	10
05	3100 N	904	-0-	-2196	1676	40 1 29 4	708 2 127 9	Y	115	116 0	5
PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731	COMPL. DATE 02/19/2015	TOTAL DEPTH	8402	PERF. 8899	- 13620		
12	6293 X	5661	-0-	-632	-0-	282 1 9 4	5069 2 301 9	Y	274	273 0	8
01	DLQ G-10	5616	-0-	5616	5616	261 1 21 4	4951 2 383 9	Y	348	344 0	12
02	DLQ G-10	5511	-0-	5511	11127	291 1 9 4	4935 2 276 9	Y	251	255 0	8
03	DLQ G-10	5672	-0-	5672	16799	284 1 8 4	5115 2 265 9	Y	241	241 0	8
04	DLQ G-10	5347	-0-	5347	22146	245 1 10 4	4846 2 246 9	Y	224	223 0	9
*05	28749 X	6603	-0-	-22146	-0-	343 1 12 4	5969 2 279 9	Y	254	255 0	8

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 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

12		403 N	401	-0-	-2	-0-	19 1	341 2	Y	34	34	0	1
							4 4	37 9					
01	DLQ	G-10	459	-0-	459	459	20 1	389 2	Y	39	39	0	1
							7 4	43 9					
02	DLQ	G-10	491	-0-	491	950	25 1	421 2	Y	40	39	0	2
							1 4	44 9					
03	DLQ	G-10	413	-0-	413	1363	20 1	358 2	Y	31	32	0	1
							1 4	34 9					
04	DLQ	G-10	472	-0-	472	1835	21 1	421 2	Y	26	26	0	1
							1 4	29 9					
*05		2254 N	419	-0-	-1835	-0-	21 1	359 2	Y	31	30	0	2
							5 4	34 9					

PILONCILLO		WELL #:		D 26HZ	RRCID ->	271787	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	9047 - 13925	
12		9083 X	9009	-0-	-74	-0-	435 1	7832 2	Y	662	660	0	18
							14 4	728 9					
01	DLQ	G-10	9060	-0-	9060	9060	414 1	7877 2	Y	669	667	0	20
							33 4	736 9					
02	DLQ	G-10	8656	-0-	8656	17716	445 1	7544 2	Y	594	593	0	21
							14 4	653 9					
03	DLQ	G-10	8935	-0-	8935	26651	436 1	7838 2	Y	590	592	0	19
							12 4	649 9					
04	DLQ	G-10	8373	-0-	8373	35024	372 1	7394 2	Y	538	538	0	19
							15 4	592 9					
*05		44081 X	9057	-0-	-35024	-0-	459 1	8003 2	Y	526	522	0	23
							16 4	579 9					

PILONCILLO		WELL #:		A 24HZ	RRCID ->	271840	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8606 - 13687	
12		7161 X	6574	-0-	-587	-0-	327 1	5877 2	Y	327	326	0	9
							10 4	360 9					
01	DLQ	G-10	6654	-0-	6654	6654	313 1	5952 2	Y	331	330	0	10
							25 4	364 9					
02	DLQ	G-10	6278	-0-	6278	12932	331 1	5617 2	Y	290	290	0	10
							11 4	319 9					
03	DLQ	G-10	6570	-0-	6570	19502	329 1	5911 2	Y	292	293	0	9
							9 4	321 9					
04	DLQ	G-10	5627	-0-	5627	25129	257 1	5087 2	Y	247	246	0	10
							11 4	272 9					
*05		31507 X	6378	-0-	-25129	-0-	329 1	5725 2	Y	284	282	0	12
							12 4	312 9					

PILONCILLO		WELL #:		D 20HA	RRCID ->	271841	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	9021 - 14749	
12		3379 X	3171	-0-	-208	-0-	157 1	2835 2	Y	158	158	0	4
							5 4	174 9					
01	DLQ	G-10	3322	-0-	3322	3322	153 1	2926 2	Y	212	209	0	7
							10 4	233 9					
02	DLQ	G-10	3196	-0-	3196	6518	167 1	2831 2	Y	175	176	0	6
							5 4	193 9					
03	DLQ	G-10	3290	-0-	3290	9808	163 1	2933 2	Y	172	173	0	5
							5 4	189 9					
04	DLQ	G-10	2750	-0-	2750	12558	123 1	2455 2	Y	152	152	0	5
							5 4	167 9					
*05		15581 X	3023	-0-	-12558	-0-	154 1	2677 2	Y	170	169	0	7
							5 4	187 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 20HB		RRCID -> 271842		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 8920 - 14880						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	246 1	4427 2	8 4	341 9	Y	310	310	0			8
01	DLQ G-10	5018	-0-	5018	5018	229 1	4386 2	17 4	386 9	Y	351	348	0			11
02	DLQ G-10	4837	-0-	4837	9855	253 1	4284 2	8 4	292 9	Y	265	267	0			9
03	DLQ G-10	5055	-0-	5055	14910	251 1	4511 2	7 4	286 9	Y	260	261	0			8
04	DLQ G-10	4038	-0-	4038	18948	180 1	3612 2	8 4	238 9	Y	216	216	0			8
*05	23852 X	4904	-0-	-18948	-0-	250 1	4350 2	9 4	295 9	Y	268	265	0			11
PILONCILLO		WELL #: D 20HC		RRCID -> 271843		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	8029 X	7783	-0-	-246	-0-	381 1	6861 2	12 4	529 9	Y	481	481	0			13
01	DLQ G-10	7780	-0-	7780	7780	361 1	6861 2	29 4	529 9	Y	481	480	0			14
02	DLQ G-10	7606	-0-	7606	15386	386 1	6548 2	12 4	660 9	Y	600	592	0			22
03	DLQ G-10	8001	-0-	8001	23387	383 1	6902 2	11 4	705 9	Y	641	643	0			20
04	DLQ G-10	6841	-0-	6841	30228	299 1	5930 2	12 4	600 9	Y	545	545	0			20
*05	37902 X	7674	-0-	-30228	-0-	379 1	6604 2	13 4	678 9	Y	616	611	0			26
PILONCILLO		WELL #: D 20HE		RRCID -> 271851		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 9310 - 14709						
12	4743 X	4721	-0-	-22	-0-	232 1	4173 2	7 4	309 9	Y	281	281	0			8
01	DLQ G-10	4803	-0-	4803	4803	223 1	4247 2	17 4	316 9	Y	287	287	0			8
02	DLQ G-10	4610	-0-	4610	9413	237 1	4021 2	8 4	344 9	Y	313	309	0			12
03	DLQ G-10	4820	-0-	4820	14233	235 1	4218 2	7 4	360 9	Y	327	329	0			10
04	DLQ G-10	4224	-0-	4224	18457	186 1	3713 2	13 4	312 9	Y	284	283	0			11
*05	22372 X	3915	-0-	-18457	-0-	196 1	3409 2	7 4	303 9	Y	275	276	0			10

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	-0-	156 5 4	1 4	2804 233 9	2 9	Y	212	212 0			6	
01	DLQ G-10	3190	-0-	3190	3190		147 12 4	1 4	2799 232 9	2 9	Y	211	211 0			6	
02	DLQ G-10	3010	-0-	3010	6200		156 5 4	1 4	2645 204 9	2 9	Y	185	185 0			6	
03	DLQ G-10	3047	-0-	3047	9247		152 4 4	1 4	2725 166 9	2 9	Y	151	154 0			3	
04	DLQ G-10	2753	-0-	2753	12000		122 6 4	1 4	2428 197 9	2 9	Y	179	176 0			6	
*05	14807 X	2807	-0-	-12000	-0-		141 5 4	1 4	2454 207 9	2 9	Y	188	187 0			8	
PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158																	
12	5952 X	5469	-0-	-483	-0-		267 9 4	1 4	4801 392 9	2 9	Y	356	356 0			10	
01	DLQ G-10	5530	-0-	5530	5530		256 21 4	1 4	4857 396 9	2 9	Y	360	359 0			11	
02	DLQ G-10	5311	-0-	5311	10841		276 9 4	1 4	4686 340 9	2 9	Y	309	309 0			11	
03	DLQ G-10	5882	-0-	5882	16723		294 8 4	1 4	5297 283 9	2 9	Y	257	260 0			8	
04	DLQ G-10	5027	-0-	5027	21750		232 10 4	1 4	4607 178 9	2 9	Y	162	164 0			6	
*05	27352 X	5602	-0-	-21750	-0-		293 10 4	1 4	5100 199 9	2 9	Y	181	179 0			8	
PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024																	
12	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-		274 9 4	1 4	4921 386 9	2 9	Y	351	351 0			9	
01	DLQ G-10	5522	-0-	5522	5522		256 21 4	1 4	4862 383 9	2 9	Y	348	347 0			10	
02	DLQ G-10	5380	-0-	5380	10902		280 9 4	1 4	4744 347 9	2 9	Y	315	313 0			12	
03	DLQ G-10	5404	-0-	5404	16306		268 8 4	1 4	4809 319 9	2 9	Y	290	293 0			9	
04	DLQ G-10	4733	-0-	4733	21039		213 10 4	1 4	4234 276 9	2 9	Y	251	250 0			10	
*05	26034 X	4995	-0-	-21039	-0-		254 9 4	1 4	4422 310 9	2 9	Y	282	280 0			12	
PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028																	
12	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-		184 6 4	1 4	3310 327 9	2 9	Y	297	297 0			8	
01	DLQ G-10	3873	-0-	3873	3873		176 15 4	1 4	3350 332 9	2 9	Y	302	301 0			9	
02	DLQ G-10	3565	-0-	3565	7438		182 6 4	1 4	3092 285 9	2 9	Y	259	259 0			9	
03	DLQ G-10	3863	-0-	3863	11301		187 5 4	1 4	3374 297 9	2 9	Y	270	270 0			9	
04	DLQ G-10	3453	-0-	3453	14754		152 7 4	1 4	3033 261 9	2 9	Y	237	237 0			9	
*05	18544 X	3790	-0-	-14754	-0-		190 7 4	1 4	3301 292 9	2 9	Y	265	263 0			11	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	34 1	605 2	Y	27	27	0	1	
01	DLQ G-10	687	-0-	687	687	1 4	30 9	Y	28	28	0	1	
02	DLQ G-10	664	-0-	664	1351	3 4	31 9	Y	25	25	0	1	
03	DLQ G-10	724	-0-	724	2075	1 4	28 9	Y	26	26	0	1	
04	DLQ G-10	655	-0-	655	2730	36 1	658 2	Y	23	23	0	1	
*05	3100 N	750	-0-	-2350	380	1 4	29 9	Y	27	27	0	1	
						30 1	599 2	Y					
						1 4	25 9						
						39 1	680 2	Y					
						1 4	30 9						

PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867		COMPL. DATE 11/09/2014			TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8627 - 14377		
12	527 N	339	-0-	-188	-0-	17 1	301 2	Y	18	17	0	1	
01	DLQ G-10	380	-0-	380	380	1 4	20 9	Y	19	20	0	-0-	
02	DLQ G-10	348	-0-	348	728	18 1	339 2	Y	17	16	0	1	
03	DLQ G-10	400	-0-	400	1128	2 4	21 9	Y	17	18	0	-0-	
04	DLQ G-10	366	-0-	366	1494	18 1	310 2	Y	17	16	0	1	
05	1863 N	369	-0-	-1494	-0-	1 4	19 9	Y	17	17	0	1	
						17 1	329 2	Y					
						1 4	19 9						
						19 1	330 2	Y					
						1 4	19 9						

PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868		COMPL. DATE 11/11/2014			TOTAL DEPTH 8311		PERF. 9128 - 14729		
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871		COMPL. DATE 11/12/2014			TOTAL DEPTH 8268		PERF. 8878 - 14752		
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873		COMPL. DATE 01/13/2013			TOTAL DEPTH 9661		PERF. 9797 - 14032		
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	19 1	334 2	Y	233	229 0	6
						1 4	256 9				
01	DLQ G-10	592	-0-	592	592	17 1	324 2	Y	227	226 0	7
						1 4	250 9				
02	DLQ G-10	451	-0-	451	1043	17 1	297 2	Y	124	130 0	1
						1 4	136 9				
03	DLQ G-10	498	-0-	498	1541	19 1	350 2	Y	116	113 0	4
						1 4	128 9				
04	DLQ G-10	368	-0-	368	1909	13 1	259 2	Y	86	87 0	3
						1 4	95 9				
*05	2238 N	329	-0-	-1909	-0-	14 1	239 2	Y	69	69 0	3
						76 9					

PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081		
12	3038 X	2827	-0-	-211	-0-	144 1	2592 2	Y	78	78 0	2
						5 4	86 9				
01	DLQ G-10	2776	-0-	2776	2776	134 1	2551 2	Y	74	74 0	2
						10 4	81 9				
02	DLQ G-10	2682	-0-	2682	5458	145 1	2459 2	Y	66	66 0	2
						5 4	73 9				
03	DLQ G-10	2867	-0-	2867	8325	147 1	2641 2	Y	68	68 0	2
						4 4	75 9				
04	DLQ G-10	2569	-0-	2569	10894	120 1	2378 2	Y	60	60 0	2
						5 4	66 9				
*05	13680 X	2786	-0-	-10894	-0-	147 1	2560 2	Y	67	66 0	3
						5 4	74 9				

PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216		
12	4464 X	4129	-0-	-335	-0-	203 1	3648 2	Y	246	246 0	7
						7 4	271 9				
01	DLQ G-10	4069	-0-	4069	4069	189 1	3597 2	Y	243	243 0	7
						16 4	267 9				
02	DLQ G-10	3842	-0-	3842	7911	201 1	3400 2	Y	214	213 0	8
						6 4	235 9				
03	DLQ G-10	4418	-0-	4418	12329	219 1	3955 2	Y	216	217 0	7
						6 4	238 9				
04	DLQ G-10	3972	-0-	3972	16301	180 1	3577 2	Y	188	188 0	7
						8 4	207 9				
*05	20525 X	4224	-0-	-16301	-0-	217 1	3779 2	Y	200	199 0	8
						8 4	220 9				

PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967		
12	5952 X	5625	-0-	-327	-0-	280 1	5050 2	Y	260	260 0	7
						9 4	286 9				
01	DLQ G-10	5649	-0-	5649	5649	267 1	5073 2	Y	262	261 0	8
						21 4	288 9				
02	DLQ G-10	5480	-0-	5480	11129	291 1	4937 2	Y	221	221 0	8
						9 4	243 9				
03	DLQ G-10	5653	-0-	5653	16782	285 1	5121 2	Y	217	218 0	7
						8 4	239 9				
04	DLQ G-10	1651	-0-	1651	18433	73 1	1507 2	Y	63	70 0	-0-
						2 4	69 9				
*05	20519 X	2086	-0-	-18433	-0-	108 1	1895 2	Y	73	64 0	9
						3 4	80 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT									
		WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 8259	PERF. 8823	- 13107							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
12		5185 X	5185	-0-	-0-	254	1	4571	2	Y	320	320	0	8	
						8	4	352	9						
01	DLQ	G-10	5032	-0-	5032	233	1	4438	2	Y	312	316	0	4	
						18	4	343	9						
02	DLQ	G-10	4907	-0-	4907	9939	255	1	4333	2	Y	283	277	0	10
						8	4	311	9						
03	DLQ	G-10	5086	-0-	5086	15025	251	1	4518	2	Y	282	283	0	9
						7	4	310	9						
04	DLQ	G-10	4433	-0-	4433	19458	199	1	3953	2	Y	243	243	0	9
						14	4	267	9						
*05		24368 X	4910	-0-	-19458	-0-	250	1	4352	2	Y	272	270	0	11
						9	4	299	9						
PILONCILLO		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788	COMPL. DATE 11/16/2014	TOTAL DEPTH 8258	PERF. 9308	- 13507							
12		5518 X	5512	-0-	-6	-0-	268	1	4816	2	Y	382	382	0	10
							8	4	420	9					
01	DLQ	G-10	5315	-0-	5315	5315	244	1	4653	2	Y	363	363	0	10
							19	4	399	9					
02	DLQ	G-10	4938	-0-	4938	10253	255	1	4330	2	Y	314	313	0	11
							8	4	345	9					
03	DLQ	G-10	5191	-0-	5191	15444	255	1	4580	2	Y	317	319	0	9
							7	4	349	9					
04	DLQ	G-10	4537	-0-	4537	19981	203	1	4031	2	Y	264	266	0	7
							13	4	290	9					
*05		25311 X	5330	-0-	-19981	-0-	275	1	4784	2	Y	237	235	0	10
							10	4	261	9					
PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797	COMPL. DATE 05/20/2012	TOTAL DEPTH 9974	PERF. N/A								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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							
12		5983 X	5522	-0-	-461	-0-	275	1	4956	2	Y	256	256	0	7
							9	4	282	9					
01	DLQ	G-10	5657	-0-	5657	5657	266	1	5081	2	Y	262	261	0	8
							22	4	288	9					
02	DLQ	G-10	5445	-0-	5445	11102	288	1	4889	2	Y	235	235	0	8
							9	4	259	9					
03	DLQ	G-10	5560	-0-	5560	16662	279	1	5020	2	Y	230	231	0	7
							8	4	253	9					
04	DLQ	G-10	4878	-0-	4878	21540	223	1	4425	2	Y	200	199	0	8
							10	4	220	9					
*05		27022 X	5482	-0-	-21540	-0-	283	1	4938	2	Y	228	226	0	10
							10	4	251	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 275115	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8919 - 14899							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9114 X	7992	-0-	-1122	-0-	398 1	7145 2	437 9	Y	397	402 0			9
01	DLQ G-10	6992	-0-	6992	6992	12 4	437 9	27 4	Y	348	347 0			10
02	DLQ G-10	6739	-0-	6739	13731	27 4	383 9	11 4	Y	311	310 0			11
03	DLQ G-10	6945	-0-	6945	20676	347 1	6248 2	10 4	Y	309	310 0			10
04	DLQ G-10	6198	-0-	6198	26874	282 1	5605 2	13 4	Y	271	271 0			10
*05	33843 X	6969	-0-	-26874	-0-	359 1	6256 2	13 4	Y	310	308 0			12
PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117	COMPL. DATE 08/20/2017	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 9216 - 15460							
12	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	314 1	5654 2	10 4	Y	187	187 0			5
01	DLQ G-10	6100	-0-	6100	6100	294 1	5578 2	24 4	Y	185	184 0			6
02	DLQ G-10	6004	-0-	6004	12104	323 1	5486 2	10 4	Y	168	168 0			6
03	DLQ G-10	5810	-0-	5810	17914	297 1	5332 2	8 4	Y	157	158 0			5
04	DLQ G-10	5160	-0-	5160	23074	239 1	4760 2	11 4	Y	136	136 0			5
*05	29432 X	6358	-0-	-23074	-0-	331 1	5772 2	12 4	Y	221	215 0			11
PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 8923 - 15370							
12	6789 X	6350	-0-	-439	-0-	315 1	5662 2	10 4	Y	330	330 0			9
01	DLQ G-10	6462	-0-	6462	6462	304 1	5795 2	25 4	Y	307	307 0			9
02	DLQ G-10	5781	-0-	5781	12243	306 1	5191 2	10 4	Y	249	249 0			9
03	DLQ G-10	6101	-0-	6101	18344	307 1	5522 2	9 4	Y	239	241 0			7
04	DLQ G-10	5651	-0-	5651	23995	258 1	5146 2	13 4	Y	213	212 0			8
*05	29876 X	5881	-0-	-23995	-0-	305 1	5317 2	11 4	Y	225	224 0			9
PILONCILLO		WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 8907 - 14986							
12	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	381 1	6856 2	12 4	Y	254	253 0			7
01	DLQ G-10	7551	-0-	7551	7551	361 1	6841 2	30 4	Y	290	288 0			9
02	DLQ G-10	7675	-0-	7675	15226	410 1	6942 2	13 4	Y	282	281 0			10
03	DLQ G-10	7752	-0-	7752	22978	391 1	7023 2	11 4	Y	297	298 0			9
04	DLQ G-10	6219	-0-	6219	29197	285 1	5655 2	13 4	Y	242	241 0			10
*05	36138 X	6941	-0-	-29197	-0-	360 1	6268 2	13 4	Y	273	272 0			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 22HX		RRCID -> 275164		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8939 - 15389		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	181 1	3257 2	Y	215	212 0	6
							6 4	237 9				
01	DLQ	G-10	3990	-0-	3990	3990	185 1	3516 2	Y	249	248 0	7
							15 4	274 9				
02	DLQ	G-10	3892	-0-	3892	7882	203 1	3440 2	Y	221	220 0	8
							6 4	243 9				
03	DLQ	G-10	4032	-0-	4032	11914	200 1	3591 2	Y	214	214 0	8
							6 4	235 9				
04	DLQ	G-10	3730	-0-	3730	15644	167 1	3324 2	Y	211	211 0	8
							7 4	232 9				
*05		19780 X	4136	-0-	-15644	-0-	210 1	3657 2	Y	238	237 0	9
							7 4	262 9				

PILONCILLO		WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 8876 - 15076		
12		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	736	-0-	736	736	32 1	672 2	Y	24	21 0	3
							6 4	26 9				
02	DLQ	G-10	3149	-0-	3149	3885	165 1	2786 2	Y	175	168 0	10
							5 4	193 9				
03	DLQ	G-10	2977	-0-	2977	6862	150 1	2646 2	Y	160	166 0	4
							5 4	176 9				
04	DLQ	G-10	2835	-0-	2835	9697	129 1	2555 2	Y	133	133 0	4
							5 4	146 9				
*05		12243 X	2546	-0-	-9697	-0-	131 1	2274 2	Y	120	118 0	6
							9 4	132 9				

PILONCILLO		WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8749 - 15073		
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	115	-0-	115	115	6 1	100 2	Y	8	8 0	-0-
							9 9					
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	115			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	115			Y	-0-		-0-
*05		124 N	9	-0-	-115	-0-	9 4		Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8543		PERF. 8694 - 15016		
12		6293 X	6200	-0-	-93	-0-	301 1	5417 2	Y	429	430 0	11
							10 4	472 9				
01	DLQ	G-10	5958	-0-	5958	5958	274 1	5206 2	Y	414	413 0	12
							23 4	455 9				
02	DLQ	G-10	5931	-0-	5931	11889	303 1	5139 2	Y	435	430 0	17
							10 4	479 9				
03	DLQ	G-10	6307	-0-	6307	18196	304 1	5478 2	Y	469	471 0	15
							9 4	516 9				
04	DLQ	G-10	5678	-0-	5678	23874	249 1	4957 2	Y	420	418 0	17
							10 4	462 9				
*05		30363 X	6489	-0-	-23874	-0-	320 1	5582 2	Y	520	516 0	21
							15 4	572 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)	(I) / MONTHLY STATUS(CODE)	(I) / CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	331 1 11 4	5968 2 191 9	Y	174	174 0		5
01	DLQ G-10	6448	-0-	6448	6448	310 1 25 4	5891 2 222 9	Y	202	201 0		6
02	DLQ G-10	6078	-0-	6078	12526	326 1 10 4	5532 2 210 9	Y	191	190 0		7
03	DLQ G-10	6141	-0-	6141	18667	312 1 9 4	5601 2 219 9	Y	199	199 0		7
04	DLQ G-10	5318	-0-	5318	23985	245 1 10 4	4869 2 194 9	Y	176	177 0		6
*05	29957 X	5972	-0-	-23985	-0-	312 1 11 4	5443 2 206 9	Y	187	185 0		8

 PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

12	5115 X	4506	-0-	-609	-0-	217 1 13 4	3906 2 370 9	Y	336	336 0		9
01	DLQ G-10	5105	-0-	5105	5105	231 1 19 4	4417 2 438 9	Y	398	395 0		12
02	DLQ G-10	2059	-0-	2059	7164	104 1 3 4	1785 2 167 9	Y	152	163 0		1
03	DLQ G-10	1967	-0-	1967	9131	91 1 3 4	1711 2 162 9	Y	147	138 0		10
04	DLQ G-10	1615	-0-	1615	10746	71 1 2 4	1389 2 153 9	Y	139	137 0		12
*05	12816 X	2070	-0-	-10746	-0-	101 1 17 4	1754 2 198 9	Y	180	191 0		1

 PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

12	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	379 1 12 4	6810 2 485 9	Y	441	441 0		12
01	DLQ G-10	6125	-0-	6125	6125	289 1 22 4	5428 2 386 9	Y	351	355 0		8
02	DLQ G-10	6495	-0-	6495	12620	340 1 11 4	5739 2 405 9	Y	368	357 0		19
03	DLQ G-10	6795	-0-	6795	19415	338 1 11 4	6005 2 441 9	Y	401	409 0		11
04	DLQ G-10	5489	-0-	5489	24904	244 1 33 4	4861 2 351 9	Y	319	317 0		13
*05	31265 X	6361	-0-	-24904	-0-	322 1 11 4	5612 2 416 9	Y	378	374 0		17

 PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

12	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	138 1 4 4	2475 2 122 9	Y	111	109 0		4
01	DLQ G-10	2888	-0-	2888	2888	136 1 10 4	2602 2 140 9	Y	127	127 0		4
02	DLQ G-10	2353	-0-	2353	5241	123 1 4 4	2091 2 135 9	Y	123	127 0		-0-
03	DLQ G-10	1834	-0-	1834	7075	93 1 4 4	1653 2 84 9	Y	76	73 0		3
04	DLQ G-10	2365	-0-	2365	9440	107 1 5 4	2128 2 125 9	Y	114	113 0		4
*05	12017 X	2577	-0-	-9440	-0-	132 1 5 4	2299 2 141 9	Y	128	127 0		5

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
12	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	304	1	5469	2	Y	387	388	0		10
						10	4	426	9						
01	DLQ G-10	6150	-0-	6150	6150	286	1	5437	2	Y	368	366	0		12
						22	4	405	9						
02	DLQ G-10	6020	-0-	6020	12170	313	1	5293	2	Y	367	362	0		17
						10	4	404	9						
03	DLQ G-10	6625	-0-	6625	18795	327	1	5856	2	Y	393	398	0		12
						10	4	432	9						
04	DLQ G-10	5457	-0-	5457	24252	244	1	4858	2	Y	314	314	0		12
						10	4	345	9						
*05	30345 X	6093	-0-	-24252	-0-	309	1	5381	2	Y	356	353	0		15
						11	4	392	9						
PILONCILLO		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249		COMPL. DATE 10/15/2015				TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871					
12	4123 X	3759	-0-	-364	-0-	190	1	3414	2	Y	135	136	0		4
						6	4	149	9						
01	DLQ G-10	3783	-0-	3783	3783	180	1	3435	2	Y	140	139	0		5
						14	4	154	9						
02	DLQ G-10	3608	-0-	3608	7391	192	1	3256	2	Y	140	140	0		5
						6	4	154	9						
03	DLQ G-10	3674	-0-	3674	11065	186	1	3332	2	Y	137	138	0		4
						5	4	151	9						
04	DLQ G-10	3234	-0-	3234	14299	148	1	2935	2	Y	131	130	0		5
						7	4	144	9						
*05	17796 X	3497	-0-	-14299	-0-	181	1	3152	2	Y	143	142	0		6
						7	4	157	9						
PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348		COMPL. DATE 11/02/2014				TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781					
12	4464 X	4191	-0-	-273	-0-	210	1	3776	2	Y	180	180	0		5
						7	4	198	9						
01	DLQ G-10	4162	-0-	4162	4162	196	1	3746	2	Y	186	185	0		6
						15	4	205	9						
02	DLQ G-10	3988	-0-	3988	8150	213	1	3611	2	Y	143	144	0		5
						7	4	157	9						
03	DLQ G-10	4184	-0-	4184	12334	213	1	3826	2	Y	126	127	0		4
						6	4	139	9						
04	DLQ G-10	3604	-0-	3604	15938	165	1	3284	2	Y	129	128	0		5
						13	4	142	9						
*05	19835 X	3897	-0-	-15938	-0-	203	1	3531	2	Y	142	141	0		6
						7	4	156	9						
PILONCILLO		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369		COMPL. DATE 11/05/2014				TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002					
12	6324 X	6086	-0-	-238	-0-	304	1	5469	2	Y	275	275	0		7
						10	4	303	9						
01	DLQ G-10	5923	-0-	5923	5923	280	1	5326	2	Y	268	267	0		8
						22	4	295	9						
02	DLQ G-10	5930	-0-	5930	11853	315	1	5331	2	Y	249	248	0		9
						10	4	274	9						
03	DLQ G-10	6125	-0-	6125	17978	308	1	5535	2	Y	248	249	0		8
						9	4	273	9						
04	DLQ G-10	5147	-0-	5147	23125	237	1	4714	2	Y	165	167	0		6
						14	4	182	9						
*05	28793 X	5668	-0-	-23125	-0-	296	1	5160	2	Y	183	181	0		8
						11	4	201	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: C 4HY RRCID -> 277988												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12	4278 X	4071	-0-	-207	-0-	205 1	3689 2	Y	155	155	0		4	
						6 4	171 9							
01	DLQ G-10	4116	-0-	4116	4116	196 1	3719 2	Y	168	166	0		6	
						16 4	185 9							
02	DLQ G-10	4187	-0-	4187	8303	221 1	3756 2	Y	157	158	0		5	
						37 4	173 9							
03	DLQ G-10	4142	-0-	4142	12445	209 1	3773 2	Y	140	141	0		4	
						6 4	154 9							
04	DLQ G-10	4410	-0-	4410	16855	204 1	4047 2	Y	130	130	0		4	
						16 4	143 9							
*05	20645 X	3790	-0-	-16855	-0-	197 1	3442 2	Y	111	107	0		8	
						29 4	122 9							

PILONCILLO		WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995												

12	3999 X	3997	-0-	-2	-0-	200 1	3615 2	Y	160	161	0		4	
						6 4	176 9							
01	DLQ G-10	3952	-0-	3952	3952	189 1	3566 2	Y	165	164	0		5	
						15 4	182 9							
02	DLQ G-10	3485	-0-	3485	7437	185 1	3141 2	Y	139	141	0		3	
						6 4	153 9							
03	DLQ G-10	2600	-0-	2600	10037	133 1	2357 2	Y	96	99	0		-0-	
						4 4	106 9							
04	DLQ G-10	5534	-0-	5534	15571	252 1	5050 2	Y	200	193	0		7	
						12 4	220 9							
*05	19505 X	3934	-0-	-15571	-0-	202 1	3519 2	Y	187	186	0		8	
						7 4	206 9							

PILONCILLO		WELL #: C 5HD RRCID -> 278003												

12	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	215 1	3863 2	Y	317	320	0		8	
						7 4	349 9							
01	DLQ G-10	4500	-0-	4500	4500	208 1	3950 2	Y	295	294	0		9	
						17 4	325 9							
02	DLQ G-10	4277	-0-	4277	8777	222 1	3761 2	Y	261	261	0		9	
						7 4	287 9							
03	DLQ G-10	4507	-0-	4507	13284	222 1	4000 2	Y	254	255	0		8	
						6 4	279 9							
04	DLQ G-10	4461	-0-	4461	17745	202 1	3986 2	Y	240	239	0		9	
						9 4	264 9							
*05	22219 X	4474	-0-	-17745	-0-	228 1	3970 2	Y	244	243	0		10	
						8 4	268 9							

PILONCILLO		WELL #: C 5HE RRCID -> 278008												

12	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	255 1	4584 2	Y	341	340	0		9	
						8 4	375 9							
01	DLQ G-10	5289	-0-	5289	5289	240 1	4557 2	Y	429	427	0		11	
						20 4	472 9							
02	DLQ G-10	4570	-0-	4570	9859	233 1	3951 2	Y	344	344	0		11	
						8 4	378 9							
03	DLQ G-10	4445	-0-	4445	14304	214 1	3843 2	Y	347	347	0		11	
						6 4	382 9							
04	DLQ G-10	5224	-0-	5224	19528	230 1	4517 2	Y	424	419	0		16	
						11 4	466 9							
*05	24450 X	4922	-0-	-19528	-0-	244 1	4254 2	Y	377	380	0		13	
						9 4	415 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//	101300												
PILONCILLO			WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		
12		11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	558 1	10043 2	495 9	495 9	Y	450	455	0		10
01	DLQ	G-10	11079	-0-	11079	11079	526 1	10016 2	498 9	498 9	Y	453	449	0		14
02	DLQ	G-10	11321	-0-	11321	22400	610 1	10333 2	359 9	359 9	Y	326	329	0		11
03	DLQ	G-10	12631	-0-	12631	35031	640 1	11545 2	428 9	428 9	Y	389	385	0		15
04	DLQ	G-10	11515	-0-	11515	46546	528 1	10496 2	468 9	468 9	Y	425	424	0		16
*05		59159 X	12613	-0-	-46546	-0-	655 1	11416 2	519 9	519 9	Y	472	468	0		20

PILONCILLO			WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974													
12		8897 X	7903	-0-	-994	-0-	401 1	7228 2	261 9	261 9	Y	237	237	0		6
01	DLQ	G-10	8213	-0-	8213	8213	394 1	7516 2	274 9	274 9	Y	249	248	0		7
02	DLQ	G-10	7022	-0-	7022	15235	372 1	6311 2	327 9	327 9	Y	297	293	0		11
03	DLQ	G-10	7287	-0-	7287	22522	365 1	6572 2	340 9	340 9	Y	309	310	0		10
04	DLQ	G-10	6468	-0-	6468	28990	296 1	5860 2	299 9	299 9	Y	272	271	0		11
*05		36093 X	7103	-0-	-28990	-0-	367 1	6392 2	331 9	331 9	Y	301	299	0		13

PILONCILLO			WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510													
12		7192 X	6177	-0-	-1015	-0-	310 1	5574 2	283 9	283 9	Y	257	257	0		6
01	DLQ	G-10	5950	-0-	5950	5950	281 1	5351 2	298 9	298 9	Y	271	269	0		8
02	DLQ	G-10	5681	-0-	5681	11631	301 1	5108 2	262 9	262 9	Y	238	238	0		8
03	DLQ	G-10	6004	-0-	6004	17635	302 1	5427 2	267 9	267 9	Y	243	243	0		8
04	DLQ	G-10	5868	-0-	5868	23503	272 1	5386 2	198 9	198 9	Y	180	181	0		7
*05		30078 X	6575	-0-	-23503	-0-	343 1	5982 2	226 9	226 9	Y	205	203	0		9

PILONCILLO			WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582													
12		11997 X	11166	-0-	-831	-0-	562 1	10115 2	471 9	471 9	Y	428	429	0		10
01	DLQ	G-10	11272	-0-	11272	11272	536 1	10204 2	493 9	493 9	Y	448	445	0		13
02	DLQ	G-10	10614	-0-	10614	21886	566 1	9589 2	441 9	441 9	Y	401	400	0		14
03	DLQ	G-10	11093	-0-	11093	32979	560 1	10074 2	443 9	443 9	Y	403	404	0		13
04	DLQ	G-10	9816	-0-	9816	42795	450 1	8938 2	408 9	408 9	Y	371	370	0		14
*05		53585 X	10790	-0-	-42795	-0-	560 1	9753 2	457 9	457 9	Y	415	412	0		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: D 18HJ			RRCID ->	278287	COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	8863 -	17563			
12	10199 X	9090	-0-	-1109	-0-	457 15 4	1 8227 2	2 391 9		Y	355	358	0		7	
01	DLQ G-10	8670	-0-	8670	8670	408 32 4	1 7852 2	2 378 9		Y	344	340	0		11	
02	DLQ G-10	8847	-0-	8847	17517	473 15 4	1 8010 2	2 349 9		Y	317	317	0		11	
03	DLQ G-10	9395	-0-	9395	26912	475 13 4	1 8553 2	2 354 9		Y	322	323	0		10	
04	DLQ G-10	8204	-0-	8204	35116	378 17 4	1 7503 2	2 306 9		Y	278	277	0		11	
*05	44099 X	8983	-0-	-35116	-0-	468 17 4	1 8159 2	2 339 9		Y	308	306	0		13	
PILONCILLO		WELL #: D 9HF			RRCID ->	278290	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	8985 -	16736			
12	8990 X	8835	-0-	-155	-0-	460 15 4	1 8275 2	2 85 9		Y	77	77	0		2	
01	DLQ G-10	8895	-0-	8895	8895	438 37 4	1 8335 2	2 85 9		Y	77	77	0		2	
02	DLQ G-10	8329	-0-	8329	17224	459 15 4	1 7781 2	2 74 9		Y	67	67	0		2	
03	DLQ G-10	8862	-0-	8862	26086	455 13 4	1 8194 2	2 200 9		Y	182	177	0		7	
04	DLQ G-10	8008	-0-	8008	34094	372 18 4	1 7402 2	2 216 9		Y	196	196	0		7	
*05	42837 X	8743	-0-	-34094	-0-	461 16 4	1 8026 2	2 240 9		Y	218	216	0		9	
PILONCILLO		WELL #: D 26HO			RRCID ->	278293	COMPL. DATE	02/10/2015	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	8660 -	14735			
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	67 2 4	1 1199 2	2 86 9		Y	78	79	0		2	
01	DLQ G-10	1221	-0-	1221	1221	56 6 4	1 1082 2	2 77 9		Y	70	70	0		2	
02	DLQ G-10	1167	-0-	1167	2388	61 4 4	1 1034 2	2 68 9		Y	62	62	0		2	
03	DLQ G-10	1482	-0-	1482	3870	75 2 4	1 1358 2	2 47 9		Y	43	44	0		1	
04	DLQ G-10	1811	-0-	1811	5681	87 7 4	1 1667 2	2 50 9		Y	45	46	0		-0-	
*05	6144 X	463	-0-	-5681	-0-	24 5 4	1 422 2	2 12 9		Y	11	11	0		-0-	
PILONCILLO		WELL #: D 9HE			RRCID ->	278420	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	9296 -	17047			
12	13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	679 22 4	1 12215 2	2 444 9		Y	404	404	0		11	
01	DLQ G-10	13286	-0-	13286	13286	640 53 4	1 12151 2	2 442 9		Y	402	401	0		12	
02	DLQ G-10	12832	-0-	12832	26118	688 22 4	1 11664 2	2 458 9		Y	416	413	0		15	
03	DLQ G-10	13350	-0-	13350	39468	677 19 4	1 12196 2	2 458 9		Y	416	418	0		13	
04	DLQ G-10	11855	-0-	11855	51323	546 26 4	1 10883 2	2 400 9		Y	364	363	0		14	
*05	63400 X	12077	-0-	-51323	-0-	652 23 4	1 11360 2	2 42 9		Y	38	50	0		2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		//CONT.// 101300				WELL #:	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
12	5611 X	5314	-0-	-297	-0-	260 1 8 4	4682 2 364 9	Y	331	327	0		9
01	DLQ G-10	5324	-0-	5324	5324	246 1 20 4	4682 2 376 9	Y	342	341	0		10
02	DLQ G-10	5034	-0-	5034	10358	264 1 8 4	4476 2 286 9	Y	260	264	0		6
03	DLQ G-10	5207	-0-	5207	15565	260 1 7 4	4673 2 267 9	Y	243	241	0		8
04	DLQ G-10	4686	-0-	4686	20251	213 1 10 4	4236 2 227 9	Y	206	206	0		8
*05	25234 X	4983	-0-	-20251	-0-	259 1 9 4	4514 2 201 9	Y	183	184	0		7

PILONCILLO		WELL #:	A 14HA	RRCID ->	278877	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	8445 - 14909		
12	3720 X	3691	-0-	-29	-0-	180 1 6 4	3233 2 272 9	Y	247	248	0		6
01	DLQ G-10	3779	-0-	3779	3779	174 1 14 4	3310 2 281 9	Y	255	253	0		8
02	DLQ G-10	3566	-0-	3566	7345	184 1 6 4	3127 2 249 9	Y	226	226	0		8
03	DLQ G-10	3663	-0-	3663	11008	180 1 5 4	3235 2 243 9	Y	221	222	0		7
04	DLQ G-10	3152	-0-	3152	14160	141 1 10 4	2795 2 206 9	Y	187	187	0		7
*05	17676 X	3516	-0-	-14160	-0-	178 1 13 4	3092 2 233 9	Y	212	210	0		9

PILONCILLO		WELL #:	A 14HB	RRCID ->	278896	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	8105 - 14601		
12	4185 X	3842	-0-	-343	-0-	180 1 6 4	3235 2 421 9	Y	383	382	0		11
01	DLQ G-10	3980	-0-	3980	3980	175 1 15 4	3349 2 441 9	Y	401	399	0		13
02	DLQ G-10	3891	-0-	3891	7871	194 1 6 4	3291 2 400 9	Y	364	364	0		13
03	DLQ G-10	3825	-0-	3825	11696	181 1 8 4	3255 2 381 9	Y	346	349	0		10
04	DLQ G-10	3241	-0-	3241	14937	139 1 11 4	2772 2 319 9	Y	290	287	0		13
*05	18818 X	3881	-0-	-14937	-0-	188 1 31 4	3277 2 385 9	Y	350	349	0		14

PILONCILLO		WELL #:	A 14HC	RRCID ->	278920	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8228 - 14872		
12	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	71 1 2 4	1276 2 72 9	Y	65	64	0		2
01	DLQ G-10	405	-0-	405	405	21 1 1 4	361 2 22 9	Y	20	22	0		-0-
02	DLQ G-10	912	-0-	912	1317	49 1 4 4	817 2 42 9	Y	38	36	0		2
03	DLQ G-10	1462	-0-	1462	2779	73 1 2 4	1320 2 67 9	Y	61	61	0		2
04	DLQ G-10	1343	-0-	1343	4122	59 1 2 4	1170 2 112 9	Y	102	100	0		4
*05	3100 N	1430	-0-	-1670	2452	73 1 3 4	1275 2 79 9	Y	72	73	0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//	101300									
PILONCILLO				WELL #: D 9HG	RRCID ->	278939	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9060 - 16139	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		8463 X	8106	-0-	-357	-0-	411 1	7392 2	Y	264	264	0	7
							13 4	290 9					
01	DLQ	G-10	7908	-0-	7908	7908	379 1	7213 2	Y	258	257	0	8
							32 4	284 9					
02	DLQ	G-10	7618	-0-	7618	15526	410 1	6942 2	Y	230	230	0	8
							13 4	253 9					
03	DLQ	G-10	7974	-0-	7974	23500	406 1	7302 2	Y	232	233	0	7
							11 4	255 9					
04	DLQ	G-10	6704	-0-	6704	30204	311 1	6168 2	Y	192	191	0	8
							14 4	211 9					
*05		37468 X	7264	-0-	-30204	-0-	381 1	6637 2	Y	211	211	0	8
							14 4	232 9					
PILONCILLO				WELL #: A 14HD	RRCID ->	279129	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8126 - 14720	
12		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	114 1	2053 2	Y	236	237	0	6
							4 4	260 9					
01	DLQ	G-10	2766	-0-	2766	2766	121 1	2327 2	Y	279	275	0	10
							11 4	307 9					
02	DLQ	G-10	2724	-0-	2724	5490	138 1	2334 2	Y	225	229	0	6
							4 4	248 9					
03	DLQ	G-10	2518	-0-	2518	8008	122 1	2186 2	Y	188	189	0	5
							3 4	207 9					
04	DLQ	G-10	2158	-0-	2158	10166	95 1	1884 2	Y	159	159	0	5
							4 4	175 9					
05		3100 N	2467	-0-	-633	9533	123 1	2138 2	Y	184	182	0	8
							4 4	202 9					
PILONCILLO				WELL #: D 9HH	RRCID ->	279170	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	9165 - 13906	
12		7285 X	6543	-0-	-742	-0-	332 1	5975 2	Y	205	206	0	5
							10 4	226 9					
01	DLQ	G-10	6708	-0-	6708	6708	322 1	6126 2	Y	211	210	0	6
							28 4	232 9					
02	DLQ	G-10	6350	-0-	6350	13058	342 1	5793 2	Y	185	185	0	6
							11 4	204 9					
03	DLQ	G-10	6504	-0-	6504	19562	331 1	5964 2	Y	182	183	0	5
							9 4	200 9					
04	DLQ	G-10	5879	-0-	5879	25441	272 1	5416 2	Y	162	162	0	5
							13 4	178 9					
*05		25441 X	-0-	-0-	-25441	-0-			Y	-0-	6	0	-0-
PILONCILLO				WELL #: D 19HZ	RRCID ->	279171	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	8638	PERF.	8960 - 13613	
12		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	326 1	5863 2	Y	163	163	0	4
							10 4	179 9					
01	DLQ	G-10	6331	-0-	6331	6331	306 1	5822 2	Y	162	161	0	5
							25 4	178 9					
02	DLQ	G-10	6089	-0-	6089	12420	330 1	5590 2	Y	144	144	0	5
							11 4	158 9					
03	DLQ	G-10	6267	-0-	6267	18687	321 1	5781 2	Y	142	143	0	4
							9 4	156 9					
04	DLQ	G-10	5426	-0-	5426	24113	254 1	5044 2	Y	106	106	0	4
							11 4	117 9					
*05		30160 X	6047	-0-	-24113	-0-	321 1	5584 2	Y	119	118	0	5
							11 4	131 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
12	6355 X	4332	-0-	-2023	-0-	220 1 6 4	4011 2 95 9	Y	86	89 0	-0-
01	6262 X	5444	-0-	-818	-0-	262 1 22 4	5043 2 117 9	Y	106	103 0	3
02	5684 X	5123	-0-	-561	-0-	279 1 9 4	4733 2 102 9	Y	93	93 0	3
03	6076 X	5221	-0-	-855	-0-	268 1 8 4	4817 2 128 9	Y	116	114 0	5
04	5730 X	4873	-0-	-857	-0-	226 1 10 4	4483 2 154 9	Y	140	140 0	5
05	5487 X	5092	-0-	-395	-0-	267 1 10 4	4652 2 163 9	Y	148	147 0	6

PILONCILLO		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236		
12	5642 X	4982	-0-	-660	-0-	258 1 8 4	4653 2 63 9	Y	57	58 0	1
01	DLQ G-10	5024	-0-	5024	5024	247 1 19 4	4695 2 63 9	Y	57	56 0	2
02	DLQ G-10	4753	-0-	4753	9777	261 1 8 4	4430 2 54 9	Y	49	49 0	2
03	DLQ G-10	4878	-0-	4878	14655	254 1 7 4	4564 2 53 9	Y	48	48 0	2
04	DLQ G-10	3875	-0-	3875	18530	184 1 7 4	3642 2 42 9	Y	38	38 0	2
*05	23495 X	4965	-0-	-18530	-0-	266 1 9 4	4636 2 54 9	Y	49	49 0	2

PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518		
12	5828 X	5253	-0-	-575	-0-	268 1 8 4	4825 2 152 9	Y	138	139 0	3
01	DLQ G-10	5131	-0-	5131	5131	248 1 19 4	4712 2 152 9	Y	138	137 0	4
02	DLQ G-10	4643	-0-	4643	9774	251 1 8 4	4257 2 127 9	Y	115	115 0	4
03	DLQ G-10	4961	-0-	4961	14735	254 1 7 4	4570 2 130 9	Y	118	118 0	4
04	DLQ G-10	4267	-0-	4267	19002	199 1 23 4	3934 2 111 9	Y	101	101 0	4
*05	23772 X	4770	-0-	-19002	-0-	252 1 9 4	4384 2 125 9	Y	114	113 0	5

PILONCILLO		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015			TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248		
12	5332 X	4360	-0-	-972	-0-	219 1 7 4	3948 2 186 9	Y	169	168 0	5
01	DLQ G-10	4421	-0-	4421	4421	210 1 17 4	3997 2 197 9	Y	179	179 0	5
02	DLQ G-10	3010	-0-	3010	7431	159 1 5 4	2728 2 118 9	Y	107	112 0	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7431			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	6450	-0-	6450	13881	292 1 51 4	5889 2 218 9	Y	198	193 0	5
*05	18889 X	5008	-0-	-13881	-0-	262 1 9 4	4571 2 166 9	Y	151	150 0	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300										
PILONCILLO				WELL #: A 23HX	RRCID ->	280161	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8609 - 14627		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
12	4402 X	3818	-0-	-584	-0-	170	1	3063	2	Y	527	530	0	12
						5	4	580	9					
01	DLQ G-10	2938	-0-	2938	2938	122	1	2350	2	Y	407	405	0	14
						18	4	448	9					
02	DLQ G-10	4104	-0-	4104	7042	197	1	3341	2	Y	509	507	0	16
						6	4	560	9					
03	DLQ G-10	3989	-0-	3989	11031	183	1	3288	2	Y	466	468	0	14
						5	4	513	9					
04	DLQ G-10	3275	-0-	3275	14306	138	1	2727	2	Y	367	367	0	14
						6	4	404	9					
*05	18724 X	4418	-0-	-14306	-0-	211	1	3673	2	Y	479	474	0	19
						7	4	527	9					

PILONCILLO				WELL #: A 23HA	RRCID ->	280195	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8570 - 14529		
12	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	87	1	1558	2	Y	138	138	0	4
						8	4	152	9					
01	DLQ G-10	1783	-0-	1783	1783	80	1	1522	2	Y	158	157	0	5
						7	4	174	9					
02	DLQ G-10	1817	-0-	1817	3600	91	1	1540	2	Y	166	165	0	6
						3	4	183	9					
03	DLQ G-10	1893	-0-	1893	5493	92	1	1649	2	Y	135	137	0	4
						3	4	149	9					
04	DLQ G-10	1619	-0-	1619	7112	71	1	1421	2	Y	113	113	0	4
						3	4	124	9					
*05	3100 N	1788	-0-	-1312	5800	89	1	1556	2	Y	127	126	0	5
						3	4	140	9					

PILONCILLO				WELL #: A 8HF	RRCID ->	280238	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	8314 - 14470		
12	3968 X	3583	-0-	-385	-0-	171	1	3076	2	Y	301	301	0	8
						5	4	331	9					
01	DLQ G-10	3485	-0-	3485	3485	160	1	3044	2	Y	244	245	0	7
						13	4	268	9					
02	DLQ G-10	3366	-0-	3366	6851	173	1	2930	2	Y	234	232	0	9
						6	4	257	9					
03	DLQ G-10	3562	-0-	3562	10413	172	1	3101	2	Y	258	259	0	8
						5	4	284	9					
04	DLQ G-10	3168	-0-	3168	13581	139	1	2745	2	Y	234	233	0	9
						27	4	257	9					
*05	17120 X	3539	-0-	-13581	-0-	176	1	3065	2	Y	265	263	0	11
						6	4	292	9					

PILONCILLO				WELL #: A 1HZ	RRCID ->	280256	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	8726 - 14510		
12	5952 X	3767	-0-	-2185	-0-	172	1	3098	2	Y	447	454	0	8
						5	4	492	9					
01	DLQ G-10	4116	-0-	4116	4116	176	1	3383	2	Y	492	480	0	20
						16	4	541	9					
02	DLQ G-10	4372	-0-	4372	8488	216	1	3648	2	Y	451	454	0	17
						12	4	496	9					
03	DLQ G-10	4850	-0-	4850	13338	226	1	4042	2	Y	523	524	0	16
						7	4	575	9					
04	DLQ G-10	4143	-0-	4143	17481	174	1	3465	2	Y	451	450	0	17
						8	4	496	9					
*05	22251 X	4770	-0-	-17481	-0-	227	1	3954	2	Y	528	525	0	21
						8	4	581	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	430 1 14 4	7736 2 811 9		Y	737	737 0		20
01	DLQ G-10	9002	-0-	9002	9002	408 1 34 4	7747 2 813 9		Y	739	737 0		22
02	DLQ G-10	8419	-0-	8419	17421	426 1 14 4	7217 2 762 9		Y	693	690 0		25
03	DLQ G-10	8761	-0-	8761	26182	419 1 12 4	7540 2 790 9		Y	718	721 0		22
04	DLQ G-10	7826	-0-	7826	34008	340 1 15 4	6772 2 699 9		Y	635	634 0		23
*05	42242 X	8234	-0-	-34008	-0-	406 1 14 4	7077 2 737 9		Y	670	666 0		28

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

12	4805 X	3182	-0-	-1623	-0-	145 1 4 4	2605 2 428 9		Y	389	393 0		9
01	DLQ G-10	2413	-0-	2413	2413	103 1 9 4	1973 2 328 9		Y	298	288 0		19
02	DLQ G-10	4402	-0-	4402	6815	214 1 7 4	3625 2 556 9		Y	505	505 0		19
03	DLQ G-10	4484	-0-	4484	11299	205 1 6 4	3686 2 587 9		Y	534	536 0		17
04	DLQ G-10	3970	-0-	3970	15269	167 1 8 4	3333 2 462 9		Y	420	422 0		15
*05	18968 X	3699	-0-	-15269	-0-	179 1 6 4	3110 2 404 9		Y	367	368 0		14

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

12	930 N	131	-0-	-799	-0-	5 1 28 9	98 2 9 9		Y	25	30 0		-0-
01	DLQ G-10	560	-0-	560	560	25 1 2 4	479 2 54 9		Y	49	49 0		-0-
02	DLQ G-10	1160	-0-	1160	1720	59 1 2 4	999 2 100 9		Y	91	89 0		2
03	DLQ G-10	1207	-0-	1207	2927	56 1 2 4	1014 2 135 9		Y	123	115 0		10
04	DLQ G-10	1236	-0-	1236	4163	46 1 2 4	923 2 265 9		Y	241	241 0		10
*05	5570 X	1407	-0-	-4163	-0-	58 1 2 4	1007 2 340 9		Y	309	305 0		14

PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511

12	8432 X	7650	-0-	-782	-0-	395 1 12 4	7109 2 134 9		Y	122	122 0		3
01	DLQ G-10	7399	-0-	7399	7399	362 1 30 4	6876 2 131 9		Y	119	118 0		4
02	DLQ G-10	6932	-0-	6932	14331	377 1 12 4	6392 2 151 9		Y	137	136 0		5
03	DLQ G-10	7173	-0-	7173	21504	369 1 10 4	6639 2 155 9		Y	141	141 0		5
04	DLQ G-10	6252	-0-	6252	27756	292 1 12 4	5816 2 132 9		Y	120	120 0		5
*05	34768 X	7012	-0-	-27756	-0-	372 1 13 4	6475 2 152 9		Y	138	137 0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288	COMPL. DATE 09/19/2015	TOTAL DEPTH 8944	PERF. 9439 - 14405				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5797 X	4647	-0-	-1150	-0-	235 1 7 4	4236 2 169 9	Y	154	154 0	4
01	DLQ G-10	4559	-0-	4559	4559	219 1 18 4	4150 2 172 9	Y	156	156 0	4
02	DLQ G-10	4378	-0-	4378	8937	234 1 20 4	3964 2 160 9	Y	145	144 0	5
03	DLQ G-10	4610	-0-	4610	13547	234 1 6 4	4206 2 164 9	Y	149	149 0	5
04	DLQ G-10	3621	-0-	3621	17168	166 1 7 4	3321 2 127 9	Y	115	119 0	1
*05	21269 X	4101	-0-	-17168	-0-	212 1 53 4	3691 2 145 9	Y	132	127 0	6
PILONCILLO		WELL #: D 13HD		RRCID -> 280289	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8842	PERF. 9289 - 15806				
12	11873 X	10601	-0-	-1272	-0-	551 1 17 4	9917 2 116 9	Y	105	105 0	3
01	DLQ G-10	10268	-0-	10268	10268	506 1 40 4	9610 2 112 9	Y	102	102 0	3
02	DLQ G-10	9954	-0-	9954	20222	548 1 17 4	9289 2 100 9	Y	91	91 0	3
03	DLQ G-10	10494	-0-	10494	30716	546 1 15 4	9831 2 102 9	Y	93	93 0	3
04	DLQ G-10	9373	-0-	9373	40089	443 1 18 4	8822 2 90 9	Y	82	82 0	3
*05	50392 X	10303	-0-	-40089	-0-	553 1 20 4	9630 2 100 9	Y	91	90 0	4
PILONCILLO		WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 9165 - 15258				
12	11470 X	11160	-0-	-310	-0-	572 1 18 4	10286 2 284 9	Y	258	258 0	7
01	DLQ G-10	11177	-0-	11177	11177	542 1 44 4	10305 2 286 9	Y	260	259 0	8
02	DLQ G-10	10757	-0-	10757	21934	584 1 19 4	9900 2 254 9	Y	231	231 0	8
03	DLQ G-10	11543	-0-	11543	33477	594 1 17 4	10691 2 241 9	Y	219	220 0	7
04	DLQ G-10	9669	-0-	9669	43146	452 1 19 4	9003 2 195 9	Y	177	177 0	7
*05	53660 X	10514	-0-	-43146	-0-	558 1 20 4	9720 2 216 9	Y	196	195 0	8
PILONCILLO		WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311	COMPL. DATE 09/16/2015	TOTAL DEPTH 8934	PERF. 9290 - 16475				
12	9579 X	8924	-0-	-655	-0-	455 1 22 4	8191 2 256 9	Y	233	232 0	7
01	DLQ G-10	9195	-0-	9195	9195	443 1 36 4	8440 2 276 9	Y	251	251 0	7
02	DLQ G-10	8953	-0-	8953	18148	482 1 15 4	8179 2 277 9	Y	252	249 0	10
03	DLQ G-10	9643	-0-	9643	27791	491 1 13 4	8841 2 298 9	Y	271	272 0	9
04	DLQ G-10	8062	-0-	8062	35853	375 1 19 4	7422 2 246 9	Y	224	223 0	10
*05	45091 X	9238	-0-	-35853	-0-	485 1 17 4	8451 2 285 9	Y	259	258 0	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 9037		PERF. 9206 - 14276					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	11625 X	9271	-0-	-2354	-0-		476 15 4	1 212 9	8568 212 9	2 9	Y	193	193 0		5
01	DLQ G-10	8979	-0-	8979	8979		436 34 4	1 196 9	8313 196 9	2 9	Y	178	178 0		5
02	DLQ G-10	8714	-0-	8714	17693		475 15 4	1 174 9	8050 174 9	2 9	Y	158	158 0		5
03	DLQ G-10	8965	-0-	8965	26658		462 12 4	1 173 9	8318 173 9	2 9	Y	157	157 0		5
04	DLQ G-10	7549	-0-	7549	34207		354 14 4	1 142 9	7039 142 9	2 9	Y	129	129 0		5
*05	42789 X	8582	-0-	-34207	-0-		456 16 4	1 165 9	7945 165 9	2 9	Y	150	149 0		6
PILONCILLO		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280369		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 7899		PERF. 8065 - 15191					
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		71 2 4	1 132 9	1281 132 9	2 9	Y	120	119 0		4
01	DLQ G-10	1796	-0-	1796	1796		80 8 4	1 161 9	1547 161 9	2 9	Y	146	145 0		5
02	DLQ G-10	1456	-0-	1456	3252		73 2 4	1 134 9	1247 134 9	2 9	Y	122	123 0		4
03	DLQ G-10	1413	-0-	1413	4665		66 2 4	1 153 9	1192 153 9	2 9	Y	139	137 0		6
04	DLQ G-10	1552	-0-	1552	6217		63 3 4	1 196 9	1290 196 9	2 9	Y	178	178 0		6
*05	7587 X	1370	-0-	-6217	-0-		66 2 4	1 151 9	1151 151 9	2 9	Y	137	137 0		6
PILONCILLO		WELL #: A 16HV		RRCID -> 280370		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 8073 - 15070					
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-		150 5 4	1 450 9	2707 450 9	2 9	Y	409	415 0		9
01	DLQ G-10	3723	-0-	3723	3723		161 14 4	1 491 9	3057 491 9	2 9	Y	446	441 0		14
02	DLQ G-10	3249	-0-	3249	6972		157 5 4	1 427 9	2660 427 9	2 9	Y	388	389 0		13
03	DLQ G-10	3302	-0-	3302	10274		145 4 4	1 559 9	2594 559 9	2 9	Y	508	506 0		15
04	DLQ G-10	3033	-0-	3033	13307		121 5 4	1 470 9	2437 470 9	2 9	Y	427	427 0		15
*05	16288 X	2981	-0-	-13307	-0-		136 5 4	1 472 9	2368 472 9	2 9	Y	429	426 0		18
PILONCILLO		WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8785 - 14372					
12	5208 X	4945	-0-	-263	-0-		225 7 4	1 655 9	4058 655 9	2 9	Y	595	595 0		15
01	DLQ G-10	4215	-0-	4215	4215		183 15 4	1 568 9	3449 568 9	2 9	Y	516	518 0		13
02	DLQ G-10	4974	-0-	4974	9189		240 8 4	1 659 9	4067 659 9	2 9	Y	599	589 0		23
03	DLQ G-10	5269	-0-	5269	14458		239 7 4	1 717 9	4306 717 9	2 9	Y	652	654 0		21
04	DLQ G-10	4526	-0-	4526	18984		190 26 4	1 534 9	3776 534 9	2 9	Y	485	480 0		26
*05	24043 X	5059	-0-	-18984	-0-		244 9 4	1 549 9	4257 549 9	2 9	Y	499	505 0		20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3224 X	2445	-0-	-779	-0-	114 1	2048 2	Y	254	254 0		7
						4 4	279 9					
01	DLQ G-10	2192	-0-	2192	2192	97 1	1831 2	Y	228	228 0		7
						13 4	251 9					
02	DLQ G-10	1996	-0-	1996	4188	93 1	1584 2	Y	287	280 0		14
						3 4	316 9					
03	DLQ G-10	1989	-0-	1989	6177	87 1	1548 2	Y	320	325 0		9
						2 4	352 9					
04	DLQ G-10	1894	-0-	1894	8071	73 1	1444 2	Y	337	331 0		15
						6 4	371 9					
*05	10697 X	2626	-0-	-8071	-0-	113 1	1975 2	Y	479	471 0		23
						11 4	527 9					

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

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	219	-0-	219	219	11 1	186 2	Y	20	18 0		2
						22 9						
03	DLQ G-10	526	-0-	526	745	24 1	429 2	Y	65	66 0		1
						1 4	72 9					
04	DLQ G-10	856	-0-	856	1601	34 1	706 2	Y	104	102 0		3
						2 4	114 9					
*05	2458 N	857	-0-	-1601	-0-	37 1	648 2	Y	155	152 0		6
						1 4	171 9					

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

12	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	126 1	2263 2	Y	206	204 0		5
						4 4	227 9					
01	DLQ G-10	2530	-0-	2530	2530	116 1	2209 2	Y	177	177 0		5
						10 4	195 9					
02	DLQ G-10	2455	-0-	2455	4985	125 1	2110 2	Y	196	193 0		8
						4 4	216 9					
03	DLQ G-10	1966	-0-	1966	6951	94 1	1686 2	Y	166	169 0		5
						3 4	183 9					
04	DLQ G-10	2030	-0-	2030	8981	87 1	1759 2	Y	164	163 0		6
						4 4	180 9					
*05	11582 X	2601	-0-	-8981	-0-	125 1	2175 2	Y	270	264 0		12
						4 4	297 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719		COMPL. DATE 11/26/2015			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	4867 X	4120	-0-	-747	-0-	206 1	3705 2	202 9	Y	184	183 0			5
01 DLQ	G-10	4169	-0-	4169	4169	194 1	3675 2	284 9	Y	258	256 0			7
02 DLQ	G-10	3952	-0-	3952	8121	206 1	3484 2	255 9	Y	232	231 0			8
03 DLQ	G-10	4034	-0-	4034	12155	199 1	3579 2	250 9	Y	227	228 0			7
04 DLQ	G-10	4704	-0-	4704	16859	214 1	4171 2	292 9	Y	265	257 0			15
*05	22041 X	5182	-0-	-16859	-0-	268 1	4647 2	256 9	Y	233	241 0			7

PILONCILLO		WELL #: A 8HG		RRCID -> 280755		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307					
12	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	226 1	4071 2	395 9	Y	359	359 0			9
01 DLQ	G-10	4368	-0-	4368	4368	198 1	3765 2	389 9	Y	354	353 0			10
02 DLQ	G-10	4454	-0-	4454	8822	226 1	3819 2	402 9	Y	365	361 0			14
03 DLQ	G-10	6171	-0-	6171	14993	309 1	5419 2	431 9	Y	392	397 0			9
04 DLQ	G-10	4056	-0-	4056	19049	181 1	3587 2	273 9	Y	248	248 0			9
*05	23870 X	4821	-0-	-19049	-0-	241 1	4209 2	348 9	Y	316	310 0			15

PILONCILLO		WELL #: D 8HY		RRCID -> 280828		COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059					
12	14756 X	13852	-0-	-904	-0-	706 1	12717 2	407 9	Y	370	367 0			10
01 DLQ	G-10	13769	-0-	13769	13769	665 1	12644 2	406 9	Y	369	368 0			11
02 DLQ	G-10	12307	-0-	12307	26076	662 1	11216 2	408 9	Y	371	369 0			13
03 DLQ	G-10	13067	-0-	13067	39143	662 1	11935 2	451 9	Y	410	409 0			14
04 DLQ	G-10	12044	-0-	12044	51187	555 1	11035 2	420 9	Y	382	382 0			14
*05	64223 X	13036	-0-	-51187	-0-	680 1	11849 2	462 9	Y	420	417 0			17

PILONCILLO		WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829		COMPL. DATE 02/19/2016			TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985					
12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	160 1	2900 2	140 9	Y	127	123 0			4
01 DLQ	G-10	2155	-0-	2155	2155	111 1	1949 2	92 9	Y	84	87 0			1
02 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2155				Y	-0-	1 0			-0-
03 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2155				Y	-0-				-0-
04 DLQ	G-10	17	-0-	17	2172	17 4			Y	-0-				-0-
*05	2192 X	20	-0-	-2172	-0-	20 4			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: D 3HC		RRCID -> 280841		COMPL. DATE 12/21/2015				TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	357	1	6429	2	Y	340	340	0	9
						11	4	374	9					
01	DLQ G-10	7090	-0-	7090	7090	333	1	6354	2	Y	344	342	0	11
						25	4	378	9					
02	DLQ G-10	6903	-0-	6903	13993	363	1	6163	2	Y	332	328	0	15
						12	4	365	9					
03	DLQ G-10	7195	-0-	7195	21188	355	1	6393	2	Y	397	399	0	13
						10	4	437	9					
04	DLQ G-10	6217	-0-	6217	27405	281	1	5565	2	Y	313	314	0	12
						27	4	344	9					
*05	34040 X	6635	-0-	-27405	-0-	345	1	6011	2	Y	243	246	0	9
						12	4	267	9					
PILONCILLO		WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904		COMPL. DATE 12/12/2015				TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220				
12	7657 X	7410	-0-	-247	-0-	367	1	6626	2	Y	369	366	0	11
						11	4	406	9					
01	DLQ G-10	7679	-0-	7679	7679	361	1	6868	2	Y	383	383	0	11
						29	4	421	9					
02	DLQ G-10	6863	-0-	6863	14542	360	1	6114	2	Y	344	343	0	12
						11	4	378	9					
03	DLQ G-10	7148	-0-	7148	21690	357	1	6408	2	Y	339	341	0	10
						10	4	373	9					
04	DLQ G-10	6450	-0-	6450	28140	292	1	5812	2	Y	303	301	0	12
						13	4	333	9					
*05	35054 X	6914	-0-	-28140	-0-	355	1	6185	2	Y	328	326	0	14
						13	4	361	9					
PILONCILLO		WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905		COMPL. DATE 12/22/2015				TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870				
12	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	391	1	7043	2	Y	401	400	0	11
						13	4	441	9					
01	DLQ G-10	7964	-0-	7964	7964	374	1	7117	2	Y	404	403	0	12
						29	4	444	9					
02	DLQ G-10	7569	-0-	7569	15533	400	1	6767	2	Y	354	354	0	12
						13	4	389	9					
03	DLQ G-10	8064	-0-	8064	23597	403	1	7252	2	Y	362	363	0	11
						11	4	398	9					
04	DLQ G-10	7022	-0-	7022	30619	319	1	6341	2	Y	316	314	0	13
						14	4	348	9					
*05	38599 X	7980	-0-	-30619	-0-	411	1	7156	2	Y	362	360	0	15
						15	4	398	9					
PILONCILLO		WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906		COMPL. DATE 02/19/2016				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973				
12	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	240	1	4317	2	Y	199	198	0	5
						8	4	219	9					
01	DLQ G-10	4831	-0-	4831	4831	226	1	4316	2	Y	245	242	0	8
						19	4	270	9					
02	DLQ G-10	4709	-0-	4709	9540	248	1	4203	2	Y	227	227	0	8
						8	4	250	9					
03	DLQ G-10	4879	-0-	4879	14419	243	1	4380	2	Y	226	227	0	7
						7	4	249	9					
04	DLQ G-10	4444	-0-	4444	18863	202	1	4009	2	Y	204	203	0	8
						9	4	224	9					
*05	23760 X	4897	-0-	-18863	-0-	253	1	4398	2	Y	215	215	0	8
						9	4	237	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 21HB		RRCID -> 280907		COMPL. DATE 02/28/2016				TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088						
M	O	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
12	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	408	1	7343	2	Y	330	330	0			9
						13	4	363	9							
01	DLQ G-10	8130	-0-	8130	8130	387	1	7347	2	Y	331	330	0			10
						32	4	364	9							
02	DLQ G-10	7851	-0-	7851	15981	419	1	7093	2	Y	296	294	0			12
						13	4	326	9							
03	DLQ G-10	11396	-0-	11396	27377	572	1	10353	2	Y	414	411	0			15
						16	4	455	9							
04	DLQ G-10	7703	-0-	7703	35080	353	1	7030	2	Y	276	282	0			9
						16	4	304	9							
*05	42464 X	7384	-0-	-35080	-0-	384	1	6682	2	Y	276	274	0			11
						14	4	304	9							
PILONCILLO		WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908		COMPL. DATE 02/28/2016				TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015						
12	10571 X	9502	-0-	-1069	-0-	482	1	8669	2	Y	305	306	0			8
						15	4	336	9							
01	DLQ G-10	9603	-0-	9603	9603	463	1	8793	2	Y	280	279	0			9
						39	4	308	9							
02	DLQ G-10	7559	-0-	7559	17162	403	1	6919	2	Y	204	213	0			-0-
						13	4	224	9							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	17162					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	12543	-0-	12543	29705	576	1	11588	2	Y	319	309	0			10
						28	4	351	9							
*05	39821 X	10116	-0-	-29705	-0-	528	1	9196	2	Y	339	333	0			16
						19	4	373	9							
PILONCILLO		WELL #: E 21HC		RRCID -> 280909		COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939						
12	4557 X	4301	-0-	-256	-0-	211	1	3796	2	Y	261	261	0			7
						7	4	287	9							
01	DLQ G-10	4286	-0-	4286	4286	199	1	3784	2	Y	261	260	0			8
						16	4	287	9							
02	DLQ G-10	4031	-0-	4031	8317	210	1	3563	2	Y	228	228	0			8
						7	4	251	9							
03	DLQ G-10	4170	-0-	4170	12487	206	1	3708	2	Y	227	228	0			7
						6	4	250	9							
04	DLQ G-10	3670	-0-	3670	16157	165	1	3280	2	Y	198	197	0			8
						7	4	218	9							
*05	19919 X	3762	-0-	-16157	-0-	191	1	3324	2	Y	218	217	0			9
						7	4	240	9							
PILONCILLO		WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912		COMPL. DATE 02/25/2016				TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155						
12	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1455	-0-	1455	1455	69	1	1300	2	Y	76	76	0			-0-
						2	4	84	9							
02	DLQ G-10	2557	-0-	2557	4012	139	1	2279	2	Y	123	107	0			16
						4	4	135	9							
03	DLQ G-10	9119	-0-	9119	13131	458	1	8174	2	Y	431	435	0			12
						13	4	474	9							
04	DLQ G-10	7119	-0-	7119	20250	322	1	6415	2	Y	334	334	0			12
						15	4	367	9							
*05	27956 X	7706	-0-	-20250	-0-	395	1	6877	2	Y	368	365	0			15
						29	4	405	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 21HD		RRCID -> 280915		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 9755 - 16198					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	259 1	4656 2	8 4	272 9	Y	247	246	0		7
01	DLQ G-10	4922	-0-	4922	4922	233 1	4413 2	19 4	257 9	Y	234	234	0		7
02	DLQ G-10	4393	-0-	4393	9315	232 1	3940 2	8 4	213 9	Y	194	196	0		5
03	DLQ G-10	3351	-0-	3351	12666	168 1	3022 2	5 4	156 9	Y	142	143	0		4
04	DLQ G-10	2805	-0-	2805	15471	128 1	2542 2	6 4	129 9	Y	117	116	0		5
*05	18595 X	3124	-0-	-15471	-0-	161 1	2811 2	6 4	146 9	Y	133	132	0		6
PILONCILLO		WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 9868 - 16097					
12	1612 N	1442	-0-	-170	-0-	70 1	1259 2	2 4	111 9	Y	101	101	0		3
01	DLQ G-10	1449	-0-	1449	1449	66 1	1266 2	5 4	112 9	Y	102	102	0		3
02	DLQ G-10	1392	-0-	1392	2841	72 1	1217 2	2 4	101 9	Y	92	91	0		4
03	DLQ G-10	2087	-0-	2087	4928	104 1	1873 2	3 4	107 9	Y	97	98	0		3
04	DLQ G-10	1873	-0-	1873	6801	85 1	1700 2	4 4	84 9	Y	76	77	0		2
*05	3100 N	1763	-0-	-1337	5464	91 1	1588 2	3 4	81 9	Y	74	73	0		3
PILONCILLO		WELL #: D 8HZ		RRCID -> 280925		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8521		PERF. 8852 - 15681					
12	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	609 1	10961 2	19 4	338 9	Y	307	313	0		8
01	DLQ G-10	11932	-0-	11932	11932	577 1	10988 2	47 4	320 9	Y	291	290	0		9
02	DLQ G-10	11244	-0-	11244	23176	602 1	10199 2	19 4	424 9	Y	385	380	0		14
03	DLQ G-10	12065	-0-	12065	35241	608 1	10970 2	17 4	470 9	Y	427	427	0		14
04	DLQ G-10	10071	-0-	10071	45312	464 1	9223 2	21 4	363 9	Y	330	332	0		12
*05	56232 X	10920	-0-	-45312	-0-	570 1	9930 2	20 4	400 9	Y	364	361	0		15
PILONCILLO		WELL #: A 12HD		RRCID -> 280926		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 8436 - 14552					
12	5859 X	5414	-0-	-445	-0-	265 1	4778 2	8 4	363 9	Y	330	331	0		9
01	DLQ G-10	5332	-0-	5332	5332	247 1	4689 2	20 4	376 9	Y	342	341	0		10
02	DLQ G-10	5097	-0-	5097	10429	265 1	4494 2	8 4	330 9	Y	300	300	0		10
03	DLQ G-10	5322	-0-	5322	15751	264 1	4751 2	7 4	300 9	Y	273	274	0		9
04	DLQ G-10	4885	-0-	4885	20636	220 1	4372 2	9 4	284 9	Y	258	257	0		10
*05	25846 X	5210	-0-	-20636	-0-	266 1	4628 2	15 4	301 9	Y	274	273	0		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT									
WELL #: A 12HU		RRCID ->	280927	COMPL. DATE	12/15/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8505 - 14226						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		7440 X	6888	-0-	-552	-0-	344 1	6204 2		Y	299	299 0			9
							11 4	329 9							
01	DLQ	G-10	7470	-0-	7470	7470	357 1	6751 2		Y	304	304 0			9
							28 4	334 9							
02	DLQ	G-10	6535	-0-	6535	14005	345 1	5852 2		Y	297	294 0			12
							11 4	327 9							
03	DLQ	G-10	7160	-0-	7160	21165	358 1	6451 2		Y	310	312 0			10
							10 4	341 9							
04	DLQ	G-10	6296	-0-	6296	27461	288 1	5706 2		Y	264	264 0			10
							12 4	290 9							
*05		34330 X	6869	-0-	-27461	-0-	356 1	6196 2		Y	276	276 0			10
							13 4	304 9							
PILONCILLO															
WELL #: A 12HE		RRCID ->	280928	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8659 - 15737						
12		9517 X	8915	-0-	-602	-0-	441 1	7939 2		Y	474	478 0			13
							14 4	521 9							
01	DLQ	G-10	8947	-0-	8947	8947	416 1	7894 2		Y	548	544 0			17
							34 4	603 9							
02	DLQ	G-10	8343	-0-	8343	17290	434 1	7351 2		Y	487	489 0			15
							22 4	536 9							
03	DLQ	G-10	8768	-0-	8768	26058	438 1	7877 2		Y	401	403 0			13
							12 4	441 9							
04	DLQ	G-10	7797	-0-	7797	33855	353 1	7019 2		Y	372	371 0			14
							16 4	409 9							
*05		42288 X	8433	-0-	-33855	-0-	434 1	7552 2		Y	393	391 0			16
							15 4	432 9							
PILONCILLO															
WELL #: A 12HV		RRCID ->	280931	COMPL. DATE	12/13/2015	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8579 - 13276						
12		6634 X	5416	-0-	-1218	-0-	269 1	4842 2		Y	269	269 0			7
							9 4	296 9							
01	DLQ	G-10	5400	-0-	5400	5400	254 1	4829 2		Y	269	268 0			8
							21 4	296 9							
02	DLQ	G-10	5444	-0-	5444	10844	283 1	4793 2		Y	326	321 0			13
							9 4	359 9							
03	DLQ	G-10	5723	-0-	5723	16567	285 1	5130 2		Y	273	278 0			8
							8 4	300 9							
04	DLQ	G-10	5270	-0-	5270	21837	240 1	4765 2		Y	232	231 0			9
							10 4	255 9							
*05		27788 X	5951	-0-	-21837	-0-	307 1	5341 2		Y	265	263 0			11
							11 4	292 9							
PILONCILLO															
WELL #: A 12HW		RRCID ->	280932	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	8243	PERF.	8661 - 13854						
12		9176 X	8053	-0-	-1123	-0-	401 1	7220 2		Y	381	378 0			10
							13 4	419 9							
01	DLQ	G-10	8035	-0-	8035	8035	379 1	7194 2		Y	392	390 0			12
							31 4	431 9							
02	DLQ	G-10	7178	-0-	7178	15213	380 1	6439 2		Y	315	316 0			11
							12 4	347 9							
03	DLQ	G-10	7357	-0-	7357	22570	369 1	6644 2		Y	304	305 0			10
							10 4	334 9							
04	DLQ	G-10	6575	-0-	6575	29145	301 1	5964 2		Y	270	270 0			10
							13 4	297 9							
*05		36328 X	7183	-0-	-29145	-0-	371 1	6471 2		Y	298	296 0			12
							13 4	328 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300									
PILONCILLO		WELL #:		E 22HB	RRCID ->	280933	COMPL. DATE	02/27/2016	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9819 - 15946	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		6851 X	6718	-0-	-133	-0-	338 1	6077 2	Y	265	265 0		7
							11 4	292 9					
01	DLQ	G-10	6643	-0-	6643	6643	316 1	6004 2	Y	270	269 0		8
							26 4	297 9					
02	DLQ	G-10	6329	-0-	6329	12972	337 1	5718 2	Y	239	239 0		8
							11 4	263 9					
03	DLQ	G-10	6760	-0-	6760	19732	341 1	6138 2	Y	246	246 0		8
							10 4	271 9					
04	DLQ	G-10	5906	-0-	5906	25638	270 1	5391 2	Y	212	212 0		8
							12 4	233 9					
*05		31864 X	6226	-0-	-25638	-0-	324 1	5645 2	Y	223	222 0		9
							12 4	245 9					

PILONCILLO		WELL #:		E 22HD	RRCID ->	280952	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	9913 - 16182	
12		10509 X	9177	-0-	-1332	-0-	467 1	8401 2	Y	267	267 0		7
							15 4	294 9					
01	DLQ	G-10	9245	-0-	9245	9245	445 1	8468 2	Y	269	268 0		8
							36 4	296 9					
02	DLQ	G-10	7022	-0-	7022	16267	374 1	6429 2	Y	189	197 0		-0-
							11 4	208 9					
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16267			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	10607	-0-	10607	26874	499 1	9767 2	Y	272	263 0		9
							42 4	299 9					
*05		36655 X	9781	-0-	-26874	-0-	515 1	8938 2	Y	263	261 0		10
							39 4	289 9					

PILONCILLO		WELL #:		E 15HA	RRCID ->	280958	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	9318 - 15043	
12		9393 X	9003	-0-	-390	-0-	441 1	7942 2	Y	551	550 0		15
							14 4	606 9					
01	DLQ	G-10	8464	-0-	8464	8464	393 1	7452 2	Y	533	533 0		15
							33 4	586 9					
02	DLQ	G-10	7436	-0-	7436	15900	387 1	6557 2	Y	436	436 0		15
							12 4	480 9					
03	DLQ	G-10	7524	-0-	7524	23424	369 1	6654 2	Y	445	446 0		14
							11 4	490 9					
04	DLQ	G-10	7220	-0-	7220	30644	324 1	6417 2	Y	423	422 0		15
							14 4	465 9					
*05		38700 X	8056	-0-	-30644	-0-	409 1	7122 2	Y	464	459 0		20
							15 4	510 9					

PILONCILLO		WELL #:		E 15HB	RRCID ->	281001	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9172 - 14896	
12		7347 X	6582	-0-	-765	-0-	327 1	5882 2	Y	319	320 0		8
							22 4	351 9					
01	DLQ	G-10	6806	-0-	6806	6806	319 1	6085 2	Y	343	339 0		12
							25 4	377 9					
02	DLQ	G-10	6248	-0-	6248	13054	327 1	5543 2	Y	334	335 0		11
							11 4	367 9					
03	DLQ	G-10	6327	-0-	6327	19381	314 1	5637 2	Y	326	327 0		10
							17 4	359 9					
04	DLQ	G-10	5178	-0-	5178	24559	234 1	4645 2	Y	263	263 0		10
							10 4	289 9					
*05		30453 X	5894	-0-	-24559	-0-	302 1	5254 2	Y	297	295 0		12
							11 4	327 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//	101300											
PILONCILLO			WELL #:	E 15HC	RRCID ->	281003	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	9344 - 14896			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		3999 X	3694	-0-	-305	-0-	181	1	3259	2	Y	225	225	0	6
							6	4	248	9					
01	DLQ	G-10	3788	-0-	3788	3788	176	1	3340	2	Y	234	233	0	7
							15	4	257	9					
02	DLQ	G-10	3381	-0-	3381	7169	177	1	3003	2	Y	177	178	0	6
							6	4	195	9					
03	DLQ	G-10	3676	-0-	3676	10845	182	1	3278	2	Y	192	192	0	6
							5	4	211	9					
04	DLQ	G-10	3189	-0-	3189	14034	144	1	2857	2	Y	165	165	0	6
							6	4	182	9					
*05		17532 X	3498	-0-	-14034	-0-	179	1	3120	2	Y	175	174	0	7
							6	4	193	9					

PILONCILLO			WELL #:	E 22HA	RRCID ->	281051	COMPL. DATE	02/27/2016	TOTAL DEPTH	9479	PERF.	9864 - 15822			
12		3100 N	4471	-0-	1371	1371	224	1	4030	2	Y	191	191	0	5
							7	4	210	9					
01	DLQ	G-10	4346	-0-	4346	5717	206	1	3918	2	Y	187	186	0	6
							16	4	206	9					
02	DLQ	G-10	3943	-0-	3943	9660	209	1	3553	2	Y	158	160	0	4
							7	4	174	9					
03	DLQ	G-10	2237	-0-	2237	11897	114	1	2028	2	Y	84	86	0	2
							3	4	92	9					
04	DLQ	G-10	1735	-0-	1735	13632	79	1	1582	2	Y	64	64	0	2
							4	4	70	9					
*05		15409 X	1777	-0-	-13632	-0-	93	1	1615	2	Y	60	60	0	2
							3	4	66	9					

PILONCILLO			WELL #:	D 8HE	RRCID ->	281086	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8750 - 14662			
12		6727 X	5809	-0-	-918	-0-	287	1	5174	2	Y	308	306	0	9
							9	4	339	9					
01	DLQ	G-10	6359	-0-	6359	6359	298	1	5666	2	Y	337	336	0	10
							24	4	371	9					
02	DLQ	G-10	6240	-0-	6240	12599	326	1	5520	2	Y	349	346	0	13
							10	4	384	9					
03	DLQ	G-10	6610	-0-	6610	19209	326	1	5867	2	Y	371	372	0	12
							9	4	408	9					
04	DLQ	G-10	5749	-0-	5749	24958	259	1	5152	2	Y	296	301	0	7
							12	4	326	9					
*05		30829 X	5871	-0-	-24958	-0-	307	1	5338	2	Y	195	194	0	8
							11	4	215	9					

PILONCILLO			WELL #:	D 8HF	RRCID ->	281089	COMPL. DATE	12/14/2015	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8973 - 14701			
12		8091 X	7005	-0-	-1086	-0-	348	1	6263	2	Y	348	341	0	10
							11	4	383	9					
01	DLQ	G-10	7019	-0-	7019	7019	340	1	6472	2	Y	163	162	0	11
							28	4	179	9					
02	DLQ	G-10	6947	-0-	6947	13966	365	1	6184	2	Y	351	344	0	18
							12	4	386	9					
03	DLQ	G-10	7286	-0-	7286	21252	362	1	6517	2	Y	361	362	0	11
							10	4	397	9					
04	DLQ	G-10	6349	-0-	6349	27601	289	1	5748	2	Y	272	278	0	5
							13	4	299	9					
*05		34313 X	6712	-0-	-27601	-0-	355	1	6183	2	Y	146	145	0	6
							13	4	161	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 15HU		RRCID -> 281090		COMPL. DATE 04/07/2016			TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	4464 X	3574	-0-	-890	-0-	177	1	3195	2	Y	178	178	0		5
						6	4	196	9						
01	DLQ G-10	3101	-0-	3101	3101	150	1	2792	2	Y	137	138	0		4
						8	4	151	9						
02	DLQ G-10	2583	-0-	2583	5684	134	1	2273	2	Y	156	154	0		6
						4	4	172	9						
03	DLQ G-10	3220	-0-	3220	8904	158	1	2860	2	Y	179	179	0		6
						5	4	197	9						
04	DLQ G-10	3062	-0-	3062	11966	138	1	2734	2	Y	167	166	0		7
						6	4	184	9						
*05	15605 X	3639	-0-	-11966	-0-	186	1	3244	2	Y	184	186	0		5
						7	4	202	9						
PILONCILLO		WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225		COMPL. DATE 04/08/2016			TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335						
12	6510 X	5633	-0-	-877	-0-	281	1	5072	2	Y	247	248	0		6
						8	4	272	9						
01	DLQ G-10	5512	-0-	5512	5512	257	1	4903	2	Y	302	296	0		12
						20	4	332	9						
02	DLQ G-10	4967	-0-	4967	10479	260	1	4405	2	Y	267	270	0		9
						8	4	294	9						
03	DLQ G-10	4791	-0-	4791	15270	239	1	4281	2	Y	240	242	0		7
						7	4	264	9						
04	DLQ G-10	4587	-0-	4587	19857	208	1	4113	2	Y	233	233	0		7
						10	4	256	9						
*05	23927 X	4070	-0-	-19857	-0-	208	1	3624	2	Y	210	209	0		9
						7	4	231	9						
PILONCILLO		WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227		COMPL. DATE 11/26/2015			TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633						
12	5487 X	4973	-0-	-514	-0-	249	1	4477	2	Y	217	215	0		6
						8	4	239	9						
01	DLQ G-10	4939	-0-	4939	4939	232	1	4399	2	Y	263	261	0		8
						19	4	289	9						
02	DLQ G-10	4711	-0-	4711	9650	248	1	4200	2	Y	232	232	0		8
						8	4	255	9						
03	DLQ G-10	4862	-0-	4862	14512	242	1	4349	2	Y	240	240	0		8
						7	4	264	9						
04	DLQ G-10	5010	-0-	5010	19522	227	1	4505	2	Y	244	243	0		9
						10	4	268	9						
*05	24423 X	4901	-0-	-19522	-0-	251	1	4374	2	Y	243	242	0		10
						9	4	267	9						
PILONCILLO		WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241		COMPL. DATE 11/04/2015			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474						
12	3751 X	3587	-0-	-164	-0-	168	1	3019	2	Y	359	360	0		9
						5	4	395	9						
01	DLQ G-10	3541	-0-	3541	3541	155	1	2982	2	Y	355	353	0		11
						13	4	391	9						
02	DLQ G-10	3534	-0-	3534	7075	171	1	2901	2	Y	415	411	0		15
						5	4	457	9						
03	DLQ G-10	3790	-0-	3790	10865	174	1	3136	2	Y	432	433	0		14
						5	4	475	9						
04	DLQ G-10	3387	-0-	3387	14252	142	1	2819	2	Y	382	381	0		15
						6	4	420	9						
*05	17881 X	3629	-0-	-14252	-0-	173	1	3013	2	Y	397	396	0		16
						6	4	437	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300											
PILONCILLO		WELL #:		E 33HA	RRCID ->	281294	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	9174	PERF.	9697 - 15292			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5332 X	3220	-0-	-2112	-0-	159 5	1 4	2858 198	2 9	Y	180	179 0			5
01	DLQ G-10	3331	-0-	3331	3331	156 13	1 4	2961 201	2 9	Y	183	182 0			6
02	DLQ G-10	2534	-0-	2534	5865	131 4	1 4	2255 144	2 9	Y	131	137 0			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5865					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	4283	-0-	4283	10148	199 11	1 4	3843 230	2 9	Y	209	201 0			8
*05	13831 X	3683	-0-	-10148	-0-	189 7	1 4	3287 200	2 9	Y	182	183 0			7

PILONCILLO		WELL #:		F 5HA	RRCID ->	281393	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	10018 - 15973			
12	3472 X	3123	-0-	-349	-0-	151 5	1 4	2714 253	2 9	Y	230	230 0			6
01	DLQ G-10	3097	-0-	3097	3097	142 12	1 4	2691 252	2 9	Y	229	228 0			7
02	DLQ G-10	3005	-0-	3005	6102	155 5	1 4	2625 220	2 9	Y	200	200 0			7
03	DLQ G-10	3025	-0-	3025	9127	148 4	1 4	2663 210	2 9	Y	191	192 0			6
04	DLQ G-10	2600	-0-	2600	11727	116 5	1 4	2313 166	2 9	Y	151	150 0			7
*05	14754 X	3027	-0-	-11727	-0-	152 15	1 4	2640 220	2 9	Y	200	199 0			8

PILONCILLO		WELL #:		F 5HB	RRCID ->	281396	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	9875 - 15825			
12	4495 X	3629	-0-	-866	-0-	175 6	1 4	3151 297	2 9	Y	270	271 0			6
01	DLQ G-10	2630	-0-	2630	2630	121 10	1 4	2287 212	2 9	Y	193	194 0			5
02	DLQ G-10	3338	-0-	3338	5968	172 6	1 4	2911 249	2 9	Y	226	224 0			7
03	DLQ G-10	3040	-0-	3040	9008	149 4	1 4	2674 213	2 9	Y	194	195 0			6
04	DLQ G-10	2496	-0-	2496	11504	111 5	1 4	2205 175	2 9	Y	159	159 0			6
*05	15507 X	4003	-0-	-11504	-0-	201 7	1 4	3495 300	2 9	Y	273	261 0			18

PILONCILLO		WELL #:		F 5HY	RRCID ->	281397	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	10099 - 17053			
12	4743 X	4422	-0-	-321	-0-	223 7	1 4	4017 175	2 9	Y	159	159 0			4
01	DLQ G-10	4415	-0-	4415	4415	211 17	1 4	4011 176	2 9	Y	160	159 0			5
02	DLQ G-10	3297	-0-	3297	7712	174 6	1 4	2989 128	2 9	Y	116	121 0			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7712					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	8224	-0-	8224	15936	370 18	1 4	7542 294	2 9	Y	267	263 0			4
*05	20990 X	5054	-0-	-15936	-0-	267 10	1 4	4653 124	2 9	Y	113	110 0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300										
PILONCILLO		WELL #:		F 5HZ	RRCID ->	281473	COMPL. DATE	04/20/2016	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	10239	- 17058	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4216 X	3985	-0-	-231	-0-	201 1	3615 2	6 4	Y	148	148	0	4	
01	DLQ G-10	3926	-0-	3926	3926	187 1	3563 2	15 4	Y	146	146	0	4	
02	DLQ G-10	2800	-0-	2800	6726	148 1	2540 2	5 4	Y	97	101	0	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6726				Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	6644	-0-	6644	13370	298 1	6095 2	14 4	Y	215	209	0	6	
*05	17533 X	4163	-0-	-13370	-0-	217 1	3785 2	8 4	Y	139	140	0	5	

PILONCILLO		WELL #:		E 33HZ	RRCID ->	281474	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	9627	PERF.	9703	- 16277	
12	9517 X	8849	-0-	-668	-0-	444 1	7984 2	14 4	Y	370	370	0	10	
01	DLQ G-10	8765	-0-	8765	8765	416 1	7912 2	33 4	Y	367	366	0	11	
02	DLQ G-10	8282	-0-	8282	17047	441 1	7472 2	14 4	Y	323	323	0	11	
03	DLQ G-10	8748	-0-	8748	25795	441 1	7935 2	12 4	Y	327	328	0	10	
04	DLQ G-10	7298	-0-	7298	33093	335 1	6643 2	23 4	Y	270	269	0	11	
*05	41437 X	8344	-0-	-33093	-0-	434 1	7564 2	15 4	Y	301	300	0	12	

PILONCILLO		WELL #:		E 33HB	RRCID ->	281504	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	9751	- 15236	
12	4030 X	3836	-0-	-194	-0-	183 1	3297 2	6 4	Y	318	318	0	8	
01	DLQ G-10	3506	-0-	3506	3506	160 1	3009 2	12 4	Y	295	294	0	9	
02	DLQ G-10	3275	-0-	3275	6781	165 1	2800 2	5 4	Y	277	276	0	10	
03	DLQ G-10	2984	-0-	2984	9765	140 1	2511 2	4 4	Y	299	290	0	19	
04	DLQ G-10	6676	-0-	6676	16441	285 1	5643 2	14 4	Y	667	666	0	20	
*05	21727 X	5286	-0-	-16441	-0-	257 1	4479 2	9 4	Y	492	502	0	10	

PILONCILLO		WELL #:		E 33HY	RRCID ->	281505	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9749	- 16368	
12	5921 X	5391	-0-	-530	-0-	268 1	4833 2	9 4	Y	255	251	0	7	
01	DLQ G-10	5157	-0-	5157	5157	245 1	4625 2	19 4	Y	244	243	0	8	
02	DLQ G-10	5283	-0-	5283	10440	280 1	4738 2	9 4	Y	233	233	0	8	
03	DLQ G-10	5338	-0-	5338	15778	266 1	4846 2	7 4	Y	199	193	0	14	
04	DLQ G-10	5072	-0-	5072	20850	231 1	4603 2	10 4	Y	207	207	0	14	
*05	26580 X	5730	-0-	-20850	-0-	295 1	5135 2	10 4	Y	264	260	0	12	

 BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		7626 X	6605	-0-	-1021	-0-	327 1 11 4	5880 2 387 9	Y	352	353 0		9
01	DLQ	G-10	6658	-0-	6658	6658	312 1 26 4	5939 2 381 9	Y	346	345 0		10
02	DLQ	G-10	6215	-0-	6215	12873	327 1 10 4	5547 2 331 9	Y	301	300 0		11
03	DLQ	G-10	6360	-0-	6360	19233	317 1 9 4	5702 2 332 9	Y	302	303 0		10
04	DLQ	G-10	5651	-0-	5651	24884	255 1 25 4	5082 2 289 9	Y	263	262 0		11
*05		31216 X	6332	-0-	-24884	-0-	326 1 12 4	5678 2 316 9	Y	287	286 0		12

 PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

12		9393 X	8494	-0-	-899	-0-	422 1 13 4	7587 2 472 9	Y	429	428 0		12
01	DLQ	G-10	8481	-0-	8481	8481	399 1 33 4	7577 2 472 9	Y	429	429 0		12
02	DLQ	G-10	8138	-0-	8138	16619	429 1 14 4	7273 2 422 9	Y	384	383 0		13
03	DLQ	G-10	8465	-0-	8465	25084	424 1 12 4	7632 2 397 9	Y	361	363 0		11
04	DLQ	G-10	7570	-0-	7570	32654	344 1 16 4	6838 2 372 9	Y	338	337 0		12
*05		40797 X	8143	-0-	-32654	-0-	418 1 19 4	7286 2 420 9	Y	382	379 0		16

 PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

12		7378 X	6448	-0-	-930	-0-	323 1 10 4	5819 2 296 9	Y	269	270 0		7
01	DLQ	G-10	6422	-0-	6422	6422	305 1 25 4	5791 2 301 9	Y	274	272 0		9
02	DLQ	G-10	6060	-0-	6060	12482	322 1 10 4	5460 2 268 9	Y	244	244 0		9
03	DLQ	G-10	6432	-0-	6432	18914	324 1 9 4	5835 2 264 9	Y	240	241 0		8
04	DLQ	G-10	5797	-0-	5797	24711	266 1 12 4	5285 2 234 9	Y	213	213 0		8
*05		31095 X	6384	-0-	-24711	-0-	332 1 12 4	5777 2 263 9	Y	239	237 0		10

 PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

12		6138 X	5414	-0-	-724	-0-	263 1 8 4	4737 2 406 9	Y	369	368 0		10
01	DLQ	G-10	5436	-0-	5436	5436	250 1 21 4	4759 2 406 9	Y	369	369 0		10
02	DLQ	G-10	5101	-0-	5101	10537	268 1 9 4	4546 2 278 9	Y	253	254 0		9
03	DLQ	G-10	5320	-0-	5320	15857	262 1 7 4	4714 2 337 9	Y	306	305 0		10
04	DLQ	G-10	4889	-0-	4889	20746	220 1 17 4	4363 2 289 9	Y	263	263 0		10
*05		25956 X	5210	-0-	-20746	-0-	265 1 9 4	4624 2 312 9	Y	284	282 0		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 36HX		RRCID -> 281893		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4836 X	3311	-0-	-1525	-0-	168 1 5 4	3020 2 118 9	Y	107	111 0	-0-
01	DLQ G-10	2465	-0-	2465	2465	114 1 25 4	2237 2 89 9	Y	81	77 0	4
02	DLQ G-10	2657	-0-	2657	5122	141 1 9 4	2420 2 87 9	Y	79	83 0	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5122			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5602	-0-	5602	10724	254 1 12 4	5161 2 175 9	Y	159	155 0	4
*05	14237 X	3513	-0-	-10724	-0-	184 1 7 4	3209 2 113 9	Y	103	102 0	5

PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 281979		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833			
12	5859 X	5828	-0-	-31	-0-	282 1 9 4	5067 2 470 9	Y	427	426 0	12
01	5859 X	5843	-0-	-16	-0-	265 1 22 4	5037 2 519 9	Y	472	467 0	17
02	5481 X	5470	-0-	-11	-0-	275 1 9 4	4661 2 525 9	Y	477	477 0	17
03	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	277 1 8 4	4978 2 623 9	Y	566	564 0	19
04	5670 X	5102	-0-	-568	-0-	224 1 10 4	4460 2 408 9	Y	371	376 0	14
05	5859 X	5562	-0-	-297	-0-	277 1 10 4	4829 2 446 9	Y	405	402 0	17

PILONCILLO		WELL #: A 31HD		RRCID -> 281981		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362			
12	7068 X	6959	-0-	-109	-0-	333 1 11 4	5991 2 624 9	Y	567	563 0	16
01	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	316 1 26 4	6002 2 655 9	Y	595	592 0	19
02	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	333 1 11 4	5651 2 613 9	Y	557	556 0	20
03	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	329 1 9 4	5919 2 595 9	Y	541	544 0	17
04	6780 X	5850	-0-	-930	-0-	254 1 12 4	5060 2 524 9	Y	476	472 0	21
05	7068 X	6371	-0-	-697	-0-	313 1 11 4	5450 2 597 9	Y	543	543 0	21

PILONCILLO		WELL #: A 31HE		RRCID -> 281982		COMPL. DATE 08/30/2016		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669			
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	51 1 2 4	909 2 204 9	Y	185	185 0	5
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	45 1 4 4	845 2 215 9	Y	195	194 0	6
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	50 1 2 4	841 2 188 9	Y	171	171 0	6
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	56 1 2 4	1014 2 218 9	Y	198	198 0	6
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	46 1 2 4	906 2 191 9	Y	174	173 0	7
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	58 1 2 4	1018 2 254 9	Y	231	228 0	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 36HY		RRCID ->	281984	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 9831 - 14510	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	1	1 0	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 9	17 2	Y	1	1 0	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	1 9		Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 36HW		RRCID ->	281985	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	9713	PERF. 9871 - 14209	
12	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	362 1	6515 2	Y	180	180 0	5
01	DLQ G-10	7270	-0-	7270	7270	12 4	198 9	Y	185	185 0	5
02	DLQ G-10	4939	-0-	4939	12209	26 4	204 9	Y	117	122 0	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12209	264 1	4537 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	6222	-0-	6222	18431	9 4	129 9	Y	139	133 0	6
*05	25709 X	7278	-0-	-18431	-0-	288 1	5767 2	Y	166	165 0	7
						14 4	153 9				
						384 1	6697 2	Y			
						14 4	183 9				

PILONCILLO		WELL #: A 31HA		RRCID ->	282019	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	8078	PERF. 8495 - 14098	
12	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	367 1	6605 2	Y	393	393 0	10
01	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	12 4	432 9	Y	395	393 0	12
02	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	348 1	6603 2	Y	402	399 0	15
03	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	28 4	435 9	Y	419	420 0	14
04	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	349 1	5915 2	Y	449	446 0	17
05	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	11 4	442 9	Y	503	499 0	21
						347 1	6257 2	Y			
						10 4	461 9				
						287 1	5718 2	Y			
						13 4	494 9				
						359 1	6255 2	Y			
						13 4	553 9				

PILONCILLO		WELL #: A 31HB		RRCID ->	282020	COMPL. DATE	08/31/2016	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 8403 - 14166	
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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HX		RRCID ->	282089	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8580 - 14200	
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	179 1	3221 2	Y	303	304 0	8
01	3689 X	3633	-0-	-56	-0-	6 4	333 9	Y	291	291 0	8
02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	165 1	3129 2	Y	267	266 0	9
03	3689 X	3638	-0-	-51	-0-	19 4	320 9	Y	259	260 0	8
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	183 1	3103 2	Y	272	270 0	10
05	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	6 4	294 9	Y	270	269 0	11
						176 1	3172 2	Y			
						5 4	285 9				
						175 1	3460 2	Y			
						14 4	299 9				
						193 1	3359 2	Y			
						21 4	297 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT							
		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282102	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 8915	- 14243				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	EOM BALANCE
12		4774 X	4109	-0-	-665	-0-	188 1 6 4	3377 2 538 9	Y	489	490 0		13
01		4774 X	4054	-0-	-720	-0-	174 1 14 4	3313 2 553 9	Y	503	500 0		16
02		3857 X	3818	-0-	-39	-0-	185 1 6 4	3129 2 498 9	Y	453	453 0		16
03		4123 X	4091	-0-	-32	-0-	188 1 5 4	3390 2 508 9	Y	462	464 0		15
04		3960 X	2287	-0-	-1673	-0-	96 1 14 4	1899 2 278 9	Y	253	254 0		14
05		4123 X	3394	-0-	-729	-0-	161 1 6 4	2808 2 419 9	Y	381	380 0		15
PILONCILLO		WELL #: B 1HB		RRCID -> 282184	COMPL. DATE 10/25/2016	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 9180	- 15556				
12		6820 X	6220	-0-	-600	-0-	288 1 34 4	5196 2 702 9	Y	638	639 0		17
01	DLQ	G-10	6281	-0-	6281	6281	273 1 28 4	5186 2 794 9	Y	722	717 0		22
02	DLQ	G-10	5785	-0-	5785	12066	284 1 9 4	4804 2 688 9	Y	625	624 0		23
03	DLQ	G-10	6220	-0-	6220	18286	290 1 8 4	5220 2 702 9	Y	638	641 0		20
04	DLQ	G-10	5742	-0-	5742	24028	249 1 19 4	4955 2 519 9	Y	472	475 0		17
*05		29870 X	5842	-0-	-24028	-0-	288 1 10 4	5010 2 534 9	Y	485	482 0		20
PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282203	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 8512	- 14447				
12		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	234 1 7 4	4209 2 330 9	Y	300	299 0		8
01	DLQ	G-10	4749	-0-	4749	4749	220 1 18 4	4180 2 331 9	Y	301	300 0		9
02	DLQ	G-10	4693	-0-	4693	9442	240 1 8 4	4058 2 387 9	Y	352	348 0		13
03	DLQ	G-10	4891	-0-	4891	14333	238 1 7 4	4283 2 363 9	Y	330	334 0		9
04	DLQ	G-10	4627	-0-	4627	18960	207 1 14 4	4109 2 297 9	Y	270	269 0		10
*05		23936 X	4976	-0-	-18960	-0-	254 1 9 4	4425 2 288 9	Y	262	261 0		11
PILONCILLO		WELL #: A 18HV		RRCID -> 282211	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8690	- 14622				
12		5208 X	5163	-0-	-45	-0-	256 1 8 4	4615 2 284 9	Y	258	258 0		7
01	DLQ	G-10	5203	-0-	5203	5203	245 1 20 4	4651 2 287 9	Y	261	260 0		8
02	DLQ	G-10	5448	-0-	5448	10651	285 1 9 4	4831 2 323 9	Y	294	291 0		11
03	DLQ	G-10	5697	-0-	5697	16348	284 1 8 4	5095 2 310 9	Y	282	286 0		7
04	DLQ	G-10	5069	-0-	5069	21417	231 1 11 4	4599 2 228 9	Y	207	205 0		9
*05		26669 X	5252	-0-	-21417	-0-	267 1 9 4	4648 2 328 9	Y	298	294 0		13

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12		4929 X	3775	-0-	-1154	-0-	186 1	3346 2	237 9	Y	215	214 0		6
01	DLQ	G-10	3650	-0-	3650	3650	170 1	3231 2	235 9	Y	214	213 0		7
02	DLQ	G-10	4105	-0-	4105	7755	14 4	3621 2	263 9	Y	239	237 0		9
03	DLQ	G-10	4544	-0-	4544	12299	7 4	4018 2	296 9	Y	269	270 0		8
04	DLQ	G-10	3861	-0-	3861	16160	6 4	3374 2	310 9	Y	282	279 0		11
*05		20088 X	3928	-0-	-16160	-0-	170 1	3375 2	352 9	Y	320	317 0		14
							7 4							

PILONCILLO			WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674											
12		4526 X	3841	-0-	-685	-0-	174 1	3134 2	528 9	Y	480	483 0		12
01	DLQ	G-10	3299	-0-	3299	3299	5 4	2692 2	454 9	Y	413	414 0		11
02	DLQ	G-10	3396	-0-	3396	6695	11 4	2726 2	504 9	Y	458	449 0		20
03	DLQ	G-10	3841	-0-	3841	10536	161 1	3076 2	589 9	Y	535	539 0		16
04	DLQ	G-10	6990	-0-	6990	17526	5 4	5626 2	1057 9	Y	961	931 0		46
*05		21057 X	3531	-0-	-17526	-0-	286 1	2896 2	462 9	Y	420	451 0		15
							21 4							
							166 1							
							7 4							

PILONCILLO			WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186											
12		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	211 1	3787 2	341 9	Y	310	311 0		8
01	DLQ	G-10	4468	-0-	4468	4468	7 4	3791 2	458 9	Y	416	413 0		11
02	DLQ	G-10	3517	-0-	3517	7985	18 4	2974 2	362 9	Y	329	329 0		11
03	DLQ	G-10	3507	-0-	3507	11492	175 1	3009 2	326 9	Y	296	298 0		9
04	DLQ	G-10	3111	-0-	3111	14603	167 1	2620 2	354 9	Y	322	320 0		11
*05		17455 X	2852	-0-	-14603	-0-	5 4	2364 2	347 9	Y	315	313 0		13
							136 1							
							5 4							

PILONCILLO			WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872											
12		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	136 1	2450 2	424 9	Y	385	383 0		10
01	DLQ	G-10	2734	-0-	2734	2734	4 4	2219 2	389 9	Y	354	354 0		10
02	DLQ	G-10	2578	-0-	2578	5312	117 1	2055 2	398 9	Y	362	357 0		15
03	DLQ	G-10	2669	-0-	2669	7981	9 4	2130 2	417 9	Y	379	383 0		11
04	DLQ	G-10	2494	-0-	2494	10475	121 1	1998 2	385 9	Y	350	348 0		13
*05		13198 X	2723	-0-	-10475	-0-	119 1	2203 2	389 9	Y	354	353 0		14
							3 4							
							100 1							
							11 4							
							126 1							
							5 4							

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 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

12		4092 X	3857	-0-	-235	-0-	181 1	3257 2	Y	375	375 0		10
							6 4	413 9					
01		4092 X	3864	-0-	-228	-0-	171 1	3255 2	Y	385	383 0		12
							14 4	424 9					
02		3712 X	3668	-0-	-44	-0-	183 1	3106 2	Y	339	339 0		12
							6 4	373 9					
03		3937 X	3797	-0-	-140	-0-	180 1	3232 2	Y	345	346 0		11
							5 4	380 9					
04		3750 X	3691	-0-	-59	-0-	158 1	3149 2	Y	339	338 0		12
							11 4	373 9					
05		3906 X	3716	-0-	-190	-0-	181 1	3148 2	Y	346	344 0		14
							6 4	381 9					

PILONCILLO			WELL #:	A 18HX	RRCID ->	282241	COMPL. DATE	11/22/2016	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8526 - 14608	
12		8308 X	6794	-0-	-1514	-0-	340 1	6106 2	Y	298	299 0		8
							20 4	328 9					
01	DLQ	G-10	6404	-0-	6404	6404	304 1	5765 2	Y	282	282 0		8
							25 4	310 9					
02	DLQ	G-10	2737	-0-	2737	9141	142 1	2429 2	Y	109	114 0		3
							46 4	120 9					
03	DLQ	G-10	5933	-0-	5933	15074	297 1	5455 2	Y	147	147 0		3
							19 4	162 9					
04	DLQ	G-10	3496	-0-	3496	18570	164 1	3231 2	Y	64	64 0		3
							31 4	70 9					
*05	23768 X		5198	-0-	-18570	-0-	272 1	4733 2	Y	166	160 0		9
							10 4	183 9					

PILONCILLO			WELL #:	A 18HY	RRCID ->	282261	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8514 - 14545	
12		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	80 1	1443 2	Y	79	79 0		2
							3 4	87 9					
01	DLQ	G-10	1567	-0-	1567	1567	74 1	1415 2	Y	65	65 0		2
							6 4	72 9					
02	DLQ	G-10	1708	-0-	1708	3275	89 1	1514 2	Y	93	91 0		4
							3 4	102 9					
03	DLQ	G-10	1822	-0-	1822	5097	90 1	1618 2	Y	101	102 0		3
							3 4	111 9					
04	DLQ	G-10	882	-0-	882	5979	37 1	786 2	Y	47	50 0		-0-
							7 4	52 9					
*05	7384 X		1405	-0-	-5979	-0-	71 1	1240 2	Y	78	78 0		-0-
							8 4	86 9					

PILONCILLO			WELL #:	A 18HZ	RRCID ->	282297	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8622 - 14910	
12		10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	515 1	9263 2	Y	833	832 0		23
							16 4	916 9					
01	DLQ	G-10	11007	-0-	11007	11007	503 1	9551 2	Y	828	826 0		25
							42 4	911 9					
02	DLQ	G-10	11491	-0-	11491	22498	591 1	10004 2	Y	797	793 0		29
							19 4	877 9					
03	DLQ	G-10	12167	-0-	12167	34665	593 1	10660 2	Y	815	820 0		24
							17 4	897 9					
04	DLQ	G-10	10923	-0-	10923	45588	486 1	9653 2	Y	693	690 0		27
							22 4	762 9					
*05	57432 X		11844	-0-	-45588	-0-	596 1	10391 2	Y	760	756 0		31
							21 4	836 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	561 1	10098 2	Y	217	216	0	6	
01	DLQ G-10	4748	-0-	4748	4748	18 4	239 9	Y	188	187	0	7	
02	DLQ G-10	9816	-0-	9816	14564	225 1	4297 2	Y	177	173	0	11	
03	DLQ G-10	13706	-0-	13706	28270	19 4	207 9	Y	317	316	0	11	
04	DLQ G-10	7036	-0-	7036	35306	536 1	9068 2	Y	188	195	0	4	
*05	39598 X	4292	-0-	-35306	-0-	17 4	195 9	Y	117	119	0	2	
						710 1	12626 2	Y					
						21 4	349 9	Y					
						323 1	6492 2	Y					
						14 4	207 9	Y					
						226 1	3929 2	Y					
						8 4	129 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: E 35HW		RRCID -> 282617		COMPL. DATE 03/11/2017				TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218			
12	1364 N	1210	-0-	-154	-0-	60 1	1084 2	Y	58	57	0	2	
01	DLQ G-10	1648	-0-	1648	1648	2 4	64 9	Y	78	78	0	2	
02	DLQ G-10	1223	-0-	1223	2871	77 1	1479 2	Y	54	56	0	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2871	6 4	86 9	Y	-0-	-0-	0	-0-	
04	DLQ G-10	3188	-0-	3188	6059	64 1	1098 2	Y	131	128	0	3	
*05	7682 X	1623	-0-	-6059	-0-	2 4	59 9	Y	69	69	0	3	
						141 1	2896 2	Y					
						7 4	144 9	Y					
						84 1	1460 2	Y					
						3 4	76 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: E 35HX		RRCID -> 282619		COMPL. DATE 03/12/2017				TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015			
12	8711 X	8672	-0-	-39	-0-	443 1	7972 2	Y	221	223	0	4	
01	DLQ G-10	8340	-0-	8340	8340	14 4	243 9	Y	214	212	0	6	
02	DLQ G-10	6298	-0-	6298	14638	405 1	7649 2	Y	149	155	0	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14638	51 4	235 9	Y	-0-	-0-	0	-0-	
04	DLQ G-10	7623	-0-	7623	22261	337 1	5786 2	Y	171	164	0	7	
*05	30172 X	7911	-0-	-22261	-0-	11 4	164 9	Y	185	185	0	7	
						355 1	7063 2	Y					
						17 4	188 9	Y					
						418 1	7274 2	Y					
						15 4	204 9	Y					
PILONCILLO		WELL #: E 35HY		RRCID -> 282622		COMPL. DATE 03/13/2017				TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893			
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	0	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	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
12	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	68	1	1222	2	Y	65	65	0			2
						2	4	72	9							
01	DLQ G-10	1406	-0-	1406	1406	66	1	1262	2	Y	66	66	0			2
						5	4	73	9							
02	DLQ G-10	1398	-0-	1398	2804	74	1	1254	2	Y	62	61	0			3
						2	4	68	9							
03	DLQ G-10	3103	-0-	3103	5907	155	1	2813	2	Y	119	118	0			4
						4	4	131	9							
04	DLQ G-10	1961	-0-	1961	7868	89	1	1788	2	Y	73	75	0			2
						4	4	80	9							
*05	9183 X	1315	-0-	-7868	-0-	68	1	1191	2	Y	49	49	0			2
						2	4	54	9							
PILONCILLO		WELL #: E 34HV		RRCID -> 282645		COMPL. DATE 03/12/2017				TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248						
12	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	529	1	9511	2	Y	413	414	0			11
						16	4	454	9							
01	DLQ G-10	9427	-0-	9427	9427	450	1	8525	2	Y	378	378	0			11
						36	4	416	9							
02	DLQ G-10	5758	-0-	5758	15185	302	1	5186	2	Y	236	247	0			-0-
						10	4	260	9							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15185					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	20696	-0-	20696	35881	933	1	18844	2	Y	793	772	0			21
						47	4	872	9							
*05	46866 X	10985	-0-	-35881	-0-	568	1	9899	2	Y	432	439	0			14
						43	4	475	9							
PILONCILLO		WELL #: E 36HZ		RRCID -> 282853		COMPL. DATE 03/17/2017				TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530						
12	6913 X	6738	-0-	-175	-0-	338	1	6086	2	Y	275	274	0			8
						11	4	303	9							
01	DLQ G-10	6516	-0-	6516	6516	310	1	5889	2	Y	267	267	0			8
						23	4	294	9							
02	DLQ G-10	6287	-0-	6287	12803	335	1	5680	2	Y	237	236	0			9
						11	4	261	9							
03	DLQ G-10	10411	-0-	10411	23214	522	1	9504	2	Y	336	333	0			12
						15	4	370	9							
04	DLQ G-10	7777	-0-	7777	30991	359	1	7210	2	Y	175	182	0			5
						15	4	193	9							
*05	37464 X	6473	-0-	-30991	-0-	342	1	5950	2	Y	147	146	0			6
						19	4	162	9							
PILONCILLO		WELL #: E 34HW		RRCID -> 282859		COMPL. DATE 03/12/2017				TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451						
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	156	1	2825	2	Y	103	99	0			4
						14	4	113	9							
01	DLQ G-10	5099	-0-	5099	5099	242	1	4609	2	Y	205	204	0			5
						22	4	226	9							
02	DLQ G-10	3487	-0-	3487	8586	184	1	3152	2	Y	132	137	0			-0-
						6	4	145	9							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8586					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3145	-0-	3145	11731	149	1	2855	2	Y	115	113	0			2
						14	4	127	9							
*05	17819 X	6088	-0-	-11731	-0-	318	1	5506	2	Y	225	217	0			10
						16	4	248	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 34HZ 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
12	10168 X	10152	-0-	-16	-0-	514	1	9259	2	Y	330	333	0		8
						16	4	363	9						
01	DLQ G-10	9646	-0-	9646	9646	461	1	8797	2	Y	315	313	0		10
						41	4	347	9						
02	DLQ G-10	7020	-0-	7020	16666	373	1	6402	2	Y	212	222	0		-0-
						12	4	233	9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16666					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	16401	-0-	16401	33067	751	1	15101	2	Y	466	451	0		15
						36	4	513	9						
*05	44577 X	11510	-0-	-33067	-0-	599	1	10442	2	Y	406	406	0		15
						22	4	447	9						

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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

12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	86	1	1542	2	Y	73	72	0		2
						3	4	80	9						
01	DLQ G-10	1900	-0-	1900	1900	91	1	1710	2	Y	84	84	0		2
						7	4	92	9						
02	DLQ G-10	1331	-0-	1331	3231	71	1	1223	2	Y	32	34	0		-0-
						2	4	35	9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3231					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2296	-0-	2296	5527	106	1	2130	2	Y	49	48	0		1
						6	4	54	9						
*05	7072 X	1545	-0-	-5527	-0-	82	1	1423	2	Y	34	34	0		1
						3	4	37	9						

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

12	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	240	1	4323	2	Y	315	315	0		8
						8	4	347	9						
01	DLQ G-10	4862	-0-	4862	4862	224	1	4280	2	Y	308	304	0		12
						19	4	339	9						
02	DLQ G-10	4423	-0-	4423	9285	228	1	3874	2	Y	285	287	0		10
						7	4	314	9						
03	DLQ G-10	4650	-0-	4650	13935	227	1	4099	2	Y	289	290	0		9
						6	4	318	9						
04	DLQ G-10	4134	-0-	4134	18069	184	1	3667	2	Y	249	249	0		9
						9	4	274	9						
*05	22496 X	4427	-0-	-18069	-0-	225	1	3913	2	Y	255	253	0		11
						8	4	281	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 23HE		RRCID -> 283003		COMPL. DATE 05/14/2017		TOTAL DEPTH 8157		PERF. 8468		- 15056				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2418 N	1094	-0-	-1324	-0-	54	1	964	2	Y	59	58	0			3
						11	4	65	9							
01	DLQ G-10	1843	-0-	1843	1843	85	1	1606	2	Y	128	126	0			5
						11	4	141	9							
02	DLQ G-10	2088	-0-	2088	3931	109	1	1853	2	Y	112	113	0			4
						3	4	123	9							
03	DLQ G-10	2262	-0-	2262	6193	113	1	2028	2	Y	107	108	0			3
						3	4	118	9							
04	DLQ G-10	2027	-0-	2027	8220	91	1	1813	2	Y	108	107	0			4
						4	4	119	9							
*05	3100 N	1824	-0-	-1276	6944	92	1	1610	2	Y	88	88	0			4
						25	4	97	9							
PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283004		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 8411		- 14708				
12	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	253	1	4561	2	Y	392	392	0			10
						8	4	431	9							
01	DLQ G-10	5242	-0-	5242	5242	240	1	4545	2	Y	401	402	0			9
						16	4	441	9							
02	DLQ G-10	4467	-0-	4467	9709	230	1	3891	2	Y	307	305	0			11
						8	4	338	9							
03	DLQ G-10	4994	-0-	4994	14703	242	1	4360	2	Y	350	351	0			10
						7	4	385	9							
04	DLQ G-10	4545	-0-	4545	19248	202	1	4027	2	Y	279	280	0			9
						9	4	307	9							
*05	24131 X	4883	-0-	-19248	-0-	245	1	4268	2	Y	328	324	0			14
						9	4	361	9							
PILONCILLO		WELL #: A 23HG		RRCID -> 283005		COMPL. DATE 05/17/2017		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 8400		- 14801				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 28HB		RRCID -> 283006		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 8144		PERF. 8538		- 14677				
12	4371 X	3773	-0-	-598	-0-	183	1	3292	2	Y	263	267	0			7
						9	4	289	9							
01	DLQ G-10	1979	-0-	1979	1979	99	1	1752	2	Y	112	119	0			-0-
						5	4	123	9							
02	DLQ G-10	317	-0-	317	2296	17	1	284	2	Y	14	9	0			5
						1	4	15	9							
03	DLQ G-10	4022	-0-	4022	6318	190	1	3411	2	Y	378	371	0			12
						5	4	416	9							
04	DLQ G-10	3659	-0-	3659	9977	158	1	3158	2	Y	305	306	0			11
						7	4	336	9							
*05	13650 X	3673	-0-	-9977	-0-	185	1	3225	2	Y	233	235	0			9
						7	4	256	9							
PILONCILLO		WELL #: A 23HC		RRCID -> 283025		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 8141		PERF. 8598		- 14960				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 23HH		RRCID -> 283051	COMPL. DATE 05/13/2017	TOTAL DEPTH 8003	PERF. 8556	- 14605					
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	
12		4619 X	4233	-0-	-386	-0-	204	1	3670	2	Y	321	322 0	9
							6	4	353	9				
01	DLQ	G-10	4003	-0-	4003	4003	184	1	3452	2	Y	317	320 0	6
							18	4	349	9				
02	DLQ	G-10	4169	-0-	4169	8172	211	1	3586	2	Y	332	326 0	12
							7	4	365	9				
03	DLQ	G-10	4338	-0-	4338	12510	209	1	3771	2	Y	320	323 0	9
							6	4	352	9				
04	DLQ	G-10	3691	-0-	3691	16201	163	1	3228	2	Y	262	261 0	10
							12	4	288	9				
*05		20234 X	4033	-0-	-16201	-0-	201	1	3507	2	Y	289	287 0	12
							7	4	318	9				

PILONCILLO			WELL #: A 28HA		RRCID -> 283052	COMPL. DATE 05/16/2017	TOTAL DEPTH 8039	PERF. 8723	- 14541					
12		5394 X	4793	-0-	-601	-0-	220	1	3966	2	Y	545	547 0	15
							7	4	600	9				
01	DLQ	G-10	4968	-0-	4968	4968	219	1	4209	2	Y	475	474 0	16
							17	4	523	9				
02	DLQ	G-10	5283	-0-	5283	10251	264	1	4478	2	Y	480	482 0	14
							13	4	528	9				
03	DLQ	G-10	4779	-0-	4779	15030	227	1	4087	2	Y	417	418 0	13
							6	4	459	9				
04	DLQ	G-10	4448	-0-	4448	19478	186	1	3684	2	Y	518	511 0	20
							8	4	570	9				
*05		24176 X	4698	-0-	-19478	-0-	230	1	4013	2	Y	406	410 0	16
							8	4	447	9				

PILONCILLO			WELL #: A 28HC		RRCID -> 283053	COMPL. DATE 05/20/2017	TOTAL DEPTH 8026	PERF. 8364	- 14693					
12		3286 X	3229	-0-	-57	-0-	157	1	2833	2	Y	213	218 0	5
							5	4	234	9				
01	DLQ	G-10	3815	-0-	3815	3815	172	1	3296	2	Y	303	299 0	9
							14	4	333	9				
02	DLQ	G-10	4012	-0-	4012	7827	204	1	3464	2	Y	307	307 0	9
							6	4	338	9				
03	DLQ	G-10	3435	-0-	3435	11262	163	1	2927	2	Y	309	309 0	9
							5	4	340	9				
04	DLQ	G-10	3217	-0-	3217	14479	134	1	2675	2	Y	365	361 0	13
							6	4	402	9				
*05		17648 X	3169	-0-	-14479	-0-	154	1	2682	2	Y	298	299 0	12
							5	4	328	9				

PILONCILLO			WELL #: A 28HD		RRCID -> 283055	COMPL. DATE 05/19/2017	TOTAL DEPTH 8141	PERF. 8506	- 14769					
12		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	2	Y	37	37 0	1
							3	4	41	9				
01	DLQ	G-10	2270	-0-	2270	2270	102	1	1973	2	Y	170	165 0	6
							8	4	187	9				
02	DLQ	G-10	2246	-0-	2246	4516	115	1	1952	2	Y	159	161 0	4
							4	4	175	9				
03	DLQ	G-10	1762	-0-	1762	6278	88	1	1598	2	Y	66	68 0	2
							3	4	73	9				
04	DLQ	G-10	1605	-0-	1605	7883	74	1	1469	2	Y	54	54 0	2
							3	4	59	9				
*05		3100 N	1707	-0-	-1393	6490	88	1	1537	2	Y	72	71 0	3
							3	4	79	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	194	1	3486	2	Y	370	370 0	10
						12	4	407	9				
01	DLQ G-10	4549	-0-	4549	4549	205	1	3890	2	Y	392	390 0	12
						23	4	431	9				
02	DLQ G-10	4047	-0-	4047	8596	205	1	3477	2	Y	325	326 0	11
						7	4	358	9				
03	DLQ G-10	4035	-0-	4035	12631	197	1	3543	2	Y	263	267 0	7
						6	4	289	9				
04	DLQ G-10	3694	-0-	3694	16325	165	1	3285	2	Y	215	214 0	8
						7	4	237	9				
*05	20319 X	3994	-0-	-16325	-0-	203	1	3528	2	Y	233	231 0	10
						7	4	256	9				

PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250

12	3627 X	930	-0-	-2697	-0-	43	1	817	2	Y	63	63 0	-0-
						1	4	69	9				
01	DLQ G-10	3653	-0-	3653	3653	163	1	3216	2	Y	237	226 0	11
						13	4	261	9				
02	DLQ G-10	3959	-0-	3959	7612	213	1	3649	2	Y	82	93 0	-0-
						7	4	90	9				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7612					Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3272	-0-	3272	10884	155	1	2874	2	Y	215	205 0	10
						6	4	237	9				
*05	16996 X	6112	-0-	-10884	-0-	307	1	5339	2	Y	393	395 0	8
						34	4	432	9				

PILONCILLO WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007

12	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	292	1	5246	2	Y	236	236 0	7
						10	4	260	9				
01	DLQ G-10	5230	-0-	5230	5230	250	1	4727	2	Y	212	213 0	6
						20	4	233	9				
02	DLQ G-10	4772	-0-	4772	10002	255	1	4311	2	Y	180	178 0	8
						8	4	198	9				
03	DLQ G-10	6944	-0-	6944	16946	349	1	6308	2	Y	252	251 0	9
						10	4	277	9				
04	DLQ G-10	6407	-0-	6407	23353	299	1	5835	2	Y	234	234 0	9
						16	4	257	9				
*05	28556 X	5203	-0-	-23353	-0-	271	1	4715	2	Y	188	190 0	7
						10	4	207	9				

PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

12	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	194	1	3506	2	Y	148	151 0	2
						6	4	163	9				
01	DLQ G-10	4346	-0-	4346	4346	207	1	3956	2	Y	150	148 0	4
						18	4	165	9				
02	DLQ G-10	3174	-0-	3174	7520	168	1	2890	2	Y	100	104 0	-0-
						6	4	110	9				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7520					Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	34	-0-	34	7554	2	1	31	2	Y	1		1
						1	9						
*05	11143 X	3589	-0-	-7554	-0-	188	1	3277	2	Y	107	104 0	4
						6	4	118	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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	AMT CODE	
12	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	354 1	6365 2	Y	682	682 0		18
						11 4	750 9					
01	DLQ G-10	5251	-0-	5251	5251	243 1	4550 2	Y	399	409 0		8
						19 4	439 9					
02	DLQ G-10	4240	-0-	4240	9491	221 1	3734 2	Y	253	249 0		12
						7 4	278 9					
03	DLQ G-10	4959	-0-	4959	14450	247 1	4406 2	Y	272	277 0		7
						7 4	299 9					
04	DLQ G-10	4212	-0-	4212	18662	189 1	3769 2	Y	223	222 0		8
						9 4	245 9					
*05	22847 X	4185	-0-	-18662	-0-	215 1	3745 2	Y	198	197 0		9
						7 4	218 9					
PILONCILLO		WELL #: E 14HA		RRCID -> 283866		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899			
12	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	260	-0-	260	260	15 1	244 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
03	DLQ G-10	12696	-0-	12696	12956	649 1	11667 2	Y	328	316 0		12
						19 4	361 9					
04	DLQ G-10	9845	-0-	9845	22801	450 1	9064 2	Y	282	289 0		5
						21 4	310 9					
*05	27835 X	5034	-0-	-22801	-0-	264 1	4596 2	Y	141	140 0		6
						19 4	155 9					
PILONCILLO		WELL #: E 20HF		RRCID -> 283867		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921			
12	5301 X	1001	-0-	-4300	-0-	47 1	909 2	Y	40	40 0		-0-
						1 4	44 9					
01	DLQ G-10	4552	-0-	4552	4552	210 1	4121 2	Y	183	177 0		6
						20 4	201 9					
02	DLQ G-10	3834	-0-	3834	8386	202 1	3465 2	Y	145	151 0		-0-
						7 4	160 9					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8386			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	8	-0-	8	8394	8 4		Y	-0-			-0-
*05	12641 X	4247	-0-	-8394	-0-	217 1	3788 2	Y	214	203 0		11
						7 4	235 9					
PILONCILLO		WELL #: E 14HC		RRCID -> 283868		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904			
12	466 X	466	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	Y	279	280 0		8
						307 9						
01	DLQ G-10	308	-0-	308	308	5 1	101 2	Y	184	187 0		5
						202 9						
02	DLQ G-10	933	-0-	933	1241	19 1	318 2	Y	541	514 0		32
						1 4	595 9					
03	DLQ G-10	911	-0-	911	2152	42 1	777 2	Y	83	79 0		36
						1 4	91 9					
04	DLQ G-10	1524	-0-	1524	3676	65 1	1305 2	Y	137	134 0		39
						3 4	151 9					
05	3100 N	2273	-0-	-827	2849	115 1	2009 2	Y	132	139 0		2
						4 4	145 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: E 20HD		RRCID -> 283878		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 9480 - 15778	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	463 1	8357 2	Y	354	356 0		8
						14 4	389 9					
01	DLQ G-10	6112	-0-	6112	6112	293 1	5539 2	Y	234	236 0		6
						23 4	257 9					
02	DLQ G-10	5293	-0-	5293	11405	284 1	4793 2	Y	188	184 0		10
						9 4	207 9					
03	DLQ G-10	10123	-0-	10123	21528	501 1	9155 2	Y	413	407 0		16
						13 4	454 9					
04	DLQ G-10	10843	-0-	10843	32371	503 1	9793 2	Y	475	473 0		18
						24 4	523 9					
*05	40058 X	7687	-0-	-32371	-0-	396 1	6910 2	Y	333	340 0		11
						15 4	366 9					

PILONCILLO			WELL #: E 20HE		RRCID -> 283879		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 9835 - 15948	

12	4402 X	2427	-0-	-1975	-0-	123 1	2162 2	Y	124	114 0		10
						6 4	136 9					
01	DLQ G-10	2969	-0-	2969	2969	147 1	2640 2	Y	158	163 0		5
						8 4	174 9					
02	DLQ G-10	2493	-0-	2493	5462	130 1	2227 2	Y	120	125 0		-0-
						4 4	132 9					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5462			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	145	-0-	145	5607	7 1	125 2	Y	7	5 0		2
						5 4	8 9					
*05	7538 X	1931	-0-	-5607	-0-	100 1	1740 2	Y	80	77 0		5
						3 4	88 9					

PILONCILLO			WELL #: E 14HB		RRCID -> 283900		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH 9011		PERF. 9680 - 15880	

12	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	651 1	11704 2	Y	403	403 0		11
						21 4	443 9					
01	DLQ G-10	12971	-0-	12971	12971	623 1	11847 2	Y	408	407 0		12
						52 4	449 9					
02	DLQ G-10	9743	-0-	9743	22714	518 1	8894 2	Y	285	297 0		-0-
						17 4	314 9					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22714			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	10875	-0-	10875	33589	517 1	10001 2	Y	300	288 0		12
						27 4	330 9					
*05	43748 X	10159	-0-	-33589	-0-	531 1	9250 2	Y	326	324 0		14
						19 4	359 9					

PILONCILLO			WELL #: E 14HD		RRCID -> 283957		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 9446 - 16025	

12	4216 X	22	-0-	-4194	-0-	10 2	11 4	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
01	DLQ G-10	19	-0-	19	19	1 1	17 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-			-0-
*05	19 N	-0-	-0-	-19	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300															
PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		5921 X	4668	-0-	-1253	-0-	209	1	3757	2	Y	632	634	0	17
							7	4	695	9					
01	DLQ	G-10	4857	-0-	4857	4857	202	1	3848	2	Y	718	712	0	23
							17	4	790	9					
02	DLQ	G-10	5212	-0-	5212	10069	240	1	4069	2	Y	814	808	0	29
							8	4	895	9					
03	DLQ	G-10	5372	-0-	5372	15441	235	1	4233	2	Y	812	815	0	26
							11	4	893	9					
04	DLQ	G-10	4733	-0-	4733	20174	192	1	3817	2	Y	650	651	0	25
							9	4	715	9					
*05		25381 X	5207	-0-	-20174	-0-	239	1	4171	2	Y	717	712	0	30
							8	4	789	9					

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952															
12		4247 X	4123	-0-	-124	-0-	192	1	3449	2	Y	433	433	0	12
							6	4	476	9					
01	DLQ	G-10	4101	-0-	4101	4101	180	1	3431	2	Y	432	431	0	13
							15	4	475	9					
02	DLQ	G-10	3782	-0-	3782	7883	188	1	3179	2	Y	372	372	0	13
							6	4	409	9					
03	DLQ	G-10	3885	-0-	3885	11768	185	1	3335	2	Y	327	331	0	9
							5	4	360	9					
04	DLQ	G-10	3530	-0-	3530	15298	156	1	3089	2	Y	253	253	0	9
							7	4	278	9					
*05		19059 X	3761	-0-	-15298	-0-	187	1	3260	2	Y	274	272	0	11
							13	4	301	9					

PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766															
12		7750 X	7633	-0-	-117	-0-	350	1	6337	2	Y	845	842	0	24
							16	4	930	9					
01	DLQ	G-10	7744	-0-	7744	7744	339	1	6431	2	Y	860	859	0	25
							28	4	946	9					
02	DLQ	G-10	7098	-0-	7098	14842	351	1	5949	2	Y	715	715	0	25
							11	4	787	9					
03	DLQ	G-10	7159	-0-	7159	22001	336	1	6033	2	Y	710	713	0	22
							9	4	781	9					
04	DLQ	G-10	6698	-0-	6698	28699	287	1	5667	2	Y	665	661	0	26
							12	4	732	9					
*05		35876 X	7177	-0-	-28699	-0-	343	1	5983	2	Y	763	753	0	36
							12	4	839	9					

PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766															
12		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	143	1	2569	2	Y	386	395	0	10
							12	4	425	9					
01	DLQ	G-10	2745	-0-	2745	2745	123	1	2337	2	Y	253	256	0	7
							7	4	278	9					
02	DLQ	G-10	2655	-0-	2655	5400	134	1	2276	2	Y	219	218	0	8
							4	4	241	9					
03	DLQ	G-10	2801	-0-	2801	8201	134	1	2408	2	Y	232	233	0	7
							4	4	255	9					
04	DLQ	G-10	2852	-0-	2852	11053	124	1	2455	2	Y	238	237	0	8
							11	4	262	9					
*05		13848 X	2795	-0-	-11053	-0-	136	1	2369	2	Y	236	234	0	10
							30	4	260	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//	101300								
PILONCILLO			WELL #:	E 44HX	RRCID ->	284356	COMPL. DATE	09/28/2017	TOTAL DEPTH	8787	PERF.	9482 - 17764
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
12		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	215 7 4	3869 2 815 9	Y	741	738 0	20
01	DLQ	G-10	4950	-0-	4950	4950	205 17 4	3893 2 835 9	Y	759	757 0	22
02	DLQ	G-10	4551	-0-	4551	9501	213 7 4	3612 2 719 9	Y	654	654 0	22
03	DLQ	G-10	4978	-0-	4978	14479	223 12 4	4028 2 715 9	Y	650	648 0	24
04	DLQ	G-10	4762	-0-	4762	19241	196 35 4	3873 2 658 9	Y	598	599 0	23
*05		24114 X	4873	-0-	-19241	-0-	226 22 4	3940 2 685 9	Y	623	619 0	27

PILONCILLO			WELL #:	A 41HX	RRCID ->	284357	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8230 - 16393
12		4929 X	4636	-0-	-293	-0-	212 7 4	3811 2 606 9	Y	551	549 0	15
01	DLQ	G-10	4573	-0-	4573	4573	197 16 4	3749 2 611 9	Y	555	554 0	16
02	DLQ	G-10	4478	-0-	4478	9051	219 7 4	3704 2 548 9	Y	498	497 0	17
03	DLQ	G-10	4631	-0-	4631	13682	209 6 4	3756 2 660 9	Y	600	599 0	18
04	DLQ	G-10	3751	-0-	3751	17433	159 7 4	3164 2 421 9	Y	383	386 0	15
*05		21716 X	4283	-0-	-17433	-0-	204 7 4	3554 2 518 9	Y	471	466 0	20

PILONCILLO			WELL #:	A 41HY	RRCID ->	284358	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8214 - 16307
12		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	284 9 4	5105 2 1029 9	Y	935	933 0	24
01	DLQ	G-10	6018	-0-	6018	6018	252 21 4	4777 2 968 9	Y	880	876 0	28
02	DLQ	G-10	6115	-0-	6115	12133	286 9 4	4853 2 967 9	Y	879	875 0	32
03	DLQ	G-10	6138	-0-	6138	18271	280 8 4	5025 2 825 9	Y	750	759 0	23
04	DLQ	G-10	5420	-0-	5420	23691	224 13 4	4438 2 745 9	Y	677	673 0	27
*05		29689 X	5998	-0-	-23691	-0-	279 10 4	4861 2 848 9	Y	771	765 0	33

PILONCILLO			WELL #:	A 41HZ	RRCID ->	284371	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	8155 - 16437
12		5208 X	4836	-0-	-372	-0-	212 7 4	3812 2 805 9	Y	732	728 0	22
01	DLQ	G-10	4758	-0-	4758	4758	193 16 4	3658 2 891 9	Y	810	808 0	24
02	DLQ	G-10	4907	-0-	4907	9665	216 7 4	3653 2 1031 9	Y	937	928 0	33
03	DLQ	G-10	5249	-0-	5249	14914	217 6 4	3907 2 1119 9	Y	1017	1018 0	32
04	DLQ	G-10	4234	-0-	4234	19148	171 8 4	3387 2 668 9	Y	607	617 0	22
*05		23828 X	4680	-0-	-19148	-0-	216 8 4	3754 2 702 9	Y	638	634 0	26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 44HY		RRCID -> 284401		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4315 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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 44HZ		RRCID -> 284410		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A								
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 14HG		RRCID -> 284420		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067								
12	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	548	1	9858	2	Y	507	509	0			12
						17	4	558	9							
01	DLQ G-10	10252	-0-	10252	10252	485	1	9200	2	Y	476	475	0			13
						43	4	524	9							
02	DLQ G-10	9850	-0-	9850	20102	524	1	8842	2	Y	425	421	0			17
						16	4	468	9							
03	DLQ G-10	10773	-0-	10773	30875	541	1	9726	2	Y	446	450	0			13
						15	4	491	9							
04	DLQ G-10	10169	-0-	10169	41044	460	1	9225	2	Y	421	422	0			12
						21	4	463	9							
*05	50086 X	9042	-0-	-41044	-0-	468	1	8144	2	Y	375	373	0			15
						17	4	413	9							
PILONCILLO		WELL #: E 14HF		RRCID -> 284464		COMPL. DATE 08/05/2017		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: E 44HW		RRCID -> 284485		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A								
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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 #: E 32HA		RRCID -> 284727		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 8984		PERF.10017 - 18605					
M	O	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
12	6696 X	6587	-0-	-109	-0-		311	1	5598	2	Y	607	607	0	16
							10	4	668	9					
01	DLQ G-10	6162	-0-	6162	6162		275	1	5239	2	Y	570	577	0	9
							21	4	627	9					
02	DLQ G-10	5988	-0-	5988	12150		301	1	5109	2	Y	516	507	0	18
							10	4	568	9					
03	DLQ G-10	6245	-0-	6245	18395		285	1	5115	2	Y	761	752	0	27
							8	4	837	9					
04	DLQ G-10	5664	-0-	5664	24059		226	1	4490	2	Y	853	847	0	33
							10	4	938	9					
*05	30277 X	6218	-0-	-24059	-0-		280	1	4877	2	Y	950	942	0	41
							16	4	1045	9					
PILONCILLO		WELL #: E 32HC		RRCID -> 284728		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 8979		PERF. 9765 - 18328					
12	11067 X	10546	-0-	-521	-0-		511	1	9192	2	Y	751	757	0	18
							17	4	826	9					
01	DLQ G-10	10314	-0-	10314	10314		475	1	9048	2	Y	686	683	0	21
							36	4	755	9					
02	DLQ G-10	9821	-0-	9821	20135		501	1	8489	2	Y	741	740	0	22
							16	4	815	9					
03	DLQ G-10	10117	-0-	10117	30252		498	1	8967	2	Y	580	583	0	19
							14	4	638	9					
04	DLQ G-10	8765	-0-	8765	39017		389	1	7736	2	Y	566	564	0	21
							17	4	623	9					
*05	48994 X	9977	-0-	-39017	-0-		503	1	8753	2	Y	639	634	0	26
							18	4	703	9					
PILONCILLO		WELL #: E 32HE		RRCID -> 284729		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 9111		PERF. 9851 - 18205					
12	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-		555	1	9994	2	Y	1111	1110	0	30
							18	4	1222	9					
01	DLQ G-10	11743	-0-	11743	11743		522	1	9948	2	Y	1121	1116	0	35
							40	4	1233	9					
02	DLQ G-10	11071	-0-	11071	22814		554	1	9377	2	Y	1020	1020	0	35
							18	4	1122	9					
03	DLQ G-10	12595	-0-	12595	35409		602	1	10841	2	Y	1032	1034	0	33
							17	4	1135	9					
04	DLQ G-10	10602	-0-	10602	46011		461	1	9175	2	Y	860	861	0	32
							20	4	946	9					
*05	57413 X	11402	-0-	-46011	-0-		562	1	9789	2	Y	937	930	0	39
							20	4	1031	9					
PILONCILLO		WELL #: B 06HY		RRCID -> 284730		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8701 - 19393					
12	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-		286	1	5147	2	Y	541	544	0	14
							9	4	595	9					
01	DLQ G-10	6260	-0-	6260	6260		278	1	5289	2	Y	608	603	0	19
							24	4	669	9					
02	DLQ G-10	4382	-0-	4382	10642		213	1	3623	2	Y	490	491	0	18
							7	4	539	9					
03	DLQ G-10	4508	-0-	4508	15150		204	1	3689	2	Y	554	554	0	18
							6	4	609	9					
04	DLQ G-10	4066	-0-	4066	19216		176	1	3488	2	Y	358	362	0	14
							8	4	394	9					
*05	23940 X	4724	-0-	-19216	-0-		228	1	3964	2	Y	476	471	0	19
							8	4	524	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 9865 - 18205					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9021 X	9010	-0-	-11	-0-	431 1	7754 2	14 4	811 9	Y	737	746	0		19
01	DLQ G-10	9195	-0-	9195	9195	402 1	7655 2	31 4	1107 9	Y	1006	1003	0		22
02	DLQ G-10	8719	-0-	8719	17914	433 1	7348 2	14 4	924 9	Y	840	841	0		21
03	DLQ G-10	8637	-0-	8637	26551	406 1	7295 2	11 4	925 9	Y	841	843	0		27
04	DLQ G-10	7547	-0-	7547	34098	323 1	6420 2	14 4	790 9	Y	718	722	0		23
*05	42461 X	8363	-0-	-34098	-0-	410 1	7145 2	14 4	794 9	Y	722	709	0		36

PILONCILLO		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 8801 - 19083					
12	7998 X	7878	-0-	-120	-0-	356 1	6400 2	11 4	1111 9	Y	1010	1009	0		27
01	DLQ G-10	7805	-0-	7805	7805	332 1	6316 2	26 4	1131 9	Y	1028	1024	0		31
02	DLQ G-10	7656	-0-	7656	15461	368 1	6238 2	12 4	1038 9	Y	944	941	0		34
03	DLQ G-10	7716	-0-	7716	23177	356 1	6397 2	10 4	953 9	Y	866	873	0		27
04	DLQ G-10	6735	-0-	6735	29912	282 1	5599 2	12 4	842 9	Y	765	762	0		30
*05	37467 X	7555	-0-	-29912	-0-	358 1	6229 2	13 4	955 9	Y	868	862	0		36

PILONCILLO		WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780		COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8817 - 19102					
12	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	211 1	3798 2	7 4	620 9	Y	564	562	0		15
01	DLQ G-10	4398	-0-	4398	4398	195 1	3725 2	21 4	457 9	Y	415	419	0		11
02	DLQ G-10	4245	-0-	4245	8643	210 1	3560 2	7 4	468 9	Y	425	421	0		15
03	DLQ G-10	4486	-0-	4486	13129	211 1	3796 2	6 4	473 9	Y	430	433	0		13
04	DLQ G-10	4047	-0-	4047	17176	175 1	3464 2	8 4	400 9	Y	364	363	0		14
*05	21887 X	4711	-0-	-17176	-0-	230 1	4000 2	8 4	473 9	Y	430	426	0		18

PILONCILLO		WELL #: E 32HB		RRCID -> 284816		COMPL. DATE 10/15/2017		TOTAL DEPTH 4355		PERF. N/A					
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
		WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997				COMPL. DATE 03/20/2018	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8781 - 19085								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	391	1	7035	2	Y	1037	1038	0		27	
01	DLQ G-10	8697	-0-	8697	8697	12	4	1141	9							
02	DLQ G-10	8089	-0-	8089	16786	376	1	7155	2	Y	1032	1029	0		30	
03	DLQ G-10	8669	-0-	8669	25455	31	4	1135	9							
04	DLQ G-10	7869	-0-	7869	33324	396	1	6724	2	Y	869	868	0		31	
*05	42208 X	8884	-0-	-33324	-0-	13	4	956	9							
						396	1	7108	2	Y	1049	1048	0		33	
						11	4	1154	9							
						333	1	6604	2	Y	834	835	0		32	
						15	4	917	9							
						429	1	7480	2	Y	873	870	0		35	
						15	4	960	9							
PILONCILLO		WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043				COMPL. DATE 03/18/2018	TOTAL DEPTH 8707	PERF. 8711 - 19013								
12	5704 X	5119	-0-	-585	-0-	242	1	4362	2	Y	461	461	0		13	
01	DLQ G-10	5344	-0-	5344	5344	8	4	507	9							
02	DLQ G-10	4759	-0-	4759	10103	239	1	4555	2	Y	482	480	0		15	
03	DLQ G-10	4892	-0-	4892	14995	20	4	530	9							
04	DLQ G-10	3727	-0-	3727	18722	241	1	4080	2	Y	391	392	0		14	
*05	22613 X	3891	-0-	-18722	-0-	8	4	430	9							
						235	1	4228	2	Y	384	385	0		13	
						7	4	422	9							
						161	1	3206	2	Y	321	322	0		12	
						7	4	353	9							
						190	1	3312	2	Y	343	344	0		11	
						12	4	377	9							
PILONCILLO		WELL #: B 07HY RRCID -> 285044				COMPL. DATE 03/19/2018	TOTAL DEPTH 8843	PERF. 8696 - 19240								
12	4495 X	3897	-0-	-598	-0-	177	1	3181	2	Y	480	480	0		15	
01	DLQ G-10	4015	-0-	4015	4015	11	4	528	9							
02	DLQ G-10	3406	-0-	3406	7421	176	1	3344	2	Y	436	440	0		11	
03	DLQ G-10	3993	-0-	3993	11414	15	4	480	9							
04	DLQ G-10	2876	-0-	2876	14290	163	1	2772	2	Y	424	424	0		11	
*05	21523 X	7233	-0-	-14290	-0-	5	4	466	9							
						186	1	3385	2	Y	375	376	0		10	
						9	4	413	9							
						124	1	2495	2	Y	229	234	0		5	
						5	4	252	9							
						358	1	6236	2	Y	570	548	0		28	
						12	4	627	9							
PILONCILLO		WELL #: A 25HA RRCID -> 285340				COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8108	PERF. 8566 - 14327								
12	4557 X	4175	-0-	-382	-0-	192	1	3459	2	Y	466	467	0		14	
01	4557 X	4023	-0-	-534	-0-	11	4	513	9							
02	4002 X	3568	-0-	-434	-0-	176	1	3326	2	Y	446	446	0		14	
03	4278 X	3710	-0-	-568	-0-	30	4	491	9							
04	4050 X	3185	-0-	-865	-0-	176	1	2979	2	Y	371	372	0		13	
05	4185 X	3403	-0-	-782	-0-	5	4	408	9							
						174	1	3118	2	Y	375	376	0		12	
						5	4	413	9							
						135	1	2692	2	Y	320	320	0		12	
						6	4	352	9							
						164	1	2851	2	Y	347	344	0		15	
						6	4	382	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5828 X	4983	-0-	-845	-0-	249	1	4488	2	Y	216	216	0		6
						8	4	238	9						
01	DLQ G-10	4789	-0-	4789	4789	226	1	4317	2	Y	206	206	0		6
						19	4	227	9						
02	DLQ G-10	4660	-0-	4660	9449	248	1	4205	2	Y	181	182	0		5
						8	4	199	9						
03	DLQ G-10	4965	-0-	4965	14414	253	1	4547	2	Y	144	145	0		4
						7	4	158	9						
04	DLQ G-10	4174	-0-	4174	18588	194	1	3839	2	Y	120	120	0		4
						9	4	132	9						
*05	23058 X	4470	-0-	-18588	-0-	234	1	4073	2	Y	141	138	0		7
						8	4	155	9						

PILONCILLO WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004

12	6417 X	5316	-0-	-1101	-0-	262	1	4720	2	Y	290	295	0		4
						15	4	319	9						
01	DLQ G-10	5438	-0-	5438	5438	256	1	4843	2	Y	289	284	0		9
						21	4	318	9						
02	DLQ G-10	4894	-0-	4894	10332	255	1	4326	2	Y	277	276	0		10
						8	4	305	9						
03	DLQ G-10	5377	-0-	5377	15709	264	1	4761	2	Y	314	314	0		10
						7	4	345	9						
04	DLQ G-10	4779	-0-	4779	20488	213	1	4243	2	Y	285	285	0		10
						9	4	314	9						
*05	25689 X	5201	-0-	-20488	-0-	263	1	4584	2	Y	314	312	0		13
						9	4	345	9						

PILONCILLO WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295

12	8587 X	7958	-0-	-629	-0-	398	1	7156	2	Y	355	355	0		10
						13	4	391	9						
01	DLQ G-10	8061	-0-	8061	8061	380	1	7249	2	Y	365	364	0		11
						30	4	402	9						
02	DLQ G-10	7482	-0-	7482	15543	397	1	6728	2	Y	313	313	0		11
						13	4	344	9						
03	DLQ G-10	7939	-0-	7939	23482	398	1	7169	2	Y	328	329	0		10
						11	4	361	9						
04	DLQ G-10	6745	-0-	6745	30227	308	1	6118	2	Y	277	276	0		11
						14	4	305	9						
*05	37630 X	7403	-0-	-30227	-0-	384	1	6684	2	Y	292	294	0		9
						14	4	321	9						

PILONCILLO WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387

12	7037 X	5985	-0-	-1052	-0-	291	1	5235	2	Y	409	406	0		11
						9	4	450	9						
01	DLQ G-10	5935	-0-	5935	5935	274	1	5208	2	Y	393	394	0		10
						21	4	432	9						
02	DLQ G-10	5602	-0-	5602	11537	294	1	4974	2	Y	295	294	0		11
						9	4	325	9						
03	DLQ G-10	5738	-0-	5738	17275	284	1	5112	2	Y	299	300	0		10
						13	4	329	9						
04	DLQ G-10	4877	-0-	4877	22152	220	1	4370	2	Y	252	257	0		5
						10	4	277	9						
*05	27814 X	5662	-0-	-22152	-0-	289	1	5043	2	Y	291	284	0		12
						10	4	320	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285501		COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358				
M	O	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	
12	7130 X	5523	-0-	-1607	-0-	270	1	4858	2	Y	351	343 0	13
						9	4	386	9				
01	DLQ G-10	5765	-0-	5765	5765	263	1	5000	2	Y	437	438 0	12
						21	4	481	9				
02	DLQ G-10	5848	-0-	5848	11613	311	1	5266	2	Y	237	241 0	8
						10	4	261	9				
03	DLQ G-10	6094	-0-	6094	17707	307	1	5528	2	Y	227	228 0	7
						9	4	250	9				
04	DLQ G-10	5625	-0-	5625	23332	260	1	5125	2	Y	208	207 0	8
						11	4	229	9				
*05	29279 X	5947	-0-	-23332	-0-	309	1	5383	2	Y	222	221 0	9
						11	4	244	9				
PILONCILLO		WELL #: E 31HX		RRCID -> 285504		COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051				
12	7626 X	6462	-0-	-1164	-0-	327	1	5886	2	Y	217	215 0	6
						10	4	239	9				
01	DLQ G-10	6292	-0-	6292	6292	298	1	5655	2	Y	288	283 0	11
						22	4	317	9				
02	DLQ G-10	6249	-0-	6249	12541	331	1	5610	2	Y	271	275 0	7
						10	4	298	9				
03	DLQ G-10	6644	-0-	6644	19185	333	1	6030	2	Y	247	246 0	8
						9	4	272	9				
04	DLQ G-10	5771	-0-	5771	24956	265	1	5260	2	Y	213	213 0	8
						12	4	234	9				
*05	31517 X	6561	-0-	-24956	-0-	341	1	5938	2	Y	245	243 0	10
						12	4	270	9				
PILONCILLO		WELL #: E 32HX		RRCID -> 285505		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531				
12	9548 X	8745	-0-	-803	-0-	436	1	7841	2	Y	413	413 0	11
						14	4	454	9				
01	DLQ G-10	8277	-0-	8277	8277	390	1	7431	2	Y	382	380 0	13
						36	4	420	9				
02	DLQ G-10	8756	-0-	8756	17033	467	1	7918	2	Y	324	325 0	12
						15	4	356	9				
03	DLQ G-10	7046	-0-	7046	24079	356	1	6403	2	Y	243	249 0	6
						20	4	267	9				
04	DLQ G-10	8311	-0-	8311	32390	382	1	7576	2	Y	305	301 0	10
						17	4	336	9				
*05	40805 X	8415	-0-	-32390	-0-	438	1	7631	2	Y	300	297 0	13
						16	4	330	9				
PILONCILLO		WELL #: E 32HZ		RRCID -> 285508		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014				
12	10292 X	8720	-0-	-1572	-0-	436	1	7852	2	Y	380	381 0	9
						14	4	418	9				
01	DLQ G-10	8812	-0-	8812	8812	416	1	7918	2	Y	406	402 0	13
						31	4	447	9				
02	DLQ G-10	8312	-0-	8312	17124	443	1	7508	2	Y	315	314 0	14
						14	4	347	9				
03	DLQ G-10	8749	-0-	8749	25873	435	1	7817	2	Y	441	441 0	14
						12	4	485	9				
04	DLQ G-10	7458	-0-	7458	33331	337	1	6696	2	Y	373	372 0	15
						15	4	410	9				
*05	41056 X	7725	-0-	-33331	-0-	396	1	6884	2	Y	392	396 0	11
						14	4	431	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 25HB		RRCID -> 285509		COMPL. DATE 05/31/2018			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6541 X	6328	-0-	-213	-0-	298 1	5360 2	Y	601	601 0		16
							9 4	661 9					
01		6541 X	6395	-0-	-146	-0-	285 1	5409 2	Y	610	608 0		18
							30 4	671 9					
02		6119 X	6061	-0-	-58	-0-	304 1	5149 2	Y	544	543 0		19
							10 4	598 9					
03		6448 X	6314	-0-	-134	-0-	300 1	5404 2	Y	546	548 0		17
							9 4	601 9					
04		6180 X	5330	-0-	-850	-0-	232 1	4624 2	Y	408	409 0		16
							25 4	449 9					
05		6479 X	5969	-0-	-510	-0-	295 1	5142 2	Y	474	470 0		20
							11 4	521 9					

PILONCILLO		WELL #: A 25HD		RRCID -> 285582		COMPL. DATE 05/30/2018			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193				
12		4588 X	4247	-0-	-341	-0-	201 1	3623 2	Y	379	379 0		10
							6 4	417 9					
01	DLQ	G-10	4218	-0-	4218	4218	189 1	3595 2	Y	381	380 0		11
							15 4	419 9					
02	DLQ	G-10	3918	-0-	3918	8136	198 1	3361 2	Y	321	321 0		11
							6 4	353 9					
03	DLQ	G-10	4108	-0-	4108	12244	197 1	3550 2	Y	323	323 0		11
							6 4	355 9					
04	DLQ	G-10	3718	-0-	3718	15962	163 1	3239 2	Y	281	282 0		10
							7 4	309 9					
*05	20033 X	4071	-0-	-15962	-0-	-0-	204 1	3560 2	Y	273	272 0		11
							7 4	300 9					

PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285683		COMPL. DATE 05/30/2018			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090				
12		2201 N	2167	-0-	-34	-0-	103 1	1860 2	Y	183	184 0		5
							3 4	201 9					
01	DLQ	G-10	2240	-0-	2240	2240	101 1	1929 2	Y	184	184 0		5
							8 4	202 9					
02	DLQ	G-10	2084	-0-	2084	4324	106 1	1796 2	Y	163	162 0		6
							3 4	179 9					
03	DLQ	G-10	2108	-0-	2108	6432	102 1	1827 2	Y	160	161 0		5
							3 4	176 9					
04	DLQ	G-10	1892	-0-	1892	8324	83 1	1643 2	Y	148	147 0		6
							3 4	163 9					
*05	3100 N	2068	-0-	-1032	7292	7292	102 1	1778 2	Y	167	166 0		7
							4 4	184 9					

PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285776		COMPL. DATE 06/02/2018			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884				
12		2449 N	2357	-0-	-92	-0-	107 1	1928 2	Y	290	290 0		8
							3 4	319 9					
01	DLQ	G-10	2192	-0-	2192	2192	94 1	1781 2	Y	277	277 0		8
							12 4	305 9					
02	DLQ	G-10	2213	-0-	2213	4405	107 1	1809 2	Y	267	265 0		10
							3 4	294 9					
03	DLQ	G-10	2323	-0-	2323	6728	107 1	1924 2	Y	263	265 0		8
							3 4	289 9					
04	DLQ	G-10	1963	-0-	1963	8691	83 1	1645 2	Y	206	206 0		8
							8 4	227 9					
*05	3100 N	2131	-0-	-969	7722	7722	102 1	1773 2	Y	221	222 0		7
							13 4	243 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: B 09HX		RRCID -> 285781		COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	7781 X	7013	-0-	-768	-0-	315	1	5673	2	Y	923	921	0	25
						10	4	1015	9					
01	DLQ G-10	7099	-0-	7099	7099	294	1	5582	2	Y	1090	1082	0	33
						24	4	1199	9					
02	DLQ G-10	6388	-0-	6388	13487	309	1	5231	2	Y	762	768	0	27
						10	4	838	9					
03	DLQ G-10	6675	-0-	6675	20162	306	1	5501	2	Y	781	783	0	25
						9	4	859	9					
04	DLQ G-10	5743	-0-	5743	25905	239	1	4745	2	Y	681	681	0	25
						10	4	749	9					
*05	32211 X	6306	-0-	-25905	-0-	298	1	5183	2	Y	740	733	0	32
						11	4	814	9					
PILONCILLO		WELL #: B 09HY		RRCID -> 285792		COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826					
12	5053 X	4817	-0-	-236	-0-	220	1	3954	2	Y	578	575	0	16
						7	4	636	9					
01	DLQ G-10	4432	-0-	4432	4432	190	1	3620	2	Y	551	546	0	21
						16	4	606	9					
02	DLQ G-10	4470	-0-	4470	8902	211	1	3572	2	Y	618	613	0	26
						7	4	680	9					
03	DLQ G-10	4489	-0-	4489	13391	205	1	3680	2	Y	544	560	0	10
						6	4	598	9					
04	DLQ G-10	3856	-0-	3856	17247	161	1	3202	2	Y	442	438	0	14
						7	4	486	9					
*05	21452 X	4205	-0-	-17247	-0-	202	1	3518	2	Y	430	428	0	16
						12	4	473	9					
PILONCILLO		WELL #: B 09HZ		RRCID -> 285793		COMPL. DATE 06/15/2018			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303					
12	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	380	1	6838	2	Y	1398	1389	0	38
						12	4	1538	9					
01	DLQ G-10	8482	-0-	8482	8482	354	1	6728	2	Y	1247	1248	0	37
						28	4	1372	9					
02	DLQ G-10	7999	-0-	7999	16481	375	1	6350	2	Y	1147	1141	0	43
						12	4	1262	9					
03	DLQ G-10	8363	-0-	8363	24844	368	1	6615	2	Y	1245	1248	0	40
						10	4	1370	9					
04	DLQ G-10	7387	-0-	7387	32231	297	1	5905	2	Y	1065	1065	0	40
						13	4	1172	9					
*05	40478 X	8247	-0-	-32231	-0-	376	1	6539	2	Y	1199	1189	0	50
						13	4	1319	9					
PILONCILLO		WELL #: B 03HC		RRCID -> 285962		COMPL. DATE 06/25/2018			TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556					
12	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	259	1	4665	2	Y	691	687	0	19
						9	4	760	9					
01	5084 X	3996	-0-	-1088	-0-	159	1	3008	2	Y	742	738	0	23
						13	4	816	9					
02	4466 X	3483	-0-	-983	-0-	166	1	2807	2	Y	459	468	0	14
						5	4	505	9					
03	5084 X	3609	-0-	-1475	-0-	164	1	2944	2	Y	451	451	0	15
						5	4	496	9					
04	4920 X	3200	-0-	-1720	-0-	132	1	2626	2	Y	396	397	0	14
						6	4	436	9					
05	5084 X	3268	-0-	-1816	-0-	153	1	2663	2	Y	406	403	0	17
						5	4	447	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: B 04HA		RRCID -> 286088		COMPL. DATE 06/27/2018				TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	125	1	2257	2	Y	361	360	0		10
						4	4	397	9						
01	DLQ G-10	2737	-0-	2737	2737	119	1	2274	2	Y	304	305	0		9
						10	4	334	9						
02	DLQ G-10	2359	-0-	2359	5096	116	1	1969	2	Y	245	251	0		3
						4	4	270	9						
03	DLQ G-10	2175	-0-	2175	7271	104	1	1849	2	Y	199	196	0		6
						3	4	219	9						
04	DLQ G-10	2332	-0-	2332	9603	99	1	1955	2	Y	249	244	0		11
						4	4	274	9						
*05	12195 X	2592	-0-	-9603	-0-	123	1	2148	2	Y	288	287	0		12
						4	4	317	9						
PILONCILLO		WELL #: B 04HB		RRCID -> 286089		COMPL. DATE 06/24/2018				TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221					
12	3255 X	3207	-0-	-48	-0-	138	1	2486	2	Y	526	535	0		14
						4	4	579	9						
01	DLQ G-10	3046	-0-	3046	3046	128	1	2437	2	Y	427	429	0		12
						11	4	470	9						
02	DLQ G-10	2861	-0-	2861	5907	138	1	2330	2	Y	354	354	0		12
						4	4	389	9						
03	DLQ G-10	2734	-0-	2734	8641	127	1	2286	2	Y	288	291	0		9
						4	4	317	9						
04	DLQ G-10	2744	-0-	2744	11385	114	1	2258	2	Y	334	331	0		12
						5	4	367	9						
*05	14267 X	2882	-0-	-11385	-0-	135	1	2348	2	Y	358	355	0		15
						5	4	394	9						
PILONCILLO		WELL #: B 04HC		RRCID -> 286091		COMPL. DATE 06/21/2018				TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460					
12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	208	1	3739	2	Y	662	662	0		18
						7	4	728	9						
01	DLQ G-10	4692	-0-	4692	4692	199	1	3792	2	Y	622	621	0		19
						17	4	684	9						
02	DLQ G-10	4306	-0-	4306	8998	206	1	3488	2	Y	550	550	0		19
						7	4	605	9						
03	DLQ G-10	4457	-0-	4457	13455	202	1	3631	2	Y	562	564	0		17
						6	4	618	9						
04	DLQ G-10	4698	-0-	4698	18153	196	1	3868	2	Y	568	569	0		16
						9	4	625	9						
*05	22308 X	4155	-0-	-18153	-0-	194	1	3382	2	Y	520	508	0		29
						7	4	572	9						
PILONCILLO		WELL #: B 03HA		RRCID -> 286110		COMPL. DATE 06/24/2018				TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629					
12	3720 X	3719	-0-	-1	-0-	164	1	2946	2	Y	549	547	0		15
						5	4	604	9						
01	DLQ G-10	3715	-0-	3715	3715	157	1	2982	2	Y	512	513	0		14
						13	4	563	9						
02	DLQ G-10	3441	-0-	3441	7156	164	1	2770	2	Y	456	453	0		17
						5	4	502	9						
03	DLQ G-10	3630	-0-	3630	10786	159	1	2859	2	Y	552	551	0		18
						5	4	607	9						
04	DLQ G-10	3191	-0-	3191	13977	130	1	2591	2	Y	422	424	0		16
						6	4	464	9						
*05	17401 X	3424	-0-	-13977	-0-	156	1	2725	2	Y	488	487	0		17
						6	4	537	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: B 03HB		RRCID -> 286111		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321			
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
12	3658 X	3421	-0-	-237	-0-	148 1	2669 2	Y	545	548 0		14
						4 4	600 9					
01	DLQ G-10	3392	-0-	3392	3392	137 1	2621 2	Y	566	562 0		18
						11 4	623 9					
02	DLQ G-10	3310	-0-	3310	6702	154 1	2611 2	Y	491	493 0		16
						5 4	540 9					
03	DLQ G-10	3338	-0-	3338	10040	148 1	2666 2	Y	473	474 0		15
						4 4	520 9					
04	DLQ G-10	3107	-0-	3107	13147	126 1	2501 2	Y	432	430 0		17
						5 4	475 9					
*05	16750 X	3603	-0-	-13147	-0-	165 1	2878 2	Y	504	500 0		21
						6 4	554 9					

PILONCILLO		WELL #: E 10HA		RRCID -> 286125		COMPL. DATE 09/25/2018			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689			
12	10230 X	9616	-0-	-614	-0-	476 1	8566 2	Y	508	508 0		14
						15 4	559 9					
01	DLQ G-10	9822	-0-	9822	9822	459 1	8751 2	Y	521	520 0		15
						39 4	573 9					
02	DLQ G-10	8886	-0-	8886	18708	467 1	7910 2	Y	449	448 0		16
						15 4	494 9					
03	DLQ G-10	9326	-0-	9326	28034	463 1	8332 2	Y	471	472 0		15
						13 4	518 9					
04	DLQ G-10	8136	-0-	8136	36170	367 1	7313 2	Y	399	401 0		13
						17 4	439 9					
*05	45145 X	8975	-0-	-36170	-0-	462 1	8056 2	Y	401	397 0		17
						16 4	441 9					

PILONCILLO		WELL #: E 10HB		RRCID -> 286130		COMPL. DATE 09/30/2018			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647			
12	7161 X	6462	-0-	-699	-0-	323 1	5819 2	Y	282	283 0		7
						10 4	310 9					
01	DLQ G-10	6530	-0-	6530	6530	308 1	5881 2	Y	287	286 0		8
						25 4	316 9					
02	DLQ G-10	6108	-0-	6108	12638	325 1	5498 2	Y	250	248 0		10
						10 4	275 9					
03	DLQ G-10	8015	-0-	8015	20653	405 1	7310 2	Y	263	265 0		8
						11 4	289 9					
04	DLQ G-10	6305	-0-	6305	26958	289 1	5757 2	Y	202	203 0		7
						37 4	222 9					
*05	33228 X	6270	-0-	-26958	-0-	326 1	5673 2	Y	214	211 0		10
						36 4	235 9					

PILONCILLO		WELL #: E 28HB		RRCID -> 286386		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502			
12	11532 X	10702	-0-	-830	-0-	503 1	9065 2	Y	1016	1025 0		24
						16 4	1118 9					
01	DLQ G-10	8618	-0-	8618	8618	384 1	7298 2	Y	823	817 0		30
						31 4	905 9					
02	DLQ G-10	10953	-0-	10953	19571	547 1	9281 2	Y	1007	996 0		41
						17 4	1108 9					
03	DLQ G-10	10835	-0-	10835	30406	505 1	9084 2	Y	1120	1128 0		33
						14 4	1232 9					
04	DLQ G-10	9694	-0-	9694	40100	414 1	8206 2	Y	959	957 0		35
						19 4	1055 9					
*05	50576 X	10476	-0-	-40100	-0-	505 1	8796 2	Y	1052	1046 0		42
						18 4	1157 9					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300														
PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

12	4681 X	3686	-0-	-995	-0-	158	1	2843	2	Y	595	598	0	15
						30	4	655	9					
01	DLQ G-10	5112	-0-	5112	5112	213	1	4141	2	Y	661	660	0	16
						31	4	727	9					
02	DLQ G-10	4899	-0-	4899	10011	238	1	4030	2	Y	566	562	0	20
						8	4	623	9					
03	DLQ G-10	4733	-0-	4733	14744	215	1	3851	2	Y	601	598	0	23
						6	4	661	9					
04	DLQ G-10	3832	-0-	3832	18576	151	1	2983	2	Y	625	624	0	24
						10	4	688	9					
*05	22690 X	4114	-0-	-18576	-0-	183	1	3181	2	Y	676	670	0	30
						6	4	744	9					

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103														
12	15249 X	15249	-0-	-0-	-0-	711	1	12799	2	Y	1560	1558	0	43
						23	4	1716	9					
01	DLQ G-10	15492	-0-	15492	15492	686	1	13037	2	Y	1556	1553	0	46
						57	4	1712	9					
02	DLQ G-10	14326	-0-	14326	29818	712	1	12072	2	Y	1381	1378	0	49
						23	4	1519	9					
03	DLQ G-10	15005	-0-	15005	44823	694	1	12494	2	Y	1634	1630	0	53
						20	4	1797	9					
04	DLQ G-10	12996	-0-	12996	57819	544	1	10819	2	Y	1463	1462	0	54
						24	4	1609	9					
*05	72226 X	14407	-0-	-57819	-0-	694	1	12084	2	Y	1458	1454	0	59
						25	4	1604	9					

PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529														
12	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	155	1	2819	2	Y	468	458	0	13
						5	4	515	9					
01	DLQ G-10	2895	-0-	2895	2895	121	1	2340	2	Y	385	390	0	8
						10	4	424	9					
02	DLQ G-10	656	-0-	656	3551	29	1	499	2	Y	115	123	0	-0-
						1	4	127	9					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3551					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2405	-0-	2405	5956	96	1	1855	2	Y	408	386	0	22
						5	4	449	9					
*05	9305 X	3349	-0-	-5956	-0-	147	1	2566	2	Y	573	562	0	33
						6	4	630	9					

PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360														
12	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	349	1	6275	2	Y	284	284	0	8
						11	4	312	9					
01	DLQ G-10	7085	-0-	7085	7085	335	1	6396	2	Y	296	295	0	9
						28	4	326	9					
02	DLQ G-10	6465	-0-	6465	13550	343	1	5822	2	Y	263	261	0	11
						11	4	289	9					
03	DLQ G-10	6746	-0-	6746	20296	337	1	6055	2	Y	313	314	0	10
						10	4	344	9					
04	DLQ G-10	6073	-0-	6073	26369	275	1	5501	2	Y	259	260	0	9
						12	4	285	9					
*05	32716 X	6347	-0-	-26369	-0-	328	1	5708	2	Y	272	270	0	11
						12	4	299	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 14HX		RRCID -> 286462		COMPL. DATE 08/13/2018			TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103			
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
12	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	494 1	8891 2	Y	1071	1070	0	29
						16 4	1178 9					
01	DLQ G-10	10453	-0-	10453	10453	450 1	8561 2	Y	1277	1266	0	40
						37 4	1405 9					
02	DLQ G-10	10279	-0-	10279	20732	498 1	8442 2	Y	1203	1200	0	43
						16 4	1323 9					
03	DLQ G-10	10330	-0-	10330	31062	475 1	8538 2	Y	1185	1191	0	37
						13 4	1304 9					
04	DLQ G-10	9065	-0-	9065	40127	379 1	7537 2	Y	1030	1027	0	40
						16 4	1133 9					
*05	49550 X	9423	-0-	-40127	-0-	454 1	7913 2	Y	926	929	0	37
						37 4	1019 9					
PILONCILLO		WELL #: E 28HD		RRCID -> 286552		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792			
12	7099 X	6493	-0-	-606	-0-	320 1	5750 2	Y	375	377	0	9
						10 4	413 9					
01	DLQ G-10	6648	-0-	6648	6648	307 1	5838 2	Y	435	430	0	14
						24 4	479 9					
02	DLQ G-10	6860	-0-	6860	13508	355 1	6014 2	Y	436	434	0	16
						11 4	480 9					
03	DLQ G-10	7410	-0-	7410	20918	363 1	6529 2	Y	462	462	0	16
						10 4	508 9					
04	DLQ G-10	8668	-0-	8668	29586	383 1	7572 2	Y	632	630	0	18
						18 4	695 9					
*05	36437 X	6851	-0-	-29586	-0-	341 1	5941 2	Y	506	504	0	20
						12 4	557 9					
PILONCILLO		WELL #: E 10HC		RRCID -> 286601		COMPL. DATE 11/26/2022			TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728			
12	7254 X	6833	-0-	-421	-0-	343 1	6170 2	Y	281	281	0	7
						11 4	309 9					
01	DLQ G-10	6861	-0-	6861	6861	325 1	6202 2	Y	279	278	0	8
						27 4	307 9					
02	DLQ G-10	4915	-0-	4915	11776	259 1	4442 2	Y	186	194	0	-0-
						9 4	205 9					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11776			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6145	-0-	6145	17921	279 1	5612 2	Y	219	211	0	8
						13 4	241 9					
*05	24131 X	6210	-0-	-17921	-0-	324 1	5635 2	Y	217	216	0	9
						12 4	239 9					
PILONCILLO		WELL #: E 10HD		RRCID -> 286618		COMPL. DATE 09/22/2018			TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739			
12	8432 X	7963	-0-	-469	-0-	398 1	7157 2	Y	360	360	0	9
						12 4	396 9					
01	DLQ G-10	7754	-0-	7754	7754	365 1	6964 2	Y	360	358	0	11
						29 4	396 9					
02	DLQ G-10	7400	-0-	7400	15154	392 1	6637 2	Y	326	325	0	12
						12 4	359 9					
03	DLQ G-10	9486	-0-	9486	24640	477 1	8599 2	Y	361	362	0	11
						13 4	397 9					
04	DLQ G-10	7244	-0-	7244	31884	332 1	6611 2	Y	260	262	0	9
						15 4	286 9					
*05	39496 X	7612	-0-	-31884	-0-	396 1	6893 2	Y	281	277	0	13
						14 4	309 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 10HZ		RRCID -> 286810	COMPL. DATE 09/21/2018	TOTAL DEPTH	9106	PERF. 9365 - 15908				
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
12		7378 X	6522	-0-	-856	-0-	316 1 21 4	5670 2 515 9	Y	468	461 0	13
01	DLQ	G-10	6209	-0-	6209	6209	282 1 50 4	5363 2 514 9	Y	467	470 0	10
02	DLQ	G-10	8689	-0-	8689	14898	455 1 15 4	7738 2 481 9	Y	437	430 0	17
03	DLQ	G-10	6241	-0-	6241	21139	300 1 9 4	5424 2 508 9	Y	462	464 0	15
04	DLQ	G-10	5965	-0-	5965	27104	264 1 12 4	5249 2 440 9	Y	400	400 0	15
*05		33622 X	6518	-0-	-27104	-0-	328 1 12 4	5713 2 465 9	Y	423	422 0	16
PILONCILLO		WELL #: E 28HE		RRCID -> 286981	COMPL. DATE 09/12/2018	TOTAL DEPTH	8607	PERF. 9298 - 19651				
12		8711 X	8614	-0-	-97	-0-	408 1 13 4	7370 2 823 9	Y	748	756 0	17
01	DLQ	G-10	8491	-0-	8491	8491	377 1 30 4	7171 2 913 9	Y	830	829 0	18
02	DLQ	G-10	7920	-0-	7920	16411	408 1 13 4	6914 2 585 9	Y	532	527 0	23
03	DLQ	G-10	10830	-0-	10830	27241	524 1 15 4	9454 2 837 9	Y	761	757 0	27
04	DLQ	G-10	7296	-0-	7296	34537	327 1 13 4	6341 2 615 9	Y	559	559 0	27
*05		45135 X	10598	-0-	-34537	-0-	436 1 16 4	7588 2 2558 9	Y	2325	2183 0	169
PILONCILLO		WELL #: E 34HA		RRCID -> 287065	COMPL. DATE 10/16/2018	TOTAL DEPTH	9208	PERF. 9816 - 16364				
12		6014 X	5702	-0-	-312	-0-	279 1 27 4	5055 2 341 9	Y	310	311 0	8
01	DLQ	G-10	5839	-0-	5839	5839	273 1 21 4	5196 2 349 9	Y	317	316 0	9
02	DLQ	G-10	5504	-0-	5504	11343	289 1 9 4	4900 2 306 9	Y	278	277 0	10
03	DLQ	G-10	5924	-0-	5924	17267	290 1 8 4	5216 2 410 9	Y	373	370 0	13
04	DLQ	G-10	5232	-0-	5232	22499	231 1 10 4	4593 2 398 9	Y	362	361 0	14
*05		28377 X	5878	-0-	-22499	-0-	294 1 10 4	5122 2 452 9	Y	411	408 0	17
PILONCILLO		WELL #: E 10HX		RRCID -> 287069	COMPL. DATE 09/29/2018	TOTAL DEPTH	9147	PERF. 9434 - 15357				
12		7657 X	7214	-0-	-443	-0-	354 1 11 4	6377 2 472 9	Y	429	428 0	12
01	DLQ	G-10	7069	-0-	7069	7069	329 1 27 4	6236 2 477 9	Y	434	436 0	10
02	DLQ	G-10	6713	-0-	6713	13782	350 1 17 4	5927 2 419 9	Y	381	378 0	13
03	DLQ	G-10	6838	-0-	6838	20620	340 1 10 4	6110 2 378 9	Y	344	346 0	11
04	DLQ	G-10	5988	-0-	5988	26608	269 1 24 4	5368 2 327 9	Y	297	297 0	11
*05		33248 X	6640	-0-	-26608	-0-	340 1 12 4	5928 2 360 9	Y	327	324 0	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 34HD		RRCID -> 287174	COMPL. DATE 09/26/2018	TOTAL DEPTH	9252	PERF. 9837	- 15950		
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
12	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	247 1	4454 2	Y	433	434 0	11
01	DLQ G-10	5040	-0-	5040	5040	8 4	476 9				
02	DLQ G-10	3707	-0-	3707	8747	18 4	449 9	Y	408	407 0	12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8747	18 4	449 9	Y	280	292 0	-0-
04	DLQ G-10	8072	-0-	8072	16819	6 4	308 9				
*05	23364 X	6545	-0-	-16819	-0-	351 1	7077 2	Y	572	557 0	15
						15 4	629 9				
						328 1	5711 2	Y	437	440 0	12
						25 4	481 9				
PILONCILLO		WELL #: E 34HC		RRCID -> 287215	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH	9261	PERF. 9752	- 15877		
12	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	299 1	5375 2	Y	665	656 0	19
01	DLQ G-10	5372	-0-	5372	5372	10 4	732 9				
02	DLQ G-10	5242	-0-	5242	10614	231 1	4396 2	Y	661	669 0	11
03	DLQ G-10	5798	-0-	5798	16412	18 4	727 9				
04	DLQ G-10	4948	-0-	4948	21360	272 1	4612 2	Y	317	317 0	11
*05	27238 X	5878	-0-	-21360	-0-	9 4	349 9				
						279 1	5021 2	Y	445	440 0	16
						8 4	490 9				
						215 1	4277 2	Y	406	407 0	15
						9 4	447 9				
						292 1	5090 2	Y	442	439 0	18
						10 4	486 9				
PILONCILLO		WELL #: A 44HX		RRCID -> 287243	COMPL. DATE 10/27/2018	TOTAL DEPTH	8216	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	353 1	6354 2	Y	432	429 0	12
01	DLQ G-10	6449	-0-	6449	6449	11 4	475 9				
02	DLQ G-10	6535	-0-	6535	12984	297 1	5651 2	Y	435	434 0	13
03	DLQ G-10	6445	-0-	6445	19429	22 4	479 9				
04	DLQ G-10	5406	-0-	5406	24835	341 1	5777 2	Y	369	369 0	13
*05	31042 X	6207	-0-	-24835	-0-	11 4	406 9				
						318 1	5723 2	Y	359	360 0	12
						9 4	395 9				
						242 1	4821 2	Y	302	306 0	8
						11 4	332 9				
						318 1	5530 2	Y	297	294 0	11
						32 4	327 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 42HD		RRCID -> 287278		COMPL. DATE 10/12/2018			TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	68	1	1243	2	Y	588	572	0		18
						2	4	647	9						
01	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	75	1	1453	2	Y	639	637	0		20
						4	4	703	9						
02	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	82	1	1388	2	Y	479	486	0		13
						3	4	527	9						
03	1891 X	1849	-0-	-42	-0-	74	1	1327	2	Y	405	404	0		14
						2	4	446	9						
04	2160 X	1580	-0-	-580	-0-	69	1	1350	2	Y	140	150	0		4
						7	4	154	9						
05	1505 X	411	-0-	-1094	-0-	21	1	358	2	Y	28	32	0		-0-
						1	4	31	9						
PILONCILLO		WELL #: A 44HW		RRCID -> 287279		COMPL. DATE 11/16/2018			TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 42HB		RRCID -> 287284		COMPL. DATE 10/13/2018			TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782						
12	6603 X	6099	-0-	-504	-0-	257	1	4618	2	Y	1105	1100	0		25
						8	4	1216	9						
01	6696 X	4733	-0-	-1963	-0-	187	1	3543	2	Y	897	900	0		22
						16	4	987	9						
02	6264 X	4538	-0-	-1726	-0-	203	1	3441	2	Y	807	786	0		43
						6	4	888	9						
03	6696 X	5272	-0-	-1424	-0-	235	1	4197	2	Y	757	779	0		21
						7	4	833	9						
04	5910 X	4072	-0-	-1838	-0-	165	1	3280	2	Y	563	565	0		19
						8	4	619	9						
05	5793 X	4546	-0-	-1247	-0-	204	1	3548	2	Y	715	704	0		30
						7	4	787	9						
PILONCILLO		WELL #: A 44HZ		RRCID -> 287288		COMPL. DATE 10/17/2018			TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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						
12	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	822	-0-	822	822	35	1	676	2	Y	98	98	0		-0-
						3	4	108	9						
02	DLQ G-10	5417	-0-	5417	6239	285	1	4745	2	Y	345	318	0		27
						7	4	380	9						
03	DLQ G-10	10405	-0-	10405	16644	508	1	9060	2	Y	748	754	0		21
						14	4	823	9						
04	DLQ G-10	9372	-0-	9372	26016	415	1	8197	2	Y	674	668	0		27
						19	4	741	9						
*05	35993 X	9977	-0-	-26016	-0-	508	1	8843	2	Y	553	559	0		21
						18	4	608	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: A 44HV		RRCID ->	287305	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH	8218	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				
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-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
PILONCILLO		WELL #: A 45HA		RRCID ->	287307	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	3273	PERF. N/A				
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-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
PILONCILLO		WELL #: A 42HA		RRCID ->	287312	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 8317 - 15662				
12	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	254	1	4564	2	Y	1026	1023	0	26
						8	4	1129	9					
01	DLQ G-10	5262	-0-	5262	5262	213	1	4032	2	Y	909	910	0	25
						17	4	1000	9					
02	DLQ G-10	5166	-0-	5166	10428	237	1	4005	2	Y	833	828	0	30
						8	4	916	9					
03	DLQ G-10	5655	-0-	5655	16083	246	1	4434	2	Y	880	883	0	27
						7	4	968	9					
04	DLQ G-10	4752	-0-	4752	20835	190	1	3778	2	Y	705	705	0	27
						8	4	776	9					
*05	25595 X	4760	-0-	-20835	-0-	215	1	3751	2	Y	715	713	0	29
						7	4	787	9					
PILONCILLO		WELL #: A 45HC		RRCID ->	287313	COMPL. DATE	01/31/2019	TOTAL DEPTH	3284	PERF. N/A				
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
PILONCILLO		WELL #: E 36HA		RRCID ->	287332	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL DEPTH	9394	PERF. 9995 - 17111				
12	9052 X	8535	-0-	-517	-0-	422	1	7586	2	Y	467	468	0	12
						13	4	514	9					
01	DLQ G-10	6125	-0-	6125	6125	282	1	5365	2	Y	367	379	0	-0-
						74	4	404	9					
02	DLQ G-10	7923	-0-	7923	14048	412	1	6980	2	Y	452	435	0	17
						34	4	497	9					
03	DLQ G-10	10047	-0-	10047	24095	498	1	9007	2	Y	480	482	0	15
						14	4	528	9					
04	DLQ G-10	8650	-0-	8650	32745	392	1	7806	2	Y	389	389	0	15
						24	4	428	9					
*05	40568 X	7823	-0-	-32745	-0-	403	1	7022	2	Y	349	349	0	15
						14	4	384	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938																
12		8463 X	8156	-0-	-307	-0-	407 1	7315 2		Y	383	384 0				10
01	DLQ	G-10	7805	-0-	7805	7805	349 1	6650 2		Y	708	695 0				23
02	DLQ	G-10	7368	-0-	7368	15173	371 1	6289 2		Y	633	633 0				23
03	DLQ	G-10	8929	-0-	8929	24102	430 1	7764 2		Y	657	658 0				22
04	DLQ	G-10	7568	-0-	7568	31670	332 1	6615 2		Y	551	555 0				18
*05		39170 X	7500	-0-	-31670	-0-	374 1	6520 2		Y	539	532 0				25

WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471																
12		6758 X	6377	-0-	-381	-0-	312 1	5624 2		Y	392	393 0				10
01	DLQ	G-10	6031	-0-	6031	6031	278 1	5297 2		Y	395	392 0				13
02	DLQ	G-10	4451	-0-	4451	10482	227 1	3899 2		Y	289	302 0				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10482				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3910	-0-	3910	14392	181 1	3448 2		Y	248	230 0				18
*05		20996 X	6604	-0-	-14392	-0-	333 1	5801 2		Y	416	418 0				16

WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561																
12		13857 X	12920	-0-	-937	-0-	639 1	11505 2		Y	687	688 0				18
01	DLQ	G-10	11939	-0-	11939	11939	557 1	10583 2		Y	685	683 0				20
02	DLQ	G-10	11129	-0-	11129	23068	583 1	9871 2		Y	596	594 0				22
03	DLQ	G-10	13243	-0-	13243	36311	658 1	11861 2		Y	642	643 0				21
04	DLQ	G-10	10833	-0-	10833	47144	489 1	9743 2		Y	526	526 0				21
*05		58916 X	11772	-0-	-47144	-0-	601 1	10473 2		Y	615	611 0				25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: A 44HA		RRCID ->	287460	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	7839	PERF. N/A				
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	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				
12	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	254	1	4573	2	Y	817	812	0	22
						8	4	899	9					
01	DLQ G-10	5902	-0-	5902	5902	241	1	4569	2	Y	972	964	0	30
						23	4	1069	9					
02	DLQ G-10	5280	-0-	5280	11182	249	1	4227	2	Y	724	731	0	23
						8	4	796	9					
03	DLQ G-10	5415	-0-	5415	16597	247	1	4448	2	Y	648	650	0	21
						7	4	713	9					
04	DLQ G-10	4736	-0-	4736	21333	197	1	3913	2	Y	561	561	0	21
						9	4	617	9					
*05	26327 X	4994	-0-	-21333	-0-	241	1	4204	2	Y	491	491	0	21
						9	4	540	9					

PILONCILLO		WELL #: A 45HY		RRCID ->	287503	COMPL. DATE	08/11/2019	TOTAL DEPTH	8080	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	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				
12	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	468	1	8421	2	Y	563	563	0	15
						15	4	619	9					
01	DLQ G-10	8835	-0-	8835	8835	409	1	7770	2	Y	565	563	0	17
						34	4	622	9					
02	DLQ G-10	8703	-0-	8703	17538	454	1	7694	2	Y	492	492	0	17
						14	4	541	9					
03	DLQ G-10	8660	-0-	8660	26198	430	1	7727	2	Y	446	449	0	14
						12	4	491	9					
04	DLQ G-10	7566	-0-	7566	33764	341	1	6771	2	Y	399	398	0	15
						15	4	439	9					
*05	42562 X	8798	-0-	-33764	-0-	451	1	7848	2	Y	439	436	0	18
						16	4	483	9					

PILONCILLO		WELL #: A 44HB		RRCID ->	287515	COMPL. DATE	01/06/2019	TOTAL DEPTH	7816	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	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 45HB		RRCID -> 287715		COMPL. DATE 12/02/2018		TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 43HX		RRCID -> 287723		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650						
12	11656 X	10823	-0-	-833	-0-	524 1	9437 2	Y	768	771 0				20
						17 4	845 9							
01	DLQ G-10	10806	-0-	10806	10806	493 1	9375 2	Y	815	811 0				24
						41 4	897 9							
02	DLQ G-10	10236	-0-	10236	21042	523 1	8860 2	Y	760	756 0				28
						17 4	836 9							
03	DLQ G-10	10692	-0-	10692	31734	517 1	9294 2	Y	787	790 0				25
						15 4	866 9							
04	DLQ G-10	9697	-0-	9697	41431	430 1	8543 2	Y	641	642 0				24
						19 4	705 9							
*05	51564 X	10133	-0-	-41431	-0-	506 1	8811 2	Y	725	719 0				30
						18 4	798 9							

PILONCILLO		WELL #: A 44HE		RRCID -> 287758		COMPL. DATE 05/07/2019		TOTAL DEPTH 7835 PERF. N/A						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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 43HZ		RRCID -> 287832		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 8350		- 13650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	13671 X	12925	-0-	-746	-0-	607 1	10925 2	19 4	1374 9	Y	1249	1247	0		34
01	DLQ G-10	12602	-0-	12602	12602	570 1	10832 2	47 4	1153 9	Y	1048	1051	0		31
02	DLQ G-10	11922	-0-	11922	24524	605 1	10251 2	19 4	1047 9	Y	952	948	0		35
03	DLQ G-10	12339	-0-	12339	36863	596 1	10710 2	17 4	1016 9	Y	924	932	0		27
04	DLQ G-10	11174	-0-	11174	48037	490 1	9729 2	22 4	933 9	Y	848	843	0		32
*05	59845 X	11808	-0-	-48037	-0-	582 1	10146 2	21 4	1059 9	Y	963	959	0		36
PILONCILLO		WELL #: E 31HA		RRCID -> 287864		COMPL. DATE 11/16/2022		TOTAL DEPTH 8974		PERF. 9719		- 16720			
12	10571 X	8579	-0-	-1992	-0-	417 1	7505 2	13 4	644 9	Y	585	585	0		16
01	DLQ G-10	7874	-0-	7874	7874	360 1	6838 2	29 4	647 9	Y	588	585	0		19
02	DLQ G-10	8620	-0-	8620	16494	444 1	7510 2	14 4	652 9	Y	593	590	0		22
03	DLQ G-10	15637	-0-	15637	32131	772 1	13994 2	21 4	850 9	Y	773	769	0		26
04	DLQ G-10	12231	-0-	12231	44362	552 1	10996 2	24 4	659 9	Y	599	604	0		21
*05	57157 X	12795	-0-	-44362	-0-	657 1	11435 2	23 4	680 9	Y	618	618	0		21
PILONCILLO		WELL #: E 31HB		RRCID -> 287867		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH 8967		PERF. 9848		- 16823			
12	8277 X	8080	-0-	-197	-0-	395 1	7104 2	13 4	568 9	Y	516	516	0		14
01	DLQ G-10	7522	-0-	7522	7522	346 1	6584 2	28 4	564 9	Y	513	512	0		15
02	DLQ G-10	7092	-0-	7092	14614	367 1	6217 2	12 4	496 9	Y	451	450	0		16
03	DLQ G-10	6512	-0-	6512	21126	322 1	5825 2	10 4	355 9	Y	323	331	0		8
04	DLQ G-10	1226	-0-	1226	22352	55 1	1128 2	1 4	42 9	Y	38	46	0		-0-
*05	23191 X	839	-0-	-22352	-0-	42 1	747 2	9 4	41 9	Y	37	32	0		5
PILONCILLO		WELL #: E 31HC		RRCID -> 287875		COMPL. DATE 12/18/2018		TOTAL DEPTH 8976		PERF.10033		- 16756			
12	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	191 1	3439 2	6 4	348 9	Y	316	314	0		9
01	DLQ G-10	4018	-0-	4018	4018	182 1	3462 2	16 4	358 9	Y	325	324	0		10
02	DLQ G-10	3653	-0-	3653	7671	186 1	3156 2	6 4	305 9	Y	277	276	0		11
03	DLQ G-10	3929	-0-	3929	11600	192 1	3455 2	5 4	277 9	Y	252	254	0		9
04	DLQ G-10	3914	-0-	3914	15514	174 1	3459 2	8 4	273 9	Y	248	248	0		9
*05	19379 X	3865	-0-	-15514	-0-	195 1	3390 2	7 4	273 9	Y	248	248	0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 30HZ		RRCID -> 287892		COMPL. DATE 12/19/2018			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	396 1	7124 2	13 4	286 9	Y	260	256 0			8
01	DLQ G-10	7671	-0-	7671	7671	366 1	6943 2	30 4	332 9	Y	302	302 0			8
02	DLQ G-10	4685	-0-	4685	12356	247 1	4230 2	8 4	200 9	Y	182	190 0			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12356					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	8006	-0-	8006	20362	361 1	7307 2	18 4	320 9	Y	291	282 0			9
*05	34075 X	13713	-0-	-20362	-0-	727 1	12650 2	26 4	310 9	Y	282	278 0			13
PILONCILLO		WELL #: E 30HY		RRCID -> 287927		COMPL. DATE 12/19/2018			TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492						
12	2356 X	2080	-0-	-276	-0-	99 1	1789 2	3 4	189 9	Y	172	168 0			5
01	DLQ G-10	2250	-0-	2250	2250	100 1	1933 2	9 4	208 9	Y	189	187 0			7
02	DLQ G-10	1949	-0-	1949	4199	97 1	1672 2	3 4	177 9	Y	161	168 0			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4199					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	6145	-0-	6145	10344	262 1	5349 2	13 4	521 9	Y	474	463 0			11
*05	21714 X	11370	-0-	-10344	-0-	599 1	10424 2	21 4	326 9	Y	296	296 0			11
PILONCILLO		WELL #: A 43HY		RRCID -> 288035		COMPL. DATE 11/23/2018			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623						
12	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	262 1	4709 2	8 4	1041 9	Y	946	947 0			25
01	DLQ G-10	5839	-0-	5839	5839	240 1	4567 2	20 4	1012 9	Y	920	918 0			27
02	DLQ G-10	5601	-0-	5601	11440	256 1	4340 2	8 4	997 9	Y	906	898 0			35
03	DLQ G-10	5852	-0-	5852	17292	252 1	4528 2	7 4	1065 9	Y	968	973 0			30
04	DLQ G-10	5041	-0-	5041	22333	204 1	4052 2	9 4	776 9	Y	705	708 0			27
*05	27550 X	5217	-0-	-22333	-0-	248 1	4313 2	9 4	647 9	Y	588	590 0			25
PILONCILLO		WELL #: E 31HD		RRCID -> 288114		COMPL. DATE 12/20/2018			TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174						
12	8153 X	7959	-0-	-194	-0-	386 1	6945 2	12 4	616 9	Y	560	556 0			16
01	DLQ G-10	7171	-0-	7171	7171	325 1	6204 2	26 4	616 9	Y	560	558 0			18
02	DLQ G-10	6566	-0-	6566	13737	336 1	5695 2	11 4	524 9	Y	476	478 0			16
03	DLQ G-10	6605	-0-	6605	20342	321 1	5768 2	9 4	507 9	Y	461	462 0			15
04	DLQ G-10	5944	-0-	5944	26286	263 1	5217 2	12 4	452 9	Y	411	410 0			16
*05	33428 X	7142	-0-	-26286	-0-	359 1	6257 2	13 4	513 9	Y	466	463 0			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 45HD		RRCID ->	288188	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	7869	PERF. N/A		
M	O	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		
12	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	815 1	14556 2	Y	543	536 0	13
							25 4	597 9				
01	DLQ	G-10	10954	-0-	10954	10954	508 1	9628 2	Y	705	697 0	21
							42 4	776 9				
02	DLQ	G-10	8321	-0-	8321	19275	427 1	7326 2	Y	504	525 0	-0-
							14 4	554 9				
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19275			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	19920	-0-	19920	39195	892 1	17729 2	Y	1140	1101 0	39
							45 4	1254 9				
*05	57740	X	18545	-0-	-39195	-0-	942 1	16409 2	Y	1055	1048 0	46
							33 4	1161 9				

PILONCILLO		WELL #: E 30HX		RRCID ->	288229	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	9319	PERF. 9122 - 18709		
12	12989	X	6509	-0-	-6480	-0-	305 1	5484 2	Y	645	644 0	17
							10 4	710 9				
01	DLQ	G-10	6638	-0-	6638	6638	294 1	5595 2	Y	660	657 0	20
							23 4	726 9				
02	DLQ	G-10	5969	-0-	5969	12607	300 1	5080 2	Y	527	541 0	6
							9 4	580 9				
03	DLQ	G-10	7936	-0-	7936	20543	375 1	6773 2	Y	706	704 0	8
							11 4	777 9				
04	DLQ	G-10	6109	-0-	6109	26652	277 1	5587 2	Y	212	220 0	-0-
							12 4	233 9				
*05	31529	X	4877	-0-	-26652	-0-	260 1	4546 2	Y	54	59 0	-0-
							12 4	59 9				

PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID ->	288440	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	7815	PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: E 37HC		RRCID ->	289881	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	3702	PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: E 37HD		RRCID ->	289882	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	8352 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 39HW		RRCID ->	289952	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	8691 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HA		RRCID ->	289954	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	8434 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HY		RRCID ->	289955	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	3708 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HB		RRCID ->	289956	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	8366 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HZ		RRCID ->	289957	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	3709 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PILONCILLO		WELL #: E 39HX		RRCID ->	289958	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	8681 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: E 39HY		RRCID ->	289961	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	8695	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PILONCILLO		WELL #: E 39HE		RRCID ->	289963	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	8679	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8328 - 15494		
RANGER BEALL RANCH		WELL #: 20H		296560		03/10/2016		7688		8328 - 15494				
*12	30194 X	4	-0-	-30190	-0-	1	1	3	3	N	-0-	2	0	5
*01	30194 X	-0-	-0-	-30194	-0-					N	-0-			5
*02	28246 X	168	-0-	-28078	-0-	26	1	77	3	N	59	64	0	-0-
						65	9							
*03	30194 X	2017	-0-	-28177	-0-	353	1	1628	3	N	16	1	0	15
						18	4	18	9					
*04	29220 X	1914	-0-	-27306	-0-	391	1	1505	3	N	-0-			15
						18	4							
*05	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	416	1	1473	3	N	-0-			15
						6	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
 RANGER BEALL RANCH WELL #: 21H RRCID -> 296561 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8291 - 14391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 W	3	-0-	3	818809	3	3			N	-0-	2	0		5
01	0 W	-0-	-0-	-0-	818809					N	-0-				5
02	0 W	124	-0-	124	818933	20	1	57	3	N	43	48	0		-0-
						47	9								
03	0 W	983	-0-	983	819916	171	1	790	3	N	12	1	0		11
						9	4	13	9						
04	0 W	929	-0-	929	820845	190	1	730	3	N	-0-				11
						9	4								
05	0 W	920	-0-	920	821765	202	1	715	3	N	-0-				11
						3	4								

RANGER BEALL RANCH WELL #: 26H RRCID -> 296562 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8255 - 11146

12	0 W	838	-0-	838	334802	83	1	433	3	N	293	298	0		7
						322	9								
01	0 W	284	-0-	284	335086	49	1	100	3	N	123	121	0		9
						135	9								
02	0 W	536	-0-	536	335622	82	1	241	3	N	193	202	0		-0-
						1	4	212	9						
03	0 W	872	-0-	872	336494	113	1	522	3	N	210	194	0		16
						6	4	231	9						
04	0 W	800	-0-	800	337294	125	1	483	3	N	169	127	0		58
						6	4	186	9						
05	0 W	750	-0-	750	338044	133	1	472	3	N	130	143	0		45
						2	4	143	9						

RANGER BEALL RANCH WELL #: 27H RRCID -> 296563 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8186 - 11275

12	0 W	697	-0-	697	416140	69	1	361	3	N	243	248	0		7
						267	9								
01	0 W	236	-0-	236	416376	40	1	84	3	N	102	101	0		8
						112	9								
02	0 W	446	-0-	446	416822	68	1	201	3	N	160	168	0		-0-
						1	4	176	9						
03	0 W	758	-0-	758	417580	99	1	460	3	N	176	162	0		14
						5	4	194	9						
04	0 W	694	-0-	694	418274	110	1	425	3	N	140	106	0		48
						5	4	154	9						
05	0 W	655	-0-	655	418929	117	1	415	3	N	110	120	0		38
						2	4	121	9						

RANGER BEALL RANCH WELL #: 28H RRCID -> 296586 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8312 - 11855

12	0 W	697	-0-	697	652277	69	1	361	3	N	243	248	0		7
						267	9								
01	0 W	236	-0-	236	652513	40	1	84	3	N	102	101	0		8
						112	9								
02	0 W	446	-0-	446	652959	68	1	201	3	N	160	168	0		-0-
						1	4	176	9						
03	0 W	797	-0-	797	653756	107	1	491	3	N	176	162	0		14
						5	4	194	9						
04	0 W	732	-0-	732	654488	118	1	454	3	N	141	106	0		49
						5	4	155	9						
05	0 W	690	-0-	690	655178	125	1	443	3	N	109	120	0		38
						2	4	120	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	22440 X	3024	-0-	-19416	-0-	299	2	2296	3	Y	174	166	1	179
						238	4	191	9					
*07	23188 X	2664	-0-	-20524	-0-	2216	3	261	4	Y	170	169	1	180
						187	9							
*08	23188 X	2390	-0-	-20798	-0-	1925	3	345	4	Y	109	112	1	177
						120	9							
*09	22440 X	2393	-0-	-20047	-0-	1931	3	216	4	Y	224	222	1	179
						246	9							
*10	23188 X	3342	-0-	-19846	-0-	2898	3	251	4	Y	175	163	1	191
						193	9							
*11	22440 X	3209	-0-	-19231	-0-	2968	3	45	4	Y	178	109	1	260
						196	9							
*12	23188 X	4158	-0-	-19030	-0-	3793	3	154	4	Y	192	260	1	192
						211	9							
*01	23188 X	4267	-0-	-18921	-0-	4008	3	125	4	Y	122	104	1	210
						134	9							
*02	21692 X	4853	-0-	-16839	-0-	4431	3	284	4	Y	125	170	1	165
						138	9							
*03	23188 X	5326	-0-	-17862	-0-	4673	3	378	4	Y	250	206	1	209
						275	9							
*04	22440 X	4795	-0-	-17645	-0-	4220	3	369	4	Y	187	225	1	171
						206	9							
*05	23188 X	5188	-0-	-18000	-0-	4595	3	391	4	Y	184	169	1	186
						202	9							

ASHERTON NORTH UNIT														
WELL #: 10HN RRCID -> 296733 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6903 - 12054														
*06	12360 X	3098	-0-	-9262	-0-	301	2	2311	3	Y	224	211	1	320
						240	4	246	9					
*07	12772 X	2733	-0-	-10039	-0-	2230	3	263	4	Y	218	223	1	315
						240	9							
*08	12772 X	2439	-0-	-10333	-0-	1938	3	348	4	Y	139	150	1	304
						153	9							
*09	12360 X	2481	-0-	-9879	-0-	1944	3	218	4	Y	290	296	1	298
						319	9							
*10	12772 X	3418	-0-	-9354	-0-	2918	3	252	4	Y	225	217	1	306
						248	9							
*11	12360 X	3286	-0-	-9074	-0-	2989	3	45	4	Y	229	145	1	390
						252	9							
*12	12772 X	4247	-0-	-8525	-0-	3819	3	155	4	Y	248	346	1	292
						273	9							
*01	12772 X	4405	-0-	-8367	-0-	4036	3	125	4	Y	222	207	1	307
						244	9							
*02	11948 X	4921	-0-	-7027	-0-	4461	3	286	4	Y	158	227	1	238
						174	9							
*03	12772 X	5443	-0-	-7329	-0-	4705	3	380	4	Y	325	275	1	288
						358	9							
*04	12360 X	4885	-0-	-7475	-0-	4248	3	372	4	Y	241	300	1	229
						265	9							
05	12772 X	5288	-0-	-7484	-0-	4627	3	393	4	Y	244	226	1	247
						268	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
 ASHERTON WELL #: 1HN RRCID -> 296735 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6813 - 17592

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
*06	37260 X	4942	-0-	-32318	-0-	394	2	3009	3	N	1124	1125	1	182	
						303	4	1236	9						
*07	38502 X	4493	-0-	-34009	-0-	2758	3	324	4	N	1283	1268	1	197	
						1411	9								
*08	38502 X	2879	-0-	-35623	-0-	1639	3	237	4	N	912	876	1	233	
						1003	9								
*09	37260 X	3027	-0-	-34233	-0-	1785	3	199	4	N	948	923	1	258	
						1043	9								
*10	38502 X	3404	-0-	-35098	-0-	2203	3	122	4	N	981	1109	1	130	
						1079	9								
*11	37260 X	2964	-0-	-34296	-0-	1983	3	27	4	N	867	683	1	314	
						954	9								
*12	38502 X	3985	-0-	-34517	-0-	2660	3	108	4	N	1106	1196	1	224	
						1217	9								
*01	38502 X	4276	-0-	-34226	-0-	3072	3	95	4	N	1008	947	1	285	
						1109	9								
*02	36018 X	4997	-0-	-31021	-0-	3749	3	240	4	N	916	1128	1	73	
						1008	9								
*03	38502 X	5548	-0-	-32954	-0-	4310	3	348	4	N	809	703	1	179	
						890	9								
*04	37260 X	3198	-0-	-34062	-0-	2231	3	195	4	N	702	751	1	130	
						772	9								
05	38502 X	6697	-0-	-31805	-0-	4908	3	417	4	N	1247	1297	1	80	
						1372	9								

ASHERTON W WELL #: 3HN RRCID -> 296736 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6782 - 17577

*06	35250 X	3548	-0-	-31702	-0-	277	2	2132	3	N	840	807	1	156	
						215	4	924	9						
*07	36425 X	3274	-0-	-33151	-0-	2088	3	245	4	N	855	887	1	124	
						941	9								
*08	36425 X	3628	-0-	-32797	-0-	2256	3	327	4	N	950	909	1	165	
						1045	9								
*09	35250 X	4332	-0-	-30918	-0-	2868	3	321	4	N	1039	1052	1	152	
						1143	9								
*10	36425 X	5277	-0-	-31148	-0-	3958	3	220	4	N	999	904	1	247	
						1099	9								
*11	35250 X	5487	-0-	-29763	-0-	4217	3	57	4	N	1103	1069	1	281	
						1213	9								
*12	36425 X	6989	-0-	-29436	-0-	5595	3	227	4	N	1061	1102	1	240	
						1167	9								
*01	36425 X	6208	-0-	-30217	-0-	5115	3	159	4	N	849	1027	1	62	
						934	9								
*02	34075 X	7086	-0-	-26989	-0-	5674	3	363	4	N	954	755	1	261	
						1049	9								
*03	36425 X	7697	-0-	-28728	-0-	6162	3	498	4	N	943	902	1	302	
						1037	9								
*04	35250 X	8238	-0-	-27012	-0-	6616	3	579	4	N	948	1003	1	247	
						1043	9								
05	36425 X	6538	-0-	-29887	-0-	5214	3	443	4	N	801	916	1	132	
						881	9								

EL TORO RESOURCES LLC 250718
 COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

12	1488 N	869	-0-	-619	-0-	838	3	31	9	N	28				196
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1390	3	97	9	N	88	172	1		112
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1668	3	110	9	N	100	161	1		51
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1284	3	67	9	N	61				112
04	1440 N	1393	-0-	-47	-0-	1312	3	81	9	N	74				186
*05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1461	3	77	9	N	70	161	1		95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718														
PRITCHETT		WELL #: 3702H		RRCID -> 266079		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 3000H		RRCID -> 266351		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359								
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017																
RISINGER		WELL #: 3000H		RRCID -> 286422		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	68	3	506	9	N	460	381	1			79
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 292837		COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL DEPTH 9468 PERF. 9855 - 20121								
12	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10279	3	5	4	Y	169	156	1	10	8	3
						186	9									
01	T. A.	9767	-0-	9767	9767	9518	3	5	4	Y	222	216	1	5	8	4
						244	9									
02	T. A.	343	-0-	343	10110	167	3	3	4	Y	157	157	1	1	8	3
						173	9									
03	T. A.	2469	-0-	2469	12579	2055	3	29	4	Y	350	337	1	8	8	8
						385	9									
04	T. A.	5108	-0-	5108	17687	4739	3	36	4	Y	303	298	1	7	8	6
						333	9									
05	T. A.	3060	-0-	3060	20747	2787	3	29	4	Y	222	217	1	8	8	3
						244	9									
CODIGO		WELL #: 2H		RRCID -> 292897		COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9508 - 19924								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 253162		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4H		RRCID -> 294239	COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH 9540	PERF. 9991			- 21922				
12	70770 X	70770	-0-	-0-	-0-	2 1 42 4	67857 3 2869 9	3	Y	2608	2565 1	17 8	8	47
01	110298 X	64110	-0-	-46188	-0-	62102 3 1976 9	32 4	4	Y	1796	1792 1	16 8	8	35
02	103182 X	44932	-0-	-58250	-0-	43493 3 1417 9	22 4	4	Y	1288	1279 1	11 8	8	33
03	110298 X	14306	-0-	-95992	-0-	13616 3 680 9	10 4	4	Y	618	626 1	5 8	8	20
04	46080 X	34005	-0-	-12075	-0-	32675 3 1310 9	20 4	4	Y	1191	1169 1	10 8	8	32
05	70773 X	11680	-0-	-59093	-0-	11349 3 326 9	5 4	4	Y	296	316 1	2 8	8	10

		WELL #: 3H		RRCID -> 294261	COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH 9519	PERF. 9572			- 21749				
12	161045 X	129178	-0-	-31867	-0-	6 1 87 4	122407 3 6678 9	3	Y	6071	6036 1	15 8	8	109
01	173631 X	98899	-0-	-74732	-0-	93541 3 5288 9	70 4	4	Y	4807	4816 1	7 8	8	93
02	162429 X	103522	-0-	-58907	-0-	1 1 72 4	98037 3 5412 9	3	Y	4920	4889 1	7 8	8	117
03	173631 X	98192	-0-	-75439	-0-	92500 3 5622 9	70 4	4	Y	5111	5098 1	6 8	8	124
04	144510 X	83484	-0-	-61026	-0-	78793 3 4634 9	57 4	4	Y	4213	4229 1	6 8	8	102
05	129177 X	102981	-0-	-26196	-0-	5 1 67 4	97546 3 5363 9	3	Y	4875	4893 1	6 8	8	78

		WELL #: 5H		RRCID -> 294274	COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH 9534	PERF. 9613			- 21634				
12	193874 X	152972	-0-	-40902	-0-	6 1 96 4	145708 3 7162 9	3	Y	6511	6477 1	19 8	8	117
01	191270 X	138821	-0-	-52449	-0-	131378 3 7345 9	98 4	4	Y	6677	6656 1	12 8	8	126
02	178930 X	108903	-0-	-70027	-0-	1 1 78 4	103060 3 5764 9	3	Y	5240	5230 1	9 8	8	127
03	191270 X	109444	-0-	-81826	-0-	103326 3 6042 9	76 4	4	Y	5493	5474 1	11 8	8	135
04	155370 X	96548	-0-	-58822	-0-	91045 3 5436 9	67 4	4	Y	4942	4949 1	8 8	8	120
05	152985 X	138871	-0-	-14114	-0-	6 1 84 4	132325 3 6456 9	3	Y	5869	5886 1	9 8	8	94

		WELL #: 6H		RRCID -> 294275	COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH 9590	PERF. 9762			- 21902				
12	153016 X	113445	-0-	-39571	-0-	4 1 67 4	108734 3 4640 9	3	Y	4218	4172 1	24 8	8	75
01	153636 X	108673	-0-	-44963	-0-	104588 3 4025 9	60 4	4	Y	3659	3643 1	21 8	8	70
02	143724 X	83826	-0-	-59898	-0-	80714 3 3067 9	45 4	4	Y	2788	2775 1	15 8	8	68
03	153636 X	86442	-0-	-67194	-0-	83097 3 3299 9	46 4	4	Y	2999	2976 1	17 8	8	74
04	110130 X	77029	-0-	-33101	-0-	74047 3 2939 9	43 4	4	Y	2672	2667 1	13 8	8	66
05	113460 X	21595	-0-	-91865	-0-	1 1 11 4	20784 3 799 9	3	Y	726	770 1	3 8	8	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						

WELL #: 10H		RRCID -> 295559		COMPL. DATE 09/26/2023		TOTAL DEPTH 9566		PERF.10620		-		20057				
12	212195 X	64614	-0-	-147581	-0-	4 1 39 4	60323 3 4248 9	3	Y	3862	3834	1	9 8	68		
01	119939 X	51609	-0-	-68330	-0-	47970 3 3604 9	35 4	4	Y	3276	3277	1	6 8	61		
02	112201 X	41566	-0-	-70635	-0-	38864 3 2676 9	26 4	4	Y	2433	2430	1	5 8	59		
03	82150 X	35262	-0-	-46888	-0-	32537 3 2701 9	24 4	4	Y	2455	2448	1	5 8	61		
04	67260 X	28346	-0-	-38914	-0-	26248 3 2080 9	18 4	4	Y	1891	1902	1	3 8	47		
05	64604 X	36382	-0-	-28222	-0-	2 1 19 4	34163 3 2198 9	3	Y	1998	2008	1	3 8	34		

WELL #: 8H		RRCID -> 295562		COMPL. DATE 09/26/2023		TOTAL DEPTH 9568		PERF. 9899		-		20079				
12	135408 X	52065	-0-	-83343	-0-	2 1 26 4	49641 3 2396 9	3	Y	2178	2160	1	18 8	39		
01	131378 X	38048	-0-	-93330	-0-	36284 3 1744 9	20 4	4	Y	1585	1579	1	14 8	31		
02	122902 X	6675	-0-	-116227	-0-	6176 3 494 9	5 4	4	Y	449	462	1	3 8	15		
03	78802 X	190	-0-	-78612	-0-	72 3 117 9	1 4	4	Y	106	112	1		9		
04	61110 X	111	-0-	-60999	-0-	41 3 69 9	1 4	4	Y	63	64	1		8		
05	52080 X	70	-0-	-52010	-0-	39 3	31 9	4	Y	28	31	1		5		

WELL #: 9H		RRCID -> 295563		COMPL. DATE 08/01/2023		TOTAL DEPTH 9513		PERF.10433		-		20085				
12	265453 X	78621	-0-	-186832	-0-	5 1 51 4	72995 3 5570 9	3	Y	5064	5046	1	10 8	93		
01	220379 X	75846	-0-	-144533	-0-	70873 3 4925 9	48 4	4	Y	4477	4473	1	9 8	88		
02	206161 X	73137	-0-	-133024	-0-	1 1 43 4	68685 3 4408 9	3	Y	4007	3988	1	8 8	99		
03	149296 X	73556	-0-	-75740	-0-	68927 3 4588 9	41 4	4	Y	4171	4157	1	9 8	104		
04	100860 X	61610	-0-	-39250	-0-	57669 3 3908 9	33 4	4	Y	3553	3561	1	7 8	89		
05	78616 X	69262	-0-	-9354	-0-	4 1 32 4	65596 3 3630 9	3	Y	3300	3325	1	7 8	57		

WELL #: 1H		RRCID -> 295736		COMPL. DATE 08/20/2023		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 9969		-		21300				
12	203453 X	92644	-0-	-110809	-0-	2 1 46 4	87978 3 4618 9	3	Y	4198	4158	1	20 8	75		
01	192944 X	83457	-0-	-109487	-0-	1 1 41 4	79459 3 3956 9	3	Y	3596	3586	1	17 8	68		
02	180496 X	69048	-0-	-111448	-0-	65910 3 3108 9	30 4	4	Y	2825	2812	1	12 8	69		
03	145235 X	77682	-0-	-67553	-0-	17 1 42 4	73107 3 4516 9	3	Y	4105	4061	1	16 8	97		
04	92550 X	61665	-0-	-30885	-0-	69 1 34 4	57664 3 3898 9	3	Y	3544	3548	1	10 8	83		
05	92659 X	57219	-0-	-35440	-0-	34 1 19 4	54137 3 3029 9	3	Y	2754	2782	1	9 8	46		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
M	O	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			

WELL #: 7H		RRCID -> 295773	COMPL. DATE 08/01/2023	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9717 - 19928									
12	103881 X	90548	-0-	-13333	-0-	6 1 66 4	83999 3 6477 9	Y	5888	5829 1	36 8	106		
01	103881 X	86795	-0-	-17086	-0-	80093 3 6634 9	68 4	Y	6031	5996 1	28 8	113		
02	97179 X	84423	-0-	-12756	-0-	1 1 52 4	79321 3 5049 9	Y	4590	4567 1	25 8	111		
03	103881 X	83840	-0-	-20041	-0-	78597 3 5193 9	50 4	Y	4721	4687 1	29 8	116		
04	87060 X	70867	-0-	-16193	-0-	66142 3 4682 9	43 4	Y	4256	4247 1	21 8	104		
05	90551 X	85279	-0-	-5272	-0-	5 1 44 4	80500 3 4730 9	Y	4300	4314 1	19 8	71		

WELL #: 2H		RRCID -> 295814	COMPL. DATE 08/20/2023	TOTAL DEPTH 9378	PERF. 9842 - 21004									
12	247256 X	106756	-0-	-140500	-0-	2 1 54 4	100881 3 5819 9	Y	5290	5268 1	14 8	96		
01	235538 X	97447	-0-	-138091	-0-	1 1 49 4	92355 3 5042 9	Y	4584	4579 1	12 8	89		
02	220342 X	50440	-0-	-169902	-0-	47802 3 2613 9	25 4	Y	2375	2395 1	5 8	64		
03	158937 X	42242	-0-	-116695	-0-	12 1 28 4	39034 3 3168 9	Y	2880	2862 1	6 8	76		
04	117360 X	56884	-0-	-60476	-0-	78 1 32 4	53004 3 3770 9	Y	3427	3410 1	7 8	86		
05	106764 X	58586	-0-	-48178	-0-	32 1 17 4	55624 3 2913 9	Y	2648	2680 1	6 8	48		

WELL #: 3H		RRCID -> 295815	COMPL. DATE 08/20/2023	TOTAL DEPTH 9477	PERF. 9832 - 21078									
12	133734 X	57257	-0-	-76477	-0-	1 1 21 4	55366 3 1869 9	Y	1699	1678 1	14 8	29		
01	121117 X	35590	-0-	-85527	-0-	34455 3 1122 9	13 4	Y	1020	1021 1	9 8	19		
02	113303 X	24973	-0-	-88330	-0-	24194 3 771 9	8 4	Y	701	697 1	5 8	18		
03	74152 X	38050	-0-	-36102	-0-	10 1 16 4	36379 3 1645 9	Y	1495	1471 1	8 8	34		
04	59220 X	17596	-0-	-41624	-0-	32 1 7 4	16880 3 677 9	Y	615	630 1	4 8	15		
05	57257 X	30945	-0-	-26312	-0-	26 1 6 4	30092 3 821 9	Y	746	743 1	6 8	12		

WELL #: 4H		RRCID -> 295816	COMPL. DATE 08/20/2023	TOTAL DEPTH 9380	PERF. 9635 - 20798									
12	162812 X	88392	-0-	-74420	-0-	2 1 58 4	82690 3 5642 9	Y	5129	5045 1	35 8	89		
01	147498 X	78800	-0-	-68698	-0-	1 1 49 4	74140 3 4610 9	Y	4191	4175 1	27 8	78		
02	137982 X	51719	-0-	-86263	-0-	48683 3 3005 9	31 4	Y	2732	2728 1	15 8	67		
03	108562 X	52690	-0-	-55872	-0-	12 1 38 4	48683 3 3957 9	Y	3597	3556 1	21 8	87		
04	76080 X	50610	-0-	-25470	-0-	60 1 35 4	46599 3 3916 9	Y	3560	3549 1	14 8	84		
05	88381 X	50827	-0-	-37554	-0-	29 1 19 4	47638 3 3141 9	Y	2855	2880 1	11 8	48		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231												
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	23 1	679 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	692	-0-	692	692	22 1	670 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	620	-0-	620	1312	20 1	600 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	640	-0-	640	1952	21 1	619 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		2451 N	499	-0-	-1952	-0-	18 1	481 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	9 1	252 2	Y	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393												
12		22322 X	22322	-0-	-0-	-0-	732 1	21590 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		21626 X	21626	-0-	-0-	-0-	681 1	20945 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		19727 X	19727	-0-	-0-	-0-	648 1	19079 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	688 1	20526 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		19727 X	19727	-0-	-0-	-0-	686 1	19041 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		18019 X	18019	-0-	-0-	-0-	615 1	17404 2	Y	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244												
12		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	34 1	1007 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		60 X	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		120 X	120	-0-	-0-	-0-	4 1	116 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		300 X	300	-0-	-0-	-0-	10 1	290 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950												
12		10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	360 1	10621 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	344 1	10521 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	331 1	9689 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	341 1	10179 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	356 1	9901 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	336 1	9522 2	Y	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738												
12		9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	298 1	8772 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	280 1	8589 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	266 1	7789 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	279 1	8311 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	289 1	8044 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	265 1	7500 2	Y	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521												
12		10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	346 1	10195 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	328 1	10063 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	311 1	9117 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	321 1	9585 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	330 1	9150 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	311 1	8800 2	Y	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521												
12		13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	439 1	12945 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	410 1	12619 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	386 1	11317 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	396 1	11808 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	429 1	11894 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	460 1	12989 2	Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231														
SPOHN RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	278462	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10058	- 19300				
M	O	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
12	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	5267	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	5296	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5133 X	5067	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	213	1	4854	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5487 X	5246	-0-	-241	-0-	-0-	-0-	237	1	5009	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5340 X	4959	-0-	-381	-0-	-0-	-0-	221	1	4738	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5518 X	4767	-0-	-751	-0-	-0-	-0-	210	1	4557	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	278541	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	9869	PERF.10099	- 19583				
12	244 X	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2046 X	128	-0-	-1918	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	281431	COMPL. DATE	09/28/2016	TOTAL DEPTH	10424	PERF.10587	- 19940				
12	17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	567	1	16789	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16027 X	15962	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	502	1	15460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15776 X	14204	-0-	-1572	-0-	-0-	-0-	469	1	13735	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	17360 X	14775	-0-	-2585	-0-	-0-	-0-	479	1	14296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	16800 X	14487	-0-	-2313	-0-	-0-	-0-	503	1	13984	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	17360 X	14776	-0-	-2584	-0-	-0-	-0-	505	1	14271	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	281432	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	10478	PERF.10240	- 21075				
12	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	3746	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	34953 X	34953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	1	33857	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	25242 X	25242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	834	1	24408	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	28515 X	28515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	924	1	27591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	27635 X	27635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	960	1	26675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	26771 X	26771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	915	1	25856	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	282191	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	10239	PERF. 9869	- 19277				
12	22909 X	20820	-0-	-2089	-0-	-0-	-0-	805	1	20015	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	22351 X	19910	-0-	-2441	-0-	-0-	-0-	802	1	19108	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	20909 X	18854	-0-	-2055	-0-	-0-	-0-	791	1	18063	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	21700 X	19482	-0-	-2218	-0-	-0-	-0-	879	1	18603	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	20460 X	18346	-0-	-2114	-0-	-0-	-0-	809	1	17537	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	20832 X	19153	-0-	-1679	-0-	-0-	-0-	842	1	18311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	282364	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	10173	PERF. 9870	- 19278				
12	23219 X	16443	-0-	-6776	-0-	-0-	-0-	635	1	15808	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	22258 X	15704	-0-	-6554	-0-	-0-	-0-	632	1	15072	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	19604 X	14154	-0-	-5450	-0-	-0-	-0-	594	1	13560	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	20956 X	13527	-0-	-7429	-0-	-0-	-0-	610	1	12917	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	19920 X	14443	-0-	-5477	-0-	-0-	-0-	638	1	13805	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	16430 X	14226	-0-	-2204	-0-	-0-	-0-	624	1	13602	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	282365	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	10261	PERF. 9985	- 20068				
12	19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	735	1	18357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	632	1	15073	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	615	1	14016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	725	1	15364	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	16474 X	16474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	721	1	15753	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	698	1	15231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	370	1	9176	2	N	-0-		-0-
01		9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	392	1	9331	2	N	-0-		-0-
02		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	389	1	8884	2	N	-0-		-0-
03		9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	439	1	9295	2	N	-0-		-0-
04		9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	411	1	8789	2	N	-0-		-0-
05		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	391	1	8518	2	N	-0-		-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276														
12		9920 X	9575	-0-	-345	-0-	794	1	8781	2	N	-0-		-0-
01		9858 X	9490	-0-	-368	-0-	742	1	8748	2	N	-0-		-0-
02		8990 X	8535	-0-	-455	-0-	615	1	7909	2	N	10		10
							11	9						
03		9579 X	8744	-0-	-835	-0-	771	1	7971	2	N	2		12
							2	9						
04		9270 X	8248	-0-	-1022	-0-	696	1	7542	2	N	9		11
							10	9						
05		9579 X	9001	-0-	-578	-0-	646	1	8342	2	N	12	15 1	8
							13	9						

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615														
12		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		330 X	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	2	Y	-0-		-0-

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216														
12		10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	489	1	10418	2	Y	-0-		-0-
01		11997 X	9787	-0-	-2210	-0-	275	1	9512	2	Y	-0-		-0-
02		11513 X	9019	-0-	-2494	-0-	189	1	8830	2	Y	-0-		-0-
03		12307 X	9354	-0-	-2953	-0-	201	1	9151	2	Y	2		2
							2	9						
04		11910 X	8776	-0-	-3134	-0-	194	1	8580	2	Y	2		4
							2	9						
05		10912 X	9436	-0-	-1476	-0-	211	1	9214	2	Y	10	3 1	11
							11	9						

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693														
12		3999 X	95	-0-	-3904	-0-	4	1	91	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407												
M O	ALLOW 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
12	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	818	1	8942	2	N	-0-	-0-
01	9703 X	9321	-0-	-382	-0-	728	1	8593	2	N	-0-	-0-
02	8787 X	8545	-0-	-242	-0-	616	1	7918	2	N	10	10
03	9765 X	9009	-0-	-756	-0-	792	1	8215	2	N	2	12
04	9450 X	7947	-0-	-1503	-0-	654	1	7272	2	N	19	21
05	9765 X	9082	-0-	-683	-0-	651	1	8421	2	N	9	26 1 4
						10	9					

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993												
12	14384 X	9618	-0-	-4766	-0-	184	1	9434	2	N	-0-	-0-
01	14384 X	9517	-0-	-4867	-0-	163	1	9354	2	N	-0-	-0-
02	11368 X	8116	-0-	-3252	-0-	133	1	7983	2	N	-0-	-0-
03	10912 X	10192	-0-	-720	-0-	176	1	10016	2	N	-0-	-0-
04	9300 X	9108	-0-	-192	-0-	151	1	8957	2	N	-0-	-0-
05	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	180	1	10297	2	N	-0-	-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399												
12	21173 X	15858	-0-	-5315	-0-	305	1	15553	2	N	-0-	-0-
01	21173 X	19208	-0-	-1965	-0-	328	1	18880	2	N	-0-	-0-
02	18502 X	17941	-0-	-561	-0-	295	1	17646	2	N	-0-	-0-
03	19778 X	18598	-0-	-1180	-0-	321	1	18277	2	N	-0-	-0-
04	18660 X	17549	-0-	-1111	-0-	292	1	17257	2	N	-0-	-0-
05	19220 X	18057	-0-	-1163	-0-	311	1	17746	2	N	-0-	-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399												
12	7130 X	6026	-0-	-1104	-0-	122	1	5904	2	N	-0-	-0-
01	7130 X	6326	-0-	-804	-0-	108	1	6218	2	N	-0-	-0-
02	6670 X	5678	-0-	-992	-0-	93	1	5585	2	N	-0-	-0-
03	6882 X	5862	-0-	-1020	-0-	101	1	5761	2	N	-0-	-0-
04	6420 X	5134	-0-	-1286	-0-	85	1	5049	2	N	-0-	-0-
05	6324 X	4863	-0-	-1461	-0-	84	1	4779	2	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370												
12	28896 X	28896	-0-	-0-	-0-	1118	1	27778	2	N	-0-	-0-
01	28465 X	28465	-0-	-0-	-0-	1151	1	27314	2	N	-0-	-0-
02	25938 X	25938	-0-	-0-	-0-	1090	1	24848	2	N	-0-	-0-
03	27237 X	27237	-0-	-0-	-0-	1228	1	26009	2	N	-0-	-0-
04	26131 X	26131	-0-	-0-	-0-	1167	1	24964	2	N	-0-	-0-
05	26835 X	26835	-0-	-0-	-0-	1179	1	25656	2	N	-0-	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651												
12	42625 X	36605	-0-	-6020	-0-	1416	1	35189	2	N	-0-	-0-
01	40951 X	35397	-0-	-5554	-0-	1427	1	33970	2	N	-0-	-0-
02	38135 X	32586	-0-	-5549	-0-	1368	1	31218	2	N	-0-	-0-
03	38719 X	34332	-0-	-4387	-0-	1548	1	32784	2	N	-0-	-0-
04	35880 X	32299	-0-	-3581	-0-	1443	1	30856	2	N	-0-	-0-
05	36611 X	32825	-0-	-3786	-0-	1443	1	31382	2	N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
SPOHN RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	284938	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	10287	PERF.10170	- 19326	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	30077 X	30077	-0-	-0-	-0-	1163	1	28914	2	N	-0-		-0-
01	28534 X	28534	-0-	-0-	-0-	1150	1	27384	2	N	-0-		-0-
02	26406 X	26406	-0-	-0-	-0-	1109	1	25297	2	N	-0-		-0-
03	27534 X	27534	-0-	-0-	-0-	1242	1	26292	2	N	-0-		-0-
04	26269 X	26269	-0-	-0-	-0-	1174	1	25095	2	N	-0-		-0-
05	26547 X	26547	-0-	-0-	-0-	1167	1	25380	2	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	284940	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10263	PERF.10654	- 21821	
12	46560 X	46560	-0-	-0-	-0-	1801	1	44759	2	N	-0-		-0-
01	45208 X	45208	-0-	-0-	-0-	1823	1	43385	2	N	-0-		-0-
02	41692 X	41692	-0-	-0-	-0-	1751	1	39941	2	N	-0-		-0-
03	43893 X	43893	-0-	-0-	-0-	1979	1	41914	2	N	-0-		-0-
04	42193 X	42193	-0-	-0-	-0-	1885	1	40308	2	N	-0-		-0-
05	43050 X	43050	-0-	-0-	-0-	1891	1	41159	2	N	-0-		-0-

JCR A		WELL #:		3H	RRCID ->	285406	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10458	PERF.11094	- 20945	
12	30634 X	30634	-0-	-0-	-0-	2244	1	28390	2	N	-0-		1
01	32816 X	32816	-0-	-0-	-0-	2567	1	30249	2	N	-0-		1
02	26013 X	23315	-0-	-2698	-0-	1674	1	21618	2	N	21		22
						23	9						
03	30628 X	6501	-0-	-24127	-0-	526	1	5973	2	N	2		24
						2	9						
04	31770 X	7720	-0-	-24050	-0-	498	1	7209	2	N	12		15
						13	9						
05	32829 X	28018	-0-	-4811	-0-	2011	1	25918	2	N	81	51 1	33
						89	9						

JCR B		WELL #:		4H	RRCID ->	285453	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10757	- 20982	
12	18693 X	8296	-0-	-10397	-0-	686	1	7610	2	N	-0-		-0-
01	18879 X	11891	-0-	-6988	-0-	835	1	11056	2	N	-0-		-0-
02	26790 X	26790	-0-	-0-	-0-	1927	1	24798	2	N	59		59
						65	9						
03	31008 X	31008	-0-	-0-	-0-	2736	1	28265	2	N	6		65
						7	9						
04	24647 X	24647	-0-	-0-	-0-	2014	1	22607	2	N	24		31
						26	9						
05	29246 X	29246	-0-	-0-	-0-	2095	1	27101	2	N	45	48 1	28
						50	9						

TATE-RAMIREZ B		WELL #:		3H	RRCID ->	285455	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	10328	PERF.10980	- 20847	
12	46996 X	45579	-0-	-1417	-0-	2465	1	43114	2	N	-0-		-0-
01	46996 X	43817	-0-	-3179	-0-	2507	1	41310	2	N	-0-		-0-
02	43587 X	40430	-0-	-3157	-0-	2352	1	38036	2	N	38		38
						42	9						
03	46593 X	42242	-0-	-4351	-0-	2512	1	39649	2	N	74		112
						81	9						
04	44670 X	40392	-0-	-4278	-0-	2442	1	37895	2	N	50	105 1	57
						55	9						
05	45570 X	40834	-0-	-4736	-0-	2494	1	38316	2	N	22	72 1	7
						24	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018												TOTAL DEPTH	10452	PERF.11028	- 21390
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
12	29295 X	27942	-0-	-1353	-0-	1507 1	26435 2	N	-0-			-0-			
01	29295 X	26607	-0-	-2688	-0-	1517 1	25090 2	N	-0-			-0-			
02	26999 X	24441	-0-	-2558	-0-	1418 1	23020 2	N	3			3			
03	28861 X	25314	-0-	-3547	-0-	1502 1	23812 2	N	-0-			3			
04	27570 X	24201	-0-	-3369	-0-	1458 1	22737 2	N	5			8			
05	27931 X	24389	-0-	-3542	-0-	1483 1	22880 2	N	24	1 1		31			
						26 9									

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019												TOTAL DEPTH	10852	PERF.10664	- 21310
12	30290 X	30290	-0-	-0-	-0-	1911 1	28379 2	N	-0-			-0-			
01	29391 X	29391	-0-	-0-	-0-	1854 1	27537 2	N	-0-			-0-			
02	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	357 1	8300 2	N	-0-			-0-			
03	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	292 1	5811 2	N	-0-			-0-			
04	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	215 1	4286 2	N	-0-			-0-			
05	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	194 1	4199 2	N	-0-			-0-			

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019												TOTAL DEPTH	10698	PERF.10571	- 21206
12	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	1502 1	22302 2	N	-0-			-0-			
01	23249 X	23249	-0-	-0-	-0-	1469 1	21780 2	N	-0-			-0-			
02	22394 X	22394	-0-	-0-	-0-	935 1	21459 2	N	-0-			-0-			
03	26474 X	26474	-0-	-0-	-0-	1271 1	25203 2	N	-0-			-0-			
04	26794 X	26794	-0-	-0-	-0-	1286 1	25508 2	N	-0-			-0-			
05	28200 X	28200	-0-	-0-	-0-	1325 1	26875 2	N	-0-			-0-			

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019												TOTAL DEPTH	10903	PERF.11056	- 21560
12	21747 X	21747	-0-	-0-	-0-	1372 1	20375 2	N	-0-			-0-			
01	21056 X	21056	-0-	-0-	-0-	1331 1	19725 2	N	-0-			-0-			
02	18952 X	18952	-0-	-0-	-0-	793 1	18159 2	N	-0-			-0-			
03	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	977 1	19359 2	N	-0-			-0-			
04	19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	947 1	18782 2	N	-0-			-0-			
05	20094 X	20094	-0-	-0-	-0-	944 1	19150 2	N	-0-			-0-			

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019												TOTAL DEPTH	1695	PERF.10583	- 21770
12	21382 X	21382	-0-	-0-	-0-	1349 1	20033 2	N	-0-			-0-			
01	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	1331 1	19748 2	N	-0-			-0-			
02	19059 X	19059	-0-	-0-	-0-	789 1	18270 2	N	-0-			-0-			
03	19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	956 1	18941 2	N	-0-			-0-			
04	19034 X	19034	-0-	-0-	-0-	914 1	18120 2	N	-0-			-0-			
05	19083 X	19083	-0-	-0-	-0-	897 1	18186 2	N	-0-			-0-			

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019												TOTAL DEPTH	10895	PERF.10845	- 21979
12	30768 X	30768	-0-	-0-	-0-	1942 1	28826 2	N	-0-			-0-			
01	29998 X	29998	-0-	-0-	-0-	1894 1	28104 2	N	-0-			-0-			
02	27003 X	27003	-0-	-0-	-0-	1126 1	25877 2	N	-0-			-0-			
03	28682 X	28682	-0-	-0-	-0-	1378 1	27304 2	N	-0-			-0-			
04	27755 X	27755	-0-	-0-	-0-	1332 1	26423 2	N	-0-			-0-			
05	28039 X	28039	-0-	-0-	-0-	1317 1	26722 2	N	-0-			-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019												TOTAL DEPTH	11395	PERF.11438	- 21494
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		30845 X	28839	-0-	-2006	-0-	773 1	28066 2	N		-0-			-0-	
01		30659 X	28446	-0-	-2213	-0-	806 1	27640 2	N		-0-			-0-	
02		27753 X	25799	-0-	-1954	-0-	771 1	25028 2	N		-0-			-0-	
03		29636 X	26772	-0-	-2864	-0-	844 1	25928 2	N		-0-			-0-	
04		28590 X	25746	-0-	-2844	-0-	943 1	24803 2	N		-0-			-0-	
05		28830 X	26073	-0-	-2757	-0-	908 1	25165 2	N		-0-			-0-	

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019												TOTAL DEPTH	11330	PERF.11534	- 21464
12		26877 X	23300	-0-	-3577	-0-	625 1	22675 2	N		-0-			-0-	
01		26784 X	22238	-0-	-4546	-0-	630 1	21608 2	N		-0-			-0-	
02		23809 X	20785	-0-	-3024	-0-	621 1	20164 2	N		-0-			-0-	
03		24397 X	21845	-0-	-2552	-0-	689 1	21156 2	N		-0-			-0-	
04		22890 X	20277	-0-	-2613	-0-	738 1	19539 2	N		-0-			-0-	
05		23312 X	22144	-0-	-1168	-0-	771 1	21373 2	N		-0-			-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020												TOTAL DEPTH	10139	PERF.10935	- 19553
12		50480 X	50480	-0-	-0-	-0-	1657 1	48823 2	N		-0-			-0-	
01		49318 X	49318	-0-	-0-	-0-	1556 1	47762 2	N		-0-			-0-	
02		44536 X	44536	-0-	-0-	-0-	1469 1	43067 2	N		-0-			-0-	
03		46134 X	46134	-0-	-0-	-0-	1495 1	44639 2	N		-0-			-0-	
04		43933 X	43933	-0-	-0-	-0-	1526 1	42407 2	N		-0-			-0-	
05		44387 X	44387	-0-	-0-	-0-	1518 1	42869 2	N		-0-			-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020												TOTAL DEPTH	10165	PERF.10608	- 16790
12		42148 X	42148	-0-	-0-	-0-	1384 1	40764 2	N		-0-			-0-	
01		41243 X	41243	-0-	-0-	-0-	1303 1	39940 2	N		-0-			-0-	
02		36699 X	36699	-0-	-0-	-0-	1207 1	35492 2	N		-0-			-0-	
03		40173 X	40173	-0-	-0-	-0-	1302 1	38871 2	N		-0-			-0-	
04		37894 X	37894	-0-	-0-	-0-	1316 1	36578 2	N		-0-			-0-	
05		37722 X	37722	-0-	-0-	-0-	1290 1	36432 2	N		-0-			-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020												TOTAL DEPTH	10112	PERF.10596	- 19262
12		67735 X	67735	-0-	-0-	-0-	2224 1	65511 2	N		-0-			-0-	
01		65988 X	65988	-0-	-0-	-0-	2083 1	63905 2	N		-0-			-0-	
02		59021 X	59021	-0-	-0-	-0-	1943 1	57078 2	N		-0-			-0-	
03		61976 X	61976	-0-	-0-	-0-	2009 1	59967 2	N		-0-			-0-	
04		59360 X	59360	-0-	-0-	-0-	2061 1	57299 2	N		-0-			-0-	
05		59219 X	59219	-0-	-0-	-0-	2025 1	57194 2	N		-0-			-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020												TOTAL DEPTH	10256	PERF.10344	- 21371
12		91991 X	91991	-0-	-0-	-0-	259 1	91732 2	N		-0-			-0-	
01		88755 X	88755	-0-	-0-	-0-	2186 1	86569 2	N		-0-			-0-	
02		80147 X	80147	-0-	-0-	-0-	2120 1	78027 2	N		-0-			-0-	
03		82219 X	82219	-0-	-0-	-0-	2394 1	79825 2	N		-0-			-0-	
04		77632 X	77632	-0-	-0-	-0-	2268 1	75364 2	N		-0-			-0-	
05		76859 X	76859	-0-	-0-	-0-	2204 1	74655 2	N		-0-			-0-	

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020												TOTAL DEPTH	10302	PERF.10226	- 21368
12		98456 X	79936	-0-	-18520	-0-	225 1	79711 2	N		-0-			-0-	
01		99479 X	76512	-0-	-22967	-0-	1886 1	74626 2	N		-0-			-0-	
02		93061 X	68644	-0-	-24417	-0-	1814 1	66830 2	N		-0-			-0-	
03		99479 X	69804	-0-	-29675	-0-	2033 1	67771 2	N		-0-			-0-	
04		83730 X	64987	-0-	-18743	-0-	1898 1	63089 2	N		-0-			-0-	
05		79949 X	64554	-0-	-15395	-0-	1851 1	62703 2	N		-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		71551 X	71551	-0-	-0-	-0-	202	1	71349	2	N	-0-
01		71743 X	71743	-0-	-0-	-0-	1761	1	69982	2	N	-0-
02		67794 X	67794	-0-	-0-	-0-	1791	1	66003	2	N	-0-
03		69432 X	69432	-0-	-0-	-0-	2022	1	67410	2	N	-0-
04		64872 X	64872	-0-	-0-	-0-	1895	1	62977	2	N	-0-
05		63659 X	63659	-0-	-0-	-0-	1825	1	61834	2	N	-0-
SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182												
12		74106 X	74106	-0-	-0-	-0-	209	1	73897	2	N	-0-
01		72757 X	72757	-0-	-0-	-0-	1791	1	70966	2	N	-0-
02		65586 X	65586	-0-	-0-	-0-	1734	1	63852	2	N	-0-
03		67361 X	67361	-0-	-0-	-0-	1962	1	65399	2	N	-0-
04		63350 X	63350	-0-	-0-	-0-	1851	1	61499	2	N	-0-
05		62555 X	62555	-0-	-0-	-0-	1794	1	60761	2	N	-0-
CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938												
12		51243 X	41182	-0-	-10061	-0-	860	1	40322	2	N	-0-
01		50158 X	42421	-0-	-7737	-0-	725	1	41696	2	N	-0-
02		43964 X	38246	-0-	-5718	-0-	627	1	37619	2	N	-0-
03		46159 X	39469	-0-	-6690	-0-	682	1	38787	2	N	-0-
04		42090 X	36518	-0-	-5572	-0-	607	1	35911	2	N	-0-
05		42408 X	36453	-0-	-5955	-0-	627	1	35826	2	N	-0-
JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965												
12		57195 X	50599	-0-	-6596	-0-	3082	1	47517	2	N	-0-
01		56265 X	48536	-0-	-7729	-0-	3049	1	45487	2	N	3
02		51040 X	44450	-0-	-6590	-0-	2849	1	41601	2	N	3
03		53258 X	46078	-0-	-7180	-0-	3056	1	43022	2	N	3
04		50310 X	43696	-0-	-6614	-0-	2951	1	40745	2	N	-0-
05		50592 X	43959	-0-	-6633	-0-	3039	1	40908	2	N	32
							12	9				
JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965												
12		85839 X	77200	-0-	-8639	-0-	4668	1	72532	2	N	-0-
01		84847 X	74000	-0-	-10847	-0-	4618	1	69382	2	N	4
02		77227 X	68362	-0-	-8865	-0-	4359	1	64003	2	N	4
03		80786 X	70963	-0-	-9823	-0-	4683	1	66280	2	N	4
04		76500 X	67627	-0-	-8873	-0-	4549	1	63078	2	N	-0-
05		77190 X	68190	-0-	-9000	-0-	4690	1	63481	2	N	50
							19	9				
SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10605 - 19137												
12		100533 X	92456	-0-	-8077	-0-	1333	1	91123	2	N	-0-
01		93868 X	87360	-0-	-6508	-0-	1288	1	86072	2	N	-0-
02		80446 X	75891	-0-	-4555	-0-	1914	1	73977	2	N	-0-
03		92449 X	92449	-0-	-0-	-0-	2993	1	89456	2	N	-0-
04		89460 X	64267	-0-	-25193	-0-	2171	1	62096	2	N	-0-
05		92442 X	67535	-0-	-24907	-0-	2305	1	65230	2	N	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
SPOHN RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	292495	COMPL. DATE	12/26/2021	TOTAL DEPTH	10205	PERF.10550	- 19207	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		115041 X	101098	-0-	-13943	-0-	1459 1	99639 2	N	-0-			-0-
01		109957 X	97570	-0-	-12387	-0-	1444 1	96126 2	N	-0-			-0-
02		94859 X	91363	-0-	-3496	-0-	2338 1	89025 2	N	-0-			-0-
03		101401 X	92665	-0-	-8736	-0-	3003 1	89662 2	N	-0-			-0-
04		97830 X	73403	-0-	-24427	-0-	2493 1	70910 2	N	-0-			-0-
05		101091 X	83978	-0-	-17113	-0-	2868 1	81110 2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	292496	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	10211	PERF.10510	- 18856	
12		78337 X	71563	-0-	-6774	-0-	1030 1	70533 2	N	-0-			-0-
01		73656 X	71051	-0-	-2605	-0-	1043 1	70008 2	N	-0-			-0-
02		62234 X	51930	-0-	-10304	-0-	1312 1	50618 2	N	-0-			-0-
03		73574 X	73574	-0-	-0-	-0-	2386 1	71188 2	N	-0-			-0-
04		69240 X	54611	-0-	-14629	-0-	1844 1	52767 2	N	-0-			-0-
05		71548 X	59570	-0-	-11978	-0-	2020 1	57550 2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	292497	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL DEPTH	10184	PERF.10458	- 19319	
12		92715 X	92715	-0-	-0-	-0-	241 1	92474 2	N	-0-			-0-
01		71331 X	66574	-0-	-4757	-0-	979 1	65595 2	N	-0-			-0-
02		66729 X	62705	-0-	-4024	-0-	1632 1	61073 2	N	-0-			-0-
03		92721 X	63201	-0-	-29520	-0-	2048 1	61153 2	N	-0-			-0-
04		89730 X	51397	-0-	-38333	-0-	1746 1	49651 2	N	-0-			-0-
05		92721 X	56740	-0-	-35981	-0-	1939 1	54801 2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	292498	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	10138	PERF.10658	- 18970	
12		66991 X	58833	-0-	-8158	-0-	851 1	57982 2	N	-0-			-0-
01		73904 X	55916	-0-	-17988	-0-	821 1	55095 2	N	-0-			-0-
02		69136 X	49588	-0-	-19548	-0-	774 1	48814 2	N	-0-			-0-
03		73904 X	50931	-0-	-22973	-0-	889 1	50042 2	N	-0-			-0-
04		63000 X	48139	-0-	-14861	-0-	822 1	47317 2	N	-0-			-0-
05		58838 X	47176	-0-	-11662	-0-	766 1	46410 2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	292499	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL DEPTH	10098	PERF.10365	- 18598	
12		85653 X	78389	-0-	-7264	-0-	1133 1	77256 2	N	-0-			-0-
01		92132 X	73731	-0-	-18401	-0-	1090 1	72641 2	N	-0-			-0-
02		86188 X	66101	-0-	-20087	-0-	1035 1	65066 2	N	-0-			-0-
03		92132 X	67755	-0-	-24377	-0-	1183 1	66572 2	N	-0-			-0-
04		81720 X	63861	-0-	-17859	-0-	1090 1	62771 2	N	-0-			-0-
05		78399 X	63008	-0-	-15391	-0-	1023 1	61985 2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	292515	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10433	- 17247	
12		89125 X	79139	-0-	-9986	-0-	1144 1	77995 2	N	-0-			-0-
01		90830 X	75145	-0-	-15685	-0-	1111 1	74034 2	N	-0-			-0-
02		84970 X	68344	-0-	-16626	-0-	1070 1	67274 2	N	-0-			-0-
03		90830 X	70374	-0-	-20456	-0-	1229 1	69145 2	N	-0-			-0-
04		81930 X	66494	-0-	-15436	-0-	1135 1	65359 2	N	-0-			-0-
05		79143 X	61459	-0-	-17684	-0-	994 1	60465 2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	292523	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	10170	PERF.10685	- 19139	
12		74028 X	64945	-0-	-9083	-0-	940 1	64005 2	N	-0-			-0-
01		78833 X	62608	-0-	-16225	-0-	924 1	61684 2	N	-0-			-0-
02		73747 X	55973	-0-	-17774	-0-	876 1	55097 2	N	-0-			-0-
03		78833 X	57307	-0-	-21526	-0-	1001 1	56306 2	N	-0-			-0-
04		71670 X	55014	-0-	-16656	-0-	939 1	54075 2	N	-0-			-0-
05		64945 X	54037	-0-	-10908	-0-	877 1	53160 2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
SPOHN RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	293607	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10447	- 17921
M	O	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
12	96038	X	68167	-0-	-27871	-0-	191 1	67976 2	N	-0-		-0-
01	87234	X	67081	-0-	-20153	-0-	237 1	66844 2	N	-0-		-0-
02	78242	X	62426	-0-	-15816	-0-	688 1	61738 2	N	-0-		-0-
03	76601	X	65174	-0-	-11427	-0-	1138 1	64036 2	N	-0-		-0-
04	70260	X	60450	-0-	-9810	-0-	1032 1	59418 2	N	-0-		-0-
05	68169	X	61188	-0-	-6981	-0-	991 1	60197 2	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	293696	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10481	- 21730
12	151652	X	106608	-0-	-45044	-0-	298 1	106310 2	N	-0-		-0-
01	139438	X	111969	-0-	-27469	-0-	395 1	111574 2	N	-0-		-0-
02	121829	X	101968	-0-	-19861	-0-	1109 1	100859 2	N	-0-		-0-
03	121613	X	104350	-0-	-17263	-0-	1822 1	102528 2	N	-0-		-0-
04	109890	X	96649	-0-	-13241	-0-	1650 1	94999 2	N	-0-		-0-
05	111972	X	101763	-0-	-10209	-0-	1647 1	100116 2	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		41H	RRCID ->	293699	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10567	PERF.10400	- 21910
12	144119	X	109865	-0-	-34254	-0-	308 1	109557 2	N	-0-		-0-
01	135749	X	112668	-0-	-23081	-0-	399 1	112269 2	N	-0-		-0-
02	121713	X	101217	-0-	-20496	-0-	1082 1	100135 2	N	-0-		-0-
03	121799	X	104628	-0-	-17171	-0-	1827 1	102801 2	N	-0-		-0-
04	112290	X	97706	-0-	-14584	-0-	1667 1	96039 2	N	-0-		-0-
05	112654	X	104362	-0-	-8292	-0-	1689 1	102673 2	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		43H	RRCID ->	293843	COMPL. DATE	08/08/2022	TOTAL DEPTH	10432	PERF.10541	- 17626
12	93558	X	73869	-0-	-19689	-0-	207 1	73662 2	N	-0-		-0-
01	87451	X	77909	-0-	-9542	-0-	275 1	77634 2	N	-0-		-0-
02	76966	X	69523	-0-	-7443	-0-	754 1	68769 2	N	-0-		-0-
03	81716	X	71176	-0-	-10540	-0-	1243 1	69933 2	N	-0-		-0-
04	75390	X	66675	-0-	-8715	-0-	1138 1	65537 2	N	-0-		-0-
05	77903	X	70365	-0-	-7538	-0-	1139 1	69226 2	N	-0-		-0-

CERRITO JULIUS		WELL #:		62H	RRCID ->	294428	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL DEPTH	11635	PERF.12040	- 19783
12	201004	X	93068	-0-	-107936	-0-	1182 1	91886 2	N	-0-		-0-
01	201004	X	88145	-0-	-112859	-0-	1427 1	86718 2	N	-0-		-0-
02	142100	X	83107	-0-	-58993	-0-	1354 1	81753 2	N	-0-		-0-
03	124775	X	78157	-0-	-46618	-0-	1349 1	76808 2	N	-0-		-0-
04	99870	X	65572	-0-	-34298	-0-	1083 1	64489 2	N	-0-		-0-
05	93062	X	63965	-0-	-29097	-0-	1100 1	62865 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
12	21266	X	21266	-0-	-0-	-0-	364 1	17502 3	Y	3064	2957 0	197
							30 4	3370 9				
01	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	366 1	17249 3	Y	2669	2643 0	223
							2936 9					
02	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	179 1	16231 3	Y	2354	2429 0	148
							2589 9					
03	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	339 1	17387 3	Y	2357	2369 0	136
							2593 9					
04	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	354 1	16780 3	Y	2379	2350 0	165
							2617 9					
05	19871	X	2784	-0-	-17087	-0-	332 1	2452 9	Y	2229	2227 0	167

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		1H	RRCID ->	269302	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8806 - 14380	
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	
12		9424 X	7896	-0-	-1528	-0-	160 1	6455 3	Y	1153	1106 0	74	
							13 4	1268 9					
01		8742 X	7124	-0-	-1618	-0-	130 1	5459 3	Y	1395	1355 0	114	
							1535 9						
02		8178 X	7491	-0-	-687	-0-	69 1	6077 3	Y	1223	1260 0	77	
							1345 9						
03		8742 X	8655	-0-	-87	-0-	127 1	6541 3	Y	1806	1781 0	102	
							1987 9						
04		8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	142 1	6726 3	Y	1778	1757 0	123	
							1956 9						
05		8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	134 1	6140 3	Y	1665	1663 0	125	
							1832 9						

LOMA BLANCA		WELL #:		3H	RRCID ->	271161	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8924 - 15974	
12		10261 X	8618	-0-	-1643	-0-	176 1	7341 3	Y	988	946 0	63	
							14 4	1087 9					
01		9765 X	7865	-0-	-1900	-0-	104 1	6977 3	Y	713	716 0	60	
							784 9						
02		9135 X	7828	-0-	-1307	-0-	88 1	6697 3	Y	948	950 0	58	
							1043 9						
03		9765 X	9658	-0-	-107	-0-	166 1	8516 3	Y	887	894 0	51	
							976 9						
04		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	174 1	8168 3	Y	814	808 0	57	
							895 9						
05		9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	158 1	8471 3	Y	770	769 0	58	
							847 9						

LOMA BLANCA		WELL #:		4H	RRCID ->	271167	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8864 - 15235	
12		11253 X	10973	-0-	-280	-0-	206 1	9699 3	Y	955	917 0	61	
							17 4	1051 9					
01		10912 X	10079	-0-	-833	-0-	198 1	8719 3	Y	1056	1030 0	87	
							1162 9						
02		10208 X	10122	-0-	-86	-0-	97 1	8982 3	Y	948	976 0	59	
							1043 9						
03		10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	192 1	9817 3	Y	889	896 0	52	
							978 9						
04		10560 X	10393	-0-	-167	-0-	207 1	9227 3	Y	872	863 0	61	
							959 9						
05		10912 X	10293	-0-	-619	-0-	186 1	9204 3	Y	821	820 0	62	
							903 9						

LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8912 - 16392	
12		19685 X	17100	-0-	-2585	-0-	327 1	14896 3	Y	1682	1619 0	108	
							27 4	1850 9					
01		17949 X	17457	-0-	-492	-0-	428 1	14094 3	Y	2668	2560 0	216	
							2935 9						
02		16791 X	15407	-0-	-1384	-0-	148 1	13510 3	Y	1590	1703 0	103	
							1749 9						
03		17949 X	16574	-0-	-1375	-0-	289 1	14466 3	Y	1654	1661 0	96	
							1819 9						
04		17340 X	15792	-0-	-1548	-0-	290 1	13911 3	Y	1446	1441 0	101	
							1591 9						
05		17453 X	15412	-0-	-2041	-0-	267 1	13635 3	Y	1373	1371 0	103	
							1510 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
LOMA BLANCA		WELL #:		14H	RRCID -> 275903		COMPL. DATE 07/23/2015			TOTAL DEPTH	8486	PERF.	9166 - 15042	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
12		14632 X	14241	-0-	-391	-0-	258	1	11606	3	Y	2142	2050 0	136
							21	4	2356	9				
01		14198 X	12724	-0-	-1474	-0-	218	1	11105	3	Y	1274	1300 0	110
							1401	9						
02		13282 X	11972	-0-	-1310	-0-	117	1	10241	3	Y	1467	1487 0	90
							1614	9						
03		14198 X	13148	-0-	-1050	-0-	221	1	11108	3	Y	1654	1649 0	95
							1819	9						
04		13740 X	12105	-0-	-1635	-0-	225	1	10689	3	Y	1083	1101 0	77
							1191	9						
05		14198 X	11606	-0-	-2592	-0-	200	1	10249	3	Y	1052	1050 0	79
							1157	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		13H	RRCID -> 275905		COMPL. DATE 07/26/2015			TOTAL DEPTH	8499	PERF.	9009 - 14831	
12		7595 X	6942	-0-	-653	-0-	100	1	6038	3	Y	724	687 0	46
							8	4	796	9				
01		6913 X	5957	-0-	-956	-0-	54	1	5357	3	Y	496	500 0	42
							546	9						
02		6467 X	5644	-0-	-823	-0-	45	1	5128	3	Y	428	443 0	27
							471	9						
03		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	131	1	5909	3	Y	826	807 0	46
							909	9						
04		6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	130	1	6227	3	Y	513	522 0	37
							564	9						
05		6913 X	6731	-0-	-182	-0-	121	1	6065	3	Y	495	495 0	37
							545	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		12H	RRCID -> 275909		COMPL. DATE 07/26/2015			TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8984 - 13949	
12		15128 X	14226	-0-	-902	-0-	285	1	12758	3	Y	1054	1012 0	67
							24	4	1159	9				
01		14477 X	13625	-0-	-852	-0-	245	1	12424	3	Y	869	863 0	73
							956	9						
02		13543 X	13114	-0-	-429	-0-	129	1	11809	3	Y	1069	1077 0	65
							1176	9						
03		14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	258	1	13113	3	Y	1042	1047 0	60
							1146	9						
04		13950 X	13635	-0-	-315	-0-	259	1	12316	3	Y	964	957 0	67
							1060	9						
05		14229 X	13367	-0-	-862	-0-	233	1	12134	3	Y	909	908 0	68
							1000	9						

LOMA BLANCA		WELL #:		6H	RRCID -> 281697		COMPL. DATE 06/08/2017			TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8798 - 16216	
12		50154 X	50154	-0-	-0-	-0-	871	1	45479	3	Y	3394	3274 0	218
							71	4	3733	9				
01		48227 X	48227	-0-	-0-	-0-	931	1	43302	3	Y	3631	3549 0	300
							3994	9						
02		41474 X	41474	-0-	-0-	-0-	429	1	37852	3	Y	2903	3020 0	183
							3193	9						
03		41174 X	41174	-0-	-0-	-0-	725	1	37382	3	Y	2788	2809 0	162
							3067	9						
04		39253 X	39253	-0-	-0-	-0-	752	1	35553	3	Y	2680	2655 0	187
							2948	9						
05		34066 X	34066	-0-	-0-	-0-	676	1	30617	3	Y	2521	2519 0	189
							2773	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
LOMA BLANCA		WELL #:		7H	RRCID ->	281700	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	8287	PERF.	8762 - 15631			
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
12	37665 X	32939	-0-	-4726	-0-	621 1	29294 3	51 4	2973 9	Y	2703	2604 0			173
01	34968 X	34257	-0-	-711	-0-	626 1	30422 3	3209 9		Y	2917	2849 0			241
02	32712 X	30068	-0-	-2644	-0-	303 1	26940 3	2825 9		Y	2568	2648 0			161
03	34968 X	33207	-0-	-1761	-0-	584 1	29627 3	2996 9		Y	2724	2728 0			157
04	33840 X	32311	-0-	-1529	-0-	605 1	28923 3	2783 9		Y	2530	2511 0			176
05	34255 X	29783	-0-	-4472	-0-	529 1	26633 3	2621 9		Y	2383	2380 0			179

LOMA BLANCA		WELL #:		20H	RRCID ->	281835	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	9072 - 14617			
12	22342 X	22342	-0-	-0-	-0-	181 1	19922 3	29 4	2210 9	Y	2009	1938 0			129
01	24149 X	23498	-0-	-651	-0-	190 1	20953 3	2355 9		Y	2141	2093 0			177
02	22591 X	17601	-0-	-4990	-0-	15551 3	2050 9			Y	1864	1924 0			117
03	24149 X	20048	-0-	-4101	-0-	147 1	17981 3	1920 9		Y	1745	1761 0			101
04	23370 X	21026	-0-	-2344	-0-	186 1	19018 3	1822 9		Y	1656	1642 0			115
05	23498 X	21567	-0-	-1931	-0-	193 1	19657 3	1717 9		Y	1561	1559 0			117

LOMA BLANCA		WELL #:		8H	RRCID ->	281836	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8762 - 15631			
12	33325 X	29576	-0-	-3749	-0-	550 1	26191 3	44 4	2791 9	Y	2537	2445 0			163
01	30225 X	29763	-0-	-462	-0-	526 1	26437 3	2800 9		Y	2545	2497 0			211
02	28275 X	26719	-0-	-1556	-0-	268 1	23794 3	2657 9		Y	2415	2476 0			150
03	30225 X	29787	-0-	-438	-0-	518 1	26303 3	2966 9		Y	2696	2691 0			155
04	29342 X	29342	-0-	-0-	-0-	543 1	25984 3	2815 9		Y	2559	2536 0			178
05	29760 X	27466	-0-	-2294	-0-	520 1	24293 3	2653 9		Y	2412	2409 0			181

LOMA BLANCA		WELL #:		9H	RRCID ->	281838	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8924 - 15320			
12	51057 X	45624	-0-	-5433	-0-	919 1	41767 3	75 4	2863 9	Y	2603	2503 0			166
01	49228 X	44792	-0-	-4436	-0-	834 1	41362 3	2596 9		Y	2360	2329 0			197
02	46052 X	39989	-0-	-6063	-0-	414 1	36953 3	2622 9		Y	2384	2433 0			148
03	49135 X	42333	-0-	-6802	-0-	762 1	39011 3	2560 9		Y	2327	2340 0			135
04	46320 X	40221	-0-	-6099	-0-	783 1	37020 3	2418 9		Y	2198	2180 0			153
05	45632 X	34329	-0-	-11303	-0-	724 1	31325 3	2280 9		Y	2073	2070 0			156

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA				WELL #:	15H	RRCID ->	285319	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8596 - 15289
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12		42467 X	42467	-0-	-0-	-0-	435 1	37686 3	Y	3888	3700	0	246
							69 4	4277 9					
01		46730 X	46730	-0-	-0-	-0-	394 1	42616 3	Y	3382	3346	0	282
							3720 9						
02		43415 X	43415	-0-	-0-	-0-	40018 3	3397 9	Y	3088	3177	0	193
03		46559 X	46559	-0-	-0-	-0-	329 1	42391 3	Y	3490	3483	0	200
							3839 9						
04		46287 X	46287	-0-	-0-	-0-	427 1	42248 3	Y	3284	3255	0	229
							3612 9						
05		45097 X	45097	-0-	-0-	-0-	397 1	41297 3	Y	3094	3091	0	232
							3403 9						

LOMA BLANCA				WELL #:	21H	RRCID ->	285320	COMPL. DATE	08/29/2020	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8662 - 14244
12		40344 X	40344	-0-	-0-	-0-	411 1	37006 3	Y	2602	2440	0	162
							65 4	2862 9					
01		58325 X	58325	-0-	-0-	-0-	542 1	54848 3	Y	2668	2610	0	220
							2935 9						
02		51032 X	51032	-0-	-0-	-0-	47466 3	3566 9	Y	3242	3264	0	198
03		49884 X	49884	-0-	-0-	-0-	374 1	47758 3	Y	1593	1694	0	97
							1752 9						
04		50580 X	46659	-0-	-3921	-0-	457 1	44412 3	Y	1627	1611	0	113
							1790 9						
05		52266 X	47520	-0-	-4746	-0-	445 1	45393 3	Y	1529	1527	0	115
							1682 9						

LOMA BLANCA				WELL #:	16H	RRCID ->	285417	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8614 - 15187
12		45157 X	45157	-0-	-0-	-0-	474 1	40802 3	Y	3460	3293	0	219
							75 4	3806 9					
01		47460 X	47460	-0-	-0-	-0-	434 1	43817 3	Y	2917	2892	0	244
							3209 9						
02		40423 X	40423	-0-	-0-	-0-	38035 3	2388 9	Y	2171	2277	0	138
03		43403 X	43403	-0-	-0-	-0-	319 1	40053 3	Y	2755	2736	0	157
							3031 9						
04		42060 X	42060	-0-	-0-	-0-	385 1	38759 3	Y	2651	2624	0	184
							2916 9						
05		44079 X	44079	-0-	-0-	-0-	379 1	40958 3	Y	2493	2490	0	187
							2742 9						

LOMA BLANCA				WELL #:	19H	RRCID ->	285420	COMPL. DATE	08/27/2020	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	8542 - 14525
12		52979 X	52979	-0-	-0-	-0-	535 1	48915 3	Y	3131	3024	0	201
							85 4	3444 9					
01		52545 X	50035	-0-	-2510	-0-	441 1	46181 3	Y	3103	3047	0	257
							3413 9						
02		49155 X	45237	-0-	-3918	-0-	42077 3	3160 9	Y	2873	2951	0	179
03		52545 X	48049	-0-	-4496	-0-	349 1	44467 3	Y	2939	2948	0	170
							3233 9						
04		50850 X	46495	-0-	-4355	-0-	428 1	42887 3	Y	2891	2860	0	201
							3180 9						
05		52545 X	47267	-0-	-5278	-0-	419 1	43847 3	Y	2728	2724	0	205
							3001 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
LOMA BLANCA		WELL #: 26H		RRCID -> 289726	COMPL. DATE 03/23/2021	TOTAL DEPTH 8556	PERF. 8714	- 17232				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		55382 X	55382	-0-	-0-	531 1	48858 3	Y	5371	5119 0		340
						85 4	5908 9					
01		60110 X	60110	-0-	-0-	532 1	53775 3	Y	5275	5178 0		437
						5803 9						
02		54168 X	54168	-0-	-0-	49258 3	4910 9	Y	4464	4620 0		281
03		57579 X	57579	-0-	-0-	406 1	51885 3	Y	4807	4811 0		277
						5288 9						
04		55174 X	55174	-0-	-0-	493 1	49745 3	Y	4487	4451 0		313
						4936 9						
05		55801 X	55801	-0-	-0-	490 1	50655 3	Y	4233	4228 0		318
						4656 9						

LOMA BLANCA		WELL #: 27H		RRCID -> 289730	COMPL. DATE 03/27/2021	TOTAL DEPTH 8546	PERF. 8732	- 17250				
12		75361 X	70971	-0-	-4390	677 1	61670 3	Y	7743	7372 0		490
						107 4	8517 9					
01		78403 X	78403	-0-	-0-	683 1	69287 3	Y	7666	7521 0		635
						8433 9						
02		70908 X	70908	-0-	-0-	63543 3	7365 9	Y	6695	6910 0		420
03		75286 X	75286	-0-	-0-	523 1	67050 3	Y	7012	7028 0		404
						7713 9						
04		72292 X	72292	-0-	-0-	640 1	64429 3	Y	6566	6512 0		458
						7223 9						
05		73350 X	73350	-0-	-0-	620 1	65918 3	Y	6193	6186 0		465
						6812 9						

LOMA BLANCA		WELL #: 28H		RRCID -> 289753	COMPL. DATE 04/06/2021	TOTAL DEPTH 8376	PERF. 8730	- 17704				
12		83793 X	53451	-0-	-30342	275 1	49997 3	Y	2850	2673 0		178
						44 4	3135 9					
01		94879 X	94879	-0-	-0-	757 1	84633 3	Y	8626	8119 0		685
						9489 9						
02		85363 X	85363	-0-	-0-	77190 3	8173 9	Y	7430	7650 0		465
03		90655 X	90655	-0-	-0-	631 1	81233 3	Y	7992	7997 0		460
						8791 9						
04		86700 X	86700	-0-	-0-	759 1	77062 3	Y	8072	7972 0		560
						8879 9						
05		86927 X	86927	-0-	-0-	695 1	77914 3	Y	7562	7555 0		567
						8318 9						

LOMA BLANCA		WELL #: 29H		RRCID -> 289826	COMPL. DATE 04/08/2021	TOTAL DEPTH 8353	PERF. 8856	- 17577				
12		87203 X	43279	-0-	-43924	165 1	41218 3	Y	1700	1595 0		106
						26 4	1870 9					
01		101865 X	101865	-0-	-0-	893 1	90800 3	Y	9247	8625 0		728
						10172 9						
02		91646 X	91646	-0-	-0-	82869 3	8777 9	Y	7979	8208 0		499
03		97275 X	97275	-0-	-0-	87742 3	9533 9	Y	8666	8666 0		499
04		94275 X	94275	-0-	-0-	838 1	84359 3	Y	8253	8177 0		575
						9078 9						
05		92918 X	92918	-0-	-0-	734 1	83645 3	Y	7763	7755 0		583
						8539 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176												
WOLF A				WELL #:	2H	RRCID ->	263275	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9329	PERF.	9349 - 14090			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				181
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-				181
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1		138
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-		269	2		N	-0-				138
*05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		57	2		N	-0-				138

WOLF A				WELL #:	1H	RRCID ->	263302	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	9298	PERF.	9425 - 14220			
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-				N	-0-					238
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-				238
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-		206	2		N	-0-				238
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1		117
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-				117
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-				117

WOLF B				WELL #:	1H	RRCID ->	265823	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9309 - 14053			
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	2		N	-0-				213
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-		508	2		N	-0-				213
02	232 N	44	-0-	-188	-0-	-0-		44	2		N	-0-				213
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-		178	2		N	-0-				213
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-				213
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		89	2		N	-0-				213

WOLF B				WELL #:	2H	RRCID ->	270421	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9463 - 14050			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					197
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-		508	2		N	-0-				197
02	232 N	44	-0-	-188	-0-	-0-		44	2		N	-0-				197
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-				197
*04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-				197
*05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-		1184	2	12	4	N	115	181	1	131

EDWARDS A				WELL #:	1H	RRCID ->	271556	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	9374 - 14863			
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		17	2	12	9	N	11			362
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				362
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	22	9	N	20			382
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	31			413
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-		1552	2	314	9	N	285	345	1	353
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-		893	2	10	4	N	135	177	1	311

THURMAN				WELL #:	3H	RRCID ->	271738	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	9526 - 15871			
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-		1666	2	3	4	N	144	185	1	146
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-		158	9			N				118
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-		1530	2	3	4	N	157	185	1	
03	1829 N	1622	-0-	-207	-0-	-0-		173	9			N				164
04	1650 N	782	-0-	-868	-0-	-0-		695	2	1	4	N	46			
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-		51	9			N				204
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-		1432	2	14	4	N	160	120	1	
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-		176	9			N				74
03	1829 N	1622	-0-	-207	-0-	-0-		724	2	1	4	N	52	182	1	
04	1650 N	782	-0-	-868	-0-	-0-		57	9			N				229
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-		1444	2	14	4	N	155			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
THURMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	271739	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	9451 - 15767	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	2697 X	19	-0-	-2678	-0-	10 2	1 4		N	7			175
01	2697 X	3	-0-	-2694	-0-	8 9			N	-0-			175
02	1276 X	113	-0-	-1163	-0-	3 2	1 4		N	9			184
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	10 9			N				
04	30 X	25	-0-	-5	-0-	1 2	67 9		N	61	40 1		205
05	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	22 2	3 9		N	3			208
						2383 2	25 4		N	245	185 1	1 8	267
						270 9							

THURMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	272566	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	9626 - 17640	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	273201	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8021 - 12684	
12	2790 X	21	-0-	-2769	-0-	18 2	3 9		N	3	129 1		68
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			68
02	2610 X	962	-0-	-1648	-0-	874 2	1 4		N	79	55 1		92
03	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	87 9	31 4		N	514	482 1		124
04	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	3155 2	1 4		N	471	552 1		43
05	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	565 9	22 4		N	436	414 1		65
						2263 2							
						518 9							
						2200 2							
						480 9							

SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #:		2H	RRCID ->	273202	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	7853	PERF.	8094 - 12607	
12	2201 N	56	-0-	-2145	-0-	55 2	1 9		N	1	35 1		109
01	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			109
02	1218 N	1152	-0-	-66	-0-	1000 2	2 4		N	136	130 1		115
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	150 9	17 4		N	212	167 1		160
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1628 2	239 9		N	217	248 1		129
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	233 9	15 4		N	254	248 1		135
						1331 2							
						1604 2							
						279 9							

JERRY JOHNSTON DIM		WELL #:		C 1H	RRCID ->	274325	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7763 - 13250	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	24	35 1		37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	49			83
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			83
05	14B DENY	32	-0-	32	32	2 4	30 9		Y	27			110

MARTIN DIM		WELL #:		A 1H	RRCID ->	275862	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6652 - 11299	
12	1488 N	1	-0-	-1487	-0-	1 2			N	-0-			70
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	3			73
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			73
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			73
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	19 2	10 9		N	9			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

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	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
12	3565 X	1138	-0-	-2427	-0-	1086	2	52	9	N	47	180	1	82
01	2976 X	1566	-0-	-1410	-0-	1552	2	14	9	N	13			95
02	2291 X	2263	-0-	-28	-0-	2257	2	6	9	N	5			100
03	2449 X	818	-0-	-1631	-0-	818	2			N	-0-			100
04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2957	2	8	9	N	7			107
05	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2441	2	8	4	N	31			138
						34	9							

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

12	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			237
01	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3064	2	9	9	N	8	118	1	127
02	2900 N	3131	-0-	231	231	3130	2	1	9	N	1			128
03	3070 N	2839	-0-	-231	-0-	2836	2	1	4	N	2			130
						2	9							
04	2520 N	1064	-0-	-1456	-0-	1064	2			N	-0-			130
05	2604 X	1878	-0-	-726	-0-	1775	2	16	4	N	79			209
						87	9							

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	41	1	65
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	59	2	3	4	N	141	43	1	163
						155	9							
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	84	2	3	4	N	120	184	1	99
						132	9							
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	21	2	1	4	N	119			218
						131	9							
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	60	181	1	97
05	248 N	198	-0-	-50	-0-	1	4	197	9	N	179	181	1	95

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

12	2728 N	2050	-0-	-678	-0-	1966	2	1	4	N	75	186	1	163
						83	9							
01	2728 N	2134	-0-	-594	-0-	1986	2	1	4	N	134	173	1	124
						147	9							
02	1160 N	798	-0-	-362	-0-	690	2	1	4	N	97			221
						107	9							
03	2046 N	1092	-0-	-954	-0-	930	2	10	4	N	138	181	1	178
						152	9							
04	2070 N	1106	-0-	-964	-0-	1032	2	74	9	N	67	177	1	68
05	868 N	782	-0-	-86	-0-	660	2	6	4	N	105			173
						116	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.// 424176											
NHL UNIT C DIM			WELL #: 1H		RRCID -> 276217				COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328		
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)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1021 2	110 9	2	N	100	173 1		202
		31 N	30	-0-	-1	-0-	28 2	2 9	2	N	2			204
		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1352 2	268 9	2	N	244	184 1		264
		1116 N	805	-0-	-311	-0-	671 2	7 4	2	N	115	178 1		201
							127 9							
04		3000 N	3003	-0-	3	3	2913 2	1 4	2	N	81			282
							89 9							
05		1736 N	1720	-0-	-16	-0-	1624 2	15 4	2	N	74	162 1		194
							81 9							

BRISCOE RANCH UNIT A DIM			WELL #: 1H		RRCID -> 276725				COMPL. DATE 05/18/2012			TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428		
12	01	527 N	310	-0-	-217	-0-	108 2	5 4	2	N	179	180 1		228
							197 9							
01	02	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			228
		497 N	497	-0-	-0-	-0-	193 2	8 4	2	N	269	185 1		312
							296 9							
03		310 N	248	-0-	-62	-0-	101 2	1 4	2	N	133	185 1		260
							146 9							
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	184 2	241 9	2	N	219	184 1		295
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	182 1		113

FLAT CREEK UNIT G DIM			WELL #: 4H		RRCID -> 278909				COMPL. DATE 07/30/2014			TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103		
12	01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	5	64 1		39
		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	196 1	2123 2	2	N	3	42 1		-0-
							3 9							
02		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	180 1	2056 2	2	N	337	259 1		78
							9 4	371 9						
03		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	220 1	2025 2	2	N	306	292 1		92
							22 4	337 9						
04		2250 X	1884	-0-	-366	-0-	230 1	1460 2	2	N	176	215 1		53
							194 9							
05		2790 X	1649	-0-	-1141	-0-	232 1	1150 2	2	N	230	228 1		55
							14 4	253 9						

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM			WELL #: 0 2H		RRCID -> 278917				COMPL. DATE 06/29/2014			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076		
12	01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	247 1	3137 2	2	Y	281	281 1		5
							309 9							
01		DLQ G-10	3443	-0-	3443	3443	268 1	2956 2	2	Y	199	201 1		3
							219 9							
02		DLQ G-10	1347	-0-	1347	4790	52 1	1131 2	2	Y	149	149 1		3
							164 9							
03		DLQ G-10	2809	-0-	2809	7599	155 1	2399 2	2	Y	232	232 1		3
							255 9							
04		10101 X	2502	-0-	-7599	-0-	116 1	2096 2	2	Y	264	264 1		3
							290 9							
*05		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	127 1	1774 2	2	Y	242	242 1		3
							266 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176		WELL #: A 1H		RRCID ->	278918	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	6666	PERF.	7116 - 11829	
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
12		2108 X	1525	-0-	-583	-0-	286 1	1239 2	Y	-0-	109 1			-0-
01	DLQ	G-10	1285	-0-	1285	1285	131 1	1154 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	1065	-0-	1065	2350	205 1	860 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	2160	-0-	2160	4510	343 1	1440 2	Y	343	301 1			42
							377 9							
04		100 N	813	-0-	713	5223	208 1	409 2	Y	178	219 1			1
							196 9							
05		3100 N	37	-0-	-3063	2160	37 1		Y	-0-	1 1			-0-

ANDERSON-STONE UNIT DIM		WELL #: A 3H		RRCID ->		279031	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7611 - 12350		
12		1023 N	326	-0-	-697	-0-	260 2	2 4	N	58	47 1			48
							64 9							
01		1023 N	405	-0-	-618	-0-	331 2	2 4	N	65	92 1			21
							72 9							
02		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	1521 2	17 4	N	503	319 1			205
							553 9							
03		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2181 2	23 4	N	565	605 1			165
							622 9							
04		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	1972 2	1 4	N	383	445 1			103
							421 9							
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1436 2	14 4	N	238	204 1			137
							262 9							

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM		WELL #: O 1H		RRCID ->		279661	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	7950 - 13098		
12		6138 X	5212	-0-	-926	-0-	297 1	4229 2	Y	624	621 1			7
							686 9							
01	DLQ	G-10	5474	-0-	5474	5474	388 1	4365 2	Y	655	656 1			6
							721 9							
02	DLQ	G-10	4955	-0-	4955	10429	184 1	4110 2	Y	601	604 1			3
							661 9							
03	DLQ	G-10	5911	-0-	5911	16340	286 1	5031 2	Y	540	543 1			-0-
							594 9							
04		21556 X	5216	-0-	-16340	-0-	226 1	4676 2	Y	285	283 1			2
							314 9							
*05		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	229 1	4412 2	Y	318	316 1			4
							350 9							

FLAT CREEK UNIT G DIM		WELL #: 1H		RRCID ->		279681	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7351 - 12122		
12		2263 N	93	-0-	-2170	-0-	87 1	6 9	N	5	79 1			44
							162 1	1760 2	N	178	133 1			89
							3 4	196 9						
02		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	175 1	1921 2	N	391	413 1			67
							7 4	430 9						
03		2635 X	2526	-0-	-109	-0-	210 1	1878 2	N	381	320 1			128
							19 4	419 9						
04		2550 X	1718	-0-	-832	-0-	195 1	1242 2	N	255	286 1			97
							281 9							
05		2635 X	1987	-0-	-648	-0-	259 1	1185 2	N	480	486 1			91
							15 4	528 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
					(I)	(-)		CODE	CODE	M	PROD		CODE	CODE	BALANCE							
12		2573 N	1971	-0-	-602	-0-	158	1	1617	3	Y	178	153	1	26							
01		2449 N	2094	-0-	-355	-0-	196	9	1768	3	Y	147	150	1	23							
02		2088 N	1897	-0-	-191	-0-	164	1	1589	3	Y	156	170	1	9							
03		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	162	9	1700	3	Y	165	173	1	1							
04		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	145	1	1800	3	Y	172	157	1	16							
05		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	182	9	1896	3	Y	137	149	1	4							
							148	1														
							189	9														
							123	1														
							151	9														
KILLAM GONZALEZ A													WELL #: 18H		RRCID -> 260475		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 10677		PERF.10831 - 16040	
12		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	217	1	2099	3	Y	-0-			2							
01		2356 N	2288	-0-	-68	-0-	176	1	2112	3	Y	-0-			2							
02		2117 N	2082	-0-	-35	-0-	33	1	2049	3	Y	-0-			2							
03		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	59	1	2097	3	Y	-0-			2							
04		2220 N	1644	-0-	-576	-0-	117	1	1526	3	Y	1			3							
05		2232 N	2215	-0-	-17	-0-	1	9	2056	3	Y	-0-	2	1	1							
							159	1														
GATES 07-DR													WELL #: 7H		RRCID -> 260511		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 8445 - 14053	
12		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	248	1	2533	3	Y	149	129	1	21							
01		3100 N	6261	-0-	3161	3161	164	9	5589	3	Y	141	141	1	21							
02		2900 N	2354	-0-	-546	2615	517	1	2036	3	Y	130	143	1	8							
03		3100 N	2556	-0-	-544	2071	155	9	2175	3	Y	178	186	1	-0-							
04		4472 X	2401	-0-	-2071	-0-	175	1	2014	3	Y	201	184	1	17							
05		2263 X	2010	-0-	-253	-0-	143	9	1857	3	Y	30	46	1	1							
							166	1														
							221	9														
							120	1														
							33	9														
GATES 07-DR													WELL #: 5H		RRCID -> 263543		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 8179		PERF. 8394 - 13131	
12		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	296	1	3033	3	Y	189	162	1	28							
01		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	208	9	2977	3	Y	141	146	1	23							
02		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	275	1	2791	3	Y	132	147	1	8							
03		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	155	9	2997	3	Y	149	157	1	-0-							
04		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	240	1	2855	3	Y	156	143	1	13							
05		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	145	9	2816	3	Y	132	141	1	4							
							255	1														
							164	9														
							235	1														
							172	9														
							183	1														
							145	9														
COTULLA													WELL #: 3H		RRCID -> 263545		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 8422		PERF. 8620 - 12899	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 4H RRCID -> 264755														
COMPL. DATE 04/15/2011														
TOTAL DEPTH 8179													PERF. 8479 - 13378	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT		
12	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	175 1	1791 3	1791 3	Y	143	122 1	122 1	22	
01	1984 N	1219	-0-	-765	-0-	157 9	1043 3	1043 3	Y	72	79 1	79 1	15	
02	1769 N	1242	-0-	-527	-0-	97 1	1037 3	1037 3	Y	105	113 1	113 1	7	
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	79 9	850 3	850 3	Y	39	46 1	46 1	-0-	
04	1170 N	459	-0-	-711	-0-	89 1	411 3	411 3	Y	13	11 1	11 1	2	
05	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	116 9	1140 3	1140 3	Y	94	93 1	93 1	3	
						72 1								
						43 9								
						34 1								
						14 9								
						74 1								
						103 9								

LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 1H RRCID -> 265479														
COMPL. DATE 05/07/2012														
TOTAL DEPTH 9785													PERF.10108 - 15149	
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	1 1	408 3	408 3	Y	6	3 1	3 1	3	
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	7 9	380 3	380 3	Y	12	5 1	5 1	10	
02	319 N	290	-0-	-29	-0-	6 1	286 3	286 3	Y	1	7 1	7 1	4	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	13 9					4 1	4 1	-0-	
04	390 N	3	-0-	-387	-0-	3 1							-0-	
05	310 N	23	-0-	-287	-0-	1 9							-0-	
						35 3								
						3 3								
						23 3								

GATES 07-DR														
WELL #: 17H RRCID -> 266084														
COMPL. DATE 08/11/2011														
TOTAL DEPTH 8392													PERF. 8528 - 12463	
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	67 1	685 3	685 3	Y	40	33 1	33 1	10	
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	44 9	594 3	594 3	Y	14	17 1	17 1	7	
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	55 1	758 3	758 3	Y	-0-	7 1	7 1	-0-	
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	15 9	574 3	574 3	Y	45	45 1	45 1	-0-	
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	65 1	683 3	683 3	Y	81	74 1	74 1	7	
05	868 N	754	-0-	-114	-0-	49 1	688 3	688 3	Y	19	25 1	25 1	1	
						50 9								
						56 1								
						89 9								
						45 1								
						21 9								

GATES 07-DR														
WELL #: 18H RRCID -> 266087														
COMPL. DATE 08/29/2011														
TOTAL DEPTH 8393													PERF. 8629 - 12621	
12	682 N	647	-0-	-35	-0-	54 1	552 3	552 3	Y	37	32 1	32 1	5	
01	651 N	202	-0-	-449	-0-	41 9	182 3	182 3	Y	3	7 1	7 1	1	
02	754 N	100	-0-	-654	-0-	17 1	92 3	92 3	Y	-0-	1 1	1 1	-0-	
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3 9	67 3	67 3	Y	14	14 1	14 1	-0-	
04	210 N	80	-0-	-130	-0-	8 1	66 3	66 3	Y	8	7 1	7 1	1	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	115 3	Y	14	14 1	14 1	1	
						15 9								
						9 9								
						8 1								
						15 9								

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	155	1	1590	3	Y	85	73	1		13
						94	9								
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	143	1	1543	3	Y	64	66	1		11
						70	9								
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	114	1	1328	3	Y	74	81	1		4
						81	9								
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	113	1	1332	3	Y	75	78	1		1
						83	9								
04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	147	1	1787	3	Y	77	70	1		8
						85	9								
05	1643 N	1358	-0-	-285	-0-	79	1	1222	3	Y	52	57	1		3
						57	9								

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

12	4278 X	4062	-0-	-216	-0-	340	1	3499	3	Y	203	175	1		29
						223	9								
01	4278 X	3983	-0-	-295	-0-	316	1	3479	3	Y	171	174	1		26
						188	9								
02	3973 X	3544	-0-	-429	-0-	272	1	3156	3	Y	105	124	1		7
						116	9								
03	4061 X	4052	-0-	-9	-0-	298	1	3487	3	Y	243	250	1		-0-
						267	9								
04	3930 X	3914	-0-	-16	-0-	277	1	3365	3	Y	247	224	1		23
						272	9								
05	4061 X	3188	-0-	-873	-0-	188	1	2894	3	Y	96	114	1		5
						106	9								

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

12	2790 X	2322	-0-	-468	-0-	4	1	2309	3	Y	8				19
						9	9								
01	2790 X	2220	-0-	-570	-0-	33	1	2141	3	Y	42	21	1		40
						46	9								
02	2291 X	1696	-0-	-595	-0-	20	1	1666	3	Y	9				49
						10	9								
03	2387 X	1851	-0-	-536	-0-	9	1	1836	3	Y	5	41	1		13
						6	9								
04	2250 X	1691	-0-	-559	-0-	1688	3	3	9	Y	3				16
05	2325 X	1988	-0-	-337	-0-	6	1	1982	3	Y	-0-				16

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	180	1	1849	3	Y	57	50	1		7
						63	9								
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	155	1	1714	3	Y	22	26	1		3
						24	9								
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	137	1	1587	3	Y	5	8	1		-0-
						6	9								
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	136	1	1591	3	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
04	1830 N	1701	-0-	-129	-0-	129	1	1570	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
05	1860 N	1548	-0-	-312	-0-	94	1	1454	3	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA				WELL #:	17H	RRCID ->	268397	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8695 - 12336	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12		992 N	364	-0-	-628	-0-	28 1	292 3	Y	40	33 1			7
							44 9							
01		961 N	413	-0-	-548	-0-	31 1	339 3	Y	39	39 1			7
							43 9							
02		870 N	514	-0-	-356	-0-	37 1	425 3	Y	47	50 1			4
							52 9							
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	40 1	466 3	Y	41	45 1			-0-
							45 9							
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	28 1	335 3	Y	62	57 1			5
							68 9							
05		558 N	511	-0-	-47	-0-	29 1	446 3	Y	33	37 1			1
							36 9							

DAWSON 360 GU				WELL #:	4H	RRCID ->	268452	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	9937 - 14297	
12		6572 X	6245	-0-	-327	-0-	10 1	6213 3	Y	20	26 1			3
							22 9							
01		6572 X	6360	-0-	-212	-0-	95 1	6251 3	Y	13				16
							14 9							
02		6148 X	5171	-0-	-977	-0-	60 1	5088 3	Y	21	36 1			1
							23 9							
03		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	33 1	6713 3	Y	38	18 1			21
							42 9							
04		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6703 3	46 9	Y	42	23 1			40
							20 1	6251 3	Y	13	34 1			19
							14 9							

COTULLA				WELL #:	12H	RRCID ->	268472	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8594 - 12329	
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	51	-0-	51	51	4 1	47 3	Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	253	-0-	253	304	19 1	234 3	Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	233	-0-	233	537	14 1	219 3	Y	-0-				-0-

GATES 07-DR				WELL #:	58H	RRCID ->	268868	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8587 - 12888	
12		2835 N	2672	-0-	-163	-0-	234 1	2394 3	Y	40	33 1			8
							44 9							
01		3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	257 1	2773 3	Y	51	49 1			10
							56 9							
02		1566 X	442	-0-	-1124	-0-	35 1	404 3	Y	3	10 1			3
							3 9							
03		1674 X	150	-0-	-1524	-0-	11 1	126 3	Y	12	15 1			-0-
							13 9							
04		1620 X	14	-0-	-1606	-0-	4 3	10 9	Y	9	8 1			1
05		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	7	8 1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 07-DR		WELL #: 59H		RRCID -> 268879			COMPL. DATE 10/21/2012			TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853				
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
12		1643 N	1289	-0-	-354	-0-	110 1	1121 3	Y		53	46 1		9
01		1643 N	1044	-0-	-599	-0-	58 9	905 3	Y		50	51 1		8
02		1537 N	1231	-0-	-306	-0-	84 1	1077 3	Y		55	61 1		2
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	55 9	1247 3	Y		47	48 1		1
04		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	93 1	966 3	Y		58	53 1		6
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	61 9	1653 3	Y		53	56 1		3
							106 1							
							52 9							
							79 1							
							64 9							
							107 1							
							58 9							
GATES 11-DR		WELL #: 28H		RRCID -> 268956			COMPL. DATE 12/31/2012			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187				
12		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	412 1	4219 3	Y		183	157 1		29
01		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	201 9	4253 3	Y		161	163 1		27
02		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	393 1	3999 3	Y		142	158 1		11
03		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	177 9	4242 3	Y		168	178 1		1
04		4530 X	3144	-0-	-1386	-0-	343 1	2750 3	Y		153	139 1		15
05		4681 X	2912	-0-	-1769	-0-	156 9	2599 3	Y		131	139 1		7
							361 1							
							185 9							
							226 1							
							168 9							
							169 1							
							144 9							
GATES 11-DR		WELL #: 35H		RRCID -> 268980			COMPL. DATE 01/01/2013			TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041				
12		992 N	632	-0-	-360	-0-	52 1	528 3	Y		47	41 1		7
01		744 N	643	-0-	-101	-0-	52 9	548 3	Y		40	41 1		6
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	51 1	554 3	Y		40	44 1		2
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-	44 9	769 3	Y		50	52 1		-0-
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	48 1	1022 3	Y		58	53 1		5
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	44 9	673 3	Y		61	65 1		1
							65 1							
							55 9							
							84 1							
							64 9							
							44 1							
							67 9							
PALAFOX 1029		WELL #: 58H		RRCID -> 269117			COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320				
12		5053 X	3838	-0-	-1215	-0-	3830 2	8 9	Y		7			56
01		5053 X	4389	-0-	-664	-0-	4383 2	6 9	Y		5	20 1		41
02		4727 X	2225	-0-	-2502	-0-	2215 2	10 9	Y		9	26 1		24
03		4805 X	453	-0-	-4352	-0-	453 2		Y		-0-	24 1		-0-
04		4650 X	4273	-0-	-377	-0-	4263 2	10 9	Y		9	4 1		5
05		4402 X	3303	-0-	-1099	-0-	3302 2	1 9	Y		1			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

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
12	713 N	142	-0-	-571	-0-	135 3	7 9	Y	6	4 1		2
01	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	43 1	2809 3	Y	30	11 1		21
						33 9						
02	232 N	129	-0-	-103	-0-	1 1	122 3	Y	5	18 1		8
						6 9						
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-	8 1		-0-
04	1800 N	1378	-0-	-422	-0-	1374 3	4 9	Y	4	1 1		3
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	3 1		-0-

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

12	4619 X	4138	-0-	-481	-0-	346 1	3536 3	Y	233	200 1		37
						256 9						
01	4588 X	4011	-0-	-577	-0-	322 1	3482 3	Y	188	194 1		31
						207 9						
02	4176 X	3829	-0-	-347	-0-	285 1	3324 3	Y	200	218 1		13
						220 9						
03	4123 X	4072	-0-	-51	-0-	300 1	3532 3	Y	218	231 1		-0-
						240 9						
04	3990 X	3924	-0-	-66	-0-	281 1	3413 3	Y	209	190 1		19
						230 9						
05	4123 X	2618	-0-	-1505	-0-	152 1	2343 3	Y	112	127 1		4
						123 9						

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	203 1	1962 3	Y	-0-			-0-
01	2139 N	1715	-0-	-424	-0-	128 1	1529 3	Y	53			53
						58 9						
02	2059 N	2040	-0-	-19	-0-	33 1	2007 3	Y	-0-			53
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	51 1	1798 3	Y	2			55
						2 9						
04	1650 N	276	-0-	-1374	-0-	20 1	256 3	Y	-0-			55
05	2170 N	149	-0-	-2021	-0-	11 1	138 3	Y	-0-	44 1		11

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

12	5673 X	5072	-0-	-601	-0-	426 1	4363 3	Y	257	221 1		38
						283 9						
01	5673 X	4518	-0-	-1155	-0-	364 1	3937 3	Y	197	203 1		32
						217 9						
02	5220 X	4492	-0-	-728	-0-	336 1	3918 3	Y	216	235 1		13
						238 9						
03	5487 X	5063	-0-	-424	-0-	376 1	4422 3	Y	241	254 1		-0-
						265 9						
04	5070 X	4021	-0-	-1049	-0-	289 1	3514 3	Y	198	181 1		17
						218 9						
05	5084 X	4285	-0-	-799	-0-	250 1	3857 3	Y	162	174 1		5
						178 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 11-DR		WELL #:		36H	RRCID ->	269915	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8587 - 13486
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1674 N	1420	-0-	-254	-0-	119 1	1217 3	Y	76	65 1		15
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	84 9	1312 3	Y	65	67 1		13
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	72 9	1211 3	Y	60	67 1		6
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	104 1	1375 3	Y	71	75 1		2
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	66 9	1349 3	Y	65	59 1		8
05	1488 N	1088	-0-	-400	-0-	117 1	944 3	Y	75	78 1		5
						78 9						
						111 1						
						72 9						
						61 1						
						83 9						

GATES 07-DR		WELL #:		37H	RRCID ->	269919	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	11868 - 13909
12	1798 X	561	-0-	-1237	-0-	40 1	412 3	Y	99	84 1		19
01	775 X	612	-0-	-163	-0-	109 9	479 3	Y	81	83 1		17
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	44 1	817 3	Y	77	86 1		8
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	89 9	1130 3	Y	73	78 1		3
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	70 1	1312 3	Y	80	73 1		10
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	85 9	1591 3	Y	72	77 1		5
						96 1						
						80 9						
						108 1						
						88 9						
						103 1						
						79 9						

GATES 07-DR		WELL #:		38H	RRCID ->	269921	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	8625 - 14051
12	6944 X	6575	-0-	-369	-0-	555 1	5682 3	Y	307	264 1		45
01	6913 X	6369	-0-	-544	-0-	338 9	5567 3	Y	261	264 1		42
02	6380 X	5910	-0-	-470	-0-	515 1	5189 3	Y	250	274 1		18
03	6479 X	6269	-0-	-210	-0-	287 9	5515 3	Y	259	277 1		-0-
04	6360 X	5525	-0-	-835	-0-	446 1	4878 3	Y	224	205 1		19
05	6572 X	5072	-0-	-1500	-0-	275 9	4595 3	Y	163	178 1		4
						469 1						
						246 9						
						401 1						
						298 1						
						179 9						

DAWSON 360 G.U.		WELL #:		5H	RRCID ->	269924	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	10049 - 14130
12	4898 X	4756	-0-	-142	-0-	8 1	4711 3	Y	34	39 1		14
01	4898 X	2038	-0-	-2860	-0-	37 9	1985 3	Y	21			35
02	4582 X	125	-0-	-4457	-0-	30 1	120 3	Y	4	31 1		8
03	4898 X	41	-0-	-4857	-0-	23 9		Y	-0-	8 1		-0-
04	4590 X	3029	-0-	-1561	-0-	1 1	8 9	Y	7	2 1		5
05	4743 X	1598	-0-	-3145	-0-	4 9	1590 3	Y	3	5 1		3
						3 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	5239 X	3967	-0-	-1272	-0-	7	1	3958	3	Y	2	2	1	-0-
01	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	69	1	4502	3	Y	-0-			-0-
02	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	56	1	4736	3	Y	17	16	1	1
03	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	19	9	4746	3	Y	34	15	1	20
04	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	37	9	35	9	Y	32	18	1	34
05	5146 X	4117	-0-	-1029	-0-	13	1	4093	3	Y	10	27	1	17

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

12	2170 N	1653	-0-	-517	-0-	143	1	1460	3	Y	45	39	1	8
01	2046 N	730	-0-	-1316	-0-	50	9	645	3	Y	23	25	1	6
02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	25	9	2041	3	Y	74	76	1	4
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	175	1	2145	3	Y	67	71	1	-0-
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	81	9	2073	3	Y	71	65	1	6
05	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	171	1	2118	3	Y	64	68	1	2

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

12	2449 X	1673	-0-	-776	-0-	142	1	1451	3	Y	73	64	1	11
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	80	9	2178	3	Y	85	83	1	13
02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	201	1	2113	3	Y	87	95	1	5
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	94	9	2170	3	Y	97	102	1	-0-
04	2400 N	2396	-0-	-4	-0-	182	1	2120	3	Y	93	85	1	8
05	2542 N	2436	-0-	-106	-0-	74	9	2202	3	Y	83	88	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1984 N	1568	-0-	-416	-0-	134	1	1372	3	Y	56	48	1	8
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	62	9	173	1	Y	76	73	1	11
02	1856 N	1491	-0-	-365	-0-	84	9	115	1	Y	37	45	1	3
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	41	9	125	1	Y	50	53	1	-0-
04	1920 N	1427	-0-	-493	-0-	55	9	105	1	Y	38	34	1	4
05	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	42	9	89	1	Y	90	91	1	3
						99	9							
GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987														
12	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	543	1	5553	3	Y	329	280	1	49
01	5952 X	5232	-0-	-720	-0-	362	9	420	1	Y	243	251	1	41
02	5568 X	5179	-0-	-389	-0-	267	9	389	1	Y	236	261	1	16
03	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	260	9	382	1	Y	218	233	1	1
*04	6240 X	4865	-0-	-1375	-0-	240	9	351	1	Y	219	201	1	19
05	6448 X	5317	-0-	-1131	-0-	241	9	311	1	Y	188	202	1	5
						207	9							
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490														
12	1798 X	1495	-0-	-303	-0-	129	1	1320	3	Y	42	37	1	8
01	1860 N	1534	-0-	-326	-0-	46	9	125	1	Y	55	54	1	9
02	1711 N	1399	-0-	-312	-0-	61	9	107	1	Y	42	47	1	4
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	46	9	121	1	Y	45	48	1	1
04	1470 N	1383	-0-	-87	-0-	50	9	102	1	Y	36	34	1	3
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	40	9	88	1	Y	42	44	1	1
						46	9							
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876														
12	1922 X	531	-0-	-1391	-0-	43	1	437	3	Y	46	40	1	7
01	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-	51	9			Y	36	37	1	6
02	1624 N	362	-0-	-1262	-0-	23	1	266	3	Y	66	68	1	4
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	73	9	92	1	Y	117	121	1	-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	129	9	16	1	Y	78	70	1	8
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	86	9			Y	62	67	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 73H		RRCID -> 270590	COMPL. DATE 03/10/2013	TOTAL DEPTH 8333	PERF. 8773	- 13284	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2759 X	2139	-0-	-620	-0-	184 1	1886 3	Y	63	54 1	9
01	2759 X	599	-0-	-2160	-0-	69 9	526 3	Y	22	26 1	5
02	2581 X	2128	-0-	-453	-0-	24 9	1909 3	Y	50	52 1	3
03	2759 X	2367	-0-	-392	-0-	164 1	2102 3	Y	78	81 1	-0-
04	2670 X	2479	-0-	-191	-0-	55 9	2167 3	Y	122	111 1	11
05	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	179 1	2355 3	Y	114	121 1	4
						86 9					
						178 1					
						134 9					
						153 1					
						125 9					

DAWSON 360 G.U.		WELL #: 7H		RRCID -> 270626	COMPL. DATE 04/03/2013	TOTAL DEPTH 9795	PERF. 10119	- 14260			
12	8029 X	6560	-0-	-1469	-0-	11 1	6527 3	Y	20	25 1	7
01	8029 X	6819	-0-	-1210	-0-	22 9	6674 3	Y	39		46
02	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	102 1	6671 3	Y	15	54 1	7
03	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	43 9	7218 3	Y	39	20 1	26
04	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	79 1	47 9	Y	43	24 1	45
05	7223 X	6753	-0-	-470	-0-	35 1	6705 3	Y	24	43 1	26
						43 9					
						7304 3					
						22 1					
						26 9					

GATES 07-DR		WELL #: 27H		RRCID -> 270842	COMPL. DATE 05/12/2012	TOTAL DEPTH 8253	PERF. 8654	- 14819			
12	3720 X	3656	-0-	-64	-0-	310 1	3171 3	Y	159	137 1	25
01	3720 X	3589	-0-	-131	-0-	175 9	3118 3	Y	166	164 1	27
02	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	288 1	3597 3	Y	222	233 1	16
03	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	183 9	6202 3	Y	202	216 1	2
04	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	309 1	3450 3	Y	221	202 1	21
05	3937 X	3866	-0-	-71	-0-	244 9	3424 3	Y	200	214 1	7
						527 1					
						222 9					
						284 1					
						243 9					
						222 1					
						220 9					

DAWSON 1547		WELL #: 3H		RRCID -> 270867	COMPL. DATE 04/02/2013	TOTAL DEPTH 9772	PERF. 10230	- 14876			
12	2759 X	2542	-0-	-217	-0-	4 1	2538 3	N	-0-		23
01	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	42 1	2751 3	N	12		35
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	13 9	2775 3	N	-0-		35
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	33 1	3396 3	N	-0-		35
04	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	17 1		N	-0-		35
05	3007 X	2701	-0-	-306	-0-	2751 3	2689 3	N	3		38
						9 1					
						3 9					

MEADOR 1451		WELL #: 1H		RRCID -> 270931	COMPL. DATE 06/19/2013	TOTAL DEPTH 9709	PERF. 9900	- 14513			
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	107	1	1098	3	Y	96	14
						106	9					
01	1240 N	246	-0-	-994	-0-	20	1	212	3	Y	13	5
						14	9					
02	1189 N	138	-0-	-1051	-0-	8	1	90	3	Y	36	1
						40	9					
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	-0-
04	240 N	16	-0-	-224	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	-0-
05	155 N	37	-0-	-118	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	-0-

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744												
12	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	240	1	2456	3	Y	184	27
						202	9					
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	353	3	Y	32	10
						35	9					
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	51	1	596	3	Y	35	2
						39	9					
03	3100 N	3381	-0-	281	281	251	1	2953	3	Y	161	-0-
						177	9					
04	3000 N	3363	-0-	363	644	247	1	3000	3	Y	105	9
						116	9					
05	3100 N	2665	-0-	-435	209	160	1	2470	3	Y	32	1
						35	9					

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123												
12	12679 X	11540	-0-	-1139	-0-	19	1	11502	3	Y	17	18
						19	9					
01	12245 X	10713	-0-	-1532	-0-	160	1	10484	3	Y	63	20
						69	9					
02	11223 X	10777	-0-	-446	-0-	126	1	10597	3	Y	49	23
						54	9					
03	11997 X	11298	-0-	-699	-0-	55	1	11212	3	Y	28	25
						31	9					
04	11610 X	11222	-0-	-388	-0-	11177	3	45	9	Y	41	26
05	11532 X	9321	-0-	-2211	-0-	30	1	9251	3	Y	36	32
						40	9					

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393												
12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	5	1	2984	3	Y	6	2
						7	9					
01	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	44	1	2861	3	Y	14	11
						15	9					
02	2929 X	2533	-0-	-396	-0-	29	1	2481	3	Y	21	10
						23	9					
03	3131 X	2513	-0-	-618	-0-	12	1	2472	3	Y	26	9
						29	9					
04	3030 X	2421	-0-	-609	-0-	2413	3	8	9	Y	7	10
05	3007 X	2611	-0-	-396	-0-	8	1	2578	3	Y	23	15
						25	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
COTULLA															
WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303															
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			
12		930 X	8	-0-	-922	-0-	1	3	7	9	Y	6	5	1	2
01		806 N	335	-0-	-471	-0-	28	1	307	3	Y	-0-	2	1	-0-
02		435 N	294	-0-	-141	-0-	23	1	271	3	Y	-0-			-0-
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	34	33	1	1
							37	9							
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	46	42	1	5
							51	9							
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	45	48	1	2

COTULLA															
WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481															
12		1457 N	1031	-0-	-426	-0-	90	1	926	3	Y	14	13	1	1
							15	9							
01		1209 N	1127	-0-	-82	-0-	94	1	1033	3	Y	-0-	1	1	-0-
02		1160 N	1005	-0-	-155	-0-	80	1	925	3	Y	-0-			-0-
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	735	3	Y	64	64	1	-0-
							70	9							
04		1080 N	1072	-0-	-8	-0-	79	1	953	3	Y	36	33	1	3
							40	9							
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1129	3	Y	120	119	1	4
							132	9							

GATES 07-DR															
WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372															
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
02		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

GATES 07-DR															
WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875															
12		2294 N	1379	-0-	-915	-0-	117	1	1194	3	Y	62	54	1	9
							68	9							
01		2294 N	885	-0-	-1409	-0-	67	1	726	3	Y	84	82	1	11
							92	9							
02		2146 N	168	-0-	-1978	-0-	9	1	102	3	Y	52	60	1	3
							57	9							
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	84	1	983	3	Y	72	75	1	-0-
							79	9							
04		870 N	558	-0-	-312	-0-	36	1	437	3	Y	77	70	1	7
							85	9							
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	54	1	833	3	Y	69	73	1	3
							76	9							

GATES 07-DR															
WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666															
12		3689 X	2889	-0-	-800	-0-	246	1	2521	3	Y	111	96	1	17
							122	9							
01		3689 X	3503	-0-	-186	-0-	286	1	3092	3	Y	114	113	1	18
							125	9							
02		3335 X	3122	-0-	-213	-0-	236	1	2751	3	Y	123	133	1	8
							135	9							
03		3255 X	2817	-0-	-438	-0-	215	1	2528	3	Y	67	75	1	-0-
							74	9							
04		3390 X	3208	-0-	-182	-0-	235	1	2860	3	Y	103	93	1	10
							113	9							
05		3503 X	3225	-0-	-278	-0-	190	1	2935	3	Y	91	98	1	3
							100	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														//CONT.// 499978									
GATES 07-DR														WELL #: 83H		RRCID -> 271964		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 8268		PERF. 8839 - 14574	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
12		6076 X	4272	-0-	-1804	-0-	358	1	3668	3	Y	224	193	1	32								
							246	9															
01		6076 X	5118	-0-	-958	-0-	415	1	4482	3	Y	201	203	1	30								
							221	9															
02		5684 X	4687	-0-	-997	-0-	349	1	4065	3	Y	248	264	1	14								
							273	9															
03		5611 X	5478	-0-	-133	-0-	404	1	4756	3	Y	289	303	1	-0-								
							318	9															
04		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	390	1	4746	3	Y	305	278	1	27								
							336	9															
05		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	323	1	4981	3	Y	255	274	1	8								
							281	9															

GATES 07-DR														WELL #: 81H		RRCID -> 271983		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 8724 - 14458	
12		3782 X	2660	-0-	-1122	-0-	223	1	2279	3	Y	144	124	1	21								
							158	9															
01		3782 X	3062	-0-	-720	-0-	249	1	2690	3	Y	112	115	1	18								
							123	9															
02		3538 X	1772	-0-	-1766	-0-	133	1	1552	3	Y	79	91	1	6								
							87	9															
03		3162 X	2645	-0-	-517	-0-	196	1	2310	3	Y	126	132	1	-0-								
							139	9															
04		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	249	1	3033	3	Y	148	134	1	14								
							163	9															
05		3069 X	2886	-0-	-183	-0-	169	1	2600	3	Y	106	116	1	4								
							117	9															

GATES 07-DR														WELL #: 69H		RRCID -> 271991		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8463 - 13504	
12		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	282	1	2882	3	Y	139	118	1	22								
							153	9															
01		3255 X	2617	-0-	-638	-0-	213	1	2306	3	Y	89	94	1	17								
							98	9															
02		3045 X	2428	-0-	-617	-0-	183	1	2126	3	Y	108	117	1	8								
							119	9															
03		3131 X	2245	-0-	-886	-0-	167	1	1969	3	Y	99	107	1	-0-								
							109	9															
04		3210 X	2349	-0-	-861	-0-	170	1	2069	3	Y	100	92	1	8								
							110	9															
05		3317 X	2657	-0-	-660	-0-	156	1	2400	3	Y	92	99	1	1								
							101	9															

GATES 07-DR														WELL #: 67H		RRCID -> 271993		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 8161		PERF. 9003 - 13929	
12		3875 X	3465	-0-	-410	-0-	294	1	3009	3	Y	147	126	1	21								
							162	9															
01		3875 X	3098	-0-	-777	-0-	253	1	2739	3	Y	96	101	1	16								
							106	9															
02		3538 X	2825	-0-	-713	-0-	214	1	2498	3	Y	103	113	1	6								
							113	9															
03		3689 X	3474	-0-	-215	-0-	262	1	3082	3	Y	118	124	1	-0-								
							130	9															
04		3480 X	3123	-0-	-357	-0-	229	1	2783	3	Y	101	92	1	9								
							111	9															
05		3472 X	3234	-0-	-238	-0-	191	1	2941	3	Y	93	99	1	3								
							102	9															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

12		2263 N	2049	-0-	-214	-0-	173	1	1777	3	Y	90	78	1	14
							99	9							
01		2294 N	1957	-0-	-337	-0-	155	1	1714	3	Y	80	80	1	14
							88	9							
02		2117 N	2039	-0-	-78	-0-	154	1	1786	3	Y	90	97	1	7
							99	9							
03		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	159	1	1858	3	Y	97	103	1	1
							107	9							
04		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	144	1	1748	3	Y	91	82	1	10
							100	9							
05		2170 N	1994	-0-	-176	-0-	116	1	1788	3	Y	82	88	1	4
							90	9							

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928															
12		3162 X	2672	-0-	-490	-0-	221	1	2274	3	Y	161	138	1	24
							177	9							
01		3162 X	2481	-0-	-681	-0-	192	1	2114	3	Y	159	159	1	24
							175	9							
02		2958 X	2160	-0-	-798	-0-	159	1	1847	3	Y	140	154	1	10
							154	9							
03		2232 X	2220	-0-	-12	-0-	162	1	1891	3	Y	152	161	1	1
							167	9							
04		2580 X	1959	-0-	-621	-0-	136	1	1654	3	Y	154	141	1	14
							169	9							
05		2666 X	1891	-0-	-775	-0-	106	1	1640	3	Y	132	141	1	5
							145	9							

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654															
12		4123 X	3874	-0-	-249	-0-	328	1	3357	3	Y	172	148	1	25
							189	9							
01		4092 X	3748	-0-	-344	-0-	305	1	3300	3	Y	130	134	1	21
							143	9							
02		3828 X	3536	-0-	-292	-0-	267	1	3115	3	Y	140	152	1	9
							154	9							
03		4092 X	3838	-0-	-254	-0-	287	1	3378	3	Y	157	166	1	-0-
							173	9							
04		3810 X	2947	-0-	-863	-0-	215	1	2612	3	Y	109	99	1	10
							120	9							
05		3875 X	3640	-0-	-235	-0-	214	1	3303	3	Y	112	119	1	3
							123	9							

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834															
12		2294 N	2037	-0-	-257	-0-	170	1	1739	3	Y	116	99	1	18
							128	9							
01		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	182	1	1966	3	Y	86	89	1	15
							95	9							
02		2146 N	1872	-0-	-274	-0-	141	1	1636	3	Y	86	95	1	6
							95	9							
03		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	156	1	1840	3	Y	94	100	1	-0-
							103	9							
04		2160 N	1932	-0-	-228	-0-	139	1	1695	3	Y	89	81	1	8
							98	9							
05		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	126	1	1946	3	Y	73	78	1	3
							80	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 07-DR		WELL #: 66H		RRCID -> 272522		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 8136		PERF. 8495 - 13536				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	66	1	719	3	Y	35	32	1	3
						39	9							
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	15	18	1	-0-
						17	9							
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	86	-0-	-244	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	158	-0-	-183	-0-	10	1	148	3	Y	-0-			-0-

COTULLA		WELL #: 41H		RRCID -> 272738		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8377		PERF. 8656 - 13031				
12	2418 N	2075	-0-	-343	-0-	176	1	1812	3	Y	79	69	1	13
						87	9							
01	2046 N	1936	-0-	-110	-0-	153	1	1692	3	Y	83	82	1	14
						91	9							
02	2117 N	2037	-0-	-80	-0-	156	1	1805	3	Y	69	79	1	4
						76	9							
03	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	174	1	2035	3	Y	83	86	1	1
						91	9							
04	1860 N	1647	-0-	-213	-0-	120	1	1457	3	Y	64	59	1	6
						70	9							
05	2170 N	1755	-0-	-415	-0-	102	1	1576	3	Y	70	74	1	2
						77	9							

COTULLA		WELL #: 54H		RRCID -> 272739		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 8344		PERF. 8673 - 13414				
12	88 X	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-			-0-

GATES 07-DR		WELL #: 100H		RRCID -> 272751		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 8916 - 14346				
12	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	241	1	2468	3	Y	213	183	1	33
						234	9							
01	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	230	1	2490	3	Y	161	166	1	28
						177	9							
02	2813 X	2403	-0-	-410	-0-	177	1	2060	3	Y	151	168	1	11
						166	9							
03	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	264	1	3109	3	Y	206	216	1	1
						227	9							
*04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	232	1	2827	3	Y	216	199	1	18
						238	9							
05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	194	1	2996	3	Y	192	206	1	4
						211	9							

COTULLA		WELL #: 15H		RRCID -> 272756		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 8693 - 12276				
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	109	1	1122	3	Y	83	71	1	21
						91	9							
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	103	1	1133	3	Y	105	103	1	23
						116	9							
02	1218 N	1107	-0-	-111	-0-	81	1	945	3	Y	74	83	1	14
						81	9							
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	66	1	774	3	Y	121	126	1	9
						133	9							
04	1320 N	818	-0-	-502	-0-	57	1	693	3	Y	62	57	1	14
						68	9							
05	1178 N	881	-0-	-297	-0-	50	1	763	3	Y	62	65	1	11
						68	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																							
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																							
//CONT.// 499978																							
GATES 07-DR																							
WELL #: 55H RRCID -> 272766														COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 8460 - 13421					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
12	3007 X	2577	-0-	-430	-0-	210	1	2148	3	Y	199	172	1			29							
01	2883 X	2494	-0-	-389	-0-	219	9	197	1	Y	150	154	1			25							
02	2610 X	1873	-0-	-737	-0-	165	9	131	1	Y	199	211	1			13							
03	2790 X	1646	-0-	-1144	-0-	219	9	111	1	Y	212	225	1			-0-							
04	2700 X	2139	-0-	-561	-0-	233	9	146	1	Y	196	178	1			18							
05	2573 X	2361	-0-	-212	-0-	146	9	216	9	Y	142	155	1			5							
						134	1	156	9														
COTULLA														WELL #: 16H		RRCID -> 272770		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8727 - 12560	
12	2976 X	2522	-0-	-454	-0-	218	1	2246	3	Y	53	45	1			8							
01	2976 X	2460	-0-	-516	-0-	58	9	200	1	Y	54	54	1			8							
02	2436 X	2357	-0-	-79	-0-	59	9	182	1	Y	57	61	1			4							
03	2604 X	2524	-0-	-80	-0-	182	1	63	9	Y	55	59	1			-0-							
04	2460 X	2457	-0-	-3	-0-	194	1	61	9	Y	55	50	1			5							
05	2511 N	2454	-0-	-57	-0-	182	1	61	9	Y	43	46	1			2							
						147	1	47	9														
LONG, A. G. HEIRS														WELL #: 16H		RRCID -> 272773		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 9716		PERF.10457 - 15198	
12	6696 X	5979	-0-	-717	-0-	10	1	5885	3	Y	76	66	1			50							
01	6045 X	5922	-0-	-123	-0-	84	9	88	1	Y	43	33	1			60							
02	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	47	9	67	1	Y	29	60	1			29							
03	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	67	1	32	9	Y	74	80	1			23							
04	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	30	1	81	9	Y	88	43	1			68							
05	6138 X	5510	-0-	-628	-0-	7019	3	97	9	Y	28	53	1			43							
						18	1	31	9														
LONG, A. G. HEIRS														WELL #: 17H		RRCID -> 272776		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 9717		PERF.10066 - 14802	
12	6851 X	5646	-0-	-1205	-0-	9	1	5563	3	Y	67	54	1			37							
01	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	74	9	88	1	Y	45	30	1			52							
02	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	50	9	67	1	Y	19	50	1			21							
03	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	67	1	21	9	Y	63	67	1			17							
04	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	28	1	69	9	Y	93	44	1			66							
05	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	6968	3	102	9	Y	34	56	1			44							
						23	1	37	9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		56H	RRCID ->	272790	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	8470 -	13726	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3286 X	2971	-0-	-315	-0-	246	1	2514	3	Y	192	164	1	35
						211	9							
01	3131 X	2806	-0-	-325	-0-	224	1	2421	3	Y	146	150	1	31
						161	9							
02	2929 X	2613	-0-	-316	-0-	195	1	2267	3	Y	137	152	1	16
						151	9							
03	3069 X	2695	-0-	-374	-0-	210	1	2467	3	Y	16	27	1	5
						18	9							
04	2880 X	1961	-0-	-919	-0-	138	1	1673	3	Y	136	124	1	17
						150	9							
05	2976 X	2629	-0-	-347	-0-	151	1	2327	3	Y	137	146	1	8
						151	9							
COTULLA		WELL #:		58H	RRCID ->	272794	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8609 -	13730	
12	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	241	1	2480	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	229	1	2530	3	Y	34	30	1	4
						37	9							
02	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	225	1	2615	3	Y	9	12	1	1
						10	9							
03	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	228	1	2671	3	Y	31	32	1	-0-
						34	9							
04	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	205	1	2488	3	Y	53	47	1	6
						58	9							
05	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	169	1	2594	3	Y	91	93	1	4
						100	9							
LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:		14H	RRCID ->	272798	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	10076 -	14892	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:		15H	RRCID ->	272975	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	10198 -	14594	
12	6231 X	5586	-0-	-645	-0-	9	1	5577	3	Y	-0-			60
01	6231 X	4590	-0-	-1641	-0-	69	1	4503	3	Y	16	59	1	17
						18	9							
02	4234 X	1845	-0-	-2389	-0-	22	1	1823	3	Y	-0-			17
03	4526 X	2145	-0-	-2381	-0-	10	1	2135	3	Y	-0-			17
04	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			Y	-0-			17
05	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	20	1	6020	3	Y	-0-			17
GATES 11-DR		WELL #:		159H	RRCID ->	272984	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8585 -	13326	
12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	194	1	1991	3	Y	270	232	1	41
						297	9							
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	132	1	1427	3	Y	39	65	1	15
						43	9							
02	1798 N	1310	-0-	-488	-0-	103	1	1199	3	Y	7	21	1	1
						8	9							
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	96	1	1131	3	Y	51	52	1	-0-
						56	9							
04	1560 N	692	-0-	-868	-0-	48	1	581	3	Y	57	52	1	5
						63	9							
05	1395 N	293	-0-	-1102	-0-	15	1	226	3	Y	47	51	1	1
						52	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978															
GATES 11-DR		WELL #: 161H		RRCID -> 272988		COMPL. DATE 09/10/2013			TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
12	465 N	356	-0-	-109	-0-	28	1	288	3	Y	36	32	1	7			
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	40	9	17	1	Y	10	12	1	5			
02	174 N	142	-0-	-32	-0-	11	9	9	1	Y	24	25	1	4			
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26	9	24	1	Y	35	38	1	1			
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	39	9	14	1	Y	14	12	1	3			
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	15	9	6	1	Y	14	15	1	2			
						15	9										
COTULLA													WELL #: 73H	RRCID -> 272992	COMPL. DATE 07/14/2013	TOTAL DEPTH 8313	PERF. 8569 - 13066
12	155 N	46	-0-	-109	-0-	4	1	36	3	Y	5	5	1	-0-			
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	6	9	69	1	Y	50	45	1	5			
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	55	9	77	1	Y	54	56	1	3			
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	59	9	35	1	Y	-0-	3	1	-0-			
04	870 N	6	-0-	-864	-0-	6	3	6	3	Y	-0-			-0-			
05	1085 N	7	-0-	-1078	-0-	7	3	7	3	Y	-0-			-0-			
COTULLA													WELL #: 61H	RRCID -> 273137	COMPL. DATE 07/17/2013	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 8649 - 12501
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	3	Y	-0-			-0-			
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	Y	7	7	1	-0-			
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	9	12	1	Y	7	7	1	-0-			
04	270 N	21	-0-	-249	-0-	8	9	2	1	Y	-0-			-0-			
05	434 N	29	-0-	-405	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-			
COTULLA													WELL #: 57H	RRCID -> 273142	COMPL. DATE 07/20/2013	TOTAL DEPTH 8319	PERF. 8671 - 14517
12	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	727	1	7491	3	Y	162	140	1	23			
01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	178	9	488	1	Y	163	162	1	24			
02	3219 X	2339	-0-	-880	-0-	179	9	173	1	Y	146	161	1	9			
03	3441 X	2436	-0-	-1005	-0-	161	9	179	1	Y	153	162	1	-0-			
04	3330 X	2124	-0-	-1206	-0-	168	9	150	1	Y	141	129	1	12			
05	3441 X	1957	-0-	-1484	-0-	155	9	112	1	Y	113	122	1	3			
						124	9										
COTULLA													WELL #: 74H	RRCID -> 273159	COMPL. DATE 07/14/2013	TOTAL DEPTH 8286	PERF. 8686 - 12715
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-			
01	837 N	48	-0-	-789	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-			
02	116 N	21	-0-	-95	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-			
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-			
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-			-0-			
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	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
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	129 1	1325 3	Y	61	52 1	9
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	67 9	111 1	Y	54	54 1	9
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	59 9	97 1	Y	56	60 1	5
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	62 9	103 1	Y	63	68 1	-0-
04	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	69 9	96 1	Y	76	69 1	7
05	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	84 9	76 1	Y	64	68 1	3
						70 9					

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

12	10 N	6	-0-	-4	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	79 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3		Y	-0-	-0-	-0-

PALAFIX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

12	40207 X	34577	-0-	-5630	-0-	34570 2	7 9	Y	6		54
01	40207 X	33542	-0-	-6665	-0-	33538 2	4 9	Y	4	19 1	39
02	37613 X	26039	-0-	-11574	-0-	26029 2	10 9	Y	9	27 1	21
03	37562 X	37562	-0-	-0-	-0-	37549 2	13 9	Y	12	12 1	21
04	33630 X	33010	-0-	-620	-0-	32999 2	11 9	Y	10	14 1	17
05	34565 X	29841	-0-	-4724	-0-	29833 2	8 9	Y	7		24

PALAFIX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

12	29876 X	29876	-0-	-0-	-0-	29817 2	59 9	Y	54		180
01	29202 X	28769	-0-	-433	-0-	28765 2	4 9	Y	4	62 1	122
02	27318 X	21820	-0-	-5498	-0-	21810 2	10 9	Y	9	74 1	57
03	32105 X	32105	-0-	-0-	-0-	32092 2	13 9	Y	12	27 1	42
04	28920 X	27973	-0-	-947	-0-	27960 2	13 9	Y	12	24 1	30
05	29884 X	25858	-0-	-4026	-0-	25855 2	3 9	Y	3		33

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	201 1	2057 3	Y	109	94 1	16
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	120 9	184 1	Y	61	66 1	11
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	67 9	175 1	Y	81	87 1	5
03	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	89 9	185 1	Y	88	93 1	-0-
04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	97 9	179 1	Y	60	55 1	5
05	2449 N	2396	-0-	-53	-0-	66 9	143 1	Y	49	52 1	2
						54 9					

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 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	

12		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	514	1	5260	3	Y	278	239	1	44
							306	9							
01		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	505	1	5459	3	Y	249	251	1	42
							274	9							
02		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	427	1	4975	3	Y	250	273	1	19
							275	9							
03		5828 X	5376	-0-	-452	-0-	400	1	4704	3	Y	247	262	1	4
							272	9							
04		6030 X	5365	-0-	-665	-0-	388	1	4714	3	Y	239	218	1	25
							263	9							
05		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	368	1	5669	3	Y	229	243	1	11
							252	9							

MEADOR 1451			WELL #:		4H	RRCID ->	273616	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	9884 - 16432		
12		19468 X	16512	-0-	-2956	-0-	27	1	16449	3	Y	33	32	1	19
							36	9							
01		19468 X	16162	-0-	-3306	-0-	241	1	15847	3	Y	67	66	1	20
							74	9							
02		18212 X	16609	-0-	-1603	-0-	194	1	16341	3	Y	67	60	1	27
							74	9							
03		19236 X	19236	-0-	-0-	-0-	94	1	19103	3	Y	35	34	1	28
							39	9							
04		18545 X	18545	-0-	-0-	-0-	18495	3	50	9	Y	45	46	1	27
							57	1	17529	3	Y	51	40	1	38
05		17763 X	17642	-0-	-121	-0-	56	9							

COTULLA			WELL #:		26H	RRCID ->	273859	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8279	PERF.	8502 - 12943		
12		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	226	1	2325	3	Y	61	52	1	9
							67	9							
01		2387 X	1812	-0-	-575	-0-	145	1	1594	3	Y	66	66	1	9
							73	9							
02		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	192	1	2229	3	Y	62	68	1	3
							68	9							
03		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	226	1	2638	3	Y	77	80	1	-0-
							85	9							
04		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	203	1	2463	3	Y	70	63	1	7
							77	9							
05		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	167	1	2564	3	Y	58	62	1	3
							64	9							

COTULLA			WELL #:		25H	RRCID ->	273860	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8651 - 12137		
12		2201 N	2015	-0-	-186	-0-	169	1	1744	3	Y	93	79	1	15
							102	9							
01		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	156	1	1715	3	Y	94	93	1	16
							103	9							
02		1972 N	1842	-0-	-130	-0-	139	1	1613	3	Y	82	91	1	7
							90	9							
03		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	156	1	1825	3	Y	100	107	1	-0-
							110	9							
04		1920 N	1799	-0-	-121	-0-	130	1	1575	3	Y	85	78	1	7
							94	9							
05		1984 N	1745	-0-	-239	-0-	102	1	1564	3	Y	72	78	1	1
							79	9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	310	1	3193	3	Y	2	2	1	-0-
01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	167	1	1843	3	Y	-0-			-0-
02	2900 X	1661	-0-	-1239	-0-	132	1	1529	3	Y	-0-			-0-
03	3100 X	1609	-0-	-1491	-0-	127	1	1482	3	Y	-0-			-0-
04	3390 X	1572	-0-	-1818	-0-	120	1	1452	3	Y	-0-			-0-
05	3503 X	1635	-0-	-1868	-0-	100	1	1535	3	Y	-0-			-0-

COTULLA		WELL #:		27H	RRCID ->	273868	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8657	- 13548	
12	2852 X	1782	-0-	-1070	-0-	152	1	1562	3	Y	62	54	1	8
01	2852 X	2002	-0-	-850	-0-	161	1	1775	3	Y	60	60	1	8
02	2668 X	1943	-0-	-725	-0-	149	1	1733	3	Y	55	60	1	3
03	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	167	1	1953	3	Y	65	68	1	-0-
04	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	148	1	1802	3	Y	63	57	1	6
05	2077 X	1860	-0-	-217	-0-	110	1	1692	3	Y	53	57	1	2

COTULLA		WELL #:		29H	RRCID ->	273870	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	8526	- 14583	
12	2418 X	2074	-0-	-344	-0-	183	1	1881	3	Y	9	8	1	3
01	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	156	1	1716	3	Y	8	8	1	3
02	2001 X	1668	-0-	-333	-0-	132	1	1527	3	Y	8	9	1	2
03	2139 X	1999	-0-	-140	-0-	157	1	1831	3	Y	10	9	1	3
04	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	157	1	1906	3	Y	9	8	1	4
05	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	127	1	1953	3	Y	5	8	1	1

GATES 07-DR		WELL #:		63H	RRCID ->	273895	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8624	- 13515	
12	2945 X	2332	-0-	-613	-0-	192	1	1964	3	Y	160	138	1	23
01	2480 N	1202	-0-	-1278	-0-	176	1	937	3	Y	162	162	1	23
02	2204 N	1137	-0-	-1067	-0-	178	1	865	3	Y	180	193	1	10
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	198	1	901	3	Y	179	189	1	-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	197	1	936	3	Y	188	171	1	17
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	207	1	1199	3	Y	147	159	1	5
						162	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	2480 N	2298	-0-	-182	-0-	191 1	1956 3	Y	137	117 1	20		
01	2356 N	2217	-0-	-139	-0-	151 9	179 1	1935 3	Y	94 98 1	16		
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	103 9	161 1	1872 3	Y	138 145 1	9		
03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	152 9	180 1	2120 3	Y	157 166 1	-0-		
04	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	173 9	171 1	2077 3	Y	162 148 1	14		
05	2325 N	1949	-0-	-376	-0-	112 1	178 9	1724 3	Y	103 114 1	3		
						113 9							
GATES 11-DR		WELL #:		140H	RRCID ->	273897	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8455 -	14096
12	2511 X	2051	-0-	-460	-0-	169 1	1726 3	Y	142	122 1	22		
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	156 9	184 1	1994 3	Y	96 101 1	17		
02	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	106 9	187 1	2177 3	Y	130 138 1	9		
03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	143 9	196 1	2306 3	Y	140 149 1	-0-		
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	154 9	178 1	2162 3	Y	118 108 1	10		
05	2666 N	2557	-0-	-109	-0-	130 9	148 1	2274 3	Y	123 130 1	3		
						135 9							
COTULLA		WELL #:		62H	RRCID ->	273898	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8689 -	13730
12	4185 X	3870	-0-	-315	-0-	322 1	3321 3	Y	206	177 1	31		
01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	227 9	297 1	3276 3	Y	176 178 1	29		
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	194 9	268 1	3112 3	Y	182 198 1	13		
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	200 9	265 1	3094 3	Y	197 209 1	1		
04	3750 X	3202	-0-	-548	-0-	217 9	227 1	2757 3	Y	198 181 1	18		
05	3875 X	2864	-0-	-1011	-0-	227 1	218 9	2523 3	Y	161 173 1	6		
						164 1	177 9						
COTULLA		WELL #:		63H	RRCID ->	273899	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8605 -	13861
12	3348 X	2777	-0-	-571	-0-	221 1	2274 3	Y	256	221 1	36		
01	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	282 9	188 1	2077 3	Y	235 237 1	34		
02	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	259 9	181 1	2100 3	Y	258 278 1	14		
03	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	284 9	190 1	2216 3	Y	284 297 1	1		
04	2700 X	2602	-0-	-98	-0-	312 9	173 1	2097 3	Y	302 275 1	28		
05	2790 X	2552	-0-	-238	-0-	332 9	138 1	2129 3	Y	259 278 1	9		
						285 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

12		2015 N	1968	-0-	-47	-0-	166 1	1712 3	Y		82	70 1		13
							90 9							
01		1953 N	1914	-0-	-39	-0-	151 1	1668 3	Y		86	86 1		13
							95 9							
02		1885 N	1689	-0-	-196	-0-	126 1	1465 3	Y		89	96 1		6
							98 9							
03		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	132 1	1542 3	Y		95	99 1		2
							105 9							
04		1860 N	1532	-0-	-328	-0-	110 1	1331 3	Y		83	76 1		9
							91 9							
05		1798 N	1655	-0-	-143	-0-	96 1	1472 3	Y		79	84 1		4
							87 9							

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129														
12		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	182 1	1870 3	Y		88	76 1		16
							97 9							
01		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	160 1	1764 3	Y		97	96 1		17
							107 9							
02		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	141 1	1632 3	Y		91	99 1		9
							100 9							
03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	145 1	1691 3	Y		95	100 1		4
							105 9							
04		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	138 1	1676 3	Y		97	88 1		13
							107 9							
05		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	113 1	1741 3	Y		83	88 1		8
							91 9							

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030														
12		2976 X	1794	-0-	-1182	-0-	150 1	1533 3	Y		101	88 1		16
							111 9							
01		2976 X	1753	-0-	-1223	-0-	140 1	1514 3	Y		90	91 1		15
							99 9							
02		2784 X	1345	-0-	-1439	-0-	98 1	1144 3	Y		94	102 1		7
							103 9							
03		1395 X	984	-0-	-411	-0-	70 1	818 3	Y		87	92 1		2
							96 9							
04		1740 X	622	-0-	-1118	-0-	39 1	473 3	Y		100	92 1		10
							110 9							
05		1798 X	970	-0-	-828	-0-	54 1	840 3	Y		69	76 1		3
							76 9							

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415														
12		775 N	464	-0-	-311	-0-	41 1	414 3	Y		8	6 1		2
							9 9							
01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	84 1	912 3	Y		36	32 1		6
							40 9							
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	82 1	958 3	Y		14	18 1		2
							15 9							
03		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	81 1	955 3	Y		50	52 1		-0-
							55 9							
04		990 N	887	-0-	-103	-0-	64 1	779 3	Y		40	37 1		3
							44 9							
05		1116 N	960	-0-	-156	-0-	57 1	879 3	Y		22	25 1		-0-
							24 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1891 N	1195	-0-	-696	-0-		102	1	1047	3	Y	42	37	1	5
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-		46	9	162	1	Y	58	56	1	7
02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-		64	9	159	1	Y	52	56	1	3
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		57	9	172	1	Y	50	52	1	1
04	1920 N	1772	-0-	-148	-0-		55	9	130	1	Y	52	47	1	6
05	2139 N	1960	-0-	-179	-0-		117	1	117	1	Y	38	41	1	3
							42	9							
GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880															
12	1178 N	649	-0-	-529	-0-		56	1	572	3	Y	19	16	1	4
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-		21	9	163	1	Y	88	80	1	12
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		97	9	117	1	Y	31	39	1	4
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		34	9	126	1	Y	37	41	1	-0-
04	1350 N	1218	-0-	-132	-0-		41	9	90	1	Y	34	31	1	3
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		37	9	85	1	Y	36	38	1	1
							40	9							
GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341															
12	3193 X	2439	-0-	-754	-0-		197	1	2016	3	Y	205	176	1	30
01	3038 X	2413	-0-	-625	-0-		226	9	191	1	Y	138	145	1	23
02	2523 X	1707	-0-	-816	-0-		152	9	123	1	Y	133	148	1	8
03	2697 X	132	-0-	-2565	-0-		146	9	9	1	Y	19	26	1	1
04	2370 X	286	-0-	-2084	-0-		21	9	20	1	Y	20	19	1	2
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-		22	9			Y	54	54	1	2
GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240															
12	2232 N	1394	-0-	-838	-0-		116	1	1188	3	Y	82	71	1	13
01	2170 N	142	-0-	-2028	-0-		90	9	11	1	Y	10	18	1	5
02	2030 N	1306	-0-	-724	-0-		11	9	93	1	Y	120	118	1	7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		132	9			Y	-0-	7	1	-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-		25	1	298	3	Y	43	39	1	4
05	1395 N	178	-0-	-1217	-0-		47	9	8	1	Y	45	48	1	1
							50	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR				WELL #: 49H	RRCID -> 274261		COMPL. DATE 02/06/2014	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 8623 - 12922				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	255	1	2607 3	Y	79	69 1		11
01	1705 X	284	-0-	-1421	-0-	87	9	246 3	Y	14	21 1		4
02	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	23	1	1996 3	Y	114	112 1		6
03	1705 X	5	-0-	-1700	-0-	15	9						
04	1650 X	1285	-0-	-365	-0-	171	1	1117 3	Y	69	6 1		-0-
05	1705 X	1488	-0-	-217	-0-	125	9	1307 3	Y	87	62 1		4
						5	3						
						92	1						
						76	9						
						85	1						
						96	9						

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2449 N	1790	-0-	-659	-0-	153	1	1562 3	Y	68	59 1		11
01	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	75	9	2528 3	Y	80	79 1		12
02	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	234	1	2373 3	Y	81	87 1		6
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	88	9						
04	2730 N	2592	-0-	-138	-0-	204	1	2271 3	Y	73	79 1		-0-
05	2821 N	2565	-0-	-256	-0-	89	9	2316 3	Y	78	71 1		7
						193	1						
						80	9						
						190	1						
						86	9						
						152	1						
						69	9						

GATES 07-DR				WELL #: 95H	RRCID -> 274275		COMPL. DATE 09/17/2014	TOTAL DEPTH 8205	PERF. 8585 - 12490				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	213	1	2175 3	Y	46	40 1		10
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	51	9	1498 3	Y	71	69 1		12
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	139	1	1255 3	Y	44	52 1		4
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	78	9						
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	108	1	944 3	Y	46	49 1		1
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	48	9	1272 3	Y	56	51 1		6
						80	1						
						51	9						
						105	1						
						62	9						
						86	1						
						46	9						

GATES 11-DR				WELL #: 141H	RRCID -> 274286		COMPL. DATE 09/14/2013	TOTAL DEPTH 8097	PERF. 8514 - 12415				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	231	1	2363 3	Y	120	103 1		18
01	2697 N	2247	-0-	-450	-0-	132	9	1989 3	Y	67	73 1		12
02	2610 N	2305	-0-	-305	-0-	184	1	2016 3	Y	105	111 1		6
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	74	9						
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	173	1	1978 3	Y	105	111 1		-0-
05	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	116	9	2025 3	Y	106	97 1		9
						168	1						
						116	9						
						167	1						
						117	9						
						159	1						
						96	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2759 N	2351	-0-	-408	-0-	203	1	2079	3	Y	63	54	10
01	1922 N	1644	-0-	-278	-0-	69	9	1484	3	Y	21	26	5
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	23	9	1871	3	Y	34	37	2
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	161	1	1623	3	Y	45	47	-0-
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	37	9	1597	3	Y	60	55	5
05	2201 N	1934	-0-	-267	-0-	138	1	1748	3	Y	66	69	2
						50	9						
						131	1						
						66	9						
						113	1						
						73	9						

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

12	4278 X	4091	-0-	-187	-0-	344	1	3515	3	Y	211	181	31
01	4278 X	4021	-0-	-257	-0-	232	9	3504	3	Y	175	178	28
02	3973 X	3811	-0-	-162	-0-	324	1	3332	3	Y	175	191	12
03	4247 X	3954	-0-	-293	-0-	193	9	3460	3	Y	182	194	-0-
04	4110 X	3527	-0-	-583	-0-	286	1	3100	3	Y	156	143	13
05	4092 X	3623	-0-	-469	-0-	193	9	3255	3	Y	143	152	4
						294	1						
						200	9						
						255	1						
						172	9						
						211	1						
						157	9						

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		-0-

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	185	1	1903	3	Y	71	61	11
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	78	9	1876	3	Y	134	126	19
02	2059 N	2004	-0-	-55	-0-	147	9	1736	3	Y	107	118	8
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	150	1	1782	3	Y	114	122	-0-
04	2130 N	1962	-0-	-168	-0-	118	9	1689	3	Y	122	111	11
05	2139 N	1906	-0-	-233	-0-	152	1	1689	3	Y	97	105	3
						125	9						
						139	1						
						134	9						
						110	1						
						107	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	434 X	277	-0-	-157	-0-	23	1	232	3	Y	20	18	1	3
01	403 N	124	-0-	-279	-0-	22	9	112	3	Y	2	5	1	-0-
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	10	1	1380	3	Y	80	76	1	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-	4	1	-0-
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	119	1	914	3	Y	60	55	1	5
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	88	9	1572	3	Y	87	90	1	2
						66	9							
						96	9							
GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740														
12	2511 X	1599	-0-	-912	-0-	138	1	1408	3	Y	48	41	1	8
01	2511 X	2305	-0-	-206	-0-	53	9	2048	3	Y	62	61	1	9
02	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	189	1	2426	3	Y	88	91	1	6
03	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	68	9	2394	3	Y	95	101	1	-0-
04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	208	1	2230	3	Y	98	90	1	8
05	2511 N	2498	-0-	-13	-0-	97	9	2263	3	Y	80	86	1	2
						203	1							
						105	9							
						183	1							
						108	9							
						147	1							
						88	9							
GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430														
12	2387 X	2332	-0-	-55	-0-	200	1	2042	3	Y	82	70	1	13
01	2232 N	1849	-0-	-383	-0-	90	9	1624	3	Y	68	69	1	12
02	2117 N	2005	-0-	-112	-0-	150	1	1759	3	Y	86	92	1	6
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	75	9	1925	3	Y	68	74	1	-0-
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	164	1	1876	3	Y	73	67	1	6
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	75	9	1992	3	Y	65	68	1	3
						154	1							
						80	9							
						129	1							
						72	9							
GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025														
12	1953 N	998	-0-	-955	-0-	85	1	874	3	Y	35	30	1	5
01	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	39	9	1189	3	Y	37	36	1	6
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	110	1	1131	3	Y	42	45	1	3
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	41	9	1171	3	Y	41	44	1	-0-
04	1290 N	1188	-0-	-102	-0-	97	1	1050	3	Y	47	43	1	4
05	1364 N	1195	-0-	-169	-0-	46	9	1082	3	Y	39	42	1	1
						99	1							
						45	9							
						86	1							
						52	9							
						70	1							
						43	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
COTULLA //CONT.// 499978															
WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3100 N	3302	-0-	202	202	277	1	2857	3	Y	153	131	1	28	
01	3100 N	3079	-0-	-21	181	168	9	2639	3	Y	183	179	1	32	
02	2788 N	2607	-0-	-181	-0-	201	9	2265	3	Y	134	151	1	15	
03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	195	1	2328	3	Y	146	156	1	5	
04	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	147	9	2140	3	Y	159	145	1	19	
05	2511 X	2428	-0-	-83	-0-	199	1	2161	3	Y	115	125	1	9	
						161	9								
						176	1								
						175	9								
						140	1								
						127	9								
GATES 07-DR															
WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950															
12	2542 N	1469	-0-	-1073	-0-	126	1	1292	3	Y	46	40	1	7	
01	2418 N	2324	-0-	-94	-0-	51	9	2053	3	Y	74	71	1	10	
02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	190	1	2224	3	Y	87	92	1	5	
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	81	9	2221	3	Y	87	92	1	-0-	
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	191	1	2036	3	Y	86	78	1	8	
05	2666 N	2374	-0-	-292	-0-	96	9	2157	3	Y	70	76	1	2	
						189	1								
						167	1								
						95	9								
						140	1								
						77	9								
GATES 11-DR															
WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584															
12	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	449	1	4595	3	Y	86	75	1	13	
01	3813 X	3508	-0-	-305	-0-	95	9	3131	3	Y	79	80	1	12	
02	3451 X	3152	-0-	-299	-0-	290	1	2832	3	Y	70	78	1	4	
03	3503 X	3331	-0-	-172	-0-	87	9	3003	3	Y	66	70	1	-0-	
04	3870 X	3072	-0-	-798	-0-	243	1	2778	3	Y	60	55	1	5	
05	3999 X	3104	-0-	-895	-0-	77	9	2857	3	Y	56	60	1	1	
						255	1								
						73	9								
						228	1								
						66	9								
						185	1								
						62	9								
GATES 07-DR															
WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231															
12	2573 X	1925	-0-	-648	-0-	152	1	1560	3	Y	194	166	1	28	
01	2387 X	1942	-0-	-445	-0-	213	9	1595	3	Y	181	181	1	28	
02	2146 X	1884	-0-	-262	-0-	148	1	1542	3	Y	191	208	1	11	
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	199	9	1556	3	Y	156	167	1	-0-	
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	132	1	1779	3	Y	174	159	1	15	
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	210	9	1773	3	Y	151	161	1	5	
						132	1								
						172	9								
						146	1								
						191	9								
						115	1								
						166	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	309	-0-	-373	-0-	25 1	25 9	259 3	Y	23	20 1		4
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	25 9				28	27 1		5
02	551 N	275	-0-	-276	-0-	21 1	6 9	248 3	Y	5	8 1		2
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	39 1	4 9	463 3	Y	4	6 1		-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	51 1		618 3	Y	-0-			-0-
05	279 N	74	-0-	-205	-0-	5 1		69 3	Y	-0-			-0-

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	326 1	76 9	3331 3	Y	69	59 1		10
01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	352 1	76 9	3810 3	Y	69	69 1		10
02	3451 X	3375	-0-	-76	-0-	261 1	74 9	3040 3	Y	67	73 1		4
03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	284 1	76 9	3347 3	Y	69	73 1		-0-
04	3960 X	3826	-0-	-134	-0-	285 1	80 9	3461 3	Y	73	67 1		6
05	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	254 1	91 9	3916 3	Y	83	87 1		2

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

12	3100 N	4507	-0-	1407	1407	368 1	352 9	3787 3	Y	320	275 1		49
01	5877 X	4470	-0-	-1407	-0-	362 1	111 9	3997 3	Y	101	126 1		24
02	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	294 1	1 9	3413 3	Y	1	23 1		2
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	267 1	61 9	3122 3	Y	55	57 1		-0-
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	240 1	292 9	2915 3	Y	265	241 1		24
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	181 1	238 9	2781 3	Y	216	233 1		7

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

12	3565 X	3203	-0-	-362	-0-	274 1	120 9	2809 3	Y	109	94 1		16
01	3565 X	3547	-0-	-18	-0-	290 1	120 9	3137 3	Y	109	108 1		17
02	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	287 1	125 9	3342 3	Y	114	124 1		7
03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	252 1	118 9	2960 3	Y	107	114 1		-0-
04	3420 X	2993	-0-	-427	-0-	219 1	113 9	2661 3	Y	103	93 1		10
05	3565 X	2935	-0-	-630	-0-	171 1	127 9	2637 3	Y	115	121 1		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 11-DR													WELL #: 145H		RRCID -> 274894		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
12		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	210	1	2151	3	Y	47	40	1			10					
							52	9														
01		2356 N	2315	-0-	-41	-0-	192	1	2072	3	Y	46	47	1			9					
							51	9														
02		2552 N	1869	-0-	-683	-0-	144	1	1678	3	Y	43	47	1			5					
							47	9														
03		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	140	1	1643	3	Y	44	47	1			2					
							48	9														
04		2250 N	1909	-0-	-341	-0-	142	1	1724	3	Y	39	35	1			6					
							43	9														
05		1984 N	1855	-0-	-129	-0-	110	1	1704	3	Y	37	40	1			3					
							41	9														

GATES 11-DR													WELL #: 133H		RRCID -> 274927		COMPL. DATE 03/28/2014			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819		
12		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	192	1	1967	3	Y	75	64	1			12					
							83	9														
01		1798 N	1785	-0-	-13	-0-	144	1	1560	3	Y	74	73	1			13					
							81	9														
02		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	128	1	1494	3	Y	70	76	1			7					
							77	9														
03		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	166	1	1957	3	Y	77	84	1			-0-					
							85	9														
04		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	157	1	1904	3	Y	76	69	1			7					
							84	9														
05		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	138	1	2121	3	Y	67	72	1			2					
							74	9														

COTULLA													WELL #: 67H		RRCID -> 274932		COMPL. DATE 04/19/2014			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771		
12		3317 X	4	-0-	-3313	-0-	4	3			Y	-0-					-0-					
01		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	330	1	3642	3	Y	126	112	1			14					
							139	9														
02		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	363	1	4216	3	Y	291	290	1			15					
							320	9														
03		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	372	1	4355	3	Y	337	352	1			-0-					
							371	9														
04		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	326	1	3957	3	Y	289	263	1			26					
							318	9														
05		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	253	1	3896	3	Y	241	259	1			8					
							265	9														

GATES 11-DR													WELL #: 148HR		RRCID -> 274933		COMPL. DATE 01/19/2015			TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616		
12		4495 X	1991	-0-	-2504	-0-	177	1	1814	3	Y	-0-					-0-					
01		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-					
02		1653 X	15	-0-	-1638	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-					
03		1767 X	12	-0-	-1755	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-					
04		1920 X	5	-0-	-1915	-0-	5	3			Y	-0-					-0-					
05		1984 X	26	-0-	-1958	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		3782 X	3605	-0-	-177	-0-	314	1	3217	3	Y	67	57	1	10
							74	9							
01		3782 X	3486	-0-	-296	-0-	290	1	3132	3	Y	58	58	1	10
							64	9							
02		3538 X	3327	-0-	-211	-0-	259	1	3011	3	Y	52	58	1	4
							57	9							
03		3782 X	3271	-0-	-511	-0-	251	1	2957	3	Y	57	61	1	-0-
							63	9							
04		3660 X	1085	-0-	-2575	-0-	77	1	940	3	Y	62	57	1	5
							68	9							
05		3596 X	1201	-0-	-2395	-0-	71	1	1099	3	Y	28	33	1	-0-
							31	9							

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621															
12		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	439	1	4518	3	Y	329	283	1	48
							362	9							
01		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	399	1	4399	3	Y	318	319	1	47
							350	9							
02		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	357	1	4143	3	Y	283	312	1	18
							311	9							
03		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	356	1	4158	3	Y	344	361	1	1
							378	9							
04		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	310	1	3759	3	Y	287	262	1	26
							316	9							
05		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	236	1	3631	3	Y	250	266	1	10
							275	9							

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430															
12		2852 X	2108	-0-	-744	-0-	179	1	1835	3	Y	85	73	1	13
							94	9							
01		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	368	1	3978	3	Y	82	81	1	14
							90	9							
02		1972 X	1736	-0-	-236	-0-	132	1	1531	3	Y	66	75	1	5
							73	9							
03		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	173	1	2039	3	Y	72	77	1	-0-
							79	9							
04		2760 X	1947	-0-	-813	-0-	143	1	1738	3	Y	60	54	1	6
							66	9							
05		2852 X	1708	-0-	-1144	-0-	100	1	1544	3	Y	58	61	1	3
							64	9							

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549															
12		5735 X	4433	-0-	-1302	-0-	373	1	3820	3	Y	218	187	1	32
							240	9							
01		5735 X	4090	-0-	-1645	-0-	330	1	3566	3	Y	176	180	1	28
							194	9							
02		5365 X	3993	-0-	-1372	-0-	300	1	3488	3	Y	186	202	1	12
							205	9							
03		5270 X	4437	-0-	-833	-0-	331	1	3893	3	Y	194	206	1	-0-
							213	9							
04		4380 X	4216	-0-	-164	-0-	305	1	3710	3	Y	183	167	1	16
							201	9							
05		4433 X	4260	-0-	-173	-0-	249	1	3840	3	Y	155	166	1	5
							171	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		86H	RRCID ->	274940	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8750 -	14682	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	5487 X	5173	-0-	-314	-0-	439	1	4489 3	Y	223	191 1	33		
						245	9							
01	5487 X	5014	-0-	-473	-0-	407	1	4401 3	Y	187	191 1	29		
						206	9							
02	5104 X	4694	-0-	-410	-0-	356	1	4140 3	Y	180	199 1	10		
						198	9							
03	5456 X	5064	-0-	-392	-0-	380	1	4467 3	Y	197	207 1	-0-		
						217	9							
04	5160 X	4714	-0-	-446	-0-	343	1	4172 3	Y	181	165 1	16		
						199	9							
05	5177 X	4936	-0-	-241	-0-	290	1	4472 3	Y	158	170 1	4		
						174	9							

GATES 07-DR		WELL #:		89H	RRCID ->	274941	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	8568 -	14211	
12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	320	1	3271 3	Y	171	148 1	24		
						188	9							
01	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	306	1	3313 3	Y	150	151 1	23		
						165	9							
02	3509 X	3390	-0-	-119	-0-	255	1	2972 3	Y	148	162 1	9		
						163	9							
03	3751 X	3586	-0-	-165	-0-	268	1	3152 3	Y	151	160 1	-0-		
						166	9							
04	3660 X	3411	-0-	-249	-0-	246	1	2997 3	Y	153	139 1	14		
						168	9							
05	3782 X	2987	-0-	-795	-0-	173	1	2672 3	Y	129	138 1	5		
						142	9							

GATES 07-DR		WELL #:		88H	RRCID ->	274959	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8540 -	14176	
12	2046 X	1908	-0-	-138	-0-	163	1	1667 3	Y	71	60 1	11		
						78	9							
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	181	1	1955 3	Y	63	64 1	10		
						69	9							
02	1769 N	1730	-0-	-39	-0-	131	1	1527 3	Y	65	70 1	5		
						72	9							
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	104	1	1221 3	Y	28	33 1	-0-		
						31	9							
04	2130 N	785	-0-	-1345	-0-	57	1	696 3	Y	29	27 1	2		
						32	9							
05	1860 N	7	-0-	-1853	-0-	7	3		Y	-0-	2 1	-0-		

COTULLA		WELL #:		43H	RRCID ->	275027	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8714 -	13315	
12	2821 X	2312	-0-	-509	-0-	195	1	2012 3	Y	95	82 1	14		
						105	9							
01	2821 X	2248	-0-	-573	-0-	178	1	1965 3	Y	95	94 1	15		
						105	9							
02	2639 X	2058	-0-	-581	-0-	156	1	1812 3	Y	82	91 1	6		
						90	9							
03	2821 X	2079	-0-	-742	-0-	155	1	1808 3	Y	105	110 1	1		
						116	9							
04	2250 X	1396	-0-	-854	-0-	100	1	1215 3	Y	74	67 1	8		
						81	9							
05	2325 X	1180	-0-	-1145	-0-	67	1	1032 3	Y	74	78 1	4		
						81	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12		2852 X	2509	-0-	-343	-0-	212	1	2187	3	Y	100	86	1	16
							110	9							
01		2728 X	2418	-0-	-310	-0-	193	1	2123	3	Y	93	94	1	15
							102	9							
02		2262 X	2218	-0-	-44	-0-	168	1	1953	3	Y	88	96	1	7
							97	9							
03		2418 X	2310	-0-	-108	-0-	175	1	2047	3	Y	80	85	1	2
							88	9							
04		2430 X	2198	-0-	-232	-0-	160	1	1936	3	Y	93	85	1	10
							102	9							
05		2511 X	2239	-0-	-272	-0-	133	1	2053	3	Y	48	55	1	3
							53	9							

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623															
12		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	397	1	4088	3	Y	258	221	1	39
							284	9							
01		5022 X	4320	-0-	-702	-0-	339	1	3738	3	Y	221	223	1	37
							243	9							
02		4698 X	3924	-0-	-774	-0-	290	1	3368	3	Y	242	262	1	17
							266	9							
03		5022 X	3941	-0-	-1081	-0-	289	1	3380	3	Y	247	264	1	-0-
							272	9							
04		4650 X	3551	-0-	-1099	-0-	251	1	3051	3	Y	226	205	1	21
							249	9							
05		4774 X	3523	-0-	-1251	-0-	203	1	3118	3	Y	184	197	1	8
							202	9							

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570															
12		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	533	1	5485	3	Y	322	277	1	47
							354	9							
01		5704 X	5498	-0-	-206	-0-	450	1	4961	3	Y	79	105	1	21
							87	9							
02		5336 X	4862	-0-	-474	-0-	385	1	4469	3	Y	7	26	1	2
							8	9							
03		5704 X	5084	-0-	-620	-0-	380	1	4440	3	Y	240	241	1	1
							264	9							
04		5520 X	4584	-0-	-936	-0-	325	1	3940	3	Y	290	265	1	26
							319	9							
05		5704 X	4281	-0-	-1423	-0-	252	1	3884	3	Y	132	154	1	4
							145	9							

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080															
12		2542 N	2386	-0-	-156	-0-	206	1	2119	3	Y	55	47	1	9
							61	9							
01		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	195	1	2147	3	Y	84	80	1	13
							92	9							
02		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	158	1	1834	3	Y	76	82	1	7
							84	9							
03		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	169	1	1978	3	Y	110	115	1	2
							121	9							
04		2370 N	1261	-0-	-1109	-0-	96	1	1159	3	Y	5	5	1	2
							6	9							
05		2232 N	1515	-0-	-717	-0-	92	1	1423	3	Y	-0-	2	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014													TOTAL DEPTH	9875	PERF.10084 - 15000
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		
12	15314 X	14308	-0-	-1006	-0-	24	1	14255	3	Y	26	54 1	16		
01	15314 X	5756	-0-	-9558	-0-	29	9	5668	3	Y	2		18		
02	13973 X	13973	-0-	-0-	-0-	86	1	13780	3	Y	26		44		
03	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	164	1	13567	3	Y	27	45 1	26		
04	13860 X	12861	-0-	-999	-0-	29	9	14	9	Y	13	19 1	20		
05	14942 X	11802	-0-	-3140	-0-	66	1	11757	3	Y	6		26		
						30	9								
						12847	3								
						38	1								
						7	9								
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014													TOTAL DEPTH	9854	PERF.10124 - 14725
12	9269 X	7600	-0-	-1669	-0-	12	1	7508	3	Y	73	102 1	65		
01	9269 X	8142	-0-	-1127	-0-	80	9	7958	3	Y	57		122		
02	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	121	1	8976	3	Y	96	137 1	81		
03	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	63	9	9384	3	Y	119	60 1	140		
04	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	107	1	50	9	Y	45	75 1	110		
05	9269 X	6718	-0-	-2551	-0-	106	9	6686	3	Y	9		119		
						46	1								
						131	9								
						9041	3								
						22	1								
						10	9								
GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014													TOTAL DEPTH	8244	PERF. 8728 - 13762
12	2139 X	1664	-0-	-475	-0-	138	1	1407	3	Y	108	92 1	17		
01	1829 N	1582	-0-	-247	-0-	119	9	1345	3	Y	103	104 1	16		
02	1653 N	1516	-0-	-137	-0-	124	1	1294	3	Y	101	110 1	7		
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	113	9	1368	3	Y	105	112 1	-0-		
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	111	1	1368	3	Y	103	93 1	10		
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	116	9	1472	3	Y	86	93 1	3		
						116	9								
						113	1								
						113	9								
						95	1								
						95	9								
GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014													TOTAL DEPTH	8245	PERF. 8772 - 13806
12	4929 X	3768	-0-	-1161	-0-	318	1	3259	3	Y	174	149 1	28		
01	4774 X	3781	-0-	-993	-0-	191	9	3281	3	Y	179	178 1	29		
02	4466 X	3617	-0-	-849	-0-	303	1	3150	3	Y	179	196 1	12		
03	4309 X	3995	-0-	-314	-0-	197	9	3464	3	Y	215	227 1	-0-		
04	4170 X	3997	-0-	-173	-0-	270	1	3476	3	Y	214	195 1	19		
05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	197	9	3607	3	Y	181	194 1	6		
						294	1								
						237	9								
						286	1								
						235	9								
						234	1								
						199	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR		WELL #:		11H	RRCID ->	275443	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8749 - 13400
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

12		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	460 285 9	1 4711 3	Y	259	223 1	39
01		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	459 306 9	1 4959 3	Y	278	274 1	43
02		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	397 292 9	1 4628 3	Y	265	290 1	18
03		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	419 301 9	1 4926 3	Y	274	292 1	-0-
04		5550 X	5448	-0-	-102	-0-	392 292 9	1 4764 3	Y	265	241 1	24
05		5735 X	5450	-0-	-285	-0-	317 246 9	1 4887 3	Y	224	240 1	8

GATES 07-DR		WELL #:		109H	RRCID ->	275444	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8758 - 12109

12		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	125 91 9	1 1275 3	Y	83	71 1	13
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	66 30 9	1 710 3	Y	27	34 1	6
02		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	106 99 9	1 1237 3	Y	90	91 1	5
03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	106 73 9	1 1243 3	Y	66	71 1	-0-
04		796 N	796	-0-	-0-	-0-	56 65 9	1 675 3	Y	59	53 1	6
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	69	73 1	2

GATES 07-DR		WELL #:		108H	RRCID ->	275445	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8650 - 12307

12		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	273 189 9	1 2797 3	Y	172	148 1	26
01		2759 N	2030	-0-	-729	-0-	165 78 9	1 1787 3	Y	71	82 1	15
02		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	256 171 9	1 2984 3	Y	155	161 1	9
03		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	242 179 9	1 2848 3	Y	163	172 1	-0-
04		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	234 164 9	1 2849 3	Y	149	136 1	13
05		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	185 146 9	1 2846 3	Y	133	142 1	4

GATES 07-DR		WELL #:		53H	RRCID ->	275447	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8591 - 12770

12		3007 X	2646	-0-	-361	-0-	217 206 9	1 2223 3	Y	187	161 1	27
01		3007 X	2499	-0-	-508	-0-	195 200 9	1 2104 3	Y	182	181 1	28
02		2726 X	2569	-0-	-157	-0-	186 221 9	1 2162 3	Y	201	217 1	12
03		2914 X	2654	-0-	-260	-0-	192 198 9	1 2264 3	Y	180	192 1	-0-
04		2820 X	2251	-0-	-569	-0-	156 199 9	1 1896 3	Y	181	166 1	15
05		2759 X	2226	-0-	-533	-0-	125 182 9	1 1919 3	Y	165	175 1	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2449 X	1088	-0-	-1361	-0-	93 1	955 3	Y	36	31 1			6
01	2294 X	1320	-0-	-974	-0-	40 9	107 1	Y	55	52 1			9
02	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	61 9	152 1	Y	59	62 1			6
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	65 9	237 1	Y	-0-	6 1			-0-
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	129 9	117 1	Y	117	107 1			10
05	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	136 1	69 9	Y	63	71 1			2

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

12	1333 N	929	-0-	-404	-0-	80 1	820 3	Y	26	23 1			5
01	1364 N	457	-0-	-907	-0-	29 9	30 1	Y	92	84 1			13
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	101 9	125 1	Y	110	116 1			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	121 9		Y	-0-	7 1			-0-
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	106 1	138 9	Y	125	113 1			12
05	1643 N	1525	-0-	-118	-0-	88 1	73 9	Y	66	74 1			4

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

12	2790 X	1112	-0-	-1678	-0-	96 1	985 3	Y	28	24 1			4
01	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-	31 9		Y	-0-	3 1			1
02	2349 N	11	-0-	-2338	-0-	1 1	10 3	Y	-0-	1 1			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-				-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	Y	60	54 1			6
05	11 N	6	-0-	-5	-0-	66 9	6 3	Y	-0-	6 1			-0-

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	181 1	1851 3	Y	71	60 1			14
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	78 9	142 1	Y	46	48 1			12
02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	51 9	156 1	Y	51	56 1			7
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	56 9	126 1	Y	56	60 1			3
04	1410 N	799	-0-	-611	-0-	62 9	56 1	Y	53	47 1			9
05	1457 N	835	-0-	-622	-0-	58 9	49 1	Y	32	36 1			5
						35 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 499978																		
GATES 11-DR														WELL #: 150H	RRCID -> 275464	COMPL. DATE 07/29/2014	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 8533 - 13330
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT					
12	2418 X	2167	-0-	-251	-0-	187	1	1910	3	Y	64	56	1	9				
01	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	70	9	2301	3	Y	65	65	1	9				
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	213	1	2051	3	Y	65	71	1	3				
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	72	9	2156	3	Y	68	71	1	-0-				
04	2490 N	2065	-0-	-425	-0-	176	1	1850	3	Y	57	52	1	5				
05	2449 N	1103	-0-	-1346	-0-	72	9	994	3	Y	41	45	1	1				
						183	1											
						75	9											
						152	1											
						63	9											
						64	1											
						45	9											

GATES 11-DR														WELL #: 154H	RRCID -> 275465	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 8221	PERF. 8659 - 12323
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	88	1	896	3	Y	36	32	1	8				
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	40	9	1119	3	Y	34	34	1	8				
02	986 N	797	-0-	-189	-0-	104	1	697	3	Y	36	40	1	4				
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	37	9	862	3	Y	31	33	1	2				
04	1230 N	758	-0-	-472	-0-	60	1	668	3	Y	32	28	1	6				
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	40	9	995	3	Y	15	18	1	3				
						73	1											
						34	9											
						55	1											
						35	9											
						65	1											
						17	9											

GATES 11-DR														WELL #: 153H	RRCID -> 275466	COMPL. DATE 01/29/2015	TOTAL DEPTH 8207	PERF. 8647 - 12223
12	2077 N	1942	-0-	-135	-0-	164	1	1676	3	Y	93	79	1	15				
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	102	9	1661	3	Y	78	79	1	14				
02	1740 N	1182	-0-	-558	-0-	154	1	1055	3	Y	33	44	1	3				
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	86	9	667	3	Y	74	77	1	-0-				
04	1830 N	1060	-0-	-770	-0-	91	1	906	3	Y	72	65	1	7				
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	36	9	1209	3	Y	62	66	1	3				
						57	1											
						81	9											
						75	1											
						79	9											
						78	1											
						68	9											

GATES 11-DR														WELL #: 152H	RRCID -> 275467	COMPL. DATE 01/16/2015	TOTAL DEPTH 8146	PERF. 8561 - 13053
12	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	136	1	1395	3	Y	56	47	1	10				
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	62	9	1347	3	Y	43	45	1	8				
02	1363 N	1361	-0-	-2	-0-	125	1	1216	3	Y	37	43	1	2				
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	47	9	1358	3	Y	77	79	1	-0-				
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	104	1	1456	3	Y	40	36	1	4				
05	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	41	9	2589	3	Y	64	66	1	2				
						115	1											
						85	9											
						120	1											
						44	9											
						168	1											
						70	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 07-DR			WELL #:		85H	RRCID ->	275628	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 8447 - 14641
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

12	4898 X	4027	-0-	-871	-0-	341 1 197 9	3489 3	Y	179	154 1	27	
01	4557 X	3203	-0-	-1354	-0-	261 1 123 9	2819 3	Y	112	119 1	20	
02	4263 X	3633	-0-	-630	-0-	274 1 173 9	3186 3	Y	157	167 1	10	
03	4557 X	2784	-0-	-1773	-0-	209 1 120 9	2455 3	Y	109	119 1	-0-	
04	3960 X	3133	-0-	-827	-0-	228 1 138 9	2767 3	Y	125	114 1	11	
05	4030 X	3071	-0-	-959	-0-	180 1 116 9	2775 3	Y	105	113 1	3	

COTULLA			WELL #:		31H	RRCID ->	275645	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8184	PERF. 8509 - 12160
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-	
01	1054 N	146	-0-	-908	-0-	11 1 13 9	122 3	Y	12	10 1	2	
02	1073 N	97	-0-	-976	-0-	4 1 52 9	41 3	Y	47	46 1	3	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	3 1	-0-	
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	5 3		Y	-0-		-0-	
05	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 3		Y	-0-		-0-	

COTULLA			WELL #:		75H	RRCID ->	275646	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF. 8530 - 14261
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	446 1 271 9	4589 3	Y	246	212 1	36	
01	4681 X	3800	-0-	-881	-0-	303 1 152 9	3345 3	Y	138	150 1	24	
02	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	332 1 207 9	3857 3	Y	188	201 1	11	
03	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	344 1 249 9	4022 3	Y	226	237 1	-0-	
04	4860 X	4385	-0-	-475	-0-	313 1 272 9	3800 3	Y	247	225 1	22	
05	5022 X	4272	-0-	-750	-0-	248 1 199 9	3825 3	Y	181	197 1	6	

COTULLA			WELL #:		49H	RRCID ->	275647	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 8759 - 13200
12	5177 X	1667	-0-	-3510	-0-	137 1 122 9	1408 3	Y	111	96 1	16	
01	5053 X	2027	-0-	-3026	-0-	156 1 145 9	1726 3	Y	132	130 1	18	
02	4843 X	1901	-0-	-2942	-0-	145 1 70 9	1686 3	Y	64	78 1	4	
03	5177 X	2640	-0-	-2537	-0-	198 1 127 9	2315 3	Y	115	119 1	-0-	
04	5010 X	2381	-0-	-2629	-0-	172 1 117 9	2092 3	Y	106	97 1	9	
05	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	132 1 81 9	2031 3	Y	74	81 1	2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		50H	RRCID ->	275653	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8529 - 13570	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
12	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	386	1	3973	3	Y	164	24	
01	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	180	9	3760	3	Y	176	26	
02	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	341	1	3419	3	Y	188	12	
03	4154 X	4042	-0-	-112	-0-	194	9	3526	3	Y	195	1	
04	4020 X	3785	-0-	-235	-0-	295	1	3310	3	Y	184	18	
05	4154 X	3729	-0-	-425	-0-	207	9	3350	3	Y	147	6	
						301	1						
						215	9						
						273	1						
						202	9						
						217	1						
						162	9						
COTULLA		WELL #:		32H	RRCID ->	275655	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8496 - 13387	
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	-0-	
01	713 X	7	-0-	-706	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	
02	667 X	10	-0-	-657	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-	
03	93 X	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	
04	7 X	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	
05	10 X	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-	-0-	
COTULLA		WELL #:		33H	RRCID ->	275659	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8589 - 13480	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1	-0-	
						1	9						
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-	
04	12 N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-	
COTULLA		WELL #:		51H	RRCID ->	275728	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	9509 - 13350	
12	3100 N	5324	-0-	2224	6874	452	1	4654	3	Y	198	29	
01	11761 X	4887	-0-	-6874	-0-	218	9	4276	3	Y	203	30	
02	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	388	1	3661	3	Y	181	11	
03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	223	9	3246	3	Y	195	-0-	
04	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	315	1	2589	3	Y	187	17	
05	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	199	9	2850	3	Y	149	5	
						278	1						
						215	9						
						213	1						
						206	9						
						185	1						
						164	9						
MEADOR 1451		WELL #:		5H	RRCID ->	275761	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	9883 - 15890	
12	10788 X	7102	-0-	-3686	-0-	12	1	7050	3	Y	36	25	
01	9765 X	6505	-0-	-3260	-0-	40	9	6349	3	Y	54	20	
02	6902 X	6852	-0-	-50	-0-	97	1	6714	3	Y	53	24	
03	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	59	9	7465	3	Y	54	36	
04	7140 X	6598	-0-	-542	-0-	80	1						
05	7316 X	6629	-0-	-687	-0-	58	9						
						37	1						
						59	9						
						6566	3	32	9	Y	29	25	
						21	1	6573	3	Y	32	29	
						35	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
COTULLA		WELL #: 30H		RRCID -> 275790		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8589 - 13667				
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
12	3782 X	2021	-0-	-1761	-0-	170	1	1751	3	Y	91	78	1	13
01	3007 X	2162	-0-	-845	-0-	100	9	1862	3	Y	119	116	1	16
02	2320 X	1998	-0-	-322	-0-	169	1	1725	3	Y	113	122	1	7
03	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	131	9	1998	3	Y	130	137	1	-0-
04	2100 X	2020	-0-	-80	-0-	149	1	1746	3	Y	118	108	1	10
05	2170 X	1737	-0-	-433	-0-	124	9	1542	3	Y	86	94	1	2
						171	1							
						143	9							
						144	1							
						130	9							
						100	1							
						95	9							

COTULLA		WELL #: 76H		RRCID -> 275808		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 8590 - 13631				
12	2294 N	965	-0-	-1329	-0-	82	1	849	3	Y	31	27	1	4
01	2015 N	1471	-0-	-544	-0-	34	9	1315	3	Y	34	34	1	4
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	119	1	1792	3	Y	109	108	1	5
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	37	9	1152	3	Y	74	79	1	-0-
04	1410 N	1393	-0-	-17	-0-	154	1	1208	3	Y	77	70	1	7
05	2201 N	1528	-0-	-673	-0-	120	9	1362	3	Y	70	74	1	3
						98	1							
						81	9							
						100	1							
						85	9							
						89	1							
						77	9							

GATES 07-DR		WELL #: 54H		RRCID -> 275811		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 8557 - 12635				
12	3317 X	2911	-0-	-406	-0-	243	1	2492	3	Y	160	138	1	22
01	3317 X	2847	-0-	-470	-0-	176	9	2461	3	Y	144	145	1	21
02	3016 X	2587	-0-	-429	-0-	228	1	2247	3	Y	134	148	1	7
03	3069 X	2878	-0-	-191	-0-	158	9	2500	3	Y	151	158	1	-0-
04	2820 X	2709	-0-	-111	-0-	193	1	2358	3	Y	143	131	1	12
05	2914 X	2299	-0-	-615	-0-	147	9	2014	3	Y	140	148	1	4
						212	1							
						166	9							
						194	1							
						157	9							
						131	1							
						154	9							

COTULLA		WELL #: 34H		RRCID -> 275988		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8959 - 13470				
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
05	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	AMT	CODE	
12		1147 N	917	-0-	-230	-0-	75 1	767 3	Y		68	59 1		10
							75 9							
01		1116 N	795	-0-	-321	-0-	62 1	669 3	Y		58	59 1		9
							64 9							
02		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	76 1	887 3	Y		59	64 1		4
							65 9							
03		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	76 1	899 3	Y		61	65 1		-0-
							67 9							
04		810 N	810	-0-	-0-	-0-	57 1	688 3	Y		59	53 1		6
							65 9							
05		1085 N	759	-0-	-326	-0-	43 1	662 3	Y		49	52 1		3
							54 9							

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206														
12		2511 X	2400	-0-	-111	-0-	202 1	2070 3	Y		116	99 1		18
							128 9							
01		2449 N	2376	-0-	-73	-0-	192 1	2076 3	Y		98	100 1		16
							108 9							
02		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	168 1	1958 3	Y		98	107 1		7
							108 9							
03		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	177 1	2078 3	Y		102	109 1		-0-
							112 9							
04		2310 N	2217	-0-	-93	-0-	160 1	1949 3	Y		98	90 1		8
							108 9							
05		2387 N	2176	-0-	-211	-0-	127 1	1959 3	Y		82	87 1		3
							90 9							

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805														
12		3999 X	3654	-0-	-345	-0-	312 1	3195 3	Y		134	116 1		20
							147 9							
01		3999 X	3523	-0-	-476	-0-	288 1	3112 3	Y		112	113 1		19
							123 9							
02		3654 X	3207	-0-	-447	-0-	245 1	2849 3	Y		103	114 1		8
							113 9							
03		3813 X	3395	-0-	-418	-0-	256 1	3014 3	Y		114	121 1		1
							125 9							
04		3600 X	3437	-0-	-163	-0-	251 1	3052 3	Y		122	111 1		12
							134 9							
05		3658 X	3543	-0-	-115	-0-	209 1	3218 3	Y		105	112 1		5
							116 9							

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597														
12		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	259 1	2648 3	Y		100	86 1		16
							110 9							
01		2976 X	2838	-0-	-138	-0-	231 1	2502 3	Y		95	95 1		16
							105 9							
02		2755 X	2597	-0-	-158	-0-	197 1	2297 3	Y		94	104 1		6
							103 9							
03		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	211 1	2488 3	Y		89	94 1		1
							98 9							
04		2910 X	2810	-0-	-100	-0-	206 1	2507 3	Y		88	81 1		8
							97 9							
05		3007 X	2691	-0-	-316	-0-	161 1	2483 3	Y		43	50 1		1
							47 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978											
GATES 11-DR			WELL #:	125H	RRCID ->	276253	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8295 - 11153		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
12		1643 N	1584	-0-	-59	-0-	127 1	1299 3	Y	144	122 1		24	
							158 9							
01		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	122 1	1318 3	Y	74	82 1		16	
							81 9							
02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	118 1	1378 3	Y	51	62 1		5	
							56 9							
03		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	126 1	1480 3	Y	39	43 1		1	
							43 9							
04		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	121 1	1473 3	Y	30	28 1		3	
							33 9							
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	104 1	1599 3	Y	48	50 1		1	
							53 9							

GATES 11-DR					WELL #:	172H	RRCID ->	276254	COMPL. DATE	09/13/2014	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8398 - 12824
12		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	123 1	1259 3	Y	97	83 1		14	
							107 9							
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	106 1	1147 3	Y	85	86 1		13	
							94 9							
02		1392 N	1155	-0-	-237	-0-	84 1	982 3	Y	81	90 1		4	
							89 9							
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	92 1	1081 3	Y	89	93 1		-0-	
							98 9							
04		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	91 1	1113 3	Y	87	80 1		7	
							96 9							
05		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	75 1	1156 3	Y	76	81 1		2	
							84 9							

GATES 11-DR					WELL #:	171H	RRCID ->	276255	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8385 - 12818
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	87 1	885 3	Y	68	59 1		10	
							75 9							
01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	73 1	785 3	Y	53	54 1		9	
							58 9							
02		940 N	940	-0-	-0-	-0-	69 1	808 3	Y	57	62 1		4	
							63 9							
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	75 1	877 3	Y	67	71 1		-0-	
							74 9							
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	77 1	942 3	Y	39	35 1		4	
							43 9							
05		992 N	894	-0-	-98	-0-	51 1	784 3	Y	54	55 1		3	
							59 9							

GATES 11-DR					WELL #:	183H	RRCID ->	276256	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8307 - 12358
12		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	339 1	3470 3	Y	149	129 1		23	
							164 9							
01		4123 X	3451	-0-	-672	-0-	280 1	3026 3	Y	132	133 1		22	
							145 9							
02		3857 X	2688	-0-	-1169	-0-	202 1	2346 3	Y	127	140 1		9	
							140 9							
03		4123 X	2838	-0-	-1285	-0-	212 1	2488 3	Y	125	134 1		-0-	
							138 9							
04		3990 X	2660	-0-	-1330	-0-	192 1	2336 3	Y	120	109 1		11	
							132 9							
05		3968 X	1986	-0-	-1982	-0-	117 1	1802 3	Y	61	69 1		3	
							67 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR				WELL #:	126H	RRCID ->	276257	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8423 - 12738	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2108 N	1531	-0-	-577	-0-	128	1	1305	3	Y	89	76	1	13
01	2015 N	1413	-0-	-602	-0-	98	9	113	1	1221	3	72	73	12
02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	79	9	171	1	1994	3	98	104	6
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	108	9	176	1	2076	3	92	98	-0-
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	101	9	178	1	2170	3	100	92	8
05	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	110	9	158	1	2433	3	84	90	2
						92	9							
GATES 11-DR				WELL #:	129H	RRCID ->	276328	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8622 - 12514	
12	4464 X	3363	-0-	-1101	-0-	289	1	2954	3	Y	109	93	1	17
01	3503 X	3009	-0-	-494	-0-	120	9	246	1	2658	3	95	96	16
02	3219 X	3208	-0-	-11	-0-	105	9	244	1	2847	3	106	115	7
03	3441 X	3353	-0-	-88	-0-	253	1	2977	3	Y	112	119	1	-0-
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	123	9	274	1	3327	3	106	97	9
05	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	117	9	535	1	8246	3	95	100	4
						105	9							
GATES 11-DR				WELL #:	134H	RRCID ->	276341	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	8503 - 14515	
12	3627 X	3401	-0-	-226	-0-	293	1	2997	3	Y	101	88	1	13
01	3596 X	3395	-0-	-201	-0-	111	9	279	1	3015	3	92	92	13
02	3335 X	3067	-0-	-268	-0-	101	9	235	1	2732	3	91	99	5
03	3565 X	3400	-0-	-165	-0-	258	1	3039	3	Y	94	99	1	-0-
04	3420 X	3296	-0-	-124	-0-	103	9	243	1	2952	3	92	84	8
05	3410 X	3235	-0-	-175	-0-	243	1	192	1	2960	3	75	81	2
						83	9							
GATES 11-DR GU EE				WELL #:	128H	RRCID ->	276352	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	8700 - 13133	
12	3224 X	2563	-0-	-661	-0-	221	1	2258	3	Y	76	65	1	11
01	3224 X	2589	-0-	-635	-0-	84	9	212	1	2298	3	72	72	11
02	2958 X	2301	-0-	-657	-0-	79	9	176	1	2053	3	65	71	5
03	2666 X	2590	-0-	-76	-0-	72	9	197	1	2312	3	74	79	-0-
04	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	81	9	191	1	2317	3	76	69	7
05	2604 X	2187	-0-	-417	-0-	84	9	129	1	1997	3	55	59	3
						61	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978								
GATES 07-DR				WELL #: 187H	RRCID -> 276359	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	8239	PERF.	8452 - 14015	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		5146 X	5039	-0-	-107	-0-	425 1	4348 3	Y	242	207 1	36
							266 9					
01		5208 X	1155	-0-	-4053	-0-	97 1	1050 3	Y	7	34 1	9
							8 9					
02		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	383 1	4463 3	Y	239	237 1	11
							263 9					
03		5208 X	5	-0-	-5203	-0-	5 3		Y	-0-	11 1	-0-
04		10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	750 1	9118 3	Y	399	362 1	37
							439 9					
05		6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	384 1	5913 3	Y	506	526 1	17
							557 9					
GATES 07-DR GU DD				WELL #: 168H	RRCID -> 276363	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8702 - 12945	
12		2697 X	2273	-0-	-424	-0-	195 1	1991 3	Y	79	69 1	10
							87 9					
01		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	216 1	2340 3	Y	59	62 1	7
							65 9					
02		2378 X	2224	-0-	-154	-0-	170 1	1975 3	Y	72	77 1	2
							79 9					
03		2511 X	2042	-0-	-469	-0-	155 1	1820 3	Y	61	63 1	-0-
							67 9					
04		2550 X	1889	-0-	-661	-0-	141 1	1715 3	Y	30	28 1	2
							33 9					
05		2635 X	2220	-0-	-415	-0-	130 1	2009 3	Y	74	74 1	2
							81 9					
GATES 11-DR				WELL #: 130H	RRCID -> 276365	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8527 - 13481	
12		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	235 1	2410 3	Y	73	62 1	12
							80 9					
01		2573 N	1776	-0-	-797	-0-	146 1	1582 3	Y	44	47 1	9
							48 9					
02		2204 N	2199	-0-	-5	-0-	169 1	1968 3	Y	56	61 1	4
							62 9					
03		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	117 1	1376 3	Y	25	28 1	1
							28 9					
04		1710 N	1469	-0-	-241	-0-	109 1	1328 3	Y	29	27 1	3
							32 9					
05		2356 N	2130	-0-	-226	-0-	127 1	1951 3	Y	47	49 1	1
							52 9					
GATES 11-DR				WELL #: 139H	RRCID -> 276381	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8384 - 12640	
12		1674 N	1116	-0-	-558	-0-	96 1	979 3	Y	37	32 1	6
							41 9					
01		1488 N	1010	-0-	-478	-0-	82 1	887 3	Y	37	38 1	5
							41 9					
02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	102 1	1188 3	Y	52	54 1	3
							57 9					
03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	71 1	840 3	Y	47	50 1	-0-
							52 9					
04		990 N	743	-0-	-247	-0-	54 1	653 3	Y	33	30 1	3
							36 9					
05		1426 N	1156	-0-	-270	-0-	66 1	1018 3	Y	65	65 1	3
							72 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978								
GATES 07-DR			WELL #:		15H	RRCID -> 276841			COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8310 PERF. 8655 - 12640	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		4650 X	3531	-0-	-1119	-0-	297 196	1 9	3038	3	Y	178 153	1 27
01		4588 X	1409	-0-	-3179	-0-	116 37	1 9	1256	3	Y	34 50	1 11
02		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	339 177	1 9	3943	3	Y	161 163	1 9
03		4433 X	3982	-0-	-451	-0-	296 204	1 9	3482	3	Y	185 193	1 1
04		4200 X	3310	-0-	-890	-0-	243 108	1 9	2959	3	Y	98 90	1 9
05		4774 X	3671	-0-	-1103	-0-	219 83	1 9	3369	3	Y	75 81	1 3

GATES 07-DR GU CC			WELL #:		167H	RRCID -> 276971			COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	8256 PERF. 8604 - 11835	
12		2139 N	1751	-0-	-388	-0-	151 55	1 9	1545	3	Y	50 43	1 29
01		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	186 69	1 9	2016	3	Y	63 61	1 31
02		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	156 95	1 9	1815	3	Y	86 90	1 27
03		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	169 84	1 9	1988	3	Y	76 81	1 22
04		2070 N	1971	-0-	-99	-0-	148 24	1 9	1799	3	Y	22 21	1 23
05		2139 N	1160	-0-	-979	-0-	67 55	1 9	1038	3	Y	50 51	1 22

COTULLA			WELL #:		77H	RRCID -> 277022			COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8226 PERF. 8592 - 12080	
12		2480 X	1786	-0-	-694	-0-	149 107	1 9	1530	3	Y	97 83	1 15
01		2480 X	1792	-0-	-688	-0-	138 131	1 9	1523	3	Y	119 116	1 18
02		1653 X	1600	-0-	-53	-0-	117 120	1 9	1363	3	Y	109 119	1 8
03		1767 X	1714	-0-	-53	-0-	126 119	1 9	1469	3	Y	108 116	1 -0-
04		1740 X	1588	-0-	-152	-0-	112 117	1 9	1359	3	Y	106 97	1 9
05		1705 N	1596	-0-	-109	-0-	95 43	1 9	1458	3	Y	39 47	1 1

COTULLA			WELL #:		78H	RRCID -> 277023			COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8258 PERF. 8576 - 11725	
12		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	180 57	1 9	1851	3	Y	52 45	1 8
01		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	196 102	1 9	2162	3	Y	93 88	1 13
02		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	151 77	1 9	1748	3	Y	70 78	1 5
03		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	172 37	1 9	2018	3	Y	34 39	1 -0-
04		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	169 40	1 9	2051	3	Y	36 32	1 4
05		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	133 32	1 9	2048	3	Y	29 32	1 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
COTULLA //CONT.// 499978														
WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4960 X	3595	-0-	-1365	-0-	308	1	3176	3	Y	101	87	1	15
01	4960 X	3823	-0-	-1137	-0-	111	9							
02	4640 X	3816	-0-	-824	-0-	308	1	3399	3	Y	105	104	1	16
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	116	9							
04	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	294	1	3409	3	Y	103	112	1	7
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	113	9							
						303	1	3538	3	Y	119	126	1	-0-
						131	9							
						302	1	3669	3	Y	126	115	1	11
						139	9							
						248	1	3815	3	Y	75	83	1	3
						83	9							

COTULLA														
WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016														
12	3689 X	3025	-0-	-664	-0-	259	1	2670	3	Y	87	75	1	13
01	3689 X	2916	-0-	-773	-0-	96	9							
02	3451 X	2680	-0-	-771	-0-	235	1	2593	3	Y	80	80	1	13
03	3689 X	2856	-0-	-833	-0-	88	9							
04	2940 X	2670	-0-	-270	-0-	206	1	2387	3	Y	79	86	1	6
05	3038 X	2710	-0-	-328	-0-	87	9							
						217	1	2543	3	Y	87	93	1	-0-
						96	9							
						196	1	2382	3	Y	84	76	1	8
						92	9							
						161	1	2473	3	Y	69	74	1	3
						76	9							

GATES 11-DR														
WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481														
12	3410 X	3269	-0-	-141	-0-	275	1	2816	3	Y	162	140	1	24
01	3410 X	3257	-0-	-153	-0-	178	9							
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	269	1	2905	3	Y	75	85	1	14
03	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	83	9							
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	275	1	3207	3	Y	155	161	1	8
05	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	171	9							
						294	1	3458	3	Y	167	175	1	-0-
						184	9							
						279	1	3397	3	Y	128	116	1	12
						141	9							
						248	1	3822	3	Y	166	173	1	5
						183	9							

WRIGHT, L. C.														
WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020														
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
//CONT.// 499978																						
GATES 11-DR													WELL #: 178H		RRCID -> 278620		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8612 - 13045	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
12	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	612 1	201 9	6259 3	Y	183	157 1					28						
01	6820 X	6777	-0-	-43	-0-	559 1	176 9	6042 3	Y	160	163 1					25						
02	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	493 1	171 9	5744 3	Y	155	170 1					10						
03	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	524 1	183 9	6161 3	Y	166	176 1					-0-						
04	6840 X	6249	-0-	-591	-0-	463 1	161 9	5625 3	Y	146	132 1					14						
05	7068 X	3958	-0-	-3110	-0-	235 1	100 9	3623 3	Y	91	101 1					4						
GATES 11-DR													WELL #: 179H		RRCID -> 278621		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 8730 - 12660	
12	9114 X	8482	-0-	-632	-0-	728 1	306 9	7448 3	Y	278	239 1					41						
01	9114 X	7814	-0-	-1300	-0-	640 1	249 9	6925 3	Y	226	231 1					36						
02	8120 X	7409	-0-	-711	-0-	566 1	248 9	6595 3	Y	225	246 1					15						
03	8401 X	8020	-0-	-381	-0-	608 1	264 9	7148 3	Y	240	255 1					-0-						
04	8220 X	7424	-0-	-796	-0-	545 1	248 9	6631 3	Y	225	205 1					20						
05	8494 X	7614	-0-	-880	-0-	451 1	204 9	6959 3	Y	185	199 1					6						
COTULLA													WELL #: 48H		RRCID -> 278739		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 8768 - 13313	
12	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	736 1	290 9	7578 3	Y	264	227 1					40						
01	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	619 1	268 9	6829 3	Y	244	245 1					39						
02	8294 X	6229	-0-	-2065	-0-	477 1	210 9	5542 3	Y	191	216 1					14						
03	8866 X	6889	-0-	-1977	-0-	523 1	245 9	6121 3	Y	223	237 1					-0-						
04	8580 X	6140	-0-	-2440	-0-	451 1	220 9	5469 3	Y	200	182 1					18						
05	8618 X	5861	-0-	-2757	-0-	348 1	150 9	5363 3	Y	136	149 1					5						
COTULLA													WELL #: 80H		RRCID -> 278741		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8504 - 12636	
12	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				Y	-0-						-0-						
01	3751 X	2990	-0-	-761	-0-	244 1	52 9	2694 3	Y	47	41 1					6						
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	255 1	78 9	2956 3	Y	71	72 1					5						
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	254 1	166 9	2967 3	Y	151	155 1					1						
04	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	263 1	293 9	3191 3	Y	266	242 1					25						
05	3503 X	3265	-0-	-238	-0-	177 1	360 9	2728 3	Y	327	341 1					11						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 11-DR		WELL #:		162H	RRCID ->	278839	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8736 - 15125
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	
12	7657 X	7565	-0-	-92	-0-	644 329 9	1 6592 3	Y	299	257 1	43	
01	7657 X	7148	-0-	-509	-0-	579 309 9	1 6260 3	Y	281	282 1	42	
02	7047 X	6780	-0-	-267	-0-	512 308 9	1 5960 3	Y	280	305 1	17	
03	7440 X	7221	-0-	-219	-0-	539 336 9	1 6346 3	Y	305	322 1	-0-	
04	7320 X	6912	-0-	-408	-0-	500 326 9	1 6086 3	Y	296	270 1	26	
05	7564 X	7450	-0-	-114	-0-	437 277 9	1 6736 3	Y	252	270 1	8	

COTULLA		WELL #:		7H	RRCID ->	278858	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	8726 - 12804
12	8835 X	6999	-0-	-1836	-0-	591 325 9	1 6083 3	Y	295	253 1	43	
01	8835 X	7201	-0-	-1634	-0-	570 349 9	1 6282 3	Y	317	313 1	47	
02	7250 X	6822	-0-	-428	-0-	516 318 9	1 5988 3	Y	289	317 1	19	
03	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	568 356 9	1 6641 3	Y	324	341 1	2	
04	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	515 338 9	1 6246 3	Y	307	279 1	30	
05	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	445 281 9	1 6860 3	Y	255	275 1	10	

COTULLA		WELL #:		22H	RRCID ->	278859	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8819 - 14520
12	6944 X	5202	-0-	-1742	-0-	457 39 9	1 4706 3	Y	35	32 1	6	
01	6944 X	5536	-0-	-1408	-0-	460 6 9	1 5070 3	Y	5	9 1	2	
02	6148 X	5739	-0-	-409	-0-	439 207 9	1 5093 3	Y	188	179 1	11	
03	6045 X	5968	-0-	-77	-0-	446 307 9	1 5215 3	Y	279	289 1	1	
04	5850 X	5592	-0-	-258	-0-	403 294 9	1 4895 3	Y	267	243 1	25	
05	6138 X	5164	-0-	-974	-0-	301 221 9	1 4642 3	Y	201	218 1	8	

GATES 11-DR		WELL #:		163H	RRCID ->	278863	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8530 - 14081
12	4061 X	3691	-0-	-370	-0-	316 143 9	1 3232 3	Y	130	111 1	20	
01	4123 X	3029	-0-	-1094	-0-	247 116 9	1 2666 3	Y	105	108 1	17	
02	3857 X	2919	-0-	-938	-0-	222 118 9	1 2579 3	Y	107	116 1	8	
03	4123 X	3228	-0-	-895	-0-	243 123 9	1 2862 3	Y	112	120 1	-0-	
04	3570 X	2940	-0-	-630	-0-	215 113 9	1 2612 3	Y	103	93 1	10	
05	3689 X	3126	-0-	-563	-0-	184 100 9	1 2842 3	Y	91	97 1	4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
COTULLA			WELL #:		21H	RRCID ->	278884	COMPL. DATE	02/10/2015	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8704 - 12283
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		9796 X	9102	-0-	-694	-0-	772	1	Y	342	294	50
							376	9				
01		9734 X	8833	-0-	-901	-0-	708	1	Y	292	296	46
							321	9				
02		8758 X	7829	-0-	-929	-0-	596	1	Y	291	318	19
							320	9				
03		8649 X	8406	-0-	-243	-0-	634	1	Y	324	342	1
							356	9				
04		8820 X	8089	-0-	-731	-0-	589	1	Y	316	288	29
							348	9				
05		9114 X	8173	-0-	-941	-0-	480	1	Y	268	288	9
							295	9				

GATES 11-DR GU JJ			WELL #:		173H	RRCID ->	278921	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8334	PERF. 8754 - 14088
12		8277 X	7935	-0-	-342	-0-	685	1	Y	220	189	35
							242	9				
01		8277 X	7486	-0-	-791	-0-	615	1	Y	198	200	33
							218	9				
02		7743 X	7028	-0-	-715	-0-	539	1	Y	192	210	15
							211	9				
03		7967 X	7454	-0-	-513	-0-	566	1	Y	207	218	4
							228	9				
04		7680 X	6058	-0-	-1622	-0-	447	1	Y	164	150	18
							180	9				
05		7936 X	5155	-0-	-2781	-0-	300	1	Y	202	211	9
							222	9				

GATES 11-DR			WELL #:		175H	RRCID ->	278923	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 8707 - 13140
12		4123 X	3382	-0-	-741	-0-	294	1	Y	73	62	14
							80	9				
01		4061 X	3825	-0-	-236	-0-	316	1	Y	86	84	16
							95	9				
02		3712 X	3333	-0-	-379	-0-	257	1	Y	79	87	8
							87	9				
03		3906 X	3585	-0-	-321	-0-	273	1	Y	87	93	2
							96	9				
04		3720 X	3346	-0-	-374	-0-	247	1	Y	82	75	9
							90	9				
05		3813 X	3473	-0-	-340	-0-	207	1	Y	72	77	4
							79	9				

GATES 11-DR			WELL #:		174H	RRCID ->	278924	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8401	PERF. 8630 - 13232
12		8029 X	7393	-0-	-636	-0-	639	1	Y	195	167	30
							215	9				
01		8029 X	7062	-0-	-967	-0-	582	1	Y	173	174	29
							190	9				
02		7250 X	6371	-0-	-879	-0-	489	1	Y	166	183	12
							183	9				
03		7471 X	6984	-0-	-487	-0-	532	1	Y	179	189	2
							197	9				
04		7140 X	6710	-0-	-430	-0-	495	1	Y	176	161	17
							194	9				
05		7378 X	6738	-0-	-640	-0-	400	1	Y	150	161	6
							165	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR				WELL #: 192H	RRCID -> 278926	COMPL. DATE 05/09/2015	TOTAL DEPTH 8046	PERF. 8474	- 11405				
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	
12	2728 X	1820	-0-	-908	-0-	157 1 54 9	1609 3	Y	49	41 1		9	
01	2573 X	1882	-0-	-691	-0-	155 1 55 9	1672 3	Y	50	49 1		10	
02	4582 X	1851	-0-	-2731	-0-	143 1 46 9	1662 3	Y	42	46 1		6	
03	4898 X	1854	-0-	-3044	-0-	141 1 52 9	1661 3	Y	47	51 1		2	
04	4740 X	2026	-0-	-2714	-0-	151 1 35 9	1840 3	Y	32	28 1		6	
05	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	146 1 42 9	2258 3	Y	38	40 1		4	

GATES 11-DR				WELL #: 176H	RRCID -> 278934	COMPL. DATE 03/05/2015	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 8735	- 13168				
12	6727 X	6441	-0-	-286	-0-	558 1 167 9	5716 3	Y	152	130 1		22	
01	6665 X	5746	-0-	-919	-0-	474 1 146 9	5126 3	Y	133	135 1		20	
02	6090 X	5062	-0-	-1028	-0-	390 1 132 9	4540 3	Y	120	133 1		7	
03	6293 X	5426	-0-	-867	-0-	416 1 116 9	4894 3	Y	105	112 1		-0-	
04	6240 X	4883	-0-	-1357	-0-	362 1 116 9	4405 3	Y	105	96 1		9	
05	6448 X	5052	-0-	-1396	-0-	302 1 91 9	4659 3	Y	83	90 1		2	

GATES 11-DR				WELL #: 177H	RRCID -> 278938	COMPL. DATE 02/27/2015	TOTAL DEPTH 8322	PERF. 8772	- 13015				
12	7099 X	5929	-0-	-1170	-0-	516 1 131 9	5282 3	Y	119	103 1		18	
01	6758 X	5011	-0-	-1747	-0-	416 1 97 9	4498 3	Y	88	91 1		15	
02	6206 X	4550	-0-	-1656	-0-	351 1 110 9	4089 3	Y	100	107 1		8	
03	6417 X	4889	-0-	-1528	-0-	374 1 116 9	4399 3	Y	105	113 1		-0-	
04	5850 X	4721	-0-	-1129	-0-	350 1 114 9	4257 3	Y	104	96 1		8	
05	5921 X	4511	-0-	-1410	-0-	269 1 88 9	4154 3	Y	80	86 1		2	

GATES 11-DR				WELL #: 123H	RRCID -> 278947	COMPL. DATE 05/09/2015	TOTAL DEPTH 8183	PERF. 8446	- 11455				
12	5301 X	5294	-0-	-7	-0-	463 1 95 9	4736 3	Y	86	73 1		15	
01	5921 X	4529	-0-	-1392	-0-	378 1 70 9	4081 3	Y	64	66 1		13	
02	5539 X	4620	-0-	-919	-0-	360 1 67 9	4193 3	Y	61	69 1		5	
03	5921 X	4867	-0-	-1054	-0-	376 1 72 9	4419 3	Y	65	68 1		2	
04	5580 X	4806	-0-	-774	-0-	360 1 69 9	4377 3	Y	63	58 1		7	
05	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	330 1 61 9	5085 3	Y	55	59 1		3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														//CONT.// 499978									
GATES 11-DR														WELL #: 124H		RRCID -> 278949		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 8598 - 12621	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
					(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE										
12		6448 X	6246	-0-	-202	-0-	544	1	Y	122	104	1	18										
							134	9															
01		6355 X	4473	-0-	-1882	-0-	372	1	Y	76	81	1	13										
							84	9															
02		5945 X	5386	-0-	-559	-0-	418	1	Y	92	99	1	6										
							101	9															
03		6355 X	5742	-0-	-613	-0-	442	1	Y	93	99	1	-0-										
							102	9															
04		6030 X	5484	-0-	-546	-0-	409	1	Y	94	85	1	9										
							103	9															
05		6231 X	5850	-0-	-381	-0-	351	1	Y	82	87	1	4										
							90	9															

GATES 11-DR														WELL #: 193H		RRCID -> 278952		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 8378 - 11695	
12		9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	873	1	Y	126	108	1	18										
							139	9															
01		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	610	1	Y	96	98	1	16										
							106	9															
02		6032 X	5998	-0-	-34	-0-	467	1	Y	83	93	1	6										
							91	9															
03		6448 X	6130	-0-	-318	-0-	473	1	Y	90	96	1	-0-										
							99	9															
04		6240 X	6105	-0-	-135	-0-	457	1	Y	80	73	1	7										
							88	9															
05		6448 X	4512	-0-	-1936	-0-	270	1	Y	65	71	1	1										
							72	9															

GATES 11-DR														WELL #: 122H		RRCID -> 278993		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8540 - 11065	
12		7285 X	7118	-0-	-167	-0-	624	1	Y	101	87	1	15										
							111	9															
01		7285 X	6645	-0-	-640	-0-	556	1	Y	69	72	1	12										
							76	9															
02		6728 X	6314	-0-	-414	-0-	493	1	Y	71	79	1	4										
							78	9															
03		6913 X	6398	-0-	-515	-0-	493	1	Y	91	95	1	-0-										
							100	9															
04		6900 X	4682	-0-	-2218	-0-	350	1	Y	65	59	1	6										
							72	9															
05		7130 X	4273	-0-	-2857	-0-	258	1	Y	37	42	1	1										
							41	9															

GATES 07-DR														WELL #: 8H		RRCID -> 279040		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8186		PERF. N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
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-										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										

GATES 07-DR														WELL #: 9H		RRCID -> 279041		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 8290		PERF. N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
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-										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-										
05		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														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 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	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397														
12	21762 X	16979	-0-	-4783	-0-	1474	1	15079	3	Y	387	333	1	59
						426	9							
01	21762 X	16326	-0-	-5436	-0-	1352	1	14620	3	Y	322	328	1	53
						354	9							
02	20358 X	15335	-0-	-5023	-0-	1186	1	13809	3	Y	309	342	1	20
						340	9							
03	20181 X	15818	-0-	-4363	-0-	1215	1	14291	3	Y	284	303	1	1
						312	9							
04	16440 X	13721	-0-	-2719	-0-	1021	1	12411	3	Y	263	240	1	24
						289	9							
05	16988 X	12388	-0-	-4600	-0-	741	1	11420	3	Y	206	223	1	7
						227	9							
GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130														
12	10726 X	8958	-0-	-1768	-0-	769	1	7868	3	Y	292	251	1	45
						321	9							
01	10726 X	9567	-0-	-1159	-0-	787	1	8509	3	Y	246	251	1	40
						271	9							
02	9831 X	8897	-0-	-934	-0-	686	1	7990	3	Y	201	228	1	13
						221	9							
03	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	724	1	8517	3	Y	230	243	1	-0-
						253	9							
04	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	741	1	9012	3	Y	254	231	1	23
						279	9							
05	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	662	1	10211	3	Y	233	248	1	8
						256	9							
GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978		RPT						
GATES 07-DR		WELL #:		203H	RRCID ->	279318	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	7997	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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				
12	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	101	1	1035	3	Y	100	85	1	16
							110	9							
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	96	1	1064	3	Y	68	71	1	13
							75	9							
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	94	1	1091	3	Y	86	92	1	7
							95	9							
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	74	1	860	3	Y	58	64	1	1
							64	9							
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	103	1	1248	3	Y	82	76	1	7
							90	9							
05	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	76	1	1172	3	Y	57	63	1	1
							63	9							

LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:		21H	RRCID ->	280746	COMPL. DATE	10/17/2016	TOTAL DEPTH	9746	PERF. 10070 - 15815				
12	9610	X	8837	-0-	-773	-0-	14	1	8718	3	Y	95	81	1	50
							105	9							
01	9610	X	4209	-0-	-5401	-0-	61	1	3973	3	Y	159	49	1	160
							175	9							
02	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	111	1	9359	3	Y	10	109	1	61
							11	9							
03	9207	X	7967	-0-	-1240	-0-	39	1	7872	3	Y	51	63	1	49
							56	9							
04	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8768	3	101	9	Y	92	34	1	107
							26	1	7864	3	Y	15			122
05	10137	X	7907	-0-	-2230	-0-	17	9							

LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:		22H	RRCID ->	280747	COMPL. DATE	10/13/2016	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9957 - 15359				
12	8897	X	7714	-0-	-1183	-0-	13	1	7668	3	Y	30	26	1	13
							33	9							
01	8897	X	7263	-0-	-1634	-0-	108	1	7090	3	Y	59	17	1	55
							65	9							
02	8323	X	6456	-0-	-1867	-0-	76	1	6379	3	Y	1	37	1	19
							1	9							
03	8091	X	6641	-0-	-1450	-0-	32	1	6600	3	Y	8	16	1	11
							9	9							
04	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7517	3	52	9	Y	47	15	1	43
							21	1	6484	3	Y	12			55
05	7719	X	6518	-0-	-1201	-0-	13	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	8866 X	8838	-0-	-28	-0-	757	1	7749	3	Y	302	259	1	46	
01	9021 X	8446	-0-	-575	-0-	332	9	7470	3	Y	259	263	1	42	
02	8439 X	7832	-0-	-607	-0-	691	1	6971	3	Y	238	264	1	16	
03	9021 X	8490	-0-	-531	-0-	285	9	7550	3	Y	271	287	1	-0-	
04	8550 X	8072	-0-	-478	-0-	599	1	7197	3	Y	257	235	1	22	
05	8835 X	8410	-0-	-425	-0-	262	9	7654	3	Y	236	252	1	6	
						642	1								
						298	9								
						592	1								
						283	9								
						496	1								
						260	9								

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 15076

12	37789 X	35319	-0-	-2470	-0-	58	1	34890	3	Y	337	334	1	29
01	38099 X	32297	-0-	-5802	-0-	371	9	31518	3	Y	272	266	1	35
02	35641 X	28185	-0-	-7456	-0-	480	1	27603	3	Y	231	251	1	15
03	38099 X	27990	-0-	-10109	-0-	299	9	27615	3	Y	218	214	1	19
04	36870 X	26358	-0-	-10512	-0-	328	1	249	9	Y	226	222	1	23
05	35309 X	24134	-0-	-11175	-0-	254	9	23915	3	Y	128	141	1	10
						135	1							
						240	9							
						26109	3							
						78	1							
						141	9							

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059

12	37448 X	28991	-0-	-8457	-0-	47	1	28511	3	Y	394	402	1	40
01	37448 X	26952	-0-	-10496	-0-	433	9	26106	3	Y	407	392	1	55
02	35032 X	23740	-0-	-11292	-0-	398	1	23085	3	Y	346	376	1	25
03	34317 X	23458	-0-	-10859	-0-	448	9	23074	3	Y	246	247	1	24
04	30720 X	22776	-0-	-7944	-0-	274	1	325	9	Y	295	287	1	32
05	28985 X	20373	-0-	-8612	-0-	381	9	20085	3	Y	202	216	1	18
						113	1							
						271	9							
						22451	3							
						66	1							
						222	9							

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178

12	40331 X	32212	-0-	-8119	-0-	52	1	31567	3	Y	539	558	1	52
01	38471 X	31723	-0-	-6748	-0-	593	9	31087	3	Y	148	176	1	24
02	35989 X	29204	-0-	-6785	-0-	473	1	28277	3	Y	537	528	1	33
03	35929 X	28019	-0-	-7910	-0-	163	9	27369	3	Y	469	459	1	43
04	34590 X	27920	-0-	-6670	-0-	336	1	512	9	Y	465	458	1	50
05	32209 X	24312	-0-	-7897	-0-	591	9	23876	3	Y	325	348	1	27
						134	1							
						516	9							
						27408	3							
						78	1							
						358	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LONG, A. G. HEIRS 'A' //CONT.// 499978													
WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467													
M O	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
12	37200 X	28846	-0-	-8354	-0-	47	1	28301	3	Y	453	458 1	38
						498	9						
01	37200 X	27008	-0-	-10192	-0-	396	1	26019	3	Y	539	511 1	66
						593	9						
02	34800 X	23815	-0-	-10985	-0-	273	1	23030	3	Y	465	503 1	28
						512	9						
03	33852 X	23683	-0-	-10169	-0-	113	1	23155	3	Y	377	373 1	32
						415	9						
04	29940 X	23643	-0-	-6297	-0-	23223	3	420	9	Y	382	377 1	37
						70	1	21379	3	Y	185	210 1	12
05	28861 X	21653	-0-	-7208	-0-	204	9						

LONG, A. G. HEIRS GU C													
WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336													
12	60171 X	50126	-0-	-10045	-0-	83	1	49663	3	Y	345	346 1	32
						380	9						
01	59024 X	46772	-0-	-12252	-0-	696	1	45726	3	Y	318	307 1	43
						350	9						
02	54549 X	42107	-0-	-12442	-0-	491	1	41375	3	Y	219	245 1	17
						241	9						
03	55366 X	41601	-0-	-13765	-0-	201	1	41112	3	Y	262	253 1	26
						288	9						
04	53580 X	39950	-0-	-13630	-0-	39762	3	188	9	Y	171	176 1	21
						120	1	36803	3	Y	190	193 1	18
05	50127 X	37132	-0-	-12995	-0-	209	9						

LIGHTNING OIL COMPANY													
CUTLASS WEST A 500600													
WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790													
12	3503 X	3384	-0-	-119	-0-	79	1	3250	2	N	50		336
						55	9						
01	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	79	1	3943	2	N	-0-	188 1	148
						74	1	3562	2	N	36		184
02	4379 X	3676	-0-	-703	-0-	40	9						
						79	1	3334	2	N	76	180 1	80
						84	9						
04	4530 X	2489	-0-	-2041	-0-	76	1	2358	2	N	50		130
						55	9						
05	4030 X	3662	-0-	-368	-0-	79	1	3526	2	N	52		182
						57	9						

CUTLASS WEST A													
WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833													
12	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	79	1	2269	2	N	38		96
						42	9						
01	2697 N	1211	-0-	-1486	-0-	79	1	1132	2	N	-0-		96
						74	1	500	2	N	-0-		96
02	2726 N	574	-0-	-2152	-0-	79	1	525	2	N	-0-		96
						79	1	1790	2	N	6		102
03	2387 N	604	-0-	-1783	-0-	76	1						
						7	9						
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	79	1	2697	2	N	43		145
						47	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544																	
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROTEGE ENERGY III LLC 681493																	
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405																	
12		346 N	-0-	-0-	-346	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	112	1	29	9	Y	26	25	0			1
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-	1	0			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330																	
12		2900 N	1197	-0-	-1703	7347	349	1	690	2	Y	135	136	0			10
							9	4	149	9							
01		3100 N	653	-0-	-2447	4900	220	1	283	2	Y	132	129	0			13
							5	4	145	9							
02		2900 N	1041	-0-	-1859	3041	319	1	556	2	Y	145	145	0			13
							6	4	160	9							
03		3100 N	1565	-0-	-1535	1506	486	1	801	2	Y	249	247	0			15
							4	4	274	9							
04		2980 N	1474	-0-	-1506	-0-	472	1	755	2	Y	224	223	0			16
							1	4	246	9							
05		1116 N	835	-0-	-281	-0-	264	1	424	2	Y	126	128	0			14
							8	4	139	9							

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789																	
12		799 N	109	-0-	-690	-0-	79	1	30	9	Y	27	29	1			152
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	27	1	39	9	Y	35	58	1			129
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	48	1	39	9	Y	35					164
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	75	1	39	9	Y	35	32	1			167
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	Y	34	34	1			167
							37	9									
05		93 N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	9	Y	58	116	1			109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
CMWW A		WELL #: 4201 H		RRCID -> 265717	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 6947	PERF. 7190 - 12270				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	2900 N	479	-0-	-2421	920	296 1 182 9	1 4	Y	165	165 0	6
01	1337 N	417	-0-	-920	-0-	254 1 161 9	2 4	Y	146	144 0	8
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	117 1 2 4	119 2	Y	169	167 0	10
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	122 1 1 4	85 2	Y	110	112 0	8
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	333 1 175 9	23 2	Y	159	157 0	10
05	465 N	373	-0-	-92	-0-	82 1 3 4	181 2	Y	97	98 0	9
CMWW A		WELL #: 4401H		RRCID -> 265720	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL DEPTH 6861	PERF. 7351 - 12745				
12	279 X	45	-0-	-234	-0-	38 1	7 9	Y	6	6 0	3
01	DLQ G-10	40	-0-	40	40	17 1	21 2	Y	2	2 0	3
02	DLQ G-10	350	-0-	350	390	2 9 113 1	1 9 233 2	Y	1	1 0	3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	390	3 4		Y	-0-		3
04	DLQ G-10	9	-0-	9	399			Y	-0-		3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	399	9 2		Y	-0-		3
MORO CREEK		WELL #: 3303H		RRCID -> 265722	COMPL. DATE 05/12/2011	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 7616 - 12213				
12	159811 X	22770	-0-	-137041	-0-	981 1 3086 9	18703 2	Y	2805	2796 0	38
01	18971 X	18971	-0-	-0-	-0-	1128 1	15538 2	Y	2094	2103 0	29
02	14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	2 4 941 1	2303 9 12099 2	Y	1577	1572 0	34
03	13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	1735 9 1048 1	10890 2	Y	1392	1383 0	43
04	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	1531 9 729 1	7488 2	Y	1043	1048 0	38
05	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	15 4 627 1	1147 9 7206 2	Y	900	905 0	33
						16 4	990 9				
MORO CREEK		WELL #: 3301H		RRCID -> 265723	COMPL. DATE 05/06/2011	TOTAL DEPTH 6752	PERF. 7923 - 12550				
12	163201 X	27090	-0-	-136111	-0-	1068 1 5051 9	20971 2	Y	4592	4571 0	58
01	25348 X	25348	-0-	-0-	-0-	1246 1	19709 2	Y	3991	3994 0	55
02	24618 X	24618	-0-	-0-	-0-	3 4 1257 1	4390 9 19490 2	Y	3519	3501 0	73
03	22445 X	22445	-0-	-0-	-0-	3871 9 1389 1	17703 2	Y	3048	3035 0	86
04	18138 X	18138	-0-	-0-	-0-	3353 9 1084 1	13891 2	Y	2851	2848 0	89
05	18814 X	18814	-0-	-0-	-0-	27 4 984 1	3136 9 14762 2	Y	2761	2766 0	84
						31 4	3037 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
MORO CREEK		WELL #: 3302H		RRCID -> 265724		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	131529 X	21143	-0-	-110386	-0-	880	1	16863	2	Y	3091	3078	0		41
01	18535 X	18535	-0-	-0-	-0-	3400	9								
02	16436 X	16436	-0-	-0-	-0-	1165	1	14704	2	Y	2422	2430	0		33
03	15709 X	15709	-0-	-0-	-0-	2	4	2664	9						
04	12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	1242	1	12914	2	Y	2073	2064	0		42
05	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	2280	9								
						1443	1	12213	2	Y	1866	1861	0		47
						2053	9								
						947	1	9683	2	Y	1538	1542	0		43
						19	4	1692	9						
						816	1	10101	2	Y	1501	1503	0		41
						22	4	1651	9						

CMWW A		WELL #: 104H		RRCID -> 267487		COMPL. DATE 06/20/2012			TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420						
12	15554 X	2787	-0-	-12767	-0-	396	1	1868	2	Y	457	456	0		14
01	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	20	4	503	9						
02	2175 X	1236	-0-	-939	-0-	347	1	1068	2	Y	237	241	0		10
03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	14	4	261	9						
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	363	1	711	2	Y	140	144	0		6
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	8	4	154	9						
						467	1	1506	2	Y	209	208	0		7
						7	4	230	9						
						467	1	1505	2	Y	200	199	0		8
						2	4	220	9						
						348	1	886	2	Y	141	142	0		7
						15	4	155	9						

CMWW A		WELL #: 4501H		RRCID -> 269906		COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759						
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	328	1	596	2	Y	99	99	0		3
01	DLQ G-10	936	-0-	936	936	8	4	109	9						
02	DLQ G-10	480	-0-	480	1416	293	1	559	2	Y	69	69	0		3
03	DLQ G-10	719	-0-	719	2135	8	4	76	9						
04	DLQ G-10	864	-0-	864	2999	122	1	312	2	Y	39	39	0		3
05	DLQ G-10	531	-0-	531	3530	3	4	43	9						
						162	1	538	2	Y	15	16	0		2
						2	4	17	9						
						171	1	666	2	Y	24	23	0		3
						1	4	26	9						
						108	1	406	2	Y	10	11	0		2
						6	4	11	9						

CMWW A		WELL #: 4403H		RRCID -> 271311		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615						
12	102497 X	15424	-0-	-87073	-0-	609	1	12781	2	Y	1742	1726	0		52
01	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	118	4	1916	9						
02	17632 X	10467	-0-	-7165	-0-	536	1	11301	2	Y	1592	1582	0		62
03	16089 X	14763	-0-	-1326	-0-	120	4	1751	9						
04	16438 X	16438	-0-	-0-	-0-	434	1	8480	2	Y	1351	1366	0		47
05	16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	67	4	1486	9						
						554	1	12459	2	Y	1549	1547	0		49
						46	4	1704	9						
						595	1	14555	2	Y	1158	1163	0		44
						14	4	1274	9						
						632	1	13919	2	Y	1197	1184	0		57
						183	4	1317	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493								
CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2900 N	2933	-0-	33	13785	218	1	2377	2	8
						23	4	315	9	
01	3100 N	2466	-0-	-634	13151	175	1	1966	2	10
						22	4	303	9	
02	2900 N	2969	-0-	69	13220	172	1	2452	2	10
						20	4	325	9	
03	3100 N	2436	-0-	-664	12556	126	1	2038	2	8
						8	4	264	9	
04	3000 N	2465	-0-	-535	12021	118	1	2031	2	10
						2	4	314	9	
05	13876 X	1855	-0-	-12021	-0-	113	1	1514	2	9
						20	4	208	9	

CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051		
12	2900 N	2279	-0-	-621	10997	170	1	1635	2	12
						16	4	458	9	
01	3100 N	1650	-0-	-1450	9547	161	1	1124	2	12
						13	4	352	9	
02	2900 N	2278	-0-	-622	8925	148	1	1783	2	10
						15	4	332	9	
03	3100 N	2815	-0-	-285	8640	154	1	2285	2	10
						9	4	367	9	
04	3000 N	2742	-0-	-258	8382	145	1	2245	2	12
						2	4	350	9	
05	3100 N	2059	-0-	-1041	7341	134	1	1659	2	11
						22	4	244	9	

CMWW A		WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003		
12	1342 N	1306	-0-	-36	-0-	219	1	893	2	10
						10	4	184	9	
01	DLQ G-10	1490	-0-	1490	1490	334	1	952	2	14
						13	4	191	9	
02	DLQ G-10	916	-0-	916	2406	101	1	634	2	15
						6	4	175	9	
03	DLQ G-10	800	-0-	800	3206	69	1	598	2	14
						2	4	131	9	
04	DLQ G-10	720	-0-	720	3926	61	1	517	2	15
						1	4	141	9	
05	DLQ G-10	1694	-0-	1694	5620	100	1	1460	2	15
						20	4	114	9	

CMWW A		WELL #: 4307H		RRCID -> 271662		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065		
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	207	1	1014	2	7
						11	4	222	9	
01	DLQ G-10	1322	-0-	1322	1322	195	1	890	2	9
						11	4	226	9	
02	DLQ G-10	1114	-0-	1114	2436	102	1	783	2	8
						7	4	222	9	
03	DLQ G-10	935	-0-	935	3371	60	1	689	2	7
						3	4	183	9	
04	DLQ G-10	1149	-0-	1149	4520	90	1	839	2	9
						1	4	219	9	
05	DLQ G-10	791	-0-	791	5311	55	1	570	2	8
						8	4	158	9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
CMWW A		WELL #: 4308H		RRCID -> 271664		COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009			
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
12	2900 N	2337	-0-	-563	14257	207 1	1858 2	Y	231	231 0		6
01	16362 X	2105	-0-	-14257	-0-	18 4	254 9					
01	16362 X	2105	-0-	-14257	-0-	196 1	1656 2	Y	213	211 0		8
02	2349 X	2212	-0-	-137	-0-	19 4	234 9					
02	2349 X	2212	-0-	-137	-0-	155 1	1710 2	Y	303	301 0		10
03	2511 X	2172	-0-	-339	-0-	14 4	333 9					
03	2511 X	2172	-0-	-339	-0-	150 1	1611 2	Y	368	367 0		11
04	2280 X	2083	-0-	-197	-0-	6 4	405 9					
04	2280 X	2083	-0-	-197	-0-	151 1	1635 2	Y	268	270 0		9
05	2356 X	383	-0-	-1973	-0-	2 4	295 9					
05	2356 X	383	-0-	-1973	-0-	122 1	261 9	Y	237	235 0		11

MORO CREEK		WELL #: 2401H		RRCID -> 271797		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030			
12	2900 N	387	-0-	-2513	108	361 1	26 9	Y	24	3 0	21 1	7
01	419 N	311	-0-	-108	-0-	293 1	18 9	Y	16	8 0	10 1	5
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	612 1	246 9	Y	224	205 0	6 1	18
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	671 1	197 9	Y	179	183 0	1 1	13
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	419 1	97 2	Y	129	127 0		15
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	1 4	142 9					
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	487 1	84 2	Y	142	142 0		15
						2 4	156 9					

CMWW B		WELL #: 3703H		RRCID -> 271802		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624			
12	1616 N	432	-0-	-1184	-0-	261 1	171 9	Y	155	69 1		371
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	394 1	94 9	Y	85	141 1		315
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	312 1	42 9	Y	38			353
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	313 1	75 9	Y	68	71 1		350
04	480 N	285	-0-	-195	-0-	242 1	43 9	Y	39	73 1		316
05	372 N	258	-0-	-114	-0-	199 1	59 9	Y	54	206 1		164

MORO CREEK		WELL #: 3304H		RRCID -> 272274		COMPL. DATE 06/14/2012			TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030			
12	2900 N	2684	-0-	-216	11095	588 1	1770 2	Y	296	294 0		4
01	3100 N	2609	-0-	-491	10604	326 9						
01	3100 N	2609	-0-	-491	10604	592 1	1703 2	Y	285	285 0		4
02	2900 N	2461	-0-	-439	10165	314 9						
02	2900 N	2461	-0-	-439	10165	526 1	1615 2	Y	291	289 0		6
03	3100 N	2941	-0-	-159	10006	320 9						
03	3100 N	2941	-0-	-159	10006	622 1	2018 2	Y	274	272 0		8
04	3000 N	2715	-0-	-285	9721	301 9						
04	3000 N	2715	-0-	-285	9721	602 1	1828 2	Y	255	255 0		8
05	3100 N	2928	-0-	-172	9549	4 4	281 9					
05	3100 N	2928	-0-	-172	9549	575 1	2022 2	Y	296	295 0		9
						5 4	326 9					

CMWW A		WELL #: 4310H		RRCID -> 272350		COMPL. DATE 08/11/2018			TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020			
12	34391 X	5312	-0-	-29079	-0-	479 1	4236 2	Y	505	504 0		15
01	868 X	868	-0-	-0-	-0-	41 4	556 9					
01	868 X	868	-0-	-0-	-0-	339 1	212 2	Y	284	287 0		12
02	7250 X	2597	-0-	-4653	-0-	5 4	312 9					
02	7250 X	2597	-0-	-4653	-0-	294 1	2007 2	Y	254	256 0		10
03	7750 X	330	-0-	-7420	-0-	17 4	279 9					
03	7750 X	330	-0-	-7420	-0-	245 1	85 9	Y	77	82 0		5
04	5790 X	304	-0-	-5486	-0-	235 1	69 9	Y	63	63 0		5
05	5301 X	204	-0-	-5097	-0-	171 1	33 9	Y	30	31 0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 4314H			RRCID -> 272510	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 7467 - 15277					
12	9884 X	311	-0-	-9573	-0-	292	1 19 9	Y	17	17	0	1	
01	264 X	264	-0-	-0-	-0-	194	1 70 9	Y	64	62	0	3	
02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	479	1 2280 2	Y	494	473	0	24	
03	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	609	1 4187 2	Y	538	537	0	25	
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	508	1 2176 2	Y	431	431	0	25	
05	2635 X	451	-0-	-2184	-0-	285	1 166 9	Y	151	159	0	17	
		WELL #: 4311H			RRCID -> 272705	COMPL. DATE 09/10/2013	TOTAL DEPTH 6761	PERF. 7355 - 14647					
12	2900 N	837	-0-	-2063	2305	287	1 377 2	Y	152	151	0	7	
01	3100 N	813	-0-	-2287	18	251	1 370 2	Y	169	166	0	10	
02	775 N	757	-0-	-18	-0-	216	1 374 2	Y	148	148	0	10	
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	303	1 561 2	Y	194	193	0	11	
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	313	1 633 2	Y	198	197	0	12	
05	806 N	659	-0-	-147	-0-	220	1 298 2	Y	123	124	0	11	
		WELL #: 4202H			RRCID -> 273030	COMPL. DATE 02/15/2014	TOTAL DEPTH 7452	PERF. 7350 - 17726					
12	16124 X	2318	-0-	-13806	-0-	272	1 1521 2	Y	463	461	0	12	
01	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	258	1 1356 2	Y	456	452	0	16	
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	161	1 1023 2	Y	292	298	0	10	
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	83	1 974 2	Y	152	156	0	6	
04	2070 N	1322	-0-	-748	-0-	88	1 1026 2	Y	188	186	0	8	
05	1612 N	1000	-0-	-612	-0-	106	1 752 2	Y	119	121	0	6	
		WELL #: 3702H			RRCID -> 273791	COMPL. DATE 08/23/2011	TOTAL DEPTH 6383	PERF. 7335 - 11469					
12	1604 N	344	-0-	-1260	-0-	173	1 171 9	Y	155	93	1	475	
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	175	1 68 9	Y	62	176	1	361	
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	127	1 42 9	Y	38			399	
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	149	1 51 9	Y	46	75	1	370	
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	135	1 67 9	Y	61	77	1	354	
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	140	1 92 9	Y	84	239	1	199	
		WELL #: 4503H			RRCID -> 274099	COMPL. DATE 02/13/2014	TOTAL DEPTH 7432	PERF. 7446 - 18020					
12	1648 N	312	-0-	-1336	-0-	212	1 100 9	Y	91	91	0	3	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	192	1 94 9	Y	85	84	0	4	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	61	1 114 9	Y	104	103	0	5	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	61	1 158 9	Y	144	143	0	6	
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	59	1 155 9	Y	141	140	0	7	
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	48	1 116 9	Y	105	106	0	6	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2900 N	1442	-0-	-1458	5967	285 1	899 2	10 4	248 9	Y	225	224 0			8
01	3100 N	1206	-0-	-1894	4073	262 1	732 2	10 4	202 9	Y	184	183 0			9
02	2900 N	1350	-0-	-1550	2523	206 1	874 2	8 4	262 9	Y	238	237 0			10
03	3100 N	1468	-0-	-1632	891	113 1	1076 2	4 4	275 9	Y	250	251 0			9
04	2297 N	1406	-0-	-891	-0-	110 1	1044 2	1 4	251 9	Y	228	227 0			10
05	1426 N	1055	-0-	-371	-0-	88 1	758 2	11 4	198 9	Y	180	180 0			10

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	293 1	51 9			Y	46	49 0			3
01	DLQ G-10	342	-0-	342	342	334 1	8 9			Y	7	6 0			4
02	DLQ G-10	680	-0-	680	1022	87 1	543 2	5 4	45 9	Y	41	39 0			6
03	DLQ G-10	1170	-0-	1170	2192	108 1	882 2	3 4	177 9	Y	161	158 0			9
04	DLQ G-10	1461	-0-	1461	3653	104 1	1151 2	1 4	205 9	Y	186	184 0			11
05	DLQ G-10	742	-0-	742	4395	75 1	530 2	8 4	129 9	Y	117	118 0			10

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

12	2900 N	789	-0-	-2111	1220	333 1	219 2	5 4	232 9	Y	211	211 0			7
01	1994 N	774	-0-	-1220	-0-	251 1	234 2	5 4	284 9	Y	258	254 0			11
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	169 1	180 9			Y	164	168 0			7
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	138 1	76 9			Y	69	72 0			4
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	324 1	146 2	309 9		Y	281	274 0			11
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	124 1	621 2	9 4	250 9	Y	227	226 0			12

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

12	2900 N	1104	-0-	-1796	5379	239 1	707 2	3 4	155 9	Y	141	127 0	16 1		9
01	3100 N	1211	-0-	-1889	3490	317 1	717 2	6 4	171 9	Y	155	145 0	9 1		10
02	2900 N	1129	-0-	-1771	1719	268 1	687 2	2 4	172 9	Y	156	151 0	5 1		10
03	2773 N	1054	-0-	-1719	-0-	286 1	615 2	153 9		Y	139	140 0	2 1		7
04	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	324 1	577 2	1 4	135 9	Y	123	121 0			9
05	1116 N	755	-0-	-361	-0-	237 1	377 2	3 4	138 9	Y	125	125 0			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493																	
MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12		21957 X	3897	-0-	-18060	-0-	481	1	2898	2	Y	463	428	0	30	1	26
							9	4	509	9							
01		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	484	1	2885	2	Y	455	441	0	16	1	24
							18	4	501	9							
02		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	504	1	2750	2	Y	464	455	0	8	1	25
							6	4	510	9							
03		3596 X	3393	-0-	-203	-0-	485	1	2376	2	Y	483	480	0	7	1	21
							1	4	531	9							
04		3780 X	3709	-0-	-71	-0-	517	1	2680	2	Y	462	456	0			27
							4	4	508	9							
05		4030 X	3598	-0-	-432	-0-	560	1	2575	2	Y	407	410	0			24
							15	4	448	9							

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087																	
12		2900 N	3204	-0-	304	13875	490	1	2544	2	Y	131	149	0			7
							26	4	144	9							
01		3100 N	3238	-0-	138	14013	447	1	2695	2	Y	59	60	0			6
							31	4	65	9							
02		2900 N	1715	-0-	-1185	12828	274	1	1339	2	Y	82	82	0			6
							12	4	90	9							
03		3100 N	2317	-0-	-783	12045	420	1	1780	2	Y	99	98	0			7
							8	4	109	9							
04		14121 X	2076	-0-	-12045	-0-	373	1	1572	2	Y	117	114	0			10
							2	4	129	9							
05		1860 X	592	-0-	-1268	-0-	341	1	251	9	Y	228	208	0			30

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351																	
12		2900 N	644	-0-	-2256	3318	259	1	272	2	Y	102	85	0	17	1	8
							1	4	112	9							
01		3100 N	669	-0-	-2431	887	278	1	283	2	Y	95	87	0	9	1	7
							3	4	105	9							
02		1699 N	812	-0-	-887	-0-	323	1	400	2	Y	80	74	0	5	1	8
							1	4	88	9							
03		798 N	798	-0-	-0-	-0-	349	1	374	2	Y	68	69	0	2	1	5
							75	9									
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	333	1	314	2	Y	51	49	0			7
							1	4	56	9							
05		868 N	663	-0-	-205	-0-	320	1	273	2	Y	61	61	0			7
							3	4	67	9							

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632																	
12		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	333	1	815	2	Y	327	300	0	22	1	23
							3	4	360	9							
01	DLQ	G-10	1457	-0-	1457	1457	345	1	731	2	Y	341	332	0	11	1	21
							6	4	375	9							
02	DLQ	G-10	1418	-0-	1418	2875	317	1	772	2	Y	297	292	0	6	1	20
							2	4	327	9							
03	DLQ	G-10	1450	-0-	1450	4325	317	1	806	2	Y	297	297	0	2	1	18
							327	9									
04	DLQ	G-10	1303	-0-	1303	5628	313	1	725	2	Y	240	238	0			20
							1	4	264	9							
05	DLQ	G-10	1035	-0-	1035	6663	274	1	537	2	Y	200	202	0			18
							4	4	220	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.// 681493										
CMWW A			WELL #: 4408H		RRCID -> 276422			COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		84862 X	12531	-0-	-72331	-0-	738 1	9962 2	Y	1579	1573	0	51
							94 4	1737 9					
01		12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	726 1	9459 2	Y	1572	1557	0	66
							103 4	1729 9					
02		13717 X	11558	-0-	-2159	-0-	692 1	9120 2	Y	1520	1528	0	58
							74 4	1672 9					
03		13671 X	12680	-0-	-991	-0-	806 1	9861 2	Y	1796	1793	0	61
							37 4	1976 9					
04		12120 X	10356	-0-	-1764	-0-	790 1	7951 2	Y	1461	1462	0	60
							8 4	1607 9					
05		12524 X	8774	-0-	-3750	-0-	874 1	6524 2	Y	1167	1166	0	61
							92 4	1284 9					

MORO CREEK			WELL #: 2402H		RRCID -> 276502			COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470		
12		3100 N	609	-0-	-2491	10147	196 1	313 2	Y	90	76	0	8
							1 4	99 9					
01	DLQ	G-10	1398	-0-	1398	11545	230 1	1062 2	Y	90	84	0	7
							7 4	99 9					
02	DLQ	G-10	802	-0-	802	12347	216 1	468 2	Y	106	101	0	8
							1 4	117 9					
03	DLQ	G-10	1325	-0-	1325	13672	254 1	965 2	Y	95	96	0	6
							1 4	105 9					
04	DLQ	G-10	770	-0-	770	14442	281 1	433 2	Y	50	49	0	7
							1 4	55 9					
05	DLQ	G-10	566	-0-	566	15008	342 1	139 2	Y	75	74	0	8
							2 4	83 9					

MORO CREEK			WELL #: 3310H		RRCID -> 277701			COMPL. DATE 03/14/2015			TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283		
12		2800 N	1401	-0-	-1399	3467	472 1	700 2	Y	208	209	0	3
							229 9						
01		3100 N	1675	-0-	-1425	2042	513 1	911 2	Y	228	228	0	3
							251 9						
02		2900 N	1730	-0-	-1170	872	472 1	1052 2	Y	187	186	0	4
							206 9						
03		2608 N	1736	-0-	-872	-0-	536 1	1067 2	Y	121	121	0	4
							133 9						
04		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	506 1	894 2	Y	101	101	0	4
							2 4	111 9					
05		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	483 1	869 2	Y	148	147	0	5
							3 4	163 9					

MORO CREEK			WELL #: 3404H		RRCID -> 277703			COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891		
12		24768 X	4196	-0-	-20572	-0-	373 1	3195 2	Y	571	567	0	7
							628 9						
01		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	406 1	3801 2	Y	556	555	0	8
							1 4	612 9					
02		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	411 1	4155 2	Y	686	681	0	13
							755 9						
03		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	474 1	4479 2	Y	765	760	0	18
							842 9						
04		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	507 1	3757 2	Y	699	698	0	19
							8 4	769 9					
05		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	424 1	3631 2	Y	611	614	0	16
							8 4	672 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
MORO CREEK		WELL #: 3403H		RRCID -> 277706		COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		13074 X	3004	-0-	-10070	-0-	452 1	2001 2	Y	501	497 0	6
							551 9					
01		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	407 1	1389 2	Y	373	374 0	5
							410 9					
02		1537 X	1454	-0-	-83	-0-	212 1	898 2	Y	313	312 0	6
							344 9					
03		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	248 1	950 2	Y	261	261 0	6
							287 9					
04		1590 N	1229	-0-	-361	-0-	237 1	717 2	Y	248	247 0	7
							2 4	273 9				
05		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	274 1	1730 2	Y	425	421 0	11
							4 4	468 9				

MORO CREEK		WELL #: 3309H		RRCID -> 277789		COMPL. DATE 03/21/2015			TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164			
12		5662 X	1502	-0-	-4160	-0-	527 1	680 2	Y	268	266 0	3
							295 9					
01		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	483 1	659 2	Y	255	255 0	3
							281 9					
02		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	352 1	628 2	Y	262	260 0	5
							288 9					
03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	398 1	722 2	Y	277	274 0	8
							305 9					
04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	390 1	602 2	Y	281	280 0	9
							2 4	309 9				
05		1271 N	1203	-0-	-68	-0-	310 1	595 2	Y	269	270 0	8
							2 4	296 9				

MORO CREEK		WELL #: 3307H		RRCID -> 277926		COMPL. DATE 02/23/2015			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663			
12		2900 N	1374	-0-	-1526	2638	572 1	572 2	Y	209	208 0	3
							230 9					
01		3100 N	1327	-0-	-1773	865	621 1	479 2	Y	206	206 0	3
							227 9					
02		2030 N	1165	-0-	-865	-0-	549 1	447 2	Y	154	154 0	3
							169 9					
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	588 1	102 9	Y	93	94 0	2
							612 1	781 2	Y	71	71 0	2
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	2 4	78 9				
							613 1	696 2	Y	125	124 0	3
							3 4	138 9				

CMWW A		WELL #: 4410H		RRCID -> 284221		COMPL. DATE 10/09/2017			TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246			
12		45905 X	8003	-0-	-37902	-0-	405 1	6605 2	Y	846	845 0	33
							62 4	931 9				
01		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	403 1	6317 2	Y	842	827 0	48
							68 4	926 9				
02		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	398 1	5613 2	Y	682	682 0	48
							45 4	750 9				
03		8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	502 1	6520 2	Y	871	866 0	53
							25 4	958 9				
04		8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	550 1	6780 2	Y	880	874 0	59
							7 4	968 9				
05		6386 X	4946	-0-	-1440	-0-	376 1	3900 2	Y	561	568 0	52
							53 4	617 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493											
CMWW A		WELL #: 4409H		RRCID -> 284222		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7329 - 15310			
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	
12	80018	X	13549	-0-	-66469	-0-	492 1	11828 2	Y	1018	1017 0	36	
							109 4	1120 9					
01	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	521 1	11884 2	Y	1054	1041 0	49	
							126 4	1159 9					
02	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	454 1	10680 2	Y	794	802 0	41	
							84 4	873 9					
03	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	506 1	10744 2	Y	1048	1039 0	50	
							40 4	1153 9					
04	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	448 1	11012 2	Y	969	965 0	54	
							11 4	1066 9					
05	12152	X	8316	-0-	-3836	-0-	325 1	7206 2	Y	627	633 0	48	
							95 4	690 9					

CMWW A		WELL #: 4320H		RRCID -> 285293		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7298 - 15171			
12	41207	X	5409	-0-	-35798	-0-	458 1	4649 2	Y	234	237 0	9	
							45 4	257 9					
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	466 1	4876 2	Y	84	88 0	5	
							54 4	92 9					
02	6989	X	5087	-0-	-1902	-0-	211 1	4461 2	Y	345	337 0	13	
							35 4	380 9					
03	7161	X	4574	-0-	-2587	-0-	231 1	4025 2	Y	275	278 0	10	
							15 4	303 9					
04	6930	X	4556	-0-	-2374	-0-	163 1	4005 2	Y	349	345 0	14	
							4 4	384 9					
05	5487	X	1883	-0-	-3604	-0-	121 1	1314 2	Y	391	386 0	19	
							18 4	430 9					

MORO CREEK		WELL #: 2310H		RRCID -> 285295		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 7006 - 16661			
12	46648	X	8718	-0-	-37930	-0-	399 1	7548 2	Y	681	643 0	27 1	36
							22 4	749 9					
01	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	381 1	7466 2	Y	670	660 0	13 1	33
							43 4	737 9					
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	407 1	6286 2	Y	626	621 0	7 1	31
							12 4	689 9					
03	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	497 1	7388 2	Y	778	761 0	14 1	34
							3 4	856 9					
04	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	597 1	7996 2	Y	567	565 0		36
							12 4	624 9					
05	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	567 1	8081 2	Y	617	617 0		36
							41 4	679 9					

MORO CREEK		WELL #: 2308H		RRCID -> 285334		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7290 - 17388			
12	2900	N	3659	-0-	759	12574	623 1	2357 2	Y	610	560 0	36 1	37
							8 4	671 9					
01	15214	X	2640	-0-	-12574	-0-	562 1	1524 2	Y	494	483 0	19 1	29
							11 4	543 9					
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	580 1	1163 2	Y	573	561 0	9 1	32
							3 4	630 9					
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	633 1	1372 2	Y	574	574 0	4 1	28
							1 4	631 9					
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	596 1	1572 2	Y	402	401 0		29
							3 4	442 9					
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	690 1	1879 2	Y	493	491 0		31
							12 4	542 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.//		681493									
MORO CREEK			WELL #:		2309H	RRCID ->	285335	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	6921	- 17151
M	O	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
12		75625 X	13477	-0-	-62148	-0-	611 1	11690 2	Y	1038	983 0	43 1	53	
							34 4	1142 9						
01		12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	486 1	11241 2	Y	972	960 0	19 1	46	
							65 4	1069 9						
02		11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	529 1	10212 2	Y	823	820 0	9 1	40	
							20 4	905 9						
03		10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	682 1	9223 2	Y	901	878 0	22 1	41	
							4 4	991 9						
04		11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	608 1	9553 2	Y	832	824 0		49	
							14 4	915 9						
05		11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	799 1	10004 2	Y	710	717 0		42	
							52 4	781 9						

CMWW A			WELL #:		4317H	RRCID ->	285553	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	7679	- 15480
12		61323 X	10518	-0-	-50805	-0-	613 1	9376 2	Y	401	400 0		31	
							88 4	441 9						
01		9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	643 1	8450 2	Y	278	273 0		36	
							92 4	306 9						
02		8294 X	3627	-0-	-4667	-0-	392 1	2895 2	Y	286	284 0		38	
							25 4	315 9						
03		8866 X	431	-0-	-8435	-0-	342 1	89 9	Y	81	87 0		32	
04		8580 X	5364	-0-	-3216	-0-	472 1	4594 2	Y	266	259 0		39	
							5 4	293 9						
05		8866 X	4607	-0-	-4259	-0-	274 1	3984 2	Y	269	268 0		40	
							53 4	296 9						

CMWW A			WELL #:		4316H	RRCID ->	285677	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7564	- 15535
12		1296 N	186	-0-	-1110	-0-	139 1	47 9	Y	43	43 0		3	
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	108 1	36 9	Y	33	33 0		3	
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	113 1	62 9	Y	56	56 0		3	
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	423 1	13 9	Y	12	13 0		2	
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	415 1	1 9	Y	1	1 0		2	
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	254 1	1 9	Y	1	1 0		2	

CMWW A			WELL #:		4319H	RRCID ->	285684	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	7116	- 15186
12		15600 X	2290	-0-	-13310	-0-	303 1	1620 2	Y	318	317 0		12	
							17 4	350 9						
01		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	265 1	1445 2	Y	334	330 0		16	
							17 4	367 9						
02		2668 X	2218	-0-	-450	-0-	253 1	1548 2	Y	366	367 0		15	
							14 4	403 9						
03		2852 X	2304	-0-	-548	-0-	245 1	1663 2	Y	354	355 0		14	
							7 4	389 9						
04		2280 X	2275	-0-	-5	-0-	238 1	1663 2	Y	338	336 0		16	
							2 4	372 9						
05		2356 X	1526	-0-	-830	-0-	160 1	1105 2	Y	223	225 0		14	
							16 4	245 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 4318H		RRCID -> 285727		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 7302 - 15391			
M O	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	
12	42918 X	7363	-0-	-35555	-0-	481 1 61 4	6493 2 328 9	Y	298	295 0		9	
01	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	458 1 76 4	7032 2 295 9	Y	268	266 0		11	
02	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	328 1 57 4	7242 2 283 9	Y	257	258 0		10	
03	15627 X	15627	-0-	-0-	-0-	622 1 53 4	14469 2 483 9	Y	439	433 0		16	
04	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	372 1 9 4	9144 2 407 9	Y	370	370 0		16	
05	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	365 1 106 4	8055 2 385 9	Y	350	347 0		19	
CMWW A		WELL #: 4504H		RRCID -> 287208		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 7438		PERF. 7628 - 13133			
12	117892 X	18919	-0-	-98973	-0-	880 1 154 4	16569 2 1316 9	Y	1196	1193 0		40	
01	18954 X	18954	-0-	-0-	-0-	958 1 177 4	16506 2 1313 9	Y	1194	1182 0		52	
02	19042 X	19042	-0-	-0-	-0-	722 1 134 4	17006 2 1180 9	Y	1073	1082 0		43	
03	20119 X	18693	-0-	-1426	-0-	959 1 61 4	16490 2 1183 9	Y	1075	1078 0		40	
04	18690 X	17480	-0-	-1210	-0-	957 1 15 4	15531 2 977 9	Y	888	888 0		40	
05	20119 X	12042	-0-	-8077	-0-	715 1 138 4	10316 2 873 9	Y	794	790 0		44	
CMWW A		WELL #: 4505H		RRCID -> 287209		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 7341 - 17341			
12	193997 X	31167	-0-	-162830	-0-	1161 1 253 4	27544 2 2209 9	Y	2008	2000 0		65	
01	30728 X	30728	-0-	-0-	-0-	1185 1 287 4	27145 2 2111 9	Y	1919	1900 0		84	
02	29986 X	29609	-0-	-377	-0-	1096 1 209 4	26551 2 1753 9	Y	1594	1605 0		73	
03	31992 X	31446	-0-	-546	-0-	1149 1 103 4	28201 2 1993 9	Y	1812	1808 0		77	
04	30150 X	29821	-0-	-329	-0-	1095 1 26 4	26900 2 1800 9	Y	1636	1632 0		81	
05	31651 X	28548	-0-	-3103	-0-	1143 1 333 4	25322 2 1750 9	Y	1591	1580 0		92	
CMWW A		WELL #: 4506H		RRCID -> 287210		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7421		PERF. 7342 - 17318			
12	197065 X	31820	-0-	-165245	-0-	1178 1 262 4	28559 2 1821 9	Y	1655	1646 0		59	
01	31047 X	31047	-0-	-0-	-0-	1208 1 292 4	27662 2 1885 9	Y	1714	1697 0		76	
02	31262 X	30647	-0-	-615	-0-	1131 1 215 4	27381 2 1920 9	Y	1745	1751 0		70	
03	33108 X	32073	-0-	-1035	-0-	1164 1 105 4	28563 2 2241 9	Y	2037	2034 0		73	
04	30780 X	30635	-0-	-145	-0-	1129 1 27 4	27739 2 1740 9	Y	1582	1586 0		69	
05	32767 X	26906	-0-	-5861	-0-	1097 1 319 4	24296 2 1194 9	Y	1085	1091 0		63	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
CMWW A		WELL #: 4507H		RRCID -> 287211		COMPL. DATE 04/09/2019			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	195720	X	30855	-0-	-164865	-0-	1122 1	27211 2	Y	2065	2066 0	67
							250 4	2272 9				
01	29005	X	29005	-0-	-0-	-0-	1109 1	25396 2	Y	2029	2009 0	87
							268 4	2232 9				
02	31088	X	28293	-0-	-2795	-0-	1033 1	25017 2	Y	1860	1868 0	79
							197 4	2046 9				
03	32302	X	30525	-0-	-1777	-0-	1109 1	27222 2	Y	1904	1906 0	77
							100 4	2094 9				
04	29850	X	27148	-0-	-2702	-0-	986 1	24236 2	Y	1730	1725 0	82
							23 4	1903 9				
05	30845	X	26125	-0-	-4720	-0-	1036 1	22923 2	Y	1695	1682 0	95
							301 4	1865 9				

MORO CREEK		WELL #: 2407H		RRCID -> 287463		COMPL. DATE 05/06/2019			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210			
12	27684	X	5714	-0-	-21970	-0-	554 1	4916 2	Y	208	168 0	32 1 18
							15 4	229 9				
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	538 1	4509 2	Y	273	255 0	18 1 18
							28 4	300 9				
02	5191	X	4664	-0-	-527	-0-	521 1	3894 2	Y	219	211 0	9 1 17
							8 4	241 9				
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	450 1	4032 2	Y	166	162 0	9 1 12
							2 4	183 9				
04	5520	X	4318	-0-	-1202	-0-	454 1	3601 2	Y	234	227 0	19
							6 4	257 9				
05	5704	X	4185	-0-	-1519	-0-	324 1	3549 2	Y	266	266 0	19
							19 4	293 9				

MORO CREEK		WELL #: 2408H		RRCID -> 287464		COMPL. DATE 05/06/2019			TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398			
12	76716	X	14929	-0-	-61787	-0-	591 1	12926 2	Y	1249	1193 0	39 1 62
							38 4	1374 9				
01	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	554 1	12698 2	Y	1346	1327 0	20 1 61
							73 4	1481 9				
02	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	570 1	11699 2	Y	1195	1192 0	10 1 54
							22 4	1315 9				
03	14508	X	13479	-0-	-1029	-0-	591 1	11523 2	Y	1236	1212 0	26 1 52
							5 4	1360 9				
04	14040	X	12995	-0-	-1045	-0-	570 1	11264 2	Y	1041	1035 0	58
							16 4	1145 9				
05	14508	X	12824	-0-	-1684	-0-	610 1	11129 2	Y	935	942 0	51
							56 4	1029 9				

MORO CREEK		WELL #: 2409H		RRCID -> 287467		COMPL. DATE 05/06/2019			TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708			
12	50595	X	9684	-0-	-40911	-0-	891 1	7690 2	Y	981	897 0	58 1 52
							24 4	1079 9				
01	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	838 1	6839 2	Y	939	917 0	28 1 46
							42 4	1033 9				
02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	864 1	5740 2	Y	781	772 0	14 1 41
							12 4	859 9				
03	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	920 1	5895 2	Y	876	865 0	14 1 38
							3 4	964 9				
04	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	778 1	6302 2	Y	722	716 0	44
							10 4	794 9				
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	739 1	5489 2	Y	579	587 0	36
							30 4	637 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493											
CMWW A		WELL #: 4321H		RRCID -> 288910		COMPL. DATE 08/06/2021				TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		17825 X	13646	-0-	-4179	-0-	769 1	11112 2	N	1509	1502 0		75
							105 4	1660 9					
01		17825 X	12847	-0-	-4978	-0-	759 1	10266 2	N	1555	1537 0		93
							111 4	1711 9					
02		15718 X	13195	-0-	-2523	-0-	746 1	10745 2	N	1470	1471 0		92
							87 4	1617 9					
03		15934 X	10730	-0-	-5204	-0-	705 1	8951 2	N	945	962 0		75
							34 4	1040 9					
04		13500 X	9561	-0-	-3939	-0-	735 1	7355 2	N	1331	1313 0		93
							7 4	1464 9					
05		14105 X	6826	-0-	-7279	-0-	686 1	4968 2	N	1002	1004 0		91
							70 4	1102 9					

CMWW A		WELL #: 4322H		RRCID -> 288912		COMPL. DATE 07/31/2021				TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876			
12		18476 X	16985	-0-	-1491	-0-	904 1	14424 2	N	1384	1389 0		91
							135 4	1522 9					
01		18476 X	17349	-0-	-1127	-0-	946 1	14528 2	N	1563	1543 0		111
							156 4	1719 9					
02		17284 X	16549	-0-	-735	-0-	874 1	13844 2	N	1564	1569 0		106
							111 4	1720 9					
03		18476 X	16995	-0-	-1481	-0-	886 1	14689 2	N	1241	1253 0		94
							55 4	1365 9					
04		16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	909 1	14186 2	N	1553	1537 0		110
							14 4	1708 9					
05		17701 X	16076	-0-	-1625	-0-	1003 1	13239 2	N	1505	1493 0		122
							178 4	1656 9					

CMWW A		WELL #: 4323H		RRCID -> 288913		COMPL. DATE 08/03/2021				TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051			
12		31754 X	31754	-0-	-0-	-0-	1141 1	27683 2	N	2433	2438 0		107
							254 4	2676 9					
01		30587 X	30587	-0-	-0-	-0-	1164 1	26658 2	N	2257	2233 0		131
							282 4	2483 9					
02		29875 X	29875	-0-	-0-	-0-	1067 1	25833 2	N	2520	2507 0		144
							203 4	2772 9					
03		30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	1089 1	26726 2	N	2184	2196 0		132
							98 4	2402 9					
04		28855 X	28855	-0-	-0-	-0-	1040 1	25561 2	N	2026	2019 0		139
							25 4	2229 9					
05		27652 X	26634	-0-	-1018	-0-	1056 1	23398 2	N	1703	1701 0		141
							307 4	1873 9					

MORO CREEK		WELL #: 3319H		RRCID -> 288926		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076			
12		16781 X	16781	-0-	-0-	-0-	1107 1	12455 2	N	2926	2905 0		38
							3219 9						
01		19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	1334 1	14017 2	N	3337	3329 0		46
							2 4	3671 9					
02		20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	1305 1	15039 2	N	3473	3450 0		69
							3820 9						
03		22215 X	22215	-0-	-0-	-0-	1514 1	16808 2	N	3539	3522 0		86
							3893 9						
04		18805 X	18805	-0-	-0-	-0-	1183 1	14534 2	N	2782	2792 0		76
							28 4	3060 9					
05		20079 X	20079	-0-	-0-	-0-	1091 1	16211 2	N	2494	2504 0		66
							34 4	2743 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
MORO CREEK		WELL #: 3320H		RRCID -> 288932		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901			
M	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
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	3 0	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MORO CREEK		WELL #: 3321H		RRCID -> 288933		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976			
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	3 0	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MORO CREEK		WELL #: 3322H		RRCID -> 288934		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801			
12	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	1133 1	10002 2	N	490	489 0	8
01	10974 X	10873	-0-	-101	-0-	539 9 1294 1	9065 2	N	466	468 0	6
02	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	1 4 1167 1	9556 2	N	208	209 0	5
03	15173 X	15173	-0-	-0-	-0-	229 9 935 1	12904 2	N	1213	1186 0	32
04	13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	1334 9 782 1	11226 2	N	1345	1338 0	39
05	13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	22 4 794 1	11674 2	N	1248	1252 0	35
						25 4 1373 9					
MORO CREEK		WELL #: 3323H		RRCID -> 288935		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601			
12	16151 X	15014	-0-	-1137	-0-	1129 1	11756 2	N	1935	1924 0	24
01	16182 X	14939	-0-	-1243	-0-	2129 9 1295 1	11779 2	N	1694	1695 0	23
02	15196 X	13989	-0-	-1207	-0-	2 4 1184 1	11630 2	N	1068	1070 0	21
03	16244 X	12349	-0-	-3895	-0-	1175 9 1190 1	10475 2	N	622	628 0	15
04	14520 X	8207	-0-	-6313	-0-	684 9 786 1	6967 2	N	400	404 0	11
05	15004 X	10695	-0-	-4309	-0-	14 4 1137 1	8624 2	N	832	822 0	21
						19 4 915 9					
CMWW B		WELL #: 3605H		RRCID -> 292268		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921			
12	15008 X	15008	-0-	-0-	-0-	887 1	11911 2	N	1906	1933 0	555
01	14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	113 4 880 1	11239 2	N	1897	1811 0	641
02	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	122 4 869 1	11762 2	N	1898	1949 0	590
03	15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	95 4 860 1	12610 2	N	1941	1937 0	594
04	13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	47 4 778 1	10894 2	N	1784	1793 0	585
05	9517 X	9340	-0-	-177	-0-	11 4 720 1	7353 2	N	1060	1066 0	579
						101 4 1166 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
MORO CREEK		WELL #: 2410H		RRCID -> 292296		COMPL. DATE 11/23/2020				TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
12		21494 X	21494	-0-	-0-	-0-	1006 1	19044 2	19044 2	N	1262	1246 0		53
							56 4	1388 9	1388 9					
01		21115 X	21115	-0-	-0-	-0-	965 1	18688 2	18688 2	N	1231	1235 0		49
							108 4	1354 9	1354 9					
02		20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	1024 1	17741 2	17741 2	N	1135	1141 0		43
							34 4	1249 9	1249 9					
03		19587 X	19587	-0-	-0-	-0-	1071 1	17589 2	17589 2	N	835	844 0		34
							8 4	919 9	919 9					
04		20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	1133 1	18300 2	18300 2	N	1238	1216 0		56
							27 4	1362 9	1362 9					
05		19751 X	19751	-0-	-0-	-0-	1124 1	17285 2	17285 2	N	1140	1148 0		48
							88 4	1254 9	1254 9					
CMWW B		WELL #: 3604H		RRCID -> 292346		COMPL. DATE 10/14/2021				TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851				
12		16066 X	16066	-0-	-0-	-0-	802 1	13972 2	13972 2	N	1056	1061 0		360
							130 4	1162 9	1162 9					
01		14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	752 1	12028 2	12028 2	N	1031	985 0		406
							129 4	1134 9	1134 9					
02		13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	692 1	11453 2	11453 2	N	888	927 0		367
							92 4	977 9	977 9					
03		14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	827 1	12147 2	12147 2	N	957	951 0		373
							46 4	1053 9	1053 9					
04		13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	912 1	11295 2	11295 2	N	772	784 0		361
							11 4	849 9	849 9					
05		13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	979 1	11534 2	11534 2	N	833	790 0		404
							156 4	916 9	916 9					
MORO CREEK		WELL #: 2411H		RRCID -> 292573		COMPL. DATE 12/09/2020				TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276				
12		9362 X	7294	-0-	-2068	-0-	827 1	5364 2	5364 2	N	987	967 0		44
							17 4	1086 9	1086 9					
01		9982 X	5707	-0-	-4275	-0-	691 1	4032 2	4032 2	N	871	877 0		38
							26 4	958 9	958 9					
02		9338 X	4126	-0-	-5212	-0-	706 1	2624 2	2624 2	N	718	725 0		31
							6 4	790 9	790 9					
03		9982 X	3893	-0-	-6089	-0-	743 1	2527 2	2527 2	N	565	571 0		25
							1 4	622 9	622 9					
04		7050 X	2376	-0-	-4674	-0-	631 1	1311 2	1311 2	N	392	394 0		23
							3 4	431 9	431 9					
05		7285 X	4744	-0-	-2541	-0-	747 1	3286 2	3286 2	N	629	622 0		30
							19 4	692 9	692 9					
MORO CREEK B		WELL #: 2603H		RRCID -> 297203		COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6975 - 14576				
*12		53537 X	NO RPT	-0-	-53537	-0-				N	NO RPT			-0-
*01		53537 X	NO RPT	-0-	-53537	-0-				N	NO RPT			-0-
*02		50083 X	NO RPT	-0-	-50083	-0-				N	NO RPT			-0-
*03		53537 X	NO RPT	-0-	-53537	-0-				N	NO RPT			-0-
*04		51810 X	NO RPT	-0-	-51810	-0-				N	NO RPT			-0-
*05		53537 X	NO RPT	-0-	-53537	-0-				N	NO RPT			-0-
MORO CREEK A		WELL #: 2602H		RRCID -> 297205		COMPL. DATE 08/19/2022				TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7025 - 14476				
12		47337 X	NO RPT	-0-	-47337	-0-				N	NO RPT			-0-
01		47337 X	NO RPT	-0-	-47337	-0-				N	NO RPT			-0-
02		44283 X	NO RPT	-0-	-44283	-0-				N	NO RPT			-0-
03		47337 X	NO RPT	-0-	-47337	-0-				N	NO RPT			-0-
04		45810 X	NO RPT	-0-	-45810	-0-				N	NO RPT			-0-
05		47337 X	NO RPT	-0-	-47337	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493										
MORO CREEK C		WELL #:		2604H	RRCID ->	297267	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	6800	- 11701	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
*12		42966 X	NO RPT	-0-	-42966	-0-				N	NO RPT			-0-
*01		42966 X	NO RPT	-0-	-42966	-0-				N	NO RPT			-0-
*02		40194 X	NO RPT	-0-	-40194	-0-				N	NO RPT			-0-
*03		42966 X	NO RPT	-0-	-42966	-0-				N	NO RPT			-0-
*04		41580 X	NO RPT	-0-	-41580	-0-				N	NO RPT			-0-
*05		42966 X	NO RPT	-0-	-42966	-0-				N	NO RPT			-0-

REDEMPTION OIL & GAS, LLC		696882		JX RANCH UNIT A		WELL #:	1H	RRCID ->	292517	COMPL. DATE	01/03/2022	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	7285	- 14323
12		20459 X	20459	-0-	-0-	-0-		1099	1	8106	3	Y	758	855	1	345
								10420	5	834	9					
01		18127 X	18127	-0-	-0-	-0-		767	1	8580	3	Y	788	864	1	269
								13	4	7900	5					
02		16831 X	16831	-0-	-0-	-0-		638	1	7370	3	Y	818	853	1	234
								5	4	7918	5					
03		15895 X	15895	-0-	-0-	-0-		659	1	8141	3	Y	772	647	1	359
								11	4	6235	5					
04		16117 X	16117	-0-	-0-	-0-		653	1	7035	3	Y	592	599	1	352
								3	4	7775	5					
05		14820 X	14820	-0-	-0-	-0-		589	1	6223	3	Y	595	754	1	193
								3	4	7350	5					

JX RANCH UNIT B		703462		WELL #:	1H	RRCID ->	293787	COMPL. DATE	10/11/2022	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	6598	- 16140		
12		20275 X	20275	-0-	-0-	-0-		1197	1	8821	3	Y	647	707	1	286
								9545	5	712	9					
01		19369 X	19369	-0-	-0-	-0-		892	1	9973	3	Y	803	830	1	259
								15	4	7606	5					
02		17537 X	17537	-0-	-0-	-0-		727	1	8398	3	Y	636	702	1	193
								6	4	7706	5					
03		16402 X	16402	-0-	-0-	-0-		733	1	9053	3	Y	681	562	1	312
								48	4	5819	5					
04		16214 X	16214	-0-	-0-	-0-		704	1	7587	3	Y	658	611	1	359
								3	4	7196	5					
05		16878 X	16878	-0-	-0-	-0-		666	1	7040	3	Y	692	837	1	214
								4	4	8407	5					

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		WELL #:	345H	RRCID ->	267203	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9185	- 14149		
12		1395 N	140	-0-	-1255	-0-		3	1	36	3	Y	92	55	0	46
								101	9							
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-		6	1	62	3	Y	23	56	0	13
								25	9							
02		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		115	1	989	3	Y	173	88	0	98
								190	9							
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-		51	1	456	3	Y	108	153	0	53
								119	9							
04		90 N	13	-0-	-77	-0-		1	1	12	3	Y	-0-	53	0	-0-
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-						Y	-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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* TOTAL DEPTH	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	* EOM BALANCE		
TRES RAMAS EF				WELL #: B 2H	RRCID -> 295702	COMPL. DATE 10/23/2023	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 8156	- 19533							
12		SHUT IN	68573	-0-	68573	92665	542 13184	1 9	54847	2	Y	11985	12012	1	1 8	84
01		SHUT IN	81773	-0-	81773	-0-	551 15261	1 9	65961	2	Y	13874	13847	1		111
02		67354 X	67354	-0-	-0-	-0-	443 12577	1 9	54334	2	Y	11434	11264	1	1 8	280
03		74882 X	74882	-0-	-0-	-0-	519 13287	1 9	61076	2	Y	12079	12217	1		142
04		70583 X	70583	-0-	-0-	-0-	523 12112	1 9	57948	2	Y	11011	11039	1		114
05		43400 X	NO RPT	-0-	-43400	-0-					Y	NO RPT				114
TRES RAMAS EF				WELL #: B 3H	RRCID -> 295830	COMPL. DATE 10/24/2023	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 8396	- 19773							
12		SHUT IN	115976	-0-	115976	191550	1003 13765	1 9	101208	2	Y	12514	12661	1	2 8	89
01		SHUT IN	111395	-0-	111395	-0-	866 13660	1 9	96869	2	Y	12418	12407	1		100
02		104309 X	104309	-0-	-0-	-0-	720 12167	1 9	91422	2	Y	11061	10889	1	1 8	271
03		106697 X	106697	-0-	-0-	-0-	790 11546	1 9	94361	2	Y	10496	10643	1		124
04		95715 X	95715	-0-	-0-	-0-	759 10073	1 9	84883	2	Y	9157	9186	1		95
05		91853 X	NO RPT	-0-	-91853	-0-					Y	NO RPT				95
TRES RAMAS EF				WELL #: B 1H	RRCID -> 296166	COMPL. DATE 10/22/2023	TOTAL DEPTH 8034	PERF. 8459	- 19836							
12		SHUT IN	105924	-0-	105924	174879	921 12587	1 9	92416	2	Y	11443	11579	1	1 8	81
01		SHUT IN	101066	-0-	101066	-0-	806 12071	1 9	88189	2	Y	10974	10967	1		88
02		84442 X	84442	-0-	-0-	-0-	587 9639	1 9	74216	2	Y	8763	8636	1		215
03		91213 X	91213	-0-	-0-	-0-	682 9753	1 9	80778	2	Y	8866	8977	1		104
04		83005 X	83005	-0-	-0-	-0-	664 8036	1 9	74305	2	Y	7305	7333	1		76
05		80600 X	NO RPT	-0-	-80600	-0-					Y	NO RPT				76
TRES RAMAS EF				WELL #: A 3H	RRCID -> 296265	COMPL. DATE 10/20/2023	TOTAL DEPTH 8037	PERF. 8389	- 19766							
12		DELQ PR	109357	-0-	109357	200744	936 13712	1 9	94709	2	Y	12465	12661	1	2 8	89
01		86025 X	102162	-0-	16137	-0-	772 12800	1 9	88590	2	Y	11636	11632	1		93
02		90037 X	90037	-0-	-0-	-0-	626 10058	1 9	79353	2	Y	9144	9012	1	1 8	224
03		91153 X	91153	-0-	-0-	-0-	688 9126	1 9	81339	2	Y	8296	8422	1		98
04		83250 X	78456	-0-	-4794	-0-	630 7234	1 9	70592	2	Y	6576	6606	1		68
05		86025 X	NO RPT	-0-	-86025	-0-					Y	NO RPT				68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874														
TRES RAMAS EF WELL #: C 2H RRCID -> 296376 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8394 - 19771														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
12		153435 X	106857	-0-	-46578	-0-	936	1	93480	2	Y	11310	11363	1 8 80
							12441	9						
01		70091 X	110138	-0-	40047	-0-	860	1	95731	2	Y	12315	12296	1 99
							13547	9						
02		110524 X	110524	-0-	-0-	-0-	771	1	96844	2	Y	11735	11546	1 1 8 287
							12909	9						
03		114541 X	114541	-0-	-0-	-0-	844	1	100933	2	Y	11604	11754	1 137
							12764	9						
04		106881 X	106881	-0-	-0-	-0-	818	1	94751	2	Y	10284	10314	1 107
							11312	9						
05		70091 X	NO RPT	-0-	-70091	-0-					Y	NO RPT		107

TRES RAMAS EF WELL #: A 1H RRCID -> 296393 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8457 - 19834														
12		219695 X	110689	-0-	-109006	-0-	951	1	95942	2	Y	12542	12769	1 1 8 89
							13796	9						
01		98611 X	99895	-0-	1284	-0-	772	1	86323	2	Y	11636	11632	1 93
							12800	9						
02		96179 X	96179	-0-	-0-	-0-	643	1	85161	2	Y	9432	9293	1 1 8 231
							10375	9						
03		98611 X	75722	-0-	-22889	-0-	567	1	67376	2	Y	7072	7219	1 84
							7779	9						
04		95430 X	78874	-0-	-16556	-0-	636	1	70361	2	Y	7161	7171	1 74
							7877	9						
05		98611 X	NO RPT	-0-	-98611	-0-					Y	NO RPT		74

TRES RAMAS EF WELL #: A 2H RRCID -> 296401 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8182 - 19559														
12		81863 X	53952	-0-	-27911	-0-	431	1	42532	2	Y	9990	10064	1 71
							10989	9						
01		36394 X	56929	-0-	20535	-0-	423	1	45529	2	Y	9979	9970	1 80
							10977	9						
02		53680 X	53680	-0-	-0-	-0-	349	1	43791	2	Y	8673	8542	1 211
							9540	9						
03		54616 X	54616	-0-	-0-	-0-	386	1	44781	2	Y	8590	8700	1 101
							9449	9						
04		45936 X	45936	-0-	-0-	-0-	341	1	37556	2	Y	7308	7333	1 76
							8039	9						
05		36394 X	NO RPT	-0-	-36394	-0-					Y	NO RPT		76

TRES RAMAS EF WELL #: C 1H RRCID -> 296554 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8388 - 19765														
12		156254 X	107217	-0-	-49037	-0-	951	1	94430	2	Y	10760	10821	1 1 8 76
							11836	9						
01		72633 X	118849	-0-	46216	-0-	927	1	104248	2	Y	12431	12407	1 100
							13674	9						
02		110655 X	110655	-0-	-0-	-0-	765	1	97617	2	Y	11157	10983	1 1 8 273
							12273	9						
03		110973 X	110973	-0-	-0-	-0-	832	1	98494	2	Y	10588	10736	1 125
							11647	9						
04		100237 X	100237	-0-	-0-	-0-	794	1	89462	2	Y	9074	9105	1 94
							9981	9						
05		72633 X	NO RPT	-0-	-72633	-0-					Y	NO RPT		94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	119	1	2396	3	Y	46	44	1	14
						51	9							
01	3534 X	2488	-0-	-1046	-0-	92	1	2344	3	Y	47	42	1	19
						52	9							
02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	58	1	2212	3	Y	42	49	1	12
						46	9							
03	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	108	1	2479	3	Y	46	45	1	13
						51	9							
04	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	192	1	2567	3	Y	49	55	1	7
						54	9							
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	191	1	2389	3	Y	46	47	1	6
						51	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500														
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	3	Y	93	84	1	27
						102	9							
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	62	1	1584	3	Y	93	84	1	36
						102	9							
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	39	1	1495	3	Y	83	96	1	23
						91	9							
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	91	1	2096	3	Y	137	126	1	34
						151	9							
04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	163	1	2171	3	Y	146	160	1	20
						161	9							
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	156	1	1954	3	Y	134	136	1	18
						147	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469														
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	97	1	1943	3	Y	46	52	1	17
						51	9							
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	75	1	1901	3	Y	47	44	1	20
						52	9							
02	1943 N	1887	-0-	-56	-0-	47	1	1794	3	Y	42	50	1	12
						46	9							
03	2077 N	1981	-0-	-96	-0-	78	1	1803	3	Y	91	81	1	22
						100	9							
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	140	1	1867	3	Y	97	106	1	13
						107	9							
05	2015 N	1914	-0-	-101	-0-	134	1	1681	3	Y	90	91	1	12
						99	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510														
12	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	214	1	4318	3	Y	328	278	1	82
						361	9							
01	5456 X	4749	-0-	-707	-0-	166	1	4223	3	Y	327	290	1	119
						360	9							
02	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	104	1	3986	3	Y	291	335	1	75
						320	9							
03	4898 X	1698	-0-	-3200	-0-	69	1	1578	3	Y	46	93	1	28
						51	9							
04	4740 X	1809	-0-	-2931	-0-	122	1	1633	3	Y	49	69	1	8
						54	9							
05	4898 X	1639	-0-	-3259	-0-	118	1	1471	3	Y	45	48	1	5
						50	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

12	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	102	1	2052	3	Y	93	84	1	26
						102	9							
01	3379 X	2188	-0-	-1191	-0-	79	1	2007	3	Y	93	84	1	35
						102	9							
02	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	49	1	1893	3	Y	83	96	1	22
						91	9							
03	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	96	1	2208	3	Y	46	53	1	15
						51	9							
04	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	172	1	2287	3	Y	49	57	1	7
						54	9							
05	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	170	1	2127	3	Y	46	47	1	6
						51	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591														
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	68	1	1360	3	Y	46	44	1	13
						51	9							
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	52	1	1330	3	Y	47	42	1	18
						52	9							
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	33	1	1256	3	Y	42	49	1	11
						46	9							
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	100	1	2298	3	Y	46	45	1	12
						51	9							
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	178	1	2380	3	Y	49	55	1	6
						54	9							
05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	177	1	2214	3	Y	46	47	1	5
						51	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	56	1	1122	3	Y	48	40	1	15
						53	9							
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	43	1	1098	3	Y	47	41	1	21
						52	9							
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	27	1	1037	3	Y	42	48	1	15
						46	9							
03	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	44	1	1014	3	Y	46	45	1	16
						51	9							
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	79	1	1050	3	Y	49	55	1	10
						54	9							
05	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	78	1	977	3	Y	46	47	1	9
						51	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987														
12	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	93	1	1879	3	Y	94	92	1	32
						103	9							
01	4650 X	2011	-0-	-2639	-0-	72	1	1837	3	Y	93	86	1	39
						102	9							
02	2001 X	1871	-0-	-130	-0-	45	1	1735	3	Y	83	97	1	25
						91	9							
03	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	95	1	2186	3	Y	91	89	1	27
						100	9							
04	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	170	1	2264	3	Y	97	108	1	16
						107	9							
05	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	168	1	2106	3	Y	92	93	1	15
						101	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087															
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

12		3007 X	2234	-0-	-773	-0-	101	1	2030	3	Y	94	104	1	33
							103	9							
01		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	78	1	1986	3	Y	93	89	1	37
							102	9							
02		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	49	1	1874	3	Y	83	98	1	22
							91	9							
03		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	89	1	2050	3	Y	91	89	1	24
							100	9							
04		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	159	1	2123	3	Y	97	108	1	13
							107	9							
05		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	158	1	1976	3	Y	93	94	1	12
							102	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112															
12		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	64	1	1295	3	Y	141	117	1	35
							155	9							
01		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	50	1	1267	3	Y	140	123	1	52
							154	9							
02		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1195	3	Y	125	144	1	33
							138	9							
03		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	72	1	1645	3	Y	228	207	1	54
							251	9							
04		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	128	1	1703	3	Y	243	265	1	32
							267	9							
05		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	127	1	1585	3	Y	231	232	1	31
							254	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651															
12		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	70	1	1404	3	Y	84	89	1	29
							92	9							
01		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	54	1	1373	3	Y	84	79	1	34
							92	9							
02		1421 N	1413	-0-	-8	-0-	34	1	1296	3	Y	75	88	1	21
							83	9							
03		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	93	1	2141	3	Y	137	124	1	34
							151	9							
04		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	166	1	2217	3	Y	146	159	1	21
							161	9							
05		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	165	1	2062	3	Y	139	140	1	20
							153	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559															
12		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	72	1	1447	3	Y	48	40	1	14
							53	9							
01		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	55	1	1415	3	Y	47	41	1	20
							52	9							
02		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	35	1	1335	3	Y	42	48	1	14
							46	9							
03		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	81	1	1870	3	Y	46	45	1	15
							51	9							
04		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	145	1	1937	3	Y	49	55	1	9
							54	9							
05		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	144	1	1802	3	Y	46	47	1	8
							51	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			

12		1829 X	1244	-0-	-585	-0-	51	1	1037	3	Y	142	113	1	36
							156	9							
01		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	40	1	1014	3	Y	140	122	1	54
							154	9							
02		1479 N	1120	-0-	-359	-0-	25	1	957	3	Y	125	143	1	36
							138	9							
03		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	94	1	2163	3	Y	137	133	1	40
							151	9							
04		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	168	1	2241	3	Y	146	162	1	24
							161	9							
05		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	167	1	2084	3	Y	139	141	1	22
							153	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571															
12		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	102	1	2052	3	Y	94	92	1	30
							103	9							
01		4991 X	2188	-0-	-2803	-0-	79	1	2007	3	Y	93	86	1	37
							102	9							
02		3393 X	2034	-0-	-1359	-0-	50	1	1893	3	Y	83	97	1	23
							91	9							
03		3565 X	2593	-0-	-972	-0-	104	1	2389	3	Y	91	89	1	25
							100	9							
04		3450 X	2766	-0-	-684	-0-	186	1	2473	3	Y	97	108	1	14
							107	9							
05		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	184	1	2301	3	Y	92	93	1	13
							101	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547															
12		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	134	1	2699	3	Y	281	242	1	71
							309	9							
01		6541 X	3052	-0-	-3489	-0-	104	1	2640	3	Y	280	248	1	103
							308	9							
02		3538 X	2830	-0-	-708	-0-	65	1	2491	3	Y	249	287	1	65
							274	9							
03		3751 X	3358	-0-	-393	-0-	127	1	2930	3	Y	274	268	1	71
							301	9							
04		3600 X	3583	-0-	-17	-0-	228	1	3034	3	Y	292	325	1	38
							321	9							
05		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	226	1	2822	3	Y	278	281	1	35
							306	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654															
12		2728 X	1974	-0-	-754	-0-	84	1	1684	3	Y	187	169	1	50
							206	9							
01		2666 X	1918	-0-	-748	-0-	65	1	1647	3	Y	187	169	1	68
							206	9							
02		2175 N	1779	-0-	-396	-0-	41	1	1555	3	Y	166	192	1	42
							183	9							
03		3100 N	4460	-0-	1360	1360	175	1	4034	3	Y	228	216	1	54
							251	9							
04		3000 N	4757	-0-	1757	3117	313	1	4177	3	Y	243	268	1	29
							267	9							
05		3100 N	4452	-0-	1352	4469	311	1	3887	3	Y	231	233	1	27
							254	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981													
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	89 1	1792 3	Y	140	117 1	34	
							154 9						
01		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	69 1	1752 3	Y	140	123 1	51	
							154 9						
02		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	43 1	1654 3	Y	125	143 1	33	
							138 9						
03		2046 N	1539	-0-	-507	-0-	58 1	1330 3	Y	137	134 1	36	
							151 9						
04		1920 N	1641	-0-	-279	-0-	103 1	1377 3	Y	146	162 1	20	
							161 9						
05		1953 N	1536	-0-	-417	-0-	102 1	1281 3	Y	139	141 1	18	
							153 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090													
12		2170 N	1238	-0-	-932	-0-	54 1	1079 3	Y	95	77 1	23	
							105 9						
01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	41 1	1056 3	Y	93	82 1	34	
							102 9						
02		1711 N	1114	-0-	-597	-0-	26 1	997 3	Y	83	95 1	22	
							91 9						
03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	54 1	1240 3	Y	91	89 1	24	
							100 9						
04		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	96 1	1283 3	Y	97	108 1	13	
							107 9						
05		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	95 1	1194 3	Y	92	93 1	12	
							101 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880													
12		3100 N	3203	-0-	103	103	139 1	2807 3	Y	234	205 1	60	
							257 9						
01		3100 N	3109	-0-	9	112	108 1	2745 3	Y	233	208 1	85	
							256 9						
02		2900 N	2888	-0-	-12	100	68 1	2591 3	Y	208	240 1	53	
							229 9						
03		2573 X	2296	-0-	-277	-0-	85 1	1960 3	Y	228	224 1	57	
							251 9						
04		2490 X	2450	-0-	-40	-0-	152 1	2030 3	Y	244	271 1	30	
							268 9						
05		2573 X	2294	-0-	-279	-0-	151 1	1889 3	Y	231	233 1	28	
							254 9						

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774													
12		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	91 1	1836 3	Y	93	81 1	23	
							102 9						
01		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	70 1	1795 3	Y	93	83 1	33	
							102 9						
02		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	44 1	1694 3	Y	83	96 1	20	
							91 9						
03		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	102 1	2344 3	Y	137	126 1	31	
							151 9						
04		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	182 1	2427 3	Y	146	160 1	17	
							161 9						
05		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	180 1	2258 3	Y	139	139 1	17	
							153 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	93	1	1879	3	Y	140	121	1	35
						154	9							
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	72	1	1837	3	Y	140	124	1	51
						154	9							
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	45	1	1735	3	Y	125	144	1	32
						138	9							
03	2139 N	1823	-0-	-316	-0-	68	1	1555	3	Y	182	170	1	44
						200	9							
04	2010 N	1946	-0-	-64	-0-	121	1	1610	3	Y	195	214	1	25
						215	9							
05	2046 N	1822	-0-	-224	-0-	120	1	1498	3	Y	185	186	1	24
						204	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860														
12	3100 N	3153	-0-	53	53	139	1	2807	3	Y	188	150	1	44
						207	9							
01	3100 N	3059	-0-	-41	12	108	1	2745	3	Y	187	164	1	67
						206	9							
02	2854 N	2842	-0-	-12	-0-	68	1	2591	3	Y	166	189	1	44
						183	9							
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	145	1	3335	3	Y	228	215	1	57
						251	9							
04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	259	1	3454	3	Y	244	269	1	32
						268	9							
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	257	1	3213	3	Y	231	233	1	30
						254	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780														
12	3100 N	3825	-0-	725	725	174	1	3497	3	Y	140	121	1	35
						154	9							
01	3100 N	3709	-0-	609	1334	134	1	3421	3	Y	140	124	1	51
						154	9							
02	2900 N	3451	-0-	551	1885	84	1	3229	3	Y	125	144	1	32
						138	9							
03	4224 X	2339	-0-	-1885	-0-	89	1	2050	3	Y	182	169	1	45
						200	9							
04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	159	1	2123	3	Y	195	214	1	26
						215	9							
05	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	158	1	1976	3	Y	185	186	1	25
						204	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558														
12	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	3	Y	281	230	1	67
						309	9							
01	4495 X	2173	-0-	-2322	-0-	70	1	1795	3	Y	280	245	1	102
						308	9							
02	2117 X	2012	-0-	-105	-0-	44	1	1694	3	Y	249	285	1	66
						274	9							
03	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	85	1	1960	3	Y	228	231	1	63
						251	9							
04	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	152	1	2030	3	Y	244	274	1	33
						268	9							
05	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	151	1	1889	3	Y	231	233	1	31
						254	9							

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1550 X	1454	-0-	-96	-0-	59	1	1188	3	Y	188	150	1	44
							207	9							
01		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	45	1	1162	3	Y	187	164	1	67
							206	9							
02		1421 N	1308	-0-	-113	-0-	29	1	1096	3	Y	166	189	1	44
							183	9							
03		1457 N	1327	-0-	-130	-0-	49	1	1127	3	Y	137	141	1	40
							151	9							
04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	87	1	1167	3	Y	146	164	1	22
							161	9							
05		1395 N	1326	-0-	-69	-0-	87	1	1086	3	Y	139	141	1	20
							153	9							

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		22	RRCID -> 274089		COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8639 - 13099			
12		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	95	1	1922	3	Y	140	121	1	37
							154	9							
01		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	74	1	1880	3	Y	140	124	1	53
							154	9							
02		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	46	1	1774	3	Y	125	144	1	34
							138	9							
03		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	88	1	2028	3	Y	137	134	1	37
							151	9							
04		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	158	1	2100	3	Y	146	162	1	21
							161	9							
05		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	156	1	1954	3	Y	139	141	1	19
							153	9							

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		5	RRCID -> 274152		COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8409 - 13635			
12		1705 N	1462	-0-	-243	-0-	64	1	1295	3	Y	94	81	1	22
							103	9							
01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	50	1	1267	3	Y	93	83	1	32
							102	9							
02		1479 N	1317	-0-	-162	-0-	31	1	1195	3	Y	83	96	1	19
							91	9							
03		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	83	1	1915	3	Y	137	126	1	30
							151	9							
04		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	149	1	1984	3	Y	146	160	1	16
							161	9							
05		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	148	1	1846	3	Y	139	140	1	15
							153	9							

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		28	RRCID -> 274296		COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	10477 - 13859			
12		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	88	1	1770	3	Y	93	81	1	23
							102	9							
01		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1731	3	Y	93	83	1	33
							102	9							
02		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	43	1	1634	3	Y	83	96	1	20
							91	9							
03		1953 N	1864	-0-	-89	-0-	74	1	1690	3	Y	91	89	1	22
							100	9							
04		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	131	1	1750	3	Y	97	107	1	12
							107	9							
05		1891 N	1860	-0-	-31	-0-	130	1	1628	3	Y	93	94	1	11
							102	9							

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
12		1786 N	1786	-0-	-0-	77 1	1554 3	Y	141	121	1	38
						155 9						
01		1734 N	1734	-0-	-0-	60 1	1520 3	Y	140	124	1	54
						154 9						
02		1611 N	1611	-0-	-0-	38 1	1435 3	Y	125	144	1	35
						138 9						
03		1798 N	1562	-0-	-236	59 1	1352 3	Y	137	134	1	38
						151 9						
04		1680 N	1667	-0-	-13	105 1	1401 3	Y	146	162	1	22
						161 9						
05		1736 N	1560	-0-	-176	104 1	1303 3	Y	139	140	1	21
						153 9						

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 8		RRCID -> 276955		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 7875		PERF. N/A		
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 37		RRCID -> 276962		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 8028		PERF. N/A		
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 3701		RRCID -> 277028		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 8290 - 12868		
12		17643 X	17643	-0-	-0-	724 1	14597 3	Y	2111	1891	1	573
						2322 9						
01		18972 X	17148	-0-	-1824	561 1	14276 3	Y	2101	1886	1	788
						2311 9						
02		17748 X	15884	-0-	-1864	352 1	13474 3	Y	1871	2164	1	495
						2058 9						
03		18910 X	17359	-0-	-1551	625 1	14376 3	Y	2144	2082	1	557
						2358 9						
*04		18523 X	18523	-0-	-0-	1117 1	14888 3	Y	2289	2540	1	306
						2518 9						
05		17639 X	17339	-0-	-300	1107 1	13843 3	Y	2172	2192	1	286
						2389 9						

BRISCOE RANCH EF		WELL #: 24R		RRCID -> 277116		COMPL. DATE 10/29/2016		TOTAL DEPTH 7876		PERF. 8390 - 12832		
12		4685 X	4685	-0-	-0-	197 1	3973 3	N	468	380	1	109
						515 9						
01		4553 X	4553	-0-	-0-	153 1	3886 3	N	467	409	1	167
						514 9						
02		4222 X	4222	-0-	-0-	96 1	3668 3	N	416	477	1	106
						458 9						
03		4681 X	3437	-0-	-1244	110 1	2524 3	N	730	664	1	172
						803 9						
04		4530 X	3667	-0-	-863	196 1	2614 3	N	779	851	1	100
						857 9						
05		4681 X	3440	-0-	-1241	194 1	2432 3	N	740	745	1	95
						814 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE		CODE	M				
12		16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	769	1	15503	3	N	421	370	1	113
							463	9							
01		16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	596	1	15163	3	N	420	375	1	158
							462	9							
02		15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	374	1	14311	3	N	374	432	1	100
							411	9							
03		16740 X	13506	-0-	-3234	-0-	542	1	12462	3	N	456	438	1	118
							502	9							
04		16200 X	14409	-0-	-1791	-0-	968	1	12905	3	N	487	539	1	66
							536	9							
05		16740 X	13475	-0-	-3265	-0-	960	1	12006	3	N	463	468	1	61
							509	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076															
12		5084 X	3004	-0-	-2080	-0-	137	1	2764	3	Y	94	104	1	32
							103	9							
01		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	106	1	2703	3	Y	93	89	1	36
							102	9							
02		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	67	1	2552	3	Y	83	98	1	21
							91	9							
03		8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	322	1	7414	3	Y	365	309	1	77
							402	9							
04		8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	576	1	7678	3	Y	390	419	1	48
							429	9							
05		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	571	1	7143	3	Y	370	372	1	46
							407	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027															
12		10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	416	1	8378	3	Y	1408	1302	1	397
							1549	9							
01		14043 X	10055	-0-	-3988	-0-	322	1	8193	3	Y	1400	1267	1	530
							1540	9							
02		13137 X	9308	-0-	-3829	-0-	202	1	7733	3	Y	1248	1448	1	330
							1373	9							
03		14043 X	10648	-0-	-3395	-0-	368	1	8473	3	Y	1643	1560	1	413
							1807	9							
04		13590 X	11360	-0-	-2230	-0-	658	1	8774	3	Y	1753	1935	1	231
							1928	9							
*05		10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	652	1	8158	3	Y	1664	1679	1	216
							1830	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543															
12		3534 X	2314	-0-	-1220	-0-	100	1	2008	3	Y	187	165	1	51
							206	9							
01		3441 X	2247	-0-	-1194	-0-	77	1	1964	3	Y	187	167	1	71
							206	9							
02		2349 X	2085	-0-	-264	-0-	48	1	1854	3	Y	166	191	1	46
							183	9							
03		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	111	1	2546	3	Y	182	178	1	50
							200	9							
04		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	198	1	2637	3	Y	195	217	1	28
							215	9							
05		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	196	1	2454	3	Y	185	186	1	27
							204	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 100H RRCID -> 296413 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A												
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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915													
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921													
12	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	539	1	1710	2	N	123	164	137
						8	4	135	9				
01	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	539	1	1683	2	N	144		281
						17	4	158	9				
02	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	463	1	1882	3	N	323	184	420
						20	4	355	9				
03	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	445	1	1388	3	N	109	170	359
						120	9						
04	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	479	1	1494	3	N	128	156	331
						141	9						
05	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	530	1	1732	3	N	127	1	457
						140	9						

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645													
12	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	13558	2	132	4	N	791	904	78
						870	9						
01	12917 X	12917	-0-	-0-	-0-	11933	2	129	4	N	777	732	123
						855	9						
02	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	10961	3	112	4	N	790	549	364
						869	9						
03	9889 X	7649	-0-	-2240	-0-	6976	3	673	9	N	612	721	255
04	9570 X	7926	-0-	-1644	-0-	7209	3	717	9	N	652	547	360
05	9889 X	1828	-0-	-8061	-0-	1679	3	149	9	N	135	184	309

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426													
12	91 X	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	0
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	5925	-0-	5925	5925	37	1	4897	3	Y	862	701	54
						43	4	948	9				
05	T. A.	4701	-0-	4701	10626	31	1	3967	3	Y	629	551	35
						11	4	692	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
PGE DOS		WELL #:		2H	RRCID ->	260052	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8339 - 15700	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	141			339
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		7H	RRCID ->	260117	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8557 - 12715
12	1302 X	970	-0-	-332	-0-	16 1	803 2	Y	135	134 1		2
						2 4	149 9					
01	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	18 1	820 2	Y	314	308 1		8
						2 4	345 9					
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	17 1	795 3	Y	158	156 1		10
						1 4	174 9					
03	961 N	861	-0-	-100	-0-	18 1	749 3	Y	83	86 1		7
						3 4	91 9					
04	1140 N	533	-0-	-607	-0-	11 1	414 3	Y	96	97 1		6
						2 4	106 9					
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	24 1	877 3	Y	207	198 1		15
						2 4	228 9					

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		8H	RRCID ->	260205	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8461 - 12745
12	496 X	207	-0-	-289	-0-	1 1	56 2	Y	136	152 1		5
						150 9						
01	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	29 1	1354 2	Y	177	176 1		6
						4 4	195 9					
02	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	17 1	851 3	Y	236	228 1		14
						1 4	260 9					
03	1147 X	629	-0-	-518	-0-	14 1	571 3	Y	37	48 1		3
						3 4	41 9					
04	1530 X	783	-0-	-747	-0-	22 1	743 3	Y	14	16 1		1
						3 4	15 9					
05	1581 X	509	-0-	-1072	-0-	11 1	402 3	Y	86	81 1		6
						1 4	95 9					

PGE DOS		WELL #:		6H	RRCID ->	260349	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8356 - 15868
12	3348 X	3182	-0-	-166	-0-	342 1	2553 2	N	216	368 1		205
						49 4	238 9					
01	4061 X	2660	-0-	-1401	-0-	311 1	2114 2	N	208	180 1		233
						6 4	229 9					
02	3799 X	3381	-0-	-418	-0-	352 1	2522 3	N	430	178 1		485
						34 4	473 9					
03	4061 X	3883	-0-	-178	-0-	524 1	3171 3	N	171	181 1		475
						188 9						
04	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	595 1	4044 3	N	180	178 1		477
						198 9						
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	465 1	3344 3	N	238	182 1		533
						262 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 #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	51 1	3518 2	69 4	810 9	Y	736	720 1	5 8	38	
01	4402 X	4236	-0-	-166	-0-	50 1	3284 2	117 4	785 9	Y	714	692 1	3 8	57	
02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	57 1	3757 3	135 4	879 9	Y	799	493 0	250 1	108	
03	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	62 1	3743 3	799 9		Y	726	331 0	407 1	95	
04	4290 X	3265	-0-	-1025	-0-	41 1	2697 3	41 1	2697 3	Y	479	258 0	254 1	61	
05	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	527 9		66 1	4429 3	Y	760	390 0	342 1	88	
						836 9						1 8			
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605															
12	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	863 1	8129 2	115 4	771 9	N	701	723 1	2 8	108	
01	9734 X	8020	-0-	-1714	-0-	782 1	6443 2	103 4	692 9	N	629	552 1	2 8	183	
02	9106 X	8672	-0-	-434	-0-	816 1	6790 3	114 4	952 9	N	865	699 1	2 8	347	
03	9734 X	8041	-0-	-1693	-0-	653 1	6731 3	657 9		N	597	690 1		254	
04	9420 X	8943	-0-	-477	-0-	616 1	7496 3	831 9		N	755	702 1		307	
05	9734 X	8761	-0-	-973	-0-	1 1	7981 3	779 9		N	708	697 1		318	
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641															
12	868 N	793	-0-	-75	-0-	656 2	18 4	119 9		Y	108	109 1		20	
01	930 N	838	-0-	-92	-0-	689 2	19 4	130 9		Y	118	126 1		12	
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	654 3	1 4	117 9		Y	106	94 1		24	
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	800 3	132 9	800 3	132 9	Y	120	117 1		27	
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	736 3	113 9	736 3	113 9	Y	103	114 1		16	
05	837 N	810	-0-	-27	-0-	707 3	103 9	707 3	103 9	Y	94	82 1		28	
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814															
12	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1684 2	40 4	268 9		Y	244	243 1		38	
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1751 2	44 4	298 9		Y	271	287 1		22	
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1700 3	1 4	284 9		Y	258	222 1		58	
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2016 3	297 9	2016 3	297 9	Y	270	267 1		61	
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1840 3	246 9	1840 3	246 9	Y	224	251 1		34	
05	2108 N	2106	-0-	-2	-0-	1866 3	240 9	1866 3	240 9	Y	218	188 1		64	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5673 X	3924	-0-	-1749	-0-	78	1	3491	2	Y	315	318	1		8
						8	4	347	9						
01	5301 X	3894	-0-	-1407	-0-	83	1	3310	2	Y	310	310	1		8
						160	4	341	9						
02	4959 X	3726	-0-	-1233	-0-	86	1	3277	3	Y	279	261	0	11 1	14
						56	4	307	9			1	8		
03	4278 X	2770	-0-	-1508	-0-	86	1	2388	3	Y	213	189	0	23 1	15
						62	4	234	9						
04	3810 X	2595	-0-	-1215	-0-	64	1	2232	3	Y	261	219	0	34 1	23
						12	4	287	9						
05	3968 X	2714	-0-	-1254	-0-	67	1	2349	3	Y	244	219	0	31 1	17
						30	4	268	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394															
12	3565 X	3254	-0-	-311	-0-	3052	2	19	4	N	166	184	1		109
						183	9								
01	3565 X	3281	-0-	-284	-0-	3039	2	32	4	N	191	186	1		114
						210	9								
02	3335 X	2789	-0-	-546	-0-	2486	3	13	4	N	264	175	1		203
						290	9								
03	3348 X	2463	-0-	-885	-0-	2316	3	147	9	N	134				337
04	3240 X	2597	-0-	-643	-0-	2400	3	197	9	N	179	356	1		160
05	3286 X	2855	-0-	-431	-0-	2690	3	165	9	N	150				310

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402															
12	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5168	2	41	4	N	247	365	1		109
						272	9								
01	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	6845	2	28	4	N	256	181	1		184
						282	9								
02	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5096	3	36	4	N	402	346	1		240
						442	9								
03	5487 X	4545	-0-	-942	-0-	4347	3	198	9	N	180	177	1		243
04	5340 X	5111	-0-	-229	-0-	4872	3	239	9	N	217	178	1		282
05	5518 X	5112	-0-	-406	-0-	4899	3	213	9	N	194	179	1		297

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A															
12	1426 X	609	-0-	-817	-0-	77	4	532	9	N	484	537	1		186
01	682 N	630	-0-	-52	-0-	81	1	69	4	N	436	347	1		275
						480	9								
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	10	4	770	9	N	700	523	1		452
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	381	339	1		494
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	392	529	1		357
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	396	364	1		389

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	3	29	9	Y	26				53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	183	1	7622	2	N	496	555	1	178
						56	4	546	9					
01	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	180	1	6244	2	N	415	373	1	220
						94	4	457	9					
02	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	152	1	5627	3	N	692	552	1	360
						42	4	761	9					
03	6727 X	4268	-0-	-2459	-0-	155	1	3708	3	N	368	324	1	404
						405	9							
04	6510 X	4493	-0-	-2017	-0-	145	1	3833	3	N	468	539	1	333
						515	9							
05	6727 X	4613	-0-	-2114	-0-	156	1	4061	3	N	360	357	1	334
						396	9					2	8	

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23	3	178	9	Y	162			231
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			231
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			231
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			231

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335														
12	6603 X	1063	-0-	-5540	-0-	986	2	2	4	N	68	185	1	65
						75	9							
01	6603 X	7	-0-	-6596	-0-	7	2			N	-0-			65
02	6177 X	2181	-0-	-3996	-0-	1987	3	1	4	N	175			240
						193	9							
03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4279	3	179	9	N	163	173	1	230
04	3960 X	3609	-0-	-351	-0-	3454	3	155	9	N	141	163	1	208
05	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4273	3	183	9	N	166	173	1	201

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086														
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	1963	2	4	4	N	231	178	1	142
						254	9							
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	2918	2	8	4	N	268	184	1	226
						295	9							
02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2279	3	11	4	N	448	358	1	316
						493	9							
03	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2117	3	219	9	N	199	170	1	345
04	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2265	3	221	9	N	201	173	1	373
05	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2555	3	224	9	N	204	182	1	395

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250														
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	510	2	7	4	N	101			172
						111	9							
01	837 N	489	-0-	-348	-0-	387	2	3	4	N	90	179	1	81
						99	9						2	8
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	326	3	3	4	N	140	2	8	219
						154	9							
03	620 N	560	-0-	-60	-0-	488	3	72	9	N	65			284
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1385	3	163	9	N	148	182	1	250
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2360	3	207	9	N	188	181	1	257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2531	2	39	4	N	239	184	1	170	
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	263	9	3128	2	N	277	371	1	76	
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	305	9	3967	3	N	362	178	1	260	
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	398	9	650	3	N	60	185	1	135	
04	176 X	176	-0-	-0-	-0-	169	3	169	3	N	6			141	
05	206 X	206	-0-	-0-	-0-	182	3	24	9	N	22			163	

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039															
12	11036 X	9437	-0-	-1599	-0-	192	1	8669	2	Y	512	514	1	12	
01	10664 X	8757	-0-	-1907	-0-	13	4	563	9	Y	633	628	1	17	
02	9976 X	7637	-0-	-2339	-0-	187	1	7548	2	Y	630	589	0	31	
03	10664 X	6251	-0-	-4413	-0-	326	4	696	9	Y	491	435	0	35	
04	9720 X	8107	-0-	-1613	-0-	176	1	6653	3	Y	620	518	0	55	
05	9424 X	8415	-0-	-1009	-0-	115	4	693	9	Y	596	534	0	43	
						194	1	5377	3	Y			52	1	
						140	4	540	9						
						207	1	7179	3	Y			82	1	
						39	4	682	9						
						213	1	7448	3	Y			74	1	
						98	4	656	9						

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272															
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1627	2	6	4	N	197	333	1	71	
01	2511 N	1897	-0-	-614	-0-	217	9	1643	2	N	200	169	1	102	
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	220	9	1201	3	N	277	174	1	205	
03	1860 N	1464	-0-	-396	-0-	305	9	1273	3	N	174	178	1	201	
04	1830 N	1346	-0-	-484	-0-	1149	3	197	9	N	179	182	1	198	
05	1612 N	1293	-0-	-319	-0-	1086	3	207	9	N	188	165	1	221	

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825															
12	3193 X	2192	-0-	-1001	-0-	437	1	1390	2	Y	332	333	0	12	
01	2170 X	2025	-0-	-145	-0-	365	9	427	1	Y	344	341	0	14	
02	1276 X	-0-	-0-	-1276	-0-	378	9			Y	157	167	0	4	
03	2728 X	137	-0-	-2591	-0-			79	3	Y	37	40	0	1	
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	41	9			Y	130	127	0	4	
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	106	107	0	3	

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			90	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90			180	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8		148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	125			273
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			273
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			273
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			273

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

12	8091 X	7984	-0-	-107	-0-	308 1	7323 2	Y	321	322 0	1 8		9
						353 9							
01	7843 X	3243	-0-	-4600	-0-	201 1	2869 2	Y	157	159 0			7
						173 9							
02	6177 X	-0-	-0-	-6177	-0-			Y	-0-	5 0			2
03	7998 X	1095	-0-	-6903	-0-	97 1	690 3	Y	280	275 0			7
						308 9							
04	7740 X	3268	-0-	-4472	-0-	271 1	2500 3	Y	452	446 0			13
						497 9							
05	7998 X	1678	-0-	-6320	-0-	160 1	1222 3	Y	269	274 0			8
						296 9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

12	5766 X	4916	-0-	-850	-0-	409 1	3918 2	Y	533	566 1	1 8		27
						3 4	586 9						
01	5611 X	4541	-0-	-1070	-0-	410 1	3629 2	Y	398	358 1	1 8		66
						64 4	438 9						
02	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	803 1	3989 3	Y	457	420 1			103
						82 4	503 9						
03	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	879 1	4242 3	Y	308	319 1			92
						339 9							
04	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	1191 1	4824 3	Y	373	357 1			108
						410 9							
05	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	1192 1	4249 3	Y	339	324 1			123
						373 9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

12	3224 X	2330	-0-	-894	-0-	392 1	1620 2	Y	288	303 1			19
						1 4	317 9						
01	3224 X	2474	-0-	-750	-0-	376 1	1789 2	Y	245	219 1			45
						39 4	270 9						
02	3016 X	2980	-0-	-36	-0-	434 1	2148 3	Y	308	283 1			70
						59 4	339 9						
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	530 1	2559 3	Y	228	230 1			68
						251 9							
04	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	689 1	2794 3	Y	241	239 1			70
						265 9							
05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	797 1	2840 3	Y	243	225 1			88
						267 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 #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

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
12	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	315 1	2818 2	53 4	536 9	N	487	545 1	4 8		276	
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	347 1	3089 2	83 4	571 9	N	519	551 1			244	
02	3538 X	3348	-0-	-190	-0-	414 1	2180 3	59 4	695 9	N	632	359 1			517	
03	3782 X	3197	-0-	-585	-0-	345 1	2543 3	309 9		N	281	162 1			636	
04	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	571 1	3161 3	553 9		N	503	726 1			413	
05	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	604 1	2767 3	507 9		N	461	490 1			384	

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147				298
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				298
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				298
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				298

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	269 1	1791 2	34 4	227 9	N	206	185 1	2 8		146
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	249 1	1849 2	32 4	210 9	N	191	184 1	3 8		150
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	220 1	1159 3	34 4	397 9	N	361	183 1	3 8		325
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	225 1	1662 3	210 9		N	191	165 1	1 8		350
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	243 1	1349 3	193 9		N	175	158 1	2 8		365
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	237 1	1089 3	169 9		N	154	167 1			352

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	403 1	1227 2	128 9		Y	116	116 0			3
01	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	525 1	1139 2	120 9		Y	109	108 0			4
02	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	278 1	1406 3	100 9		Y	91	93 0			2
03	1953 X	1501	-0-	-452	-0-	204 1	1197 3	100 9		Y	91	91 0			2
04	1890 X	1673	-0-	-217	-0-	244 1	1326 3	103 9		Y	94	93 0			3
05	1922 X	1694	-0-	-228	-0-	268 1	1314 3	112 9		Y	102	102 0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	486	1	6615	2	Y	135	135	0	6
01	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	149	9	7246	2	Y	208	204	0	10
02	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	229	9	6736	3	Y	160	166	0	4
03	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	795	1	7269	3	Y	99	100	0	3
04	7710 X	7522	-0-	-188	-0-	176	9	6620	3	Y	78	79	0	2
05	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	851	1	7743	3	Y	251	246	0	7
						109	9							
						816	1							
						86	9							
						856	1							
						276	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743														
12	4464 X	3834	-0-	-630	-0-	343	1	3150	2	Y	310	309	0	14
01	4030 X	3568	-0-	-462	-0-	341	9	2929	2	Y	277	275	0	16
02	3654 X	-0-	-0-	-3654	-0-	334	1			Y	91	104	0	3
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	305	9			Y	-0-	3	0	-0-
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	5	5	0	-0-
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	9	9	0	-0-
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544														
12	3131 X	2545	-0-	-586	-0-	229	1	2070	2	Y	224	180	1	161
01	4340 X	2824	-0-	-1516	-0-	246	9	2312	2	Y	249	187	1	223
02	4060 X	2753	-0-	-1307	-0-	238	1	1991	3	Y	430	185	1	468
03	2542 X	2335	-0-	-207	-0-	274	9	1891	3	Y	226	353	1	341
04	2730 X	2349	-0-	-381	-0-	289	1	1916	3	Y	202	170	1	373
05	2945 X	2828	-0-	-117	-0-	473	9	2364	3	Y	213	168	1	418
						195	1							
						249	9							
						211	1							
						222	9							
						230	1							
						234	9							
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729														
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319														
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	400	1	250	2	Y	310	310	0	13
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	341	9	443	2	Y	289	287	0	15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1			Y	245	252	0	7
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	318	9			Y	288	287	0	8
04	720 N	418	-0-	-302	-0-	39	1	45	3	Y	304	303	0	9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	334	9			Y	290	291	0	8

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

12		222 X	222	-0-	-0-	-0-	177	1	1	2	Y	40	39	0	1
							44	9							
01		T. A.	445	-0-	445	445	193	1	11	2	Y	219	213	0	7
							241	9							
02		T. A.	3724	-0-	3724	4169	299	1	3342	3	Y	75	80	0	2
							83	9							
03		T. A.	6553	-0-	6553	10722	397	1	6056	3	Y	91	91	0	2
							100	9							
04		18561 X	7839	-0-	-10722	-0-	524	1	7261	3	Y	49	50	0	1
							54	9							
05		6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	534	1	6458	3	Y	-0-	1	0	-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858															
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	238	1	8	4	N	86			287
							95	9							
01		496 N	326	-0-	-170	-0-	226	1	13	4	N	79	183	1	183
							87	9							
02		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	153	1	802	3	N	255			438
							10	4							
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	59	1	438	3	N	60			498
							66	9							
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	46	182	1	362
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	69	168	1	263

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374															
12		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	3890	2	6	4	N	340	370	1	214
							374	9							
01		4185 X	3552	-0-	-633	-0-	3212	2	2	4	N	307	369	1	152
							338	9							
02		3915 X	3694	-0-	-221	-0-	3207	3	13	4	N	431	338	1	245
							474	9							
03		4185 X	3509	-0-	-676	-0-	3267	3	242	9	N	220	173	1	292
04		4050 X	3581	-0-	-469	-0-	3305	3	276	9	N	251	163	1	380
05		4185 X	3645	-0-	-540	-0-	3361	3	284	9	N	258	342	1	296

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437															
12		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	3899	2	30	4	N	255	354	1	102
							281	9							
01		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3165	2	31	4	N	277	168	1	211
							305	9							
02		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	2913	3	29	4	N	463	357	1	317
							509	9							
03		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2774	3	234	9	N	213	173	1	357
04		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2609	3	204	9	N	185	185	1	357
05		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3038	3	231	9	N	210	168	1	399

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	345 1	3557 2	29 4	183 9	N	166	179 1				239
01	4185 X	3082	-0-	-1103	-0-	316 1	2522 2	33 4	211 9	N	192	175 1				256
02	3915 X	1364	-0-	-2551	-0-	48 1	835 3	21 4	460 9	N	418	185 1				489
03	4185 X	1840	-0-	-2345	-0-	78 1	1588 3	174 9		N	158	170 1				477
04	3990 X	258	-0-	-3732	-0-	80 1	178 9			N	162	160 1				479
05	4123 X	364	-0-	-3759	-0-	11 1	191 3	162 9		N	147	182 1				444

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

12	2697 X	889	-0-	-1808	-0-	140 1	605 2	19 4	125 9	N	114	171 1				87
01	1984 X	1860	-0-	-124	-0-	227 1	1398 2	31 4	204 9	N	185	183 1				89
02	1856 X	459	-0-	-1397	-0-	8 1	131 3	20 4	300 9	N	273	164 1				198
03	2108 X	913	-0-	-1195	-0-	34 1	688 3	191 9		N	174	168 1				204
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	168	159 1				213
05	1860 X	788	-0-	-1072	-0-	33 1	556 3	199 9		N	181	158 1				236

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

12	6634 X	5464	-0-	-1170	-0-	157 1	4811 2	66 4	430 9	N	391	432 1	4 8			188
01	6634 X	4871	-0-	-1763	-0-	124 1	4312 2	41 4	394 9	N	358	360 1				186
02	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	323 1	5555 3	56 4	572 9	N	520	354 1	1 8			351
03	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	245 1	4991 3	317 9		N	288	328 1				311
04	5280 X	722	-0-	-4558	-0-	377 1	345 9			N	314	366 1				259
05	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	390 1	6517 3	330 9		N	300	168 1				391

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

12	31 N	28	-0-	-3	-0-	25 2	3 9			N	3					139
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	39 2	4 9			N	4					143
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	43 3	1 4			N	219					362
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	241 9	17 3			N	13	158 1				217
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	17 3	14 9			N	-0-					217
05	310 N	11	-0-	-299	-0-	10 3	1 9			N	1					218

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
PGE DOS		WELL #: D 3H		RRCID -> 270023	COMPL. DATE 02/06/2013	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 8281 - 13985				
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					
12	3627 X	2795 -0-	-832 -0-	2471 2	43 4 N	255	364 1	133			
				281 9							
01	3672 X	3672 -0-	-0- -0-	3285 2	29 4 N	325	188 1	270			
				358 9							
02	3812 X	3812 -0-	-0- -0-	3163 3	33 4 N	560	367 1	463			
				616 9							
03	2992 X	2992 -0-	-0- -0-	2720 3	272 9 N	247	350 1	360			
04	3540 X	1521 -0-	-2019 -0-	1377 3	144 9 N	131		491			
05	4030 X	2837 -0-	-1193 -0-	2541 3	296 9 N	269	338 1	422			
PGE DOS		WELL #: D 2H		RRCID -> 270025	COMPL. DATE 01/31/2013	TOTAL DEPTH 7916	PERF. 8236 - 14040				
12	4299 X	4299 -0-	-0- -0-	3796 2	67 4 N	396	526 1	208			
				436 9							
01	4656 X	4656 -0-	-0- -0-	4082 2	75 4 N	454	519 1	143			
				499 9							
02	3845 X	3845 -0-	-0- -0-	3213 3	62 4 N	518	367 1	294			
				570 9							
03	3593 X	3593 -0-	-0- -0-	3237 3	356 9 N	324	358 1	260			
04	3713 X	3713 -0-	-0- -0-	3298 3	415 9 N	377	356 1	281			
05	3945 X	3945 -0-	-0- -0-	3556 3	389 9 N	354	333 1	302			
PGE DOS		WELL #: D 1H		RRCID -> 270026	COMPL. DATE 01/31/2013	TOTAL DEPTH 7899	PERF. 8229 - 14131				
12	2387 X	27 -0-	-2360 -0-	21 2	6 9 N	5		185			
01	1550 N	71 -0-	-1479 -0-	71 2		-0-		185			
02	879 N	879 -0-	-0- -0-	548 3	1 4 N	300	6 8	479			
				330 9							
03	31 N	-0- -0-	-31 -0-			10	183 1	2 8 304			
04	470 N	470 -0-	-0- -0-	384 3	86 9 N	78		382			
05	930 N	105 -0-	-825 -0-	79 3	26 9 N	24		406			
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 1H		RRCID -> 270208	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 8174	PERF. 8547 - 13178				
12	4464 X	3056 -0-	-1408 -0-	2798 2	19 4 N	217	355 1	58			
				239 9							
01	3751 X	3533 -0-	-218 -0-	3202 2	19 4 N	284		342			
				312 9							
02	3637 X	3637 -0-	-0- -0-	2940 3	24 4 N	612	550 1	404			
				673 9							
03	3751 X	2969 -0-	-782 -0-	2762 3	207 9 N	188	174 1	418			
04	3420 X	2809 -0-	-611 -0-	2602 3	207 9 N	188		606			
05	3875 X	3073 -0-	-802 -0-	2821 3	252 9 N	229	184 1	651			
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 3H		RRCID -> 270209	COMPL. DATE 08/09/2012	TOTAL DEPTH 8145	PERF. 8737 - 13196				
12	2301 X	2301 -0-	-0- -0-	2101 2	26 4 N	158	185 1	175			
				174 9							
01	2914 X	2597 -0-	-317 -0-	2345 2	34 4 N	198	182 1	191			
				218 9							
02	2874 X	2874 -0-	-0- -0-	2404 3	34 4 N	396	186 1	401			
				436 9							
03	2914 X	2440 -0-	-474 -0-	2258 3	182 9 N	165	158 1	408			
04	2760 X	2687 -0-	-73 -0-	2460 3	227 9 N	206	168 1	446			
05	3069 X	2685 -0-	-384 -0-	2484 3	201 9 N	183	174 1	455			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4371 X	4168	-0-	-203	-0-	3791	2	28 4	N	317	369 1		166
01	4712 X	4160	-0-	-552	-0-	349 9							
01	4712 X	4160	-0-	-552	-0-	3789	2	35 4	N	305	338 1		133
02	4408 X	3735	-0-	-673	-0-	336 9							
02	4408 X	3735	-0-	-673	-0-	3261	3	25 4	N	408	184 1		357
03	4712 X	3497	-0-	-1215	-0-	449 9							
04	4320 X	3485	-0-	-835	-0-	3244	3	253 9	N	230	349 1		238
05	4154 X	3432	-0-	-722	-0-	3195	3	290 9	N	264	167 1		335
						3140	3	292 9	N	265	354 1		246

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914													
12	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3511	2	7 4	N	162	179 1	3 8	187
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	178 9							
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3015	2	33 4	N	141	187 1		141
02	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	155 9							
02	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	113 1	4849 3		N	399	185 1	3 8	352
03	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	57 4	439 9						
03	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	124 1	4781 3		N	181	184 1		349
04	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	199 9							
04	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	168 1	6158 3		N	189	172 1		366
05	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	208 9							
						126 1	6605 3		N	209	167 1		408
						230 9							

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305													
12	12896 X	10869	-0-	-2027	-0-	10194	2	117 4	N	507	545 1		165
01	12896 X	10957	-0-	-1939	-0-	558 9							
01	12896 X	10957	-0-	-1939	-0-	10542	2	90 4	N	295	371 1		89
02	12064 X	10608	-0-	-1456	-0-	325 9							
02	12064 X	10608	-0-	-1456	-0-	237 1	10272 3		N	90			179
03	11377 X	9986	-0-	-1391	-0-	99 9							
03	11377 X	9986	-0-	-1391	-0-	250 1	9736 3		N	-0-			179
04	10590 X	7366	-0-	-3224	-0-	194 1	7150 3		N	20			199
05	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	22 9							
						248 1	13063 3		N	-0-			199

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856													
12	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3692	2	2 4	N	336	360 1		141
01	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	370 9							
01	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	2970	2	1 4	N	254	161 1		234
02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	279 9							
02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	2858	3	4 4	N	467	369 1		332
03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	514 9							
03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	2986	3	215 9	N	195			527
04	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2683	3	227 9	N	206	169 1		564
05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2617	3	204 9	N	185	178 1		571

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	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
12		4061 X	3747	-0-	-314	-0-	3379	2	13	4	Y	323	261	1	196
							355	9							
01		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4261	2	25	4	Y	408	377	1	227
							449	9							
02		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	432	1	4725	3	Y	376	127	1	476
							39	4	414	9					
03		4402 X	4088	-0-	-314	-0-	387	1	3683	3	Y	2	59	1	419
							16	4	2	9					
04		4590 X	4536	-0-	-54	-0-	396	1	3903	3	Y	210	106	1	523
							6	4	231	9					
05		6014 X	4543	-0-	-1471	-0-	392	1	3935	3	Y	189	146	1	566
							8	4	208	9					
PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518															
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	9	Y	23	23	8	160
01		T. A.	15	-0-	15	15	3	2	12	9	Y	11	11	8	160
02		T. A.	189	-0-	189	204	20	3	169	9	Y	154			314
03		T. A.	17	-0-	17	221	2	3	15	9	Y	14			328
04		221 X	-0-	-0-	-221	-0-					Y	-0-			328
05		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	99	1	229
PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373															
12		3689 X	3357	-0-	-332	-0-	3023	2	26	4	Y	280	186	1	220
							308	9							
01		4619 X	2731	-0-	-1888	-0-	2374	2	32	4	Y	295	372	1	143
							325	9							
02		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	374	1	4120	3	Y	533	356	1	320
							77	4	586	9					
03		4619 X	4261	-0-	-358	-0-	372	1	3588	3	Y	260	339	1	241
							15	4	286	9					
04		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	393	1	3896	3	Y	292	182	1	351
							6	4	321	9					
05		5518 X	4736	-0-	-782	-0-	397	1	4005	3	Y	296	438	1	209
							8	4	326	9					
PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093															
12		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	2839	2	4	4	N	233	357	1	102
							256	9							
01		3410 X	3341	-0-	-69	-0-	3041	2	300	9	N	273	166	1	207
02		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	89	1	2978	3	N	486	363	1	330
							535	9							
03		3410 X	2428	-0-	-982	-0-	70	1	2179	3	N	163	174	1	319
							179	9							
04		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	81	1	2888	3	N	261	179	1	401
							287	9							
05		3844 X	3342	-0-	-502	-0-	87	1	2993	3	N	238	366	1	273
							262	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
PGE BROWNE		WELL #: D 1H		RRCID -> 270839		COMPL. DATE 09/26/2012				TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170			
M 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
12	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	2857 2	35 4		N	310	370 1		254
01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	341 9							
02	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3149 2	345 9		N	314	361 1		207
03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	97 1	3200 3		N	442	171 1		478
04	3300 X	2985	-0-	-315	-0-	486 9							
05	3410 X	3339	-0-	-71	-0-	93 1	2880 3		N	242	365 1		355
						266 9							
						75 1	2662 3		N	225	183 1		397
						248 9							
						87 1	3001 3		N	228	182 1		443
						251 9							

PGE BROWNE		WELL #: D 2H		RRCID -> 270849		COMPL. DATE 09/21/2012				TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162			
12	3720 X	1868	-0-	-1852	-0-	1713 2	2 4		N	139			237
01	3720 X	2542	-0-	-1178	-0-	153 9							
02	3480 X	3054	-0-	-426	-0-	2278 2	264 9		N	240	355 1		122
03	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	77 1	2571 3		N	369	163 1		328
04	2460 X	2446	-0-	-14	-0-	406 9							
05	3255 X	2037	-0-	-1218	-0-	82 1	2575 3		N	230	343 1		215
						253 9							
						62 1	2216 3		N	153	163 1		205
						168 9							
						53 1	1829 3		N	141			346
						155 9							

PGE BROWNE		WELL #: D 3H		RRCID -> 270850		COMPL. DATE 09/16/2012				TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078			
12	6262 X	4498	-0-	-1764	-0-	4148 2	20 4		N	300	180 1		212
01	6417 X	4082	-0-	-2335	-0-	330 9							
02	6003 X	3377	-0-	-2626	-0-	3764 2	318 9		N	289	361 1		140
03	6417 X	4360	-0-	-2057	-0-	86 1	2874 3		N	379	185 1		334
04	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	417 9							
05	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	129 1	3991 3		N	218	165 1		387
						240 9							
						143 1	5065 3		N	426	529 1		284
						469 9							
						145 1	4952 3		N	360	339 1		305
						396 9							

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: J 1H		RRCID -> 270896		COMPL. DATE 09/12/2012				TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: J 2H		RRCID -> 270900		COMPL. DATE 09/13/2012				TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	92			199
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			199
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			199
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			199

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013													TOTAL DEPTH	7827	PERF. 8293 - 14570
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
12	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	1926 2	19 4	Y	232	292 1	69				
01	8277 X	2070	-0-	-6207	-0-	255 9	17 4	Y	153	179 1	43				
02	2407 X	1926	-0-	-481	-0-	168 9	1454 3	Y	282	236 1	89				
03	2976 X	2628	-0-	-348	-0-	131 1	310 9	Y	237	119 1	207				
04	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	220 1	2138 3	Y	319	420 1	106				
05	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	31 4	261 9	Y	416	381 1	141				
						347 1	3450 3	Y							
						5 4	351 9								
						268 1	2743 3	Y							
						6 4	458 9								
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013													TOTAL DEPTH	7887	PERF. 8291 - 14394
12	589 X	35	-0-	-554	-0-	35 2		N	-0-	170 1	88				
01	2790 N	39	-0-	-2751	-0-	39 2		N	-0-		88				
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	83 3	59 9	N	54		142				
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	978 3	74 9	N	67		209				
04	3000 N	4045	-0-	1045	1045	3854 3	191 9	N	174	183 1	200				
05	2785 N	1740	-0-	-1045	-0-	1629 3	111 9	N	101		301				
PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013													TOTAL DEPTH	7865	PERF. 8230 - 14464
12	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	5986 2	39 4	N	346	368 1	171				
01	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	381 9	30 4	N	343	365 1	149				
02	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5671 2	18 4	N	422	184 1	387				
03	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	377 9			272	362 1	297				
04	4380 X	1604	-0-	-2776	-0-	4832 3	299 9	N	147	182 1	262				
05	4526 X	3584	-0-	-942	-0-	464 9	162 9	N	275	182 1	355				
						4320 3	303 9	N							
						1442 3									
						3281 3									
PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013													TOTAL DEPTH	7877	PERF. 8334 - 14566
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	N	1		128				
01	1736 X	4	-0-	-1732	-0-	1 4	3 9	N	3		131				
02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	1968 3	15 4	N	332	7 8	456				
03	1736 X	16	-0-	-1720	-0-	365 9			-0-	183 1	273				
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	16 3	211 9	N	192	169 1	294				
05	2511 X	1980	-0-	-531	-0-	3023 3	175 9	N	159	160 1	291				
						1805 3									
PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013													TOTAL DEPTH	7862	PERF. 8178 - 14419
12	31 X	13	-0-	-18	-0-	7 2	6 9	N	5	5 8	130				
01	496 X	19	-0-	-477	-0-	16 2	3 9	N	3	3 8	130				
02	585 X	585	-0-	-0-	-0-	453 3	132 9	N	120		250				
03	496 X	61	-0-	-435	-0-	53 3	8 9	N	7		257				
04	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		257				
05	620 X	30	-0-	-590	-0-	30 3		N	-0-		257				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		731 X	731	-0-	-0-	-0-	664	2	67	9	N	227
01		4867 X	72	-0-	-4795	-0-	71	2	1	4	N	227
02		4553 X	1541	-0-	-3012	-0-	1143	3	2	4	N	413
							396	9				
03		4867 X	4008	-0-	-859	-0-	3846	3	162	9	N	386
04		1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1367	3	136	9	N	510
05		1643 X	1078	-0-	-565	-0-	1012	3	66	9	N	387

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485												
12		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5275	2	12	4	N	169
							425	9				
01		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	5755	2	18	4	N	202
							428	9				
02		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	4596	3	18	4	N	417
							640	9				
03		4898 X	3357	-0-	-1541	-0-	3027	3	330	9	N	373
04		4740 X	4730	-0-	-10	-0-	4460	3	270	9	N	259
05		4898 X	4872	-0-	-26	-0-	4367	3	505	9	N	376

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085												
12		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	171	1	4043	2	Y	8
							386	9				
01		992 X	751	-0-	-241	-0-	212	1	221	2	Y	9
							318	9				
02		928 X	-0-	-0-	-928	-0-					Y	7
03		4588 X	517	-0-	-4071	-0-	212	1	305	9	Y	7
04		4440 X	468	-0-	-3972	-0-	175	1	293	9	Y	8
05		4588 X	455	-0-	-4133	-0-	190	1	265	9	Y	7

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734												
12		558 X	417	-0-	-141	-0-	114	1	8	2	Y	9
							295	9				
01		434 N	386	-0-	-48	-0-	120	1	12	2	Y	10
							254	9				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	11
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432												
12		T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	187	1	2781	2	Y	155	156	0	5
01	3100 N	5413	-0-	2313	2313	171	9	4653	2	Y	335	328	0	11
02	2313 N	-0-	-0-	-2313	-0-	391	1			Y	65	74	0	2
03	527 X	255	-0-	-272	-0-	369	9	98	9	Y	89	89	0	2
04	510 X	390	-0-	-120	-0-	157	1	207	9	Y	188	185	0	5
05	527 X	435	-0-	-92	-0-	183	1	237	9	Y	215	214	0	6

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498														
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	446	1	808	2	Y	324	323	0	13
01	5146 X	3254	-0-	-1892	-0-	356	9	2165	2	Y	464	458	0	18
02	4814 X	4561	-0-	-253	-0-	579	1	3330	3	Y	313	322	0	8
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	510	9	2118	3	Y	443	439	0	12
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-	887	1			Y	251	256	0	7
05	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-	344	9			Y	364	361	0	10
04						566	1							
05						487	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482														
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4073	2	67	4	Y	387	379	1	18
01	4371 X	4147	-0-	-224	-0-	426	9	58	4	Y	357	346	1	28
02	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	3696	2	4145	3	Y	368	228	0	50
03	4867 X	4331	-0-	-536	-0-	393	9	405	9	Y	305	141	0	40
04	4710 X	3772	-0-	-938	-0-	175	1	3249	3	Y	311	157	0	39
*05	5115 X	3545	-0-	-1570	-0-	62	4	3048	3	Y	302	163	0	35
						195	1							
						336	9							
						181	1							
						342	9							
						165	1							
						332	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746														
12	5363 X	2450	-0-	-2913	-0-	1852	2	36	4	Y	511	505	1	25
01	4123 X	2217	-0-	-1906	-0-	562	9	62	4	Y	388	381	1	30
02	3857 X	3754	-0-	-103	-0-	1728	2	2929	3	Y	547	332	0	74
03	4805 X	3294	-0-	-1511	-0-	427	9	602	9	Y	433	202	0	56
04	4650 X	3343	-0-	-1307	-0-	131	1	2675	3	Y	470	235	0	59
05	3999 X	2999	-0-	-1000	-0-	92	4	2672	3	Y	432	235	0	50
						143	1							
						476	9							
						154	1							
						517	9							
						130	1							
						475	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 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	720	2	1	4	Y	154	145	1	1	8	9		
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	169	9	245	2	5	4	Y	31	36	1	4		
02	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	34	9	146	1	2121	3	Y	403	232	0	118	1	55
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	28	4	77	1	875	3	Y	156	86	0	105	1	20
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	172	9	87	1	920	3	Y	204	100	0	98	1	26
05	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	224	9	134	1	1935	3	Y	367	187	0	164	1	42
						404	9											

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

12	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	5813	2	68	4	Y	392	377	1	3	8	19		
01	4991 X	3978	-0-	-1013	-0-	431	9	3463	2	67	4	Y	407	393	1	2	8	31
02	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	448	9	208	1	5495	3	Y	431	266	0	135	1	58
03	6324 X	5665	-0-	-659	-0-	73	4	235	1	474	9	Y	359	166	0	204	1	47
04	6120 X	4292	-0-	-1828	-0-	395	9	192	1	3747	3	Y	321	165	0	162	1	41
05	6696 X	5128	-0-	-1568	-0-	353	9	213	1	4471	3	Y	404	212	0	186	1	47
						444	9											

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

12	5921 X	4502	-0-	-1419	-0-	3578	2	924	9	Y	840	775	0	2	8	755		
01	5921 X	3631	-0-	-2290	-0-	3061	2	570	9	Y	518	744	0	1	8	528		
02	5539 X	4794	-0-	-745	-0-	7	1	3980	3	Y	734	541	0			721		
03	6851 X	2790	-0-	-4061	-0-	807	9	4	1	2160	3	Y	569	726	0			564
04	4590 X	1627	-0-	-2963	-0-	626	9	3	1	1359	3	Y	241	207	0			598
05	5115 X	350	-0-	-4765	-0-	265	9	220	3	130	9	Y	118	104	0			612

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

12	3565 X	1430	-0-	-2135	-0-	3	1	1249	2	Y	162	160	0			6		
01	1364 X	1198	-0-	-166	-0-	178	9	3	1	993	2	Y	184	183	0			7
02	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	202	9	3	1	1669	3	Y	244	244	0	1	8	6
03	1736 X	583	-0-	-1153	-0-	268	9	1	1	444	3	Y	125	128	0			3
04	1680 X	334	-0-	-1346	-0-	138	9	1	1	333	3	Y	-0-	3	0			-0-
05	2077 X	304	-0-	-1773	-0-	1	1	303	3	Y	-0-							-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	482	-0-	482	482		1	1	397	3	Y	76	74	0	2
							84	9							
04	T. A.	728	-0-	728	1210		2	1	573	3	Y	139	137	0	4
							153	9							
05	T. A.	505	-0-	505	1715		1	1	364	3	Y	127	127	0	4
							140	9							
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: C 3H				RRCID ->	273780	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8278 - 13523	
12	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	2	23	4	Y	140	139	1	13
							154	9							
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	2521	2	26	4	Y	158	151	1	19
							174	9							
02	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2099	3	Y	121	81	0	17
							23	4	133	9			1	8	
03	2728 X	2691	-0-	-37	-0-	-0-	127	1	2422	3	Y	129	58	0	17
							142	9							
04	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2555	3	Y	126	64	0	16
							139	9							
05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	3288	3	Y	130	70	0	15
							143	9							
FAITH-YANA			WELL #: B 1H				RRCID ->	273790	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	7129	PERF.	7580 - 14511	
12	5549 X	2297	-0-	-3252	-0-	-0-	216	1	2067	2	N	13	13	0	5
							14	9							
01	5549 X	1894	-0-	-3655	-0-	-0-	290	1	1559	2	N	41	41	0	5
							45	9							
02	5191 X	326	-0-	-4865	-0-	-0-	205	1	121	9	N	110	112	0	3
03	5394 X	357	-0-	-5037	-0-	-0-	256	1	101	9	N	92	93	0	2
04	2280 X	286	-0-	-1994	-0-	-0-	216	1	70	9	N	64	64	0	2
05	2294 X	331	-0-	-1963	-0-	-0-	245	1	86	9	N	78	78	0	2
GATES 010 CHK-B 1286			WELL #: B 4H				RRCID ->	274079	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	8323 - 12971	
12	5332 X	4609	-0-	-723	-0-	-0-	4253	2	26	4	Y	300	309	1	55
							330	9							
01	5053 X	3908	-0-	-1145	-0-	-0-	3635	2	33	4	Y	218	213	1	60
							240	9							
02	4727 X	4507	-0-	-220	-0-	-0-	4184	3	28	4	Y	268	224	1	104
							295	9							
03	5022 X	4651	-0-	-371	-0-	-0-	4451	3	200	9	Y	182	208	1	78
04	4620 X	4395	-0-	-225	-0-	-0-	4154	3	241	9	Y	219	226	1	71
05	4805 X	4283	-0-	-522	-0-	-0-	4037	3	246	9	Y	224	220	1	75
GATES 010 CHK-B 1286			WELL #: B 3H				RRCID ->	274082	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8179 - 12647	
12	7285 X	6514	-0-	-771	-0-	-0-	5994	2	39	4	Y	437	447	1	88
							481	9							
01	6851 X	5267	-0-	-1584	-0-	-0-	4875	2	52	4	Y	309	302	1	94
							340	9							
02	6409 X	4916	-0-	-1493	-0-	-0-	4437	3	32	4	Y	406	339	1	161
							447	9							
03	6851 X	5829	-0-	-1022	-0-	-0-	5465	3	364	9	Y	331	351	1	141
04	6330 X	5840	-0-	-490	-0-	-0-	5460	3	380	9	Y	345	375	1	111
05	6510 X	6491	-0-	-19	-0-	-0-	6082	3	409	9	Y	372	359	1	124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973												
12		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	4862	2	30	4	Y	67
							370	9				
01		5301 X	4576	-0-	-725	-0-	4279	2	41	4	Y	71
							256	9				
02		4959 X	4911	-0-	-48	-0-	4401	3	41	4	Y	169
							469	9				
03		5301 X	4542	-0-	-759	-0-	4285	3	257	9	Y	100
04		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5074	3	341	9	Y	100
05		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5185	3	323	9	Y	98

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342												
12		434 N	377	-0-	-57	-0-	210	1	4	2	Y	7
							163	9				
01		744 X	409	-0-	-335	-0-	225	1	8	2	Y	9
							176	9				
02		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	4
03		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	4
04		480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	4
05		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	4

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169												
12		1953 X	797	-0-	-1156	-0-	232	1	460	2	Y	15
							105	9				
01		1953 X	1825	-0-	-128	-0-	391	1	1318	2	Y	16
							116	9				
02		1827 X	275	-0-	-1552	-0-	17	1	201	3	Y	2
							57	9				
03		1643 X	1014	-0-	-629	-0-	70	1	841	3	Y	2
							103	9				
04		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	3
05		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	3

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975												
12		T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 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	EOM BALANCE
12	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	272	1	1434	2	Y	166	166	0	7
						183	9							
01	3317 X	1370	-0-	-1947	-0-	317	1	882	2	Y	155	154	0	8
						171	9							
02	3103 X	1396	-0-	-1707	-0-	336	1	884	3	Y	160	164	0	4
						176	9							
03	3658 X	951	-0-	-2707	-0-	678	1	273	9	Y	248	246	0	6
04	3540 X	427	-0-	-3113	-0-	252	1	175	9	Y	159	160	0	5
05	1891 X	342	-0-	-1549	-0-	132	1	210	9	Y	191	191	0	5

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647														
12	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	183	1	1330	2	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
01	2015 X	683	-0-	-1332	-0-	108	1	575	2	Y	-0-			-0-
02	1885 X	71	-0-	-1814	-0-	71	1			Y	-0-			-0-
03	2015 X	61	-0-	-1954	-0-	61	1			Y	-0-			-0-
04	1650 X	78	-0-	-1572	-0-	78	1			Y	-0-			-0-
05	1519 X	104	-0-	-1415	-0-	104	1			Y	-0-			-0-

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554														
12	6510 X	4064	-0-	-2446	-0-	660	1	2881	2	Y	475	479	0	11
						523	9							
01	6510 X	3765	-0-	-2745	-0-	582	1	2692	2	Y	446	444	0	12
						491	9							
02	4640 X	2917	-0-	-1723	-0-	422	1	2137	3	Y	325	328	0	8
						358	9							
03	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	725	1	4246	3	Y	735	724	0	19
						809	9							
04	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	682	1	3701	3	Y	680	680	0	19
						748	9							
05	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	737	1	3617	3	Y	613	615	0	17
						674	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288														
12	16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	15042	2	216	4	Y	929	902	1	62
						1022	9							
01	19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	17669	2	246	4	Y	1065	1062	1	65
						1172	9							
02	16125 X	16125	-0-	-0-	-0-	14918	3	198	4	Y	917	857	1	124
						1009	9							
03	16275 X	14908	-0-	-1367	-0-	14206	3	702	9	Y	638	676	1	86
04	18480 X	15988	-0-	-2492	-0-	15086	3	902	9	Y	820	799	1	107
05	19096 X	984	-0-	-18112	-0-	925	3	59	9	Y	54	116	1	45

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090															
12		17453 X	16135	-0-	-1318	-0-	14910	2	213	4	Y	920	902	1	54
							1012	9							
01		17887 X	15556	-0-	-2331	-0-	14262	2	221	4	Y	975	977	1	52
							1073	9							
02		16733 X	15117	-0-	-1616	-0-	13898	3	198	4	Y	928	854	1	125
							1021	9							
03		17887 X	14415	-0-	-3472	-0-	13668	3	747	9	Y	679	712	1	92
04		16500 X	15387	-0-	-1113	-0-	14456	3	931	9	Y	846	827	1	111
05		16151 X	2824	-0-	-13327	-0-	2623	3	201	9	Y	183	139	1	155

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421															
12		10292 X	9808	-0-	-484	-0-	8857	2	166	4	Y	714	745	1	136
							785	9							
01		9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	8816	2	161	4	Y	704	633	1	207
							774	9							
02		9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	8226	3	116	4	Y	886	822	1	270
							975	9							
03		9796 X	8460	-0-	-1336	-0-	7863	3	597	9	Y	543	512	1	301
04		9480 X	7446	-0-	-2034	-0-	6832	3	614	9	Y	558	585	1	274
05		9951 X	727	-0-	-9224	-0-	674	3	53	9	Y	48	184	1	138

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935															
12		11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	140	1	10094	2	Y	722	707	1	77
							120	4							
							794	9							
01		10757 X	10286	-0-	-471	-0-	128	1	9404	2	Y	635	661	1	51
							55	4							
							699	9							
02		10063 X	8933	-0-	-1130	-0-	118	1	8175	3	Y	510	512	1	49
							79	4							
							561	9							
03		11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-			49
04		10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-					Y	-0-			49
05		11160 X	5427	-0-	-5733	-0-	105	1	5266	3	Y	51	81	1	16
							56	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681															
12		18476 X	17417	-0-	-1059	-0-	16143	2	221	4	Y	957	936	1	60
							1053	9							
01		18817 X	17489	-0-	-1328	-0-	16123	2	237	4	Y	1026	1028	1	58
							1129	9							
02		17603 X	16890	-0-	-713	-0-	15629	3	206	4	Y	959	886	1	130
							1055	9							
03		21689 X	21689	-0-	-0-	-0-	20885	3	804	9	Y	731	762	1	99
04		26172 X	26172	-0-	-0-	-0-	25057	3	1115	9	Y	1014	980	1	133
05		18042 X	1923	-0-	-16119	-0-	1824	3	99	9	Y	90	147	1	76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	13299 X	13243	-0-	-56	-0-	12221	2	177	4	Y	768	748	1		64
01	15164 X	15164	-0-	-0-	-0-	845	9								
01	15164 X	15164	-0-	-0-	-0-	13863	2	222	4	Y	981	973	1		72
02	14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	1079	9								
02	14637 X	14637	-0-	-0-	-0-	13448	3	197	4	Y	902	849	1	1 8	124
03	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	992	9								
03	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	13189	3	740	9	Y	673	706	1		91
04	15126 X	15126	-0-	-0-	-0-	14198	3	928	9	Y	844	825	1		110
05	15190 X	986	-0-	-14204	-0-	920	3	66	9	Y	60	120	1		50
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048															
12	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	4960	2	82	4	Y	499	531	1		92
01	7037 X	5637	-0-	-1400	-0-	549	9								
01	7037 X	5637	-0-	-1400	-0-	4994	2	84	4	Y	508	456	1		144
02	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	559	9								
02	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6051	3	85	4	Y	667	609	1	1 8	201
03	7037 X	6144	-0-	-893	-0-	734	9								
03	7037 X	6144	-0-	-893	-0-	5687	3	457	9	Y	415	386	1		230
04	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7207	3	596	9	Y	542	506	1		266
05	7347 X	3585	-0-	-3762	-0-	3279	3	306	9	Y	278	179	1		365
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050															
12	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	93	1	4556	2	Y	451	483	1	1 8	67
01	5859 X	4968	-0-	-891	-0-	75	4	496	9						
01	5859 X	4968	-0-	-891	-0-	87	1	4314	2	Y	447	428	1		86
02	5481 X	5328	-0-	-153	-0-	75	4	492	9						
02	5481 X	5328	-0-	-153	-0-	80	1	4710	3	Y	489	428	1		147
03	5859 X	4435	-0-	-1424	-0-	538	9								
03	5859 X	4435	-0-	-1424	-0-	87	1	4092	3	Y	233	276	1		104
04	5280 X	4349	-0-	-931	-0-	256	9								
04	5280 X	4349	-0-	-931	-0-	63	1	3981	3	Y	277	280	1		101
05	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	305	9								
05	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	76	1	5426	3	Y	394	385	1		110
						433	9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441															
12	21252 X	21252	-0-	-0-	-0-	263	1	18968	2	Y	1523	1491	1	1 8	160
01	22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	346	4	1675	9						
01	22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	275	1	20126	2	Y	1505	1548	1	1 8	116
02	19285 X	18269	-0-	-1016	-0-	342	4	1656	9						
02	19285 X	18269	-0-	-1016	-0-	232	1	16229	3	Y	1444	1422	1	1 8	137
03	21266 X	-0-	-0-	-21266	-0-	220	4	1588	9						
03	21266 X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	-0-				137
04	21690 X	-0-	-0-	-21690	-0-					Y	-0-				137
05	22413 X	-0-	-0-	-22413	-0-					Y	-0-	137	1		-0-

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

12	5301 X	4047	-0-	-1254	-0-			71 1	3457 2	Y	410	463 1	1 8	67
								68 4	451 9					
01	5301 X	4355	-0-	-946	-0-			75 1	3684 2	Y	472	446 1	1 8	92
								77 4	519 9					
02	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-			86 1	5099 3	Y	680	567 1		205
								748 9						
03	5890 X	4520	-0-	-1370	-0-			87 1	4093 3	Y	309	377 1		137
								340 9						
04	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-			110 1	6887 3	Y	584	508 1		213
								642 9						
05	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-			108 1	7663 3	Y	609	652 1		170
								670 9						

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028														
12	9579 X	6352	-0-	-3227	-0-			113 1	5542 2	Y	550	598 1	2 8	93
								92 4	605 9					
01	9579 X	6887	-0-	-2692	-0-			123 1	6040 2	Y	571	545 1	1 8	118
								96 4	628 9					
02	8961 X	6647	-0-	-2314	-0-			100 1	5844 3	Y	639	563 1		194
								703 9						
03	8246 X	5523	-0-	-2723	-0-			108 1	5065 3	Y	318	371 1		141
								350 9						
04	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-			105 1	6537 3	Y	523	473 1		191
								575 9						
05	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-			107 1	7553 3	Y	616	635 1		172
								678 9						

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998														
12	7843 X	7046	-0-	-797	-0-			126 1	6151 2	Y	607	656 1	2 8	92
								101 4	668 9					
01	8556 X	6711	-0-	-1845	-0-			118 1	5800 2	Y	626	597 1	1 8	120
								104 4	689 9					
02	8004 X	7541	-0-	-463	-0-			114 1	6688 3	Y	672	590 1		202
								739 9						
03	8556 X	6280	-0-	-2276	-0-			123 1	5780 3	Y	343	392 1		153
								377 9						
04	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-			116 1	7239 3	Y	535	492 1		196
								589 9						
05	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-			115 1	8140 3	Y	583	616 1		163
								641 9						

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266														
12	13609 X	12276	-0-	-1333	-0-			163 1	10965 2	Y	905	937 1	1 8	112
								152 4	996 9					
01	14508 X	11986	-0-	-2522	-0-			163 1	10682 2	Y	900	926 1		86
								151 4	990 9					
02	13572 X	10743	-0-	-2829	-0-			141 1	9658 3	Y	858	764 1	1 8	179
								944 9						
03	14508 X	10847	-0-	-3661	-0-			166 1	10076 3	Y	550	567 1		162
								605 9						
04	12240 X	11128	-0-	-1112	-0-			154 1	10142 3	Y	756	797 1		121
								832 9						
05	12276 X	8070	-0-	-4206	-0-			162 1	7368 3	Y	491	458 1		154
								540 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 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165															
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	M		PROD	CODE	CODE	
12		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	5404	2	79	4	Y	474	480	1	1 8 75
							521	9							
01		6231 X	5934	-0-	-297	-0-	5290	2	84	4	Y	509	541	1	43
							560	9							
02		5829 X	5420	-0-	-409	-0-	4886	3	2	4	Y	484	418	1	109
							532	9							
03		6231 X	5044	-0-	-1187	-0-	4706	3	338	9	Y	307	346	1	70
04		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5352	3	498	9	Y	453	454	1	69
05		6014 X	5970	-0-	-44	-0-	5522	3	448	9	Y	407	357	1	119

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700															
12		8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	49	1	7881	2	Y	786	783	1	1 8 14
							45	4	865	9					
01		9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	56	1	8255	2	Y	845	835	1	1 8 23
							41	4	930	9					
02		10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	68	1	9409	3	Y	855	378	0	460 1 39
							239	4	941	9			1	8	
03		10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	58	1	9194	3	Y	725	599	0	125 1 40
							40	4	798	9					
04		10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	73	1	9672	3	Y	671	580	0	89 1 42
							86	4	738	9					
05		12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	87	1	11211	3	Y	778	660	0	116 1 44
							32	4	856	9					

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010															
12		6045 X	5894	-0-	-151	-0-	5348	2	72	4	Y	431	438	1	64
							474	9							
01		6169 X	5645	-0-	-524	-0-	5072	2	77	4	Y	451	481	1	34
							496	9							
02		5771 X	5196	-0-	-575	-0-	4704	3	2	4	Y	445	380	1	99
							490	9							
03		6169 X	4977	-0-	-1192	-0-	4628	3	349	9	Y	317	344	1	72
04		5790 X	5486	-0-	-304	-0-	5057	3	429	9	Y	390	403	1	59
05		5890 X	5102	-0-	-788	-0-	4774	3	328	9	Y	298	270	1	87

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046															
12		9362 X	6585	-0-	-2777	-0-	116	1	5899	2	Y	505	509	1	14
							14	4	556	9					
01		6975 X	5699	-0-	-1276	-0-	112	1	5114	2	Y	416	417	1	13
							15	4	458	9					
02		6525 X	5966	-0-	-559	-0-	116	1	5339	3	Y	456	440	1	1 8 28
							9	4	502	9					
03		6882 X	5041	-0-	-1841	-0-	109	1	4524	3	Y	352	350	1	30
							21	4	387	9					
04		6660 X	6527	-0-	-133	-0-	174	1	5878	3	Y	410	413	1	27
							24	4	451	9					
05		6572 X	6442	-0-	-130	-0-	177	1	5818	3	Y	394	392	1	29
							14	4	433	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	67	1	3385	2	Y	290	295	1		9
						8	4	319	9						
01	3689 X	3672	-0-	-17	-0-	75	1	3374	2	Y	194	196	1		7
						10	4	213	9						
02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	72	1	3338	3	Y	313	301	1		19
						6	4	344	9						
03	4588 X	3149	-0-	-1439	-0-	63	1	2713	3	Y	328	319	1		28
						12	4	361	9						
04	4440 X	4135	-0-	-305	-0-	102	1	3526	3	Y	448	447	1		29
						14	4	493	9						
05	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	110	1	3650	3	Y	383	384	1		28
						9	4	421	9						

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

12	9269 X	8748	-0-	-521	-0-	115	1	7698	2	Y	738	754	1	1 8	105
						123	4	812	9						
01	9331 X	7977	-0-	-1354	-0-	106	1	6953	2	Y	725	746	1		84
						120	4	798	9						
02	8729 X	8111	-0-	-618	-0-	105	1	7191	3	Y	741	666	1	1 8	158
						815	9								
03	9331 X	6941	-0-	-2390	-0-	105	1	6343	3	Y	448	474	1		132
						493	9								
04	9000 X	6660	-0-	-2340	-0-	90	1	5983	3	Y	534	581	1		85
						587	9								
05	8742 X	4553	-0-	-4189	-0-	89	1	4062	3	Y	365	336	1		114
						402	9								

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

12	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	125	1	8389	2	Y	665	686	1		83
						111	4	732	9						
01	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	134	1	8723	2	Y	691	707	1		67
						116	4	760	9						
02	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	135	1	9229	3	Y	831	723	1	1 8	174
						914	9								
03	10044 X	8939	-0-	-1105	-0-	135	1	8213	3	Y	537	553	1		158
						591	9								
04	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	148	1	9696	3	Y	760	797	1		121
						836	9								
05	10974 X	7710	-0-	-3264	-0-	154	1	7011	3	Y	495	461	1		155
						545	9								

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

12	10602 X	8765	-0-	-1837	-0-	50	1	7886	2	Y	712	711	1	1 8	14
						46	4	783	9						
01	12214 X	7512	-0-	-4702	-0-	45	1	6708	2	Y	659	653	1		20
						34	4	725	9						
02	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	77	1	10621	3	Y	907	399	0	486 1	41
						257	4	998	9			1 8			
03	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	61	1	9621	3	Y	729	604	0	126 1	40
						42	4	802	9						
04	12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	86	1	11400	3	Y	897	764	0	117 1	56
						102	4	987	9						
05	13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	100	1	12684	3	Y	905	774	0	136 1	51
						37	4	996	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.// 781915										
FAITH-YANA			WELL #: H 2H		RRCID -> 275731	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 7346	PERF. 7656	- 14292				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4123 X	3884	-0-	-239	-0-	8	1	3314	2	Y	511	510 0 1 8 12
							562	9					
01		4123 X	4047	-0-	-76	-0-	15	1	3134	2	Y	816	803 0 1 8 24
							898	9					
02		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	6	1	2819	3	Y	672	676 0 2 8 18
							739	9					
03		4247 X	3350	-0-	-897	-0-	5	1	2705	3	Y	582	585 0 15
							640	9					
04		4110 X	2991	-0-	-1119	-0-	6	1	2409	3	Y	524	524 0 15
							576	9					
05		4061 X	3141	-0-	-920	-0-	6	1	2562	3	Y	521	521 0 15
							573	9					
FAITH-SANDY			WELL #: A 1H		RRCID -> 275857	COMPL. DATE 03/10/2013	TOTAL DEPTH 6114	PERF. 6717	- 14538				
12		5239 X	4304	-0-	-935	-0-	3919	2	385	9	Y	350	371 1 222
							3826	2	380	9	Y	345	373 1 194
01		4960 X	4206	-0-	-754	-0-	3492	3	562	9	Y	511	184 1 6 8 515
							3966	3	367	9	Y	334	516 1 333
02		4466 X	4054	-0-	-412	-0-	5440	3	551	9	Y	501	348 1 486
							4194	3	360	9	Y	327	343 1 2 8 468
03		5146 X	4333	-0-	-813	-0-							
04		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-							
05		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-							
FAITH-SANDY			WELL #: A 2H		RRCID -> 275858	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 6088	PERF. 6556	- 13947				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	113
											Y	-0-	113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	227
											Y	-0-	227
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	227
											Y	-0-	227
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	227
											Y	-0-	227
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	227
											Y	-0-	227
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	227
											Y	-0-	227
FAITH-SANDY			WELL #: A 3H		RRCID -> 275859	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 6065	PERF. 6507	- 14055				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62
											Y	-0-	62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	124
											Y	-0-	124
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124
											Y	-0-	124
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124
											Y	-0-	124
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124
											Y	-0-	124
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	124
											Y	-0-	124
FAITH-SANDY			WELL #: A 4H		RRCID -> 275860	COMPL. DATE 03/07/2013	TOTAL DEPTH 6042	PERF. 6862	- 14438				
12		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4569	2	490	9	Y	445	554 1 105
							4564	2	475	9	Y	432	371 1 166
01		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	4271	3	615	9	Y	559	363 1 362
							4399	3	424	9	Y	385	340 1 407
02		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	3969	3	406	9	Y	369	518 1 258
							3972	3	363	9	Y	330	179 1 409
03		5580 X	4823	-0-	-757	-0-							
04		5400 X	4375	-0-	-1025	-0-							
05		5239 X	3972	-0-	-1267	-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483														
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

12		7006 X	6904	-0-	-102	-0-	66 1	6285 2	Y	Y	503	482 1		61
							553 9							
01		7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	63 1	6965 2	Y	Y	547	550 1		58
							61 4	602 9						
02		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	70 1	6401 3	Y	Y	479	456 1		81
							77 4	527 9						
03		9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	88 1	8450 3	Y	Y	515	487 1		109
							567 9							
04		11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	96 1	10192 3	Y	Y	667	665 1		111
							734 9							
05		7688 X	2639	-0-	-5049	-0-	66 1	2397 3	Y	Y	160	210 1		61
							176 9							

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473														
12		9734 X	9570	-0-	-164	-0-	92 1	8766 2	Y	Y	647	623 1	1 8	91
							712 9							
01		10354 X	9582	-0-	-772	-0-	78 1	8670 2	Y	Y	687	693 1	1 8	84
							78 4	756 9						
02		9686 X	9052	-0-	-634	-0-	89 1	8172 3	Y	Y	625	601 1		108
							103 4	688 9						
03		10354 X	8693	-0-	-1661	-0-	84 1	8052 3	Y	Y	506	507 1		107
							557 9							
04		9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	83 1	8902 3	Y	Y	711	700 1		118
							782 9							
05		9703 X	2255	-0-	-7448	-0-	55 1	2011 3	Y	Y	172	224 1		66
							189 9							

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416														
12		10075 X	9014	-0-	-1061	-0-	87 1	8281 2	Y	Y	587	558 1	1 8	62
							646 9							
01		9083 X	7718	-0-	-1365	-0-	63 1	6932 2	Y	Y	596	603 1		55
							67 4	656 9						
02		8497 X	6862	-0-	-1635	-0-	67 1	6116 3	Y	Y	540	505 1		90
							85 4	594 9						
03		9021 X	5174	-0-	-3847	-0-	50 1	4759 3	Y	Y	332	352 1		70
							365 9							
04		8730 X	3499	-0-	-5231	-0-	29 1	3127 3	Y	Y	312	330 1		52
							343 9							
05		9021 X	665	-0-	-8356	-0-	16 1	579 3	Y	Y	64	91 1		25
							70 9							

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569														
12		6541 X	6115	-0-	-426	-0-	58 1	5509 2	Y	Y	498	478 1		59
							548 9							
01		6789 X	6358	-0-	-431	-0-	51 1	5599 2	Y	Y	559	560 1		58
							93 4	615 9						
02		6351 X	6188	-0-	-163	-0-	60 1	5464 3	Y	Y	527	496 1		89
							84 4	580 9						
03		9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	93 1	8766 3	Y	Y	674	620 1		143
							741 9							
04		10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	88 1	9451 3	Y	Y	746	765 1		124
							821 9							
05		7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	194 1	7008 3	Y	Y	529	450 1		203
							582 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
PGE BROWNE		WELL #: H 3H		RRCID -> 276431	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 8270	- 14865				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
12	11098 X	7575	-0-	-3523	-0-	42 1 40 4	6798 2 695 9	Y	632	629 1	1 8	13
01	9393 X	7578	-0-	-1815	-0-	46 1 35 4	6807 2 690 9	Y	627	621 1		19
02	8787 X	7492	-0-	-1295	-0-	48 1 169 4	6649 3 626 9	Y	569	253 0	309 1	26
03	7998 X	6649	-0-	-1349	-0-	39 1 27 4	6098 3 485 9	Y	441	366 0	77 1	24
04	7320 X	3628	-0-	-3692	-0-	25 1 30 4	3353 3 220 9	Y	200	183 0	28 1	13
05	7998 X	826	-0-	-7172	-0-	6 1 2 4	771 3 47 9	Y	43	46 0	8 1	2

FAITH-SAN PEDRO				WELL #: E 4H	RRCID -> 276579	COMPL. DATE 06/02/2013	TOTAL DEPTH 6421	PERF. 6723	- 12407			
12	6231 X	252	-0-	-5979	-0-	3 1 243 9	6 2	Y	221	216 0		12
01	6107 X	130	-0-	-5977	-0-	2 1 122 9	6 2	Y	111	114 0		9
02	3857 X	2526	-0-	-1331	-0-	8 1 388 9	2130 3	Y	353	352 0	1 8	9
03	1271 X	1088	-0-	-183	-0-	2 1 220 9	866 3	Y	200	204 0		5
04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	9 1 921 9	2714 3	Y	837	818 0		24
05	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	11 1 312 9	2502 3	Y	284	300 0		8

FAITH-SAN PEDRO				WELL #: A 1HT	RRCID -> 276602	COMPL. DATE 05/01/2013	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6891	- 12241			
12	4402 X	304	-0-	-4098	-0-	230 1 72 9	2 2	Y	65	66 0		9
01	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	586 1 339 9	4697 2	Y	308	301 0		16
02	3625 X	3587	-0-	-38	-0-	5 1 239 9	3343 3	Y	217	226 0	1 8	6
03	2790 X	1908	-0-	-882	-0-	2 1 184 9	1722 3	Y	167	169 0		4
04	5430 X	1604	-0-	-3826	-0-	2 1 143 9	1459 3	Y	130	130 0		4
05	5611 X	401	-0-	-5210	-0-	301 3	100 9	Y	91	92 0		3

FAITH-TORO DIM				WELL #: A 3H	RRCID -> 276623	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 6649	PERF. 6773	- 14439			
12	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	332 1 679 9	3307 2	Y	617	615 0	1 8	12
01	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	361 1 642 9	4053 2	Y	584	581 0	1 8	14
02	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	441 1 576 9	4160 3	Y	524	523 0	1 8	14
03	5549 X	5000	-0-	-549	-0-	415 1 722 9	3863 3	Y	656	653 0		17
04	5370 X	5339	-0-	-31	-0-	467 1 746 9	4126 3	Y	678	676 0		19
05	5549 X	4243	-0-	-1306	-0-	372 1 666 9	3205 3	Y	605	607 0		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
FAITH-TORO DIM		WELL #: A 4H		RRCID -> 276624		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6750 - 14398	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	222 1	1269 2	Y	236	237 0	13
01	2046 X	1948	-0-	-98	-0-	260 9	1450 2	Y	287	283 0	17
02	1914 X	1214	-0-	-700	-0-	182 1	834 3	Y	265	274 0	1 8 7
03	2542 X	884	-0-	-1658	-0-	316 9	526 3	Y	274	274 0	7
04	2460 X	1537	-0-	-923	-0-	88 1	1098 3	Y	286	285 0	8
05	1953 X	1551	-0-	-402	-0-	292 9	1173 3	Y	219	221 0	6
						57 1					
						301 9					
						124 1					
						315 9					
						137 1					
						241 9					

FAITH-SAN PEDRO		WELL #: E 1H		RRCID -> 276722		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 6718 - 12694	
12	2976 X	179	-0-	-2797	-0-	2 1	5 2	Y	156	154 0	8
01	2976 X	357	-0-	-2619	-0-	172 9	314 2	Y	38	40 0	6
02	2204 X	893	-0-	-1311	-0-	1 1	568 3	Y	294	291 0	1 8 8
03	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	42 9	2521 3	Y	150	154 0	4
04	1140 X	1013	-0-	-127	-0-	2 1	551 3	Y	418	410 0	12
05	961 X	798	-0-	-163	-0-	323 9	528 3	Y	244	249 0	7
						7 1					
						165 9					
						2 1					
						460 9					
						2 1					
						268 9					

FAITH-SAN PEDRO		WELL #: E 2H		RRCID -> 276723		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 6794 - 12877	
12	2945 X	380	-0-	-2565	-0-	2 1	237 2	Y	128	131 0	6
01	2883 X	2516	-0-	-367	-0-	141 9	2034 2	Y	431	422 0	1 8 14
02	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	8 1		Y	344	348 0	1 8 9
03	1085 X	127	-0-	-958	-0-	474 9	99 9	Y	90	97 0	2
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-	28 3		Y	94	93 0	3
05	2511 X	1005	-0-	-1506	-0-	2 1	398 3	Y	550	537 0	16
						605 9					

FAITH-SANDY		WELL #: F 1H		RRCID -> 276724		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 6226		PERF. 6558 - 13054	
12	3720 X	1613	-0-	-2107	-0-	205 1	1151 2	Y	234	355 1	112
01	5115 X	1479	-0-	-3636	-0-	257 9	1035 2	Y	225	187 1	150
02	4785 X	1349	-0-	-3436	-0-	196 1	829 3	Y	364	185 1	10 8 319
03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	248 9	2223 3	Y	192	162 1	349
04	2460 X	2316	-0-	-144	-0-	120 1	1910 3	Y	177	163 1	1 8 362
05	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	400 9	2118 3	Y	199	344 1	1 8 216
						229 1					
						211 9					
						211 1					
						195 9					
						206 1					
						219 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	171 256	1 9	5984	2	Y	233	231	0	16
01	2573 X	1886	-0-	-687	-0-	163 179	1 9	1544	2	Y	163	164	0	15
02	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	762 442	1 9	4804	3	Y	402	405	0	11
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	934 397	1 9	3151	3	Y	361	363	0	9
04	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	785 361	1 9	4071	3	Y	328	328	0	9
05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	754 283	1 9	3496	3	Y	257	259	0	7

FAITH-SANDY		WELL #: J 2H		RRCID -> 276843		COMPL. DATE 07/14/2013			TOTAL DEPTH 6248			PERF. 6677 - 13987		
12	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	294 369	1 9	9749	2	Y	335	338	0	10
01	6510 X	114	-0-	-6396	-0-	55 56	1 9	3	2	Y	51	57	0	4
02	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	1	3	0	2
03	10416 X	1399	-0-	-9017	-0-	385 254	1 9	760	3	Y	231	227	0	6
04	10080 X	3025	-0-	-7055	-0-	494 344	1 9	2187	3	Y	313	310	0	9
05	10416 X	3247	-0-	-7169	-0-	552 347	1 9	2348	3	Y	315	315	0	9

FAITH SAN PEDRO P UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 277004		COMPL. DATE 05/24/2013			TOTAL DEPTH 6583			PERF. 6697 - 13420		
12	3100 N	3520	-0-	420	570	9 591	1 9	2920	2	Y	537	537	0	14
01	3503 X	2510	-0-	-993	-0-	7 447	1 9	2056	2	Y	406	407	0	12
02	3277 X	2091	-0-	-1186	-0-	5 727	1 9	1359	3	Y	661	654	0	17
03	3534 X	2120	-0-	-1414	-0-	4 625	1 9	1491	3	Y	568	570	0	15
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	288	295	0	8
05	3534 X	1185	-0-	-2349	-0-	4 365	1 9	816	3	Y	332	331	0	9

FAITH BONITA V UNIT		WELL #: R 1H		RRCID -> 277897		COMPL. DATE 05/13/2015			TOTAL DEPTH 6723			PERF. 6848 - 11791		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504														
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

12		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	317	1	5768	2	Y	483	483 0	9
							531	9						
01		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	346	1	7495	2	Y	590	584 0	14
							649	9						
02		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	499	1	5724	3	Y	438	440 0	11
							482	9						
03		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	558	1	5500	3	Y	578	574 0	15
							636	9						
04		8220 X	4810	-0-	-3410	-0-	417	1	4100	3	Y	266	273 0	8
							293	9						
05		8494 X	5957	-0-	-2537	-0-	437	1	5129	3	Y	355	353 0	10
							391	9						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451														
12		3472 X	1328	-0-	-2144	-0-	205	1	913	2	Y	191	191 0	5
							210	9						
01		3472 X	249	-0-	-3223	-0-	180	1	48	2	Y	19	23 0	1
							21	9						
02		2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-					Y	36	36 0	1
03		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
04		3810 X	1337	-0-	-2473	-0-	101	1	993	3	Y	221	215 0	6
							243	9						
05		1333 X	300	-0-	-1033	-0-	13	1	153	3	Y	122	125 0	3
							134	9						

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469														
12		4309 X	3157	-0-	-1152	-0-	252	1	2478	2	Y	388	388 0	7
							427	9						
01		4309 X	3612	-0-	-697	-0-	289	1	2824	2	Y	454	450 0	10
							499	9						
02		3683 X	3440	-0-	-243	-0-	253	1	2747	3	Y	400	399 0	10
							440	9						
03		3596 X	2109	-0-	-1487	-0-	154	1	1613	3	Y	311	313 0	8
							342	9						
04		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	327	326 0	9
05		3689 X	1032	-0-	-2657	-0-	59	1	657	3	Y	287	288 0	8
							316	9						

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744														
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	626	-0-	626	626			559	3	Y	60	58 0	2
							66	9						
04		14B2 EXT	3520	-0-	3520	4146			2883	3	Y	572	558 0	16
							629	9						
05		14B2 EXT	3168	-0-	3168	7314			2453	3	Y	643	641 0	18
							707	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		4340 X	3591	-0-	-749	-0-	221 1	3031 2	Y	308	307 0	1 8		6
							339 9							
01		4340 X	3264	-0-	-1076	-0-	226 1	2697 2	Y	310	308 0			8
							341 9							
02		4060 X	3051	-0-	-1009	-0-	234 1	2533 3	Y	258	258 0	1 8		7
							284 9							
03		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	399 1	4184 3	Y	336	334 0			9
							370 9							
04		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	546 1	5738 3	Y	354	353 0			10
							389 9							
05		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	425 1	4649 3	Y	343	343 0			10
							377 9							

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645														
12		4557 X	3907	-0-	-650	-0-	328 1	3099 2	Y	436	434 0	1 8		9
							480 9							
01		4557 X	3196	-0-	-1361	-0-	332 1	2494 2	Y	336	336 0	1 8		8
							370 9							
02		4263 X	2399	-0-	-1864	-0-	274 1	1787 3	Y	307	306 0	1 8		8
							338 9							
03		3906 X	3138	-0-	-768	-0-	297 1	2465 3	Y	342	341 0			9
							376 9							
04		3780 X	2580	-0-	-1200	-0-	240 1	2024 3	Y	287	288 0			8
							316 9							
05		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	378 1	3043 3	Y	499	493 0			14
							549 9							

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672														
12		4743 X	4061	-0-	-682	-0-	316 1	3211 2	Y	485	487 0	1 8		12
							534 9							
01		4743 X	3572	-0-	-1171	-0-	312 1	2747 2	Y	466	463 0	1 8		14
							513 9							
02		4147 X	3044	-0-	-1103	-0-	342 1	2220 3	Y	438	440 0	1 8		11
							482 9							
03		4092 X	3850	-0-	-242	-0-	359 1	2987 3	Y	458	457 0			12
							504 9							
04		3930 X	3807	-0-	-123	-0-	353 1	2977 3	Y	434	434 0			12
							477 9							
05		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	399 1	3221 3	Y	664	657 0			19
							730 9							

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522														
12		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	3 1	2453 2	Y	173	174 0			9
							190 9							
01		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	2 1	1664 2	Y	88	90 0			7
							97 9							
02		1276 X	909	-0-	-367	-0-	2 1	646 3	Y	237	237 0	1 8		6
							261 9							
03		3317 X	1437	-0-	-1880	-0-	4 1	1303 3	Y	118	121 0			3
							130 9							
04		3210 X	2068	-0-	-1142	-0-	6 1	1840 3	Y	202	199 0			6
							222 9							
05		2635 X	609	-0-	-2026	-0-	2 1	462 3	Y	132	134 0			4
							145 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 #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	10943 X	857	-0-	-10086	-0-	36 1	775 2	Y	42	43 0			1
01	10540 X	906	-0-	-9634	-0-	46 9	68 1	783 2	Y	50	50 0		1
02	1798 X	1521	-0-	-277	-0-	55 9	1273 3	37 4	Y	192	190 0		3
03	2139 X	800	-0-	-1339	-0-	211 9	673 3	16 4	Y	101	103 0		1
04	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	111 9	2210 3	89 4	Y	260	255 0		6
05	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	286 9	1532 3	192 4	Y	131	134 0		3
						144 9							
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441													
12	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	130 1	4101 2	Y	230	251 0	1 8		68
01	4805 X	4583	-0-	-222	-0-	26 4	253 9	4174 2	Y	235	191 0	1 8	111
02	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	122 1	28 4	259 9	Y	420	334 0	51 1	146
03	4805 X	342	-0-	-4463	-0-	115 1	462 9	4103 3	Y	29	86 0		89
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-	17 1	32 9		Y	-0-			89
05	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-				Y	-0-			89
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850													
12	4836 X	3133	-0-	-1703	-0-	90 1	2839 2	Y	172	191 0			58
01	4836 X	3720	-0-	-1116	-0-	15 4	189 9	3378 2	Y	199	158 0		99
02	4524 X	4098	-0-	-426	-0-	99 1	24 4	219 9	Y	381	299 0	46 1	135
03	4030 X	429	-0-	-3601	-0-	100 1	419 9	3579 3	Y	54	79 0		110
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-	21 1	59 9		Y	-0-			110
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				Y	-0-			110
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372													
12	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	183 1	5756 2	Y	385	423 0	1 8		80
01	6820 X	6147	-0-	-673	-0-	43 4	424 9	5566 2	Y	344	287 0	2 8	135
02	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	162 1	41 4	378 9	Y	737	544 0	83 1	245
03	6820 X	715	-0-	-6105	-0-	166 1	811 9	5951 3	Y	94	144 0		195
04	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-	34 1	103 9	578 3	Y	-0-			195
05	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-				Y	-0-			195

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502														
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
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3769	2	221	9	Y	201	200	0	2
01	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	1948	2	172	9	Y	156	156	0	2
02	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	63	1	9892	3	Y	319	316	0	5
						351	9							
03	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	60	1	5478	3	Y	48	52	0	1
						53	9							
04	3870 X	3785	-0-	-85	-0-	40	1	3657	3	Y	80	79	0	2
						88	9							
05	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	109	1	9270	3	Y	369	364	0	7
						406	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554														
12	3441 X	3019	-0-	-422	-0-	2841	2	178	9	Y	162	163	0	2
01	6107 X	1809	-0-	-4298	-0-	1615	2	194	9	Y	176	176	0	2
02	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	60	1	9547	3	Y	502	496	0	8
						552	9							
03	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	136	1	12415	3	Y	511	512	0	7
						562	9							
04	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	144	1	13153	3	Y	600	592	0	15
						660	9							
05	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	123	1	10542	3	Y	470	476	0	9
						517	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635														
12	14167 X	8835	-0-	-5332	-0-	367	1	7970	2	Y	453	453	0	1
						498	9							
01	14167 X	4720	-0-	-9447	-0-	335	1	3895	2	Y	445	445	0	1
						490	9							
02	13340 X	2385	-0-	-10955	-0-	2011	3	55	4	Y	290	286	0	5
						319	9							
03	10013 X	3997	-0-	-6016	-0-	3551	3	83	4	Y	330	330	0	5
						363	9							
04	8550 X	5120	-0-	-3430	-0-	4552	3	187	4	Y	346	343	0	8
						381	9							
05	8835 X	3657	-0-	-5178	-0-	2942	3	368	4	Y	315	317	0	6
						347	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335														
12	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	616	1	9173	2	Y	593	589	0	18
						652	9							
01	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	613	1	8645	2	Y	546	544	0	19
						601	9							
02	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	809	1	8418	3	Y	493	498	0	13
						542	9							
03	10447 X	10083	-0-	-364	-0-	827	1	8673	3	Y	530	529	0	14
						583	9							
04	10110 X	9609	-0-	-501	-0-	819	1	8250	3	Y	491	491	0	14
						540	9							
05	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	958	1	9536	3	Y	495	495	0	14
						545	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		2077 X	126	-0-	-1951	-0-	94 1	1 2	Y	28	28 0		3
							31 9						
01		2077 X	53	-0-	-2024	-0-	40 1	1 2	Y	11	11 0		3
							12 9						
02		1943 X	650	-0-	-1293	-0-	35 1	372 3	Y	221	217 0	1 8	6
							243 9						
03		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	114	117 0		3
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	60	61 0		2
05		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	164 1	1784 3	Y	297	291 0		8
							327 9						
FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593													
12		10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	585 1	9263 2	Y	549	548 0	1 8	11
							604 9						
01		12648 X	10333	-0-	-2315	-0-	608 1	8993 2	Y	665	658 0	1 8	17
							732 9						
02		11832 X	9330	-0-	-2502	-0-	763 1	7944 3	Y	566	567 0	1 8	15
							623 9						
03		12648 X	10633	-0-	-2015	-0-	865 1	9058 3	Y	645	643 0		17
							710 9						
04		10350 X	10156	-0-	-194	-0-	859 1	8639 3	Y	598	598 0		17
							658 9						
05		10447 X	10193	-0-	-254	-0-	869 1	8655 3	Y	608	608 0		17
							669 9						
FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457													
12		4619 X	4085	-0-	-534	-0-	315 1	2773 2	Y	906	911 0	2 8	19
							997 9						
01		4619 X	4128	-0-	-491	-0-	364 1	3127 2	Y	579	582 0	1 8	15
							637 9						
02		4060 X	3804	-0-	-256	-0-	270 1	2816 3	Y	653	650 0	1 8	17
							718 9						
03		4123 X	3272	-0-	-851	-0-	207 1	2175 3	Y	809	805 0		21
							890 9						
04		3990 X	3629	-0-	-361	-0-	222 1	2231 3	Y	1069	1059 0	1 8	30
							1176 9						
05		4123 X	3638	-0-	-485	-0-	224 1	2233 3	Y	1074	1073 0		31
							1181 9						
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792													
12		6386 X	1364	-0-	-5022	-0-	265 1	893 2	Y	187	189 0		5
							206 9						
01		6386 X	1908	-0-	-4478	-0-	269 1	1441 2	Y	180	178 0		7
							198 9						
02		3973 X	1305	-0-	-2668	-0-	100 1	1041 3	Y	149	152 0		4
							164 9						
03		2666 X	2245	-0-	-421	-0-	172 1	1795 3	Y	253	250 0		7
							278 9						
04		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	262 1	2633 3	Y	256	256 0		7
							282 9						
05		1922 X	1299	-0-	-623	-0-	112 1	1114 3	Y	66	71 0		2
							73 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

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
12	7440 X	6153	-0-	-1287	-0-	489	1	5202	2	Y	420	415 0	1 8 6
						462	9						
01	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	501	1	6270	2	Y	424	422 0	1 8 7
						466	9						
02	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	458	1	4772	3	Y	345	342 0	1 8 9
						380	9						
03	6138 X	3281	-0-	-2857	-0-	266	1	2789	3	Y	205	209 0	5
						226	9						
04	6480 X	1036	-0-	-5444	-0-	81	1	822	3	Y	121	123 0	3
						133	9						
05	6696 X	5854	-0-	-842	-0-	493	1	4900	3	Y	419	410 0	12
						461	9						

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

12	5487 X	5295	-0-	-192	-0-	425	1	4573	2	Y	270	271 0	1 8 8
						297	9						
01	9765 X	6175	-0-	-3590	-0-	448	1	5372	2	Y	323	319 0	1 8 11
						355	9						
02	9135 X	5484	-0-	-3651	-0-	444	1	4619	3	Y	383	383 0	1 8 10
						421	9						
03	9765 X	6982	-0-	-2783	-0-	570	1	5974	3	Y	398	398 0	10
						438	9						
04	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	805	1	8098	3	Y	455	452 0	13
						501	9						
05	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	674	1	6709	3	Y	378	380 0	11
						416	9						

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

12	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	399	1	4086	2	Y	335	335 0	1 8 9
						369	9						
01	5518 X	3915	-0-	-1603	-0-	367	1	3259	2	Y	263	262 0	10
						289	9						
02	5162 X	4791	-0-	-371	-0-	386	1	4010	3	Y	359	359 0	1 8 9
						395	9						
03	6231 X	6028	-0-	-203	-0-	491	1	5142	3	Y	359	359 0	9
						395	9						
04	6030 X	3848	-0-	-2182	-0-	320	1	3220	3	Y	280	281 0	8
						308	9						
05	5115 X	2090	-0-	-3025	-0-	172	1	1716	3	Y	184	187 0	5
						202	9						

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

12	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	332	1	2633	2	Y	114	113 0	8
						125	9						
01	651 N	317	-0-	-334	-0-	257	1	3	2	Y	52	53 0	7
						57	9						
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	106	1	1104	3	Y	88	93 0	2
						97	9						
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	129	1	1344	3	Y	106	105 0	3
						117	9						
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	113	1	1133	3	Y	109	109 0	3
						120	9						
05	868 N	783	-0-	-85	-0-	64	1	633	3	Y	78	79 0	2
						86	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) 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	
12	3596 X	2858	-0-	-738	-0-	150	1	2107	2	Y	546	544 0	1 8	15
01	3596 X	3551	-0-	-45	-0-	601	9	145	1	Y	561	558 0	1 8	17
02	3364 X	2379	-0-	-985	-0-	617	9	95	1	Y	372	378 0	1 8	10
03	3596 X	1810	-0-	-1786	-0-	409	9	57	1	Y	484	481 0		13
04	3450 X	2293	-0-	-1157	-0-	532	9	87	1	Y	468	468 0		13
05	3565 X	2389	-0-	-1176	-0-	80	1	515	9	Y	440	440 0		13
						484	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764														
12	7750 X	4680	-0-	-3070	-0-	455	1	3299	2	Y	842	836 0	2 8	16
01	7254 X	6471	-0-	-783	-0-	926	9	543	1	Y	786	782 0	1 8	19
02	6786 X	6083	-0-	-703	-0-	865	9	422	1	Y	926	919 0	2 8	24
03	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	1019	9	452	1	Y	938	938 0		24
04	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	1032	9	505	1	Y	709	713 0		20
05	6510 X	5852	-0-	-658	-0-	780	9	548	1	Y	505	511 0		14
						556	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689														
12	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	457	1	3932	2	Y	537	537 0	1 8	5
01	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	591	9	459	1	Y	663	656 0	1 8	11
02	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	729	9	468	1	Y	782	771 0	2 8	20
03	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	860	9	357	1	Y	893	890 0		23
04	5040 X	3307	-0-	-1733	-0-	982	9	222	1	Y	612	618 0		17
05	6913 X	2939	-0-	-3974	-0-	222	1	673	9	Y	387	393 0		11
						260	1	426	9					

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370														
12	2449 N	1435	-0-	-1014	-0-	8	1	903	2	Y	476	472 0	1 8	16
01	2728 X	1040	-0-	-1688	-0-	524	9	7	1	Y	378	378 0	1 8	15
02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	416	9	318	1	Y	486	487 0	1 8	13
03	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	535	9	758	1	Y	948	936 0		25
04	1380 X	1025	-0-	-355	-0-	1043	9	460	1	Y	514	524 0		15
05	4309 X	2144	-0-	-2165	-0-	285	1	1295	3	Y	513	513 0		15
						564	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		13175 X	11028	-0-	-2147	-0-	265	1	9849	2	Y	831	832	0	2 8 21
01		13175 X	10768	-0-	-2407	-0-	914	9	282	1	Y	889	882	0	1 8 27
02		15373 X	15373	-0-	-0-	-0-	978	9	512	1	Y	891	893	0	2 8 23
03		12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	980	9	399	1	Y	969	967	0	25
04		10680 X	8622	-0-	-2058	-0-	1066	9	303	1	Y	489	500	0	14
05		16430 X	14473	-0-	-1957	-0-	538	9	529	1	Y	534	533	0	15
							587	9							
FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891															
12		4712 X	3797	-0-	-915	-0-	305	1	2943	2	Y	499	496	0	1 8 13
01		4712 X	2808	-0-	-1904	-0-	549	9	324	1	Y	351	352	0	1 8 11
02		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	386	9	474	1	Y	538	534	0	1 8 14
03		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	474	1	592	9	Y	511	512	0	13
04		3660 X	1113	-0-	-2547	-0-	483	1	562	9	Y	171	179	0	5
05		4309 X	125	-0-	-4184	-0-	144	1	188	9	Y	45	49	0	1
							12	1	63	3	Y				
							50	9							
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646															
12		3937 X	3024	-0-	-913	-0-	404	1	2144	2	Y	433	433	0	1 8 9
01		3937 X	3020	-0-	-917	-0-	476	9	384	1	Y	386	384	0	1 8 10
02		3683 X	2513	-0-	-1170	-0-	425	9	259	1	Y	356	356	0	1 8 9
03		3565 X	2916	-0-	-649	-0-	392	9	446	1	Y	397	396	0	10
04		3450 X	2465	-0-	-985	-0-	437	9	462	1	Y	369	369	0	10
05		3038 X	1480	-0-	-1558	-0-	406	9	237	1	Y	331	332	0	9
							364	9							
FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143															
12		9889 X	9821	-0-	-68	-0-	371	1	8745	2	Y	641	638	0	1 8 11
01		9889 X	8690	-0-	-1199	-0-	705	9	534	1	Y	513	513	0	1 8 10
02		8845 X	4657	-0-	-4188	-0-	564	9	655	1	Y	478	475	0	1 8 12
03		9827 X	4727	-0-	-5100	-0-	526	9	497	1	Y	638	633	0	17
04		9510 X	5188	-0-	-4322	-0-	702	9	451	1	Y	526	528	0	15
05		9827 X	5468	-0-	-4359	-0-	579	9	547	1	Y	675	671	0	19
							743	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	205	1	11	2	Y	369	370	0	1 8 12
01	589 N	430	-0-	-159	-0-	406	9	145	1	13	2	Y	247	249 0 10
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	272	9	171	1	903	3	Y	329	329 0 1 8 9
03	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	362	9	290	1	2057	3	Y	635	627 0 17
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	699	9	135	1	1238	3	Y	397	403 0 11
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	437	9	185	1	1409	3	Y	464	462 0 13
						510	9							
FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075														
12	7037 X	5694	-0-	-1343	-0-	477	1	4437	2	Y	709	710	0	1 8 13
01	7037 X	3626	-0-	-3411	-0-	780	9	422	1	2753	2	Y	410	416 0 1 8 6
02	6583 X	5001	-0-	-1582	-0-	451	9	818	1	3432	3	Y	683	669 0 2 8 18
03	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	751	9	993	1	4631	3	Y	1039	1029 0 1 8 27
04	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	1143	9	1611	1	9749	3	Y	1383	1370 0 1 8 39
05	13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	1521	9	1604	1	10263	3	Y	1370	1369 0 1 8 39
						1507	9							
FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461														
12	3007 X	2048	-0-	-959	-0-	492	1	1211	2	Y	314	310	0	1 8 10
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	345	9	528	1	3100	2	Y	622	612 0 1 8 19
02	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	684	9	766	1	3210	3	Y	609	611 0 1 8 16
03	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	670	9	457	1	2130	3	Y	284	293 0 7
04	4170 X	486	-0-	-3684	-0-	312	9	44	1	268	3	Y	158	161 0 4
05	4960 X	386	-0-	-4574	-0-	174	9	25	1	164	3	Y	179	178 0 5
						197	9							
FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366														
12	2046 X	1085	-0-	-961	-0-	263	1	605	2	Y	197	198	0	6
01	2821 X	555	-0-	-2266	-0-	217	9	297	1	12	2	Y	224	220 0 10
02	2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-	246	9					Y	138	144 0 4
03	2821 X	1249	-0-	-1572	-0-	207	1	965	3	Y	70	72	0	2
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	77	9					Y	111	110 0 3
05	1085 X	728	-0-	-357	-0-	83	1	537	3	Y	98	98	0	3
						108	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	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		5766 X	3512	-0-	-2254	-0-	563 1	2254 2	Y		632	638 0	1 8	9
							695 9							
01		5766 X	3814	-0-	-1952	-0-	560 1	2610 2	Y		585	582 0	1 8	11
							644 9							
02		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	852 1	2001 3	Y		809	797 0	2 8	21
							890 9							
03		6758 X	2867	-0-	-3891	-0-	519 1	1649 3	Y		635	639 0		17
							699 9							
04		6540 X	4074	-0-	-2466	-0-	677 1	2625 3	Y		702	699 0		20
							772 9							
05		3999 X	2334	-0-	-1665	-0-	485 1	1337 3	Y		465	472 0		13
							512 9							

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335														
12		5611 X	4176	-0-	-1435	-0-	346 1	3006 2	Y		749	745 0	2 8	15
							824 9							
01		4774 X	1412	-0-	-3362	-0-	230 1	556 2	Y		569	570 0	1 8	13
							626 9							
02		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	337 1	3704 3	Y		429	430 0	1 8	11
							472 9							
03		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	348 1	4442 3	Y		1007	991 0	1 8	26
							1108 9							
04		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	470 1	5090 3	Y		929	928 0	1 8	26
							1022 9							
05		4836 X	4411	-0-	-425	-0-	411 1	3564 3	Y		396	411 0		11
							436 9							

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816														
12		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	375 1	3081 2	Y		821	812 0	2 8	23
							903 9							
01		3596 X	3381	-0-	-215	-0-	351 1	2209 2	Y		746	743 0	1 8	25
							821 9							
02		3364 X	2422	-0-	-942	-0-	468 1	1347 3	Y		552	562 0	1 8	14
							607 9							
03		4371 X	3064	-0-	-1307	-0-	542 1	1917 3	Y		550	550 0		14
							605 9							
04		4230 X	2576	-0-	-1654	-0-	479 1	1605 3	Y		447	448 0		13
							492 9							
05		4371 X	3386	-0-	-985	-0-	751 1	2423 3	Y		193	200 0		6
							212 9							

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	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 #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		1748 X	1748	-0-	-0-		8 1	1164 2	Y	524	523 0	1 8	13	
						576 9								
01		4340 X	3509	-0-	-831		8 1	3005 2	Y	451	451 0	1 8	12	
						496 9								
02		4060 X	2124	-0-	-1936		221 1	1515 3	Y	353	355 0	1 8	9	
						388 9								
03		4340 X	1360	-0-	-2980		181 1	784 3	Y	359	359 0		9	
						395 9								
04		3870 X	3601	-0-	-269		263 1	2671 3	Y	606	598 0		17	
						667 9								
05		3618 X	3618	-0-	-0-		261 1	2667 3	Y	627	626 0		18	
						690 9								
FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006														
12		3379 X	3332	-0-	-47		144 1	2521 2	Y	606	607 0	1 8	16	
						667 9								
01		3379 X	2406	-0-	-973		120 1	1543 2	Y	675	670 0	1 8	20	
						743 9								
02		2987 X	-0-	-0-	-2987				Y	566	570 0	1 8	15	
									Y	599	598 0		16	
03		3348 X	-0-	-0-	-3348				Y	599	598 0		16	
									Y	717	713 0		20	
04		3210 X	1324	-0-	-1886		20 1	515 3	Y	717	713 0		20	
						789 9								
05		3317 X	-0-	-0-	-3317				Y	336	346 0		10	
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889														
12		10478 X	737	-0-	-9741		248 1	107 2	Y	347	353 0	1 8	10	
						382 9								
01		9300 X	168	-0-	-9132		134 1	2 2	Y	29	36 0		3	
						32 9								
02		7453 X	123	-0-	-7330		83 1	40 9	Y	36	38 0		1	
									Y	6	7 0		-0-	
03		7688 X	24	-0-	-7664		17 1	7 9	Y	6	7 0		-0-	
									Y	5	5 0		-0-	
04		5730 X	64	-0-	-5666		58 1	6 9	Y	5	5 0		-0-	
									Y	679	660 0		19	
05		5985 X	5985	-0-	-0-		417 1	4821 3	Y	679	660 0		19	
						747 9								
FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091														
12		6696 X	3661	-0-	-3035		230 1	2808 2	Y	566	573 0	1 8	12	
						623 9								
01		6696 X	1398	-0-	-5298		114 1	1053 2	Y	210	216 0		6	
						231 9								
02		6264 X	2664	-0-	-3600		194 1	1826 3	Y	585	575 0	1 8	15	
						644 9								
03		7316 X	5631	-0-	-1685		343 1	4324 3	Y	876	868 0		23	
						964 9								
04		7080 X	3705	-0-	-3375		223 1	2598 3	Y	804	804 0		23	
						884 9								
05		3658 X	3569	-0-	-89		238 1	2685 3	Y	587	593 0		17	
						646 9								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC FAITH-YANA O UNIT			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 781915 WELL #: O 1H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
12		13888 X	10109	-0-	-3779	-0-	339 1463	1 9	N	1330	1318	0	4 8	27
01		13640 X	9816	-0-	-3824	-0-	384 1189	1 9	N	1081	1079	0	3 8	26
02		12760 X	8525	-0-	-4235	-0-	33 1447	1 9	N	1315	1304	0	3 8	34
03		10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	35 1614	1 9	N	1467	1462	0	1 8	38
04		10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	38 1514	1 9	N	1376	1374	0	1 8	39
05		10106 X	10017	-0-	-89	-0-	38 1452	1 9	N	1320	1320	0	1 8	38
FAITH-YANA P UNIT			WELL #: O 1H		RRCID -> 283010		COMPL. DATE 09/06/2017				TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280			
12		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	293 942	1 9	N	856	845	0	2 8	25
01		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	219 562	1 9	N	511	515	0	1 8	20
02		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	17 619	1 9	N	563	567	0	1 8	15
03		642 X	642	-0-	-0-	-0-	1 347	1 9	N	315	322	0		8
04		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	12 826	1 9	N	751	738	0		21
05		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	7 529	1 9	N	481	488	0		14
PGE BROWNE			WELL #: Q 1H		RRCID -> 283059		COMPL. DATE 09/10/2017				TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782			
12		11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	322 124	1 4	Y	749	829	1	1 8	42
01		12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	235 119	1 4	Y	701	656	1	1 8	86
02		11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	332 823	1 9	Y	748	724	1	1 8	109
03		12110 X	12110	-0-	-0-	-0-	291 685	1 9	Y	623	636	1		96
04		12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	343 784	1 9	Y	713	715	1		94
05		12803 X	12754	-0-	-49	-0-	345 748	1 9	Y	680	665	1		109
PGE BROWNE			WELL #: Q 2H		RRCID -> 283070		COMPL. DATE 09/11/2017				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076			
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	18	1		-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	25	23	1		2
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	164	164	1		2
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	99	86	1		15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	1		-0-
05		186 N	5	-0-	-181	-0-	5	3	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		27311 X	23517	-0-	-3794	-0-	653 1	21469 2	1207 9	Y	1097	1267 1	2 8	55	
							188 4	1207 9							
01		27807 X	25843	-0-	-1964	-0-	480 1	23619 2	1508 9	Y	1371	1270 1	1 8	155	
							236 4	1508 9							
02		26013 X	22038	-0-	-3975	-0-	613 1	19951 3		Y	1340	1276 1	3 8	216	
							1474 9								
03		27807 X	22324	-0-	-5483	-0-	539 1	20661 3		Y	1022	1080 1	1 8	157	
							1124 9								
04		26010 X	20718	-0-	-5292	-0-	554 1	18899 3		Y	1150	1154 1	1 8	152	
							1265 9								
05		25854 X	21732	-0-	-4122	-0-	586 1	19827 3		Y	1199	1158 1		193	
							1319 9								

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091															
12		11935 X	10437	-0-	-1498	-0-	317 1	8740 2	1150 9	Y	1045	987 0	2 8	171	
							230 4	1150 9							
01		11935 X	10680	-0-	-1255	-0-	327 1	8918 2	1191 9	Y	1083	1109 0	1 8	144	
							244 4	1191 9							
02		13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	550 1	11878 3		Y	1421	1248 0	3 8	314	
							1563 9								
03		12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	545 1	10625 3		Y	897	1013 0	1 8	197	
							987 9								
04		13140 X	13140	-0-	-0-	-0-	575 1	11531 3		Y	940	889 0	1 8	247	
							1034 9								
05		13835 X	13835	-0-	-0-	-0-	589 1	12153 3		Y	994	1070 0		171	
							1093 9								

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780															
12		10261 X	8392	-0-	-1869	-0-	255 1	7031 2	921 9	Y	837	804 0	2 8	149	
							185 4	921 9							
01		9548 X	9306	-0-	-242	-0-	285 1	7778 2	1031 9	Y	937	951 0	1 8	134	
							212 4	1031 9							
02		9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	353 1	7608 3		Y	1025	928 0	2 8	229	
							1128 9								
03		9548 X	8090	-0-	-1458	-0-	350 1	6807 3		Y	848	890 0	1 8	186	
							933 9								
04		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	392 1	7850 3		Y	907	854 0	1 8	238	
							998 9								
05		9734 X	8863	-0-	-871	-0-	358 1	7396 3		Y	1008	1072 0		174	
							1109 9								

PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097															
12		2542 X	2337	-0-	-205	-0-	66 1	1833 2	364 9	Y	331	317 0	1 8	46	
							74 4	364 9							
01		2542 X	2285	-0-	-257	-0-	65 1	1786 2	362 9	Y	329	339 0		36	
							72 4	362 9							
02		2378 X	2109	-0-	-269	-0-	75 1	1615 3		Y	381	334 0	1 8	82	
							419 9								
03		2542 X	2175	-0-	-367	-0-	86 1	1686 3		Y	366	368 0		80	
							403 9								
04		2460 X	2163	-0-	-297	-0-	86 1	1735 3		Y	311	309 0		82	
							342 9								
05		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	208 1	4288 3		Y	720	678 0		124	
							792 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

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
12	7409 X	6289	-0-	-1120	-0-	410	1 5333 2	N	496	495 0	1 8 14
01	7285 X	4235	-0-	-3050	-0-	546	9 3363 2	N	447	445 0	1 8 15
02	6757 X	5599	-0-	-1158	-0-	492	9 4638 3	N	492	493 0	1 8 13
03	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	420	1 9238 3	N	760	753 0	20
04	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	541	9 5631 3	N	619	621 0	18
05	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	703	1 6486 3	N	633	633 0	18
						836	9				
						403	1				
						681	9				
						478	1				
						696	9				

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

12	12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	666	1 10177 2	N	1428	1423 0	4 8 26
01	11687 X	10652	-0-	-1035	-0-	1571	9 8386 2	N	1448	1438 0	3 8 33
02	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	673	1 8844 3	N	1179	1179 0	3 8 30
03	11687 X	10801	-0-	-886	-0-	1593	9 8856 3	N	1156	1155 0	1 8 30
04	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	801	1 10051 3	N	1298	1290 0	1 8 37
05	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	1297	9 9675 3	N	1323	1321 0	1 8 38
						673	1				
						1272	9				
						721	1				
						1428	9				
						713	1				
						1455	9				

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

12	27 X	27	-0-	-0-	-0-	3	2 24 9	N	22	22 0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	54	1 539 3	N	362	352 0	10
05	3100 N	6788	-0-	3688	3688	398	9 4708 3	N	1514	1480 0	1 8 43
						415	1				
						1665	9				

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

12	78430 X	66124	-0-	-12306	-0-	240	1 61971 2	Y	3533	3581 1	6 8 89
01	70556 X	65059	-0-	-5497	-0-	27	4 3886 9				
02	66004 X	63286	-0-	-2718	-0-	235	1 61123 2	Y	3305	3289 1	4 8 101
03	70556 X	50046	-0-	-20510	-0-	65	4 3636 9				
04	64637 X	64637	-0-	-0-	-0-	324	1 59331 3	Y	3230	3090 1	9 8 232
05	67642 X	26105	-0-	-41537	-0-	78	4 3553 9				
						184	1 47316 3	Y	2278	2288 1	1 8 221
						40	4 2506 9				
						186	1 60913 3	Y	3188	3181 1	2 8 226
						31	4 3507 9				
						90	1 24690 3	Y	1190	1303 1	1 8 112
						16	4 1309 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 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

12		79422 X	67628	-0-	-11794	-0-	253 1	65221 2	Y	1933	1980 1	3 8		147
							28 4	2126 9						
01		73346 X	73238	-0-	-108	-0-	271 1	70582 2	Y	2101	2083 1	3 8		162
							74 4	2311 9						
02		68614 X	67414	-0-	-1200	-0-	352 1	64472 3	Y	2277	2269 1	6 8		164
							85 4	2505 9						
03		73346 X	67679	-0-	-5667	-0-	257 1	65664 3	Y	1548	1561 1	1 8		150
							55 4	1703 9						
04		70890 X	66478	-0-	-4412	-0-	198 1	64349 3	Y	1725	1752 1	1 8		122
							33 4	1898 9						
05		73253 X	71582	-0-	-1671	-0-	254 1	69377 3	Y	1733	1690 1	1 8		164
							45 4	1906 9						

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336														
12		48391 X	42458	-0-	-5933	-0-	153 1	39308 2	Y	2709	2741 1	4 8		80
							17 4	2980 9						
01		45746 X	45746	-0-	-0-	-0-	162 1	42434 2	Y	2823	2801 1	4 8		98
							45 4	3105 9						
02		45626 X	45626	-0-	-0-	-0-	231 1	42531 3	Y	2553	2460 1	7 8		184
							56 4	2808 9						
03		48106 X	48106	-0-	-0-	-0-	178 1	45666 3	Y	2022	2009 1	1 8		196
							38 4	2224 9						
04		44280 X	41070	-0-	-3210	-0-	117 1	38270 3	Y	2421	2443 1	2 8		172
							20 4	2663 9						
05		48794 X	38632	-0-	-10162	-0-	133 1	36291 3	Y	1986	1969 1	1 8		188
							23 4	2185 9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054														
12		4681 X	4110	-0-	-571	-0-	3760 2	350 9	Y	318	319 0			2
01		5270 X	3411	-0-	-1859	-0-	3104 2	307 9	Y	279	279 0			2
02		4930 X	3381	-0-	-1549	-0-	3057 3	40 4	Y	258	256 0			4
							284 9							
03		5921 X	2882	-0-	-3039	-0-	2634 3	248 9	Y	225	226 0			3
04		5730 X	1233	-0-	-4497	-0-	1102 3	131 9	Y	119	119 0			3
05		4123 X	129	-0-	-3994	-0-	127 3	2 9	Y	2	5 0			-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881														
12		121661 X	33705	-0-	-87956	-0-	31055 2	2650 9	Y	2409	2414 0			11
01		51987 X	31509	-0-	-20478	-0-	29022 2	2487 9	Y	2261	2260 0			12
02		48633 X	29449	-0-	-19184	-0-	276 1	26883 3	Y	2082	2061 0			33
							2290 9							
03		51987 X	26800	-0-	-25187	-0-	316 1	24786 3	Y	1544	1555 0			22
							1698 9							
04		41610 X	27112	-0-	-14498	-0-	305 1	24773 3	Y	1849	1826 0			45
							2034 9							
05		33697 X	26848	-0-	-6849	-0-	321 1	24692 3	Y	1668	1681 0			32
							1835 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		14942 X	13817	-0-	-1125	-0-	741	1	12348	2	N	662	658	0 1 8 11
							728	9						
01		14731 X	14731	-0-	-0-	-0-	785	1	13289	2	N	597	595	0 1 8 12
							657	9						
02		14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	1128	1	12977	3	N	593	589	0 1 8 15
							652	9						
03		14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	1033	1	12409	3	N	576	576	0 1 8 15
							634	9						
04		14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	1084	1	13054	3	N	359	364	0 1 8 10
							395	9						
05		15779 X	14983	-0-	-796	-0-	1180	1	13331	3	N	429	427	0 1 8 12
							472	9						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349														
12		9486 X	7586	-0-	-1900	-0-	6	1	7141	2	N	399	400	0 1 8 7
							439	9						
01		9486 X	7349	-0-	-2137	-0-	7	1	6899	2	N	403	402	0 1 8 7
							443	9						
02		8874 X	5655	-0-	-3219	-0-	7	1	5267	3	N	346	343	0 1 8 9
							381	9						
03		9083 X	7282	-0-	-1801	-0-	9	1	6767	3	N	460	457	0 1 8 12
							506	9						
04		8580 X	8054	-0-	-526	-0-	12	1	7529	3	N	466	465	0 1 8 13
							513	9						
05		13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	20	1	12448	3	N	608	604	0 1 8 17
							669	9						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306														
12		15128 X	14927	-0-	-201	-0-	14	1	13971	2	N	856	852	0 2 8 22
							942	9						
01		13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	15	1	12428	2	N	833	829	0 1 8 25
							916	9						
02		11658 X	11598	-0-	-60	-0-	15	1	10868	3	N	650	657	0 1 8 17
							715	9						
03		14942 X	12134	-0-	-2808	-0-	16	1	11400	3	N	653	653	0 1 8 17
							718	9						
04		14460 X	12234	-0-	-2226	-0-	19	1	11519	3	N	633	632	0 1 8 18
							696	9						
05		14942 X	12191	-0-	-2751	-0-	19	1	11487	3	N	623	623	0 1 8 18
							685	9						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373														
12		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	7	1	8190	2	N	474	472	0 1 8 10
							521	9						
01		8308 X	8081	-0-	-227	-0-	9	1	7545	2	N	479	476	0 1 8 12
							527	9						
02		7772 X	6889	-0-	-883	-0-	9	1	6383	3	N	452	451	0 1 8 12
							497	9						
03		8711 X	8033	-0-	-678	-0-	10	1	7543	3	N	436	437	0 1 8 11
							480	9						
04		8430 X	8004	-0-	-426	-0-	12	1	7441	3	N	501	498	0 1 8 14
							551	9						
05		8711 X	7212	-0-	-1499	-0-	11	1	6722	3	N	435	437	0 1 8 12
							479	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

12	7657 X	4914	-0-	-2743	-0-	7	1	4442	2	N	423	425	0	1 8 8
						465	9							
01	7657 X	7165	-0-	-492	-0-	9	1	6597	2	N	508	504	0	1 8 11
						559	9							
02	6438 X	5651	-0-	-787	-0-	7	1	5041	3	N	548	544	0	1 8 14
						603	9							
03	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	9	1	6669	3	N	582	581	0	15
						640	9							
04	6930 X	6863	-0-	-67	-0-	10	1	6275	3	N	525	525	0	15
						578	9							
05	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	11	1	6614	3	N	517	517	0	15
						569	9							

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837														
12	68572 X	59454	-0-	-9118	-0-	217	1	55871	2	Y	3038	3080	1	5 8 70
						24	4	3342	9					
01	65844 X	9672	-0-	-56172	-0-	34	1	9126	2	Y	456	518	1	1 8 7
						10	4	502	9					
02	61596 X	-0-	-0-	-61596	-0-					Y	9	16	1	-0-
03	65844 X	22302	-0-	-43542	-0-	81	1	20915	3	Y	1172	1057	1	1 8 114
						17	4	1289	9					
04	60675 X	60675	-0-	-0-	-0-	173	1	56888	3	Y	3259	3140	1	2 8 231
						29	4	3585	9					
05	59458 X	58237	-0-	-1221	-0-	202	1	55111	3	Y	2625	2607	1	1 8 248
						36	4	2888	9					

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360														
12	T. A.	32385	-0-	32385	116953	30539	2	1846	9	Y	1678	1682	0	7
01	147736 X	30783	-0-	-116953	-0-	29226	2	1557	9	Y	1415	1415	0	7
02	51417 X	27705	-0-	-23712	-0-	262	1	25594	3	Y	1681	1661	0	27
						1849	9							
03	54963 X	25333	-0-	-29630	-0-	295	1	23566	3	Y	1338	1346	0	19
						1472	9							
04	36060 X	25805	-0-	-10255	-0-	298	1	23906	3	Y	1455	1439	0	35
						1601	9							
05	32395 X	25013	-0-	-7382	-0-	313	1	23299	3	Y	1274	1284	0	25
						1401	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407														
12	34100 X	23581	-0-	-10519	-0-	21754	2	1827	9	Y	1661	1661	0	6
01	29888 X	29888	-0-	-0-	-0-	28006	2	1882	9	Y	1711	1709	0	8
02	27200 X	27200	-0-	-0-	-0-	25079	3	282	4	Y	1672	1653	0	27
						1839	9							
03	26237 X	26237	-0-	-0-	-0-	24431	3	1806	9	Y	1642	1645	0	24
04	28920 X	28471	-0-	-449	-0-	26807	3	1664	9	Y	1513	1500	0	37
05	29884 X	29067	-0-	-817	-0-	27403	3	1664	9	Y	1513	1521	0	29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411														
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
12		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	12 1	6230 2	Y	1173	1168 0	6 8		3
							1 4	1290 9						
01		9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	16 1	7433 2	Y	1710	1702 0	7 8		4
							4 4	1881 9						
02		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	204 1	8021 3	Y	1147	1136 0	7 8		8
							1262 9							
03		8370 X	7757	-0-	-613	-0-	200 1	6450 3	Y	1003	1001 0	1 8		9
							4 4	1103 9						
04		9030 X	7385	-0-	-1645	-0-	153 1	6094 3	Y	1034	1034 0	1 8		8
							1 4	1137 9						
05		12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	203 1	10382 3	Y	1499	1490 0	3 1		13
							1 4	1649 9			1 8			
PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613														
12		38626 X	35926	-0-	-2700	-0-	1297 1	31292 2	Y	2875	2863 0	15 8		5
							174 4	3163 9						
01		37200 X	34792	-0-	-2408	-0-	1403 1	29927 2	Y	2862	2850 0	11 8		6
							314 4	3148 9						
02		34800 X	31593	-0-	-3207	-0-	1164 1	27562 3	Y	2584	2556 0	15 8		19
							25 4	2842 9						
03		37200 X	30537	-0-	-6663	-0-	1050 1	26732 3	Y	2149	2147 0	2 8		19
							391 4	2364 9						
04		34770 X	29898	-0-	-4872	-0-	962 1	25977 3	Y	2585	2581 0	3 8		20
							115 4	2844 9						
05		35929 X	32873	-0-	-3056	-0-	970 1	28669 3	Y	2855	2844 0	5 1		24
							93 4	3141 9			2 8			
PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880														
12		20150 X	18361	-0-	-1789	-0-	659 1	15911 2	Y	1547	1539 0	8 8		3
							89 4	1702 9						
01		19375 X	18006	-0-	-1369	-0-	715 1	15255 2	Y	1705	1696 0	6 8		6
							160 4	1876 9						
02		18125 X	17504	-0-	-621	-0-	635 1	15039 3	Y	1651	1636 0	9 8		12
							14 4	1816 9						
03		19375 X	17243	-0-	-2132	-0-	579 1	14756 3	Y	1538	1535 0	1 8		14
							216 4	1692 9						
04		17760 X	17071	-0-	-689	-0-	537 1	14522 3	Y	1771	1769 0	2 8		14
							64 4	1948 9						
05		18724 X	18230	-0-	-494	-0-	535 1	15804 3	Y	1673	1669 0	3 1		14
							51 4	1840 9			1 8			
PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504														
12		37277 X	37277	-0-	-0-	-0-	29 1	33939 2	Y	3004	2990 0	15 8		14
							5 4	3304 9						
01		38626 X	37268	-0-	-1358	-0-	25 1	34357 2	Y	2618	2609 0	10 8		13
							6 4	2880 9						
02		36134 X	36109	-0-	-25	-0-	245 1	33114 3	Y	2499	2480 0	14 8		18
							1 4	2749 9						
03		38626 X	22551	-0-	-16075	-0-	203 1	20470 3	Y	1702	1704 0	1 8		15
							6 4	1872 9						
04		36060 X	30	-0-	-36030	-0-	26 3	4 9	Y	4	19 0			-0-
05		38595 X	1	-0-	-38594	-0-	1 3		Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		19251 X	16382	-0-	-2869	-0-	17 1	14485 2	1878 3	Y	1707	1701 0	9 8	2	
							2 4	1878 9							
01		18135 X	17612	-0-	-523	-0-	17 1	15623 2	1968 9	Y	1789	1782 0	7 8	2	
							4 4	1968 9							
02		16965 X	16880	-0-	-85	-0-	115 1	14976 3	1789 9	Y	1626	1607 0	9 8	12	
							1789 9								
03		18135 X	12344	-0-	-5791	-0-	110 1	10958 3	1272 9	Y	1156	1157 0	1 8	10	
							4 4	1272 9							
04		19443 X	19443	-0-	-0-	-0-	186 1	17269 3	1986 9	Y	1805	1799 0	2 8	14	
							2 4	1986 9							
05		19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	204 1	17926 3	1650 9	Y	1500	1497 0	3 1	13	
							1 4	1650 9				1 8			

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533															
12		38130 X	31434	-0-	-6696	-0-	1148 1	27733 2	2397 9	Y	2179	2172 0	11 8	10	
							156 4	2397 9							
01		39556 X	36113	-0-	-3443	-0-	1460 1	31152 2	3174 9	Y	2885	2872 0	11 8	12	
							327 4	3174 9							
02		37004 X	32634	-0-	-4370	-0-	1204 1	28521 3	2883 9	Y	2621	2599 0	15 8	19	
							26 4	2883 9							
03		39556 X	29804	-0-	-9752	-0-	1038 1	26435 3	1944 9	Y	1767	1769 0	1 8	16	
							387 4	1944 9							
04		37080 X	30599	-0-	-6481	-0-	993 1	26834 3	2654 9	Y	2413	2407 0	3 8	19	
							118 4	2654 9							
05		36115 X	33863	-0-	-2252	-0-	1021 1	30183 3	2561 9	Y	2328	2321 0	4 1	20	
							98 4	2561 9				2 8			

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077															
12		41354 X	36591	-0-	-4763	-0-	24 1	33962 2	2602 9	Y	2365	2355 0	12 8	8	
							3 4	2602 9							
01		39308 X	36328	-0-	-2980	-0-	24 1	33616 2	2683 9	Y	2439	2429 0	9 8	9	
							5 4	2683 9							
02		36772 X	34891	-0-	-1881	-0-	236 1	32169 3	2486 9	Y	2260	2239 0	13 8	17	
							2486 9								
03		39308 X	37033	-0-	-2275	-0-	335 1	34594 3	2097 9	Y	1906	1905 0	1 8	17	
							7 4	2097 9							
04		45453 X	45453	-0-	-0-	-0-	443 1	42426 3	2581 9	Y	2346	2342 0	3 8	18	
							3 4	2581 9							
05		37667 X	37667	-0-	-0-	-0-	394 1	35491 3	1780 9	Y	1618	1618 0	3 1	14	
							2 4	1780 9				1 8			

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275															
12		43369 X	42072	-0-	-1297	-0-	1537 1	37157 2	3168 9	Y	2880	2869 0	15 8	15	
							210 4	3168 9							
01		44702 X	40908	-0-	-3794	-0-	1673 1	35743 2	3116 9	Y	2833	2821 0	11 8	16	
							376 4	3116 9							
02		41818 X	37073	-0-	-4745	-0-	1387 1	32836 3	2820 9	Y	2564	2546 0	15 8	19	
							30 4	2820 9							
03		44702 X	36971	-0-	-7731	-0-	1288 1	32819 3	2383 9	Y	2166	2164 0	2 8	19	
							481 4	2383 9							
04		42510 X	35496	-0-	-7014	-0-	1160 1	31294 3	2904 9	Y	2640	2635 0	3 8	21	
							138 4	2904 9							
05		42067 X	38039	-0-	-4028	-0-	1136 1	33537 3	3257 9	Y	2961	2950 0	5 1	25	
							109 4	3257 9				2 8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405														
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

12		36425 X	28769	-0-	-7656	-0-	23 1	26179 2	Y	2331	2321 0	12 8		7
							3 4	2564 9						
01		32147 X	32083	-0-	-64	-0-	24 1	29320 2	Y	2485	2474 0	10 8		8
							5 4	2734 9						
02		30598 X	30598	-0-	-0-	-0-	207 1	27958 3	Y	2212	2191 0	13 8		16
							2433 9							
03		31930 X	17246	-0-	-14684	-0-	155 1	15796 3	Y	1174	1179 0	1 8		10
							4 4	1291 9						
04		31050 X	11869	-0-	-19181	-0-	114 1	10573 3	Y	1074	1075 0	1 8		8
							1 4	1181 9						
05		32705 X	11287	-0-	-21418	-0-	118 1	10501 3	Y	606	608 0	1 1		4
							1 4	667 9			1 8			

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135														
12		28644 X	24718	-0-	-3926	-0-	894 1	21578 2	Y	1933	1926 0	10 8		9
							120 4	2126 9						
01		27497 X	23922	-0-	-3575	-0-	967 1	20618 2	Y	1928	1921 0	7 8		9
							216 4	2121 9						
02		25723 X	22745	-0-	-2978	-0-	836 1	19794 3	Y	1906	1890 0	11 8		14
							18 4	2097 9						
03		27497 X	24289	-0-	-3208	-0-	837 1	21328 3	Y	1646	1644 0	1 8		15
							313 4	1811 9						
04		24450 X	23045	-0-	-1405	-0-	747 1	20171 3	Y	1854	1853 0	2 8		14
							88 4	2039 9						
05		25066 X	25066	-0-	-0-	-0-	753 1	22236 3	Y	1824	1817 0	3 1		16
							71 4	2006 9			2 8			

PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640														
12		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	7 1	3402 2	Y	727	724 0	4 8		4
							1 4	800 9						
01		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	9 1	5605 2	Y	950	945 0	4 8		5
							2 4	1045 9						
02		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	183 1	6032 3	Y	1381	1368 0	8 8		10
							1519 9							
03		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	175 1	4380 3	Y	769	771 0	1 8		7
							3 4	846 9						
04		15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	238 1	13427 3	Y	1337	1332 0	2 8		10
							1 4	1471 9						
05		21140 X	21140	-0-	-0-	-0-	263 1	18797 3	Y	1889	1878 0	3 1		16
							2 4	2078 9			2 8			

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756														
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12		18383 X	16059	-0-	-2324	-0-	22 1	14539 2	N	1362	1358 0	4 8		14
							1498 9							
01		18352 X	15663	-0-	-2689	-0-	24 1	14200 2	N	1308	1300 0	3 8		19
							1439 9							
02		15892 X	14574	-0-	-1318	-0-	26 1	13235 3	N	1194	1179 0	3 8		31
							1313 9							
03		17050 X	15376	-0-	-1674	-0-	26 1	13899 3	N	1319	1315 0	1 8		34
							1451 9							
04		16500 X	15010	-0-	-1490	-0-	32 1	13483 3	N	1359	1353 0	1 8		39
							1495 9							
05		16058 X	15418	-0-	-640	-0-	33 1	13902 3	N	1348	1348 0	1 8		38
							1483 9							

FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404														

12		15686 X	14832	-0-	-854	-0-	13457 2	1375 9	N	1250	1269 0	4 8		26
							13808 2	1279 9	N	1163	1157 0	3 8		29
01		15624 X	15087	-0-	-537	-0-	25 1	12333 3	N	1071	1070 0	2 8		28
							1178 9							
02		14094 X	13536	-0-	-558	-0-	24 1	12170 3	N	1040	1040 0	1 8		27
							1144 9							
03		15500 X	13338	-0-	-2162	-0-	30 1	11561 3	N	990	988 0	1 8		28
							1089 9							
04		15000 X	12680	-0-	-2320	-0-	30 1	12241 3	N	1073	1070 0			31
							1180 9							
05		15097 X	13451	-0-	-1646	-0-								

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902														

12		30814 X	27928	-0-	-2886	-0-	138 1	26479 2	Y	1192	1192 1			70
							1311 9							
01		30628 X	27806	-0-	-2822	-0-	136 1	26365 2	Y	1186	1198 1			58
							1305 9							
02		28652 X	25913	-0-	-2739	-0-	130 1	24460 3	Y	1203	1176 1	2 8		83
							1323 9							
03		30628 X	22732	-0-	-7896	-0-	135 1	21715 3	Y	802	795 1			90
							882 9							
04		28410 X	25150	-0-	-3260	-0-	136 1	24036 3	Y	889	892 1	1 8		86
							978 9							
05		27931 X	26311	-0-	-1620	-0-	140 1	25046 3	Y	1023	1010 1	1 8		98
							1125 9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603														

12		37851 X	34734	-0-	-3117	-0-	171 1	32970 2	Y	1448	1445 1	1 8		84
							1593 9							
01		37510 X	33449	-0-	-4061	-0-	165 1	31888 2	Y	1269	1292 1			61
							1396 9							
02		35090 X	31982	-0-	-3108	-0-	161 1	30278 3	Y	1403	1364 1	3 8		97
							1543 9							
03		37510 X	26978	-0-	-10532	-0-	160 1	25851 3	Y	879	878 1			98
							967 9							
04		34830 X	30364	-0-	-4466	-0-	163 1	28929 3	Y	1156	1141 1	1 8		112
							1272 9							
05		34720 X	31803	-0-	-2917	-0-	170 1	30338 3	Y	1177	1175 1	1 8		113
							1295 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999														
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			
12	21204 X	20389	-0-	-815	-0-	99 1	19146 2	Y	1040	1036 1	68			
01	21638 X	19244	-0-	-2394	-0-	1144 9	93 1	Y	963	977 1	54			
02	20242 X	17988	-0-	-2254	-0-	1059 9	89 1	Y	886	876 1	62	2	8	
03	21638 X	18817	-0-	-2821	-0-	975 9	111 1	Y	708	691 1	79			
04	20610 X	17915	-0-	-2695	-0-	779 9	95 1	Y	842	839 1	81	1	8	
05	20398 X	18177	-0-	-2221	-0-	926 9	96 1	Y	881	877 1	84	1	8	
						969 9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664														
12	61938 X	54370	-0-	-7568	-0-	360 1	51281 2	N	2481	2569 1	139	5	8	
01	57164 X	52527	-0-	-4637	-0-	2729 9	385 1	N	2396	2370 1	160	5	8	
02	53476 X	48755	-0-	-4721	-0-	2636 9	379 1	N	2392	2188 1	358	6	8	
03	57164 X	46524	-0-	-10640	-0-	198 4	405 1	N	1753	1829 1	281	1	8	
04	54240 X	2816	-0-	-51424	-0-	1928 9	392 1	N	2204	2162 1	321	2	8	
05	54374 X	49442	-0-	-4932	-0-	392 1	405 1	N	1987	1947 1	360	1	8	
						2186 9								
PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349														
12	34193 X	27436	-0-	-6757	-0-	22 1	24961 2	Y	2227	2218 0	3	11	8	
01	30008 X	26248	-0-	-3760	-0-	3 4	21 1	Y	2169	2161 0	3	8	8	
02	28072 X	24252	-0-	-3820	-0-	5 4	28 1	Y	2024	2000 0	15	12	8	
03	30008 X	25109	-0-	-4899	-0-	2226 9	29 1	Y	1780	1778 0	16	1	8	
04	27720 X	25512	-0-	-2208	-0-	29 1	7 4	Y	1930	1929 0	15	2	8	
05	27435 X	606	-0-	-26829	-0-	29 1	2 4	Y	45	60 0	-0-			
						556 3	50 9							
PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672														
12	74896 X	58791	-0-	-16105	-0-	41 1	54137 2	Y	4188	4172 0	10	22	8	
01	65503 X	56730	-0-	-8773	-0-	6 4	40 1	Y	4159	4142 0	11	16	8	
02	61219 X	52881	-0-	-8338	-0-	9 4	9 4	Y	3993	3952 0	29	23	8	
03	64883 X	58974	-0-	-5909	-0-	56 1	1 4	Y	3210	3207 0	29	3	8	
04	64963 X	64963	-0-	-0-	-0-	1 4	60 1	Y	4019	4012 0	31	5	8	
05	58776 X	1444	-0-	-57332	-0-	12 4	12 4	Y	95	125 0	1			
						66 1	4 4							
						4421 9	1 1							
						1338 3	105 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	57750 X	57750	-0-	-0-	-0-	25 1	55046 2	2676 9	N	2433	2422 0	13 8	3	
01	60778 X	60778	-0-	-0-	-0-	39 1	56304 2	4426 9	N	4024	4004 0	15 8	8	
02	57221 X	57221	-0-	-0-	-0-	55 1	53212 3	3953 9	N	3594	3555 0	21 8	26	
03	59738 X	59738	-0-	-0-	-0-	61 1	56035 3	3630 9	N	3300	3294 0	3 8	29	
04	70075 X	70075	-0-	-0-	-0-	76 1	64548 3	5445 9	N	4950	4934 0	6 8	39	
05	41850 X	24065	-0-	-17785	-0-	24 1	22688 3	1352 9	N	1229	1255 0	2 1	10	

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171														
12	143747 X	119926	-0-	-23821	-0-	116154 2	3772 9	2650 9	Y	3429	3459 1		81	
01	125116 X	110219	-0-	-14897	-0-	107304 2	2915 9	2858 9	Y	2650	2660 1		71	
02	124011 X	124011	-0-	-0-	-0-	120867 3	3144 9	6 8	Y	2858	2667 0	117 1	139	
03	125116 X	100138	-0-	-24978	-0-	97444 3	2694 9	1 8	Y	2449	2153 0	260 1	174	
04	120450 X	107430	-0-	-13020	-0-	104476 3	2954 9	2 8	Y	2685	2261 0	357 1	239	
05	132556 X	107755	-0-	-24801	-0-	105034 3	2721 9	1 8	Y	2474	2225 0	310 1	177	

PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232														
12	40424 X	29374	-0-	-11050	-0-	31 1	25854 2	3484 9	Y	3167	3155 0	16 8	9	
01	34441 X	28012	-0-	-6429	-0-	30 1	24634 2	3342 9	Y	3038	3027 0	12 8	8	
02	31813 X	25347	-0-	-6466	-0-	35 1	22155 3	3156 9	Y	2869	2840 0	16 8	21	
03	33170 X	27387	-0-	-5783	-0-	35 1	24796 3	2547 9	Y	2315	2313 0	2 8	21	
04	29700 X	27052	-0-	-2648	-0-	34 1	24329 3	2686 9	Y	2442	2441 0	3 8	19	
05	29388 X	673	-0-	-28715	-0-	1 1	575 3	97 9	Y	88	106 0		1	

PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458														
12	52359 X	42549	-0-	-9810	-0-	34 1	38720 2	3790 9	Y	3445	3433 0	18 8	10	
01	46686 X	38854	-0-	-7832	-0-	30 1	35334 2	3483 9	Y	3166	3155 0	12 8	9	
02	43674 X	33627	-0-	-10047	-0-	38 1	30509 3	3079 9	Y	2799	2771 0	16 8	21	
03	45632 X	9764	-0-	-35868	-0-	13 1	8787 3	961 9	Y	874	886 0	1 8	8	
04	43440 X	1003	-0-	-42437	-0-	1 1	870 3	132 9	Y	120	127 0		1	
05	42563 X	5	-0-	-42558	-0-	5 3			Y	-0-	1 0		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	44857 X	36109	-0-	-8748	-0-	29 1	32797 2	5 4	3278 9	Y	2980	2969 0	15 8	12	
01	40052 X	34696	-0-	-5356	-0-	28 1	31444 2	6 4	3218 9	Y	2925	2914 0	11 8	12	
02	37236 X	32108	-0-	-5128	-0-	37 1	29030 3	1 4	3040 9	Y	2764	2740 0	16 8	20	
03	39308 X	30054	-0-	-9254	-0-	33 1	27889 3	7 4	2125 9	Y	1932	1933 0	2 8	17	
04	36600 X	33124	-0-	-3476	-0-	38 1	30179 3	3 4	2904 9	Y	2640	2633 0	3 8	21	
05	36115 X	35137	-0-	-978	-0-	38 1	32847 3	2 4	2250 9	Y	2045	2043 0	4 1	17	

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 2H RRCID -> 293740 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873															
12	276923 X	180932	-0-	-95991	-0-	177098 2	3834 9	162848 2	3461 9	N	3485	3527 1	1 8	78	
01	206615 X	166309	-0-	-40306	-0-	146754 3	3244 9	2759 0	121 1	N	3146	3144 1	143		
02	193285 X	149998	-0-	-43287	-0-	132565 3	2439 9	1964 0	237 1	N	2949	2759 0	158		
03	206615 X	135004	-0-	-71611	-0-	130853 3	2848 9	1 8	343 1	N	2217	1964 0	230		
04	191280 X	133701	-0-	-57579	-0-	136788 3	2732 9	1 8	310 1	N	2589	2173 0	230		
05	180947 X	139520	-0-	-41427	-0-	1 8	2484	2225 0	178		2484	2225 0	178		

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360															
12	113832 X	90515	-0-	-23317	-0-	88155 2	2360 9	86104 2	2226 9	N	2145	2161 1	49		
01	97154 X	88330	-0-	-8824	-0-	78488 3	2070 9	2024	2021 1	N	1882	1761 0	52		
02	90886 X	80558	-0-	-10328	-0-	68878 3	1863 9	1761 0	77 1	N	1882	1761 0	92		
03	97154 X	70741	-0-	-26413	-0-	1694	1485 0	1 8	179 1	N	1694	1485 0	121		
04	93420 X	79600	-0-	-13820	-0-	77830 3	1770 9	1 8	216 1	N	1609	1370 0	143		
05	90520 X	77608	-0-	-12912	-0-	75921 3	1687 9	1 8	192 1	N	1534	1374 0	110		

PGE DOS WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432															
12	254431 X	254431	-0-	-0-	-0-	35 1	250511 2	5 4	3880 9	Y	3527	3518 0	18 8	12	
01	282782 X	224804	-0-	-57978	-0-	31 1	221259 2	7 4	3507 9	Y	3188	3177 0	12 8	11	
02	275189 X	275189	-0-	-0-	-0-	103 1	272091 3	1 4	2994 9	Y	2722	2697 0	16 8	20	
03	282782 X	164391	-0-	-118391	-0-	111 1	161186 3	11 4	3083 9	Y	2803	2796 0	2 8	25	
04	246210 X	180403	-0-	-65807	-0-	111 1	177194 3	3 4	3095 9	Y	2814	2814 0	3 8	22	
05	294159 X	169916	-0-	-124243	-0-	114 1	167064 3	2 4	2736 9	Y	2487	2482 0	4 1	21	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	140926 X	98168	-0-	-42758	-0-	24 1	95504 2	Y	2397	2388 0	12 8	6		
						3 4	2637 9							
01	111848 X	93757	-0-	-18091	-0-	22 1	91177 2	Y	2321	2312 0	9 8	6		
						5 4	2553 9							
02	98513 X	83912	-0-	-14601	-0-	54 1	81320 3	Y	2307	2283 0	13 8	17		
						2538 9								
03	98177 X	80658	-0-	-17519	-0-	59 1	78418 3	Y	1976	1973 0	2 8	18		
						7 4	2174 9							
04	95010 X	80967	-0-	-14043	-0-	56 1	78497 3	Y	2193	2191 0	3 8	17		
						2 4	2412 9							
05	98177 X	78732	-0-	-19445	-0-	59 1	76615 3	Y	1869	1865 0	3 1	16		
						2 4	2056 9			2 8				

PGE DOS WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709														
12	234949 X	179811	-0-	-55138	-0-	30 1	176326 2	Y	3136	3125 0	16 8	10		
						5 4	3450 9							
01	251596 X	166699	-0-	-84897	-0-	29 1	163437 2	Y	2934	2924 0	11 8	9		
						6 4	3227 9							
02	210383 X	210383	-0-	-0-	-0-	86 1	207088 3	Y	2916	2887 0	17 8	21		
						1 4	3208 9							
03	215357 X	126429	-0-	-88928	-0-	89 1	123446 3	Y	2622	2618 0	2 8	23		
						10 4	2884 9							
04	190140 X	143857	-0-	-46283	-0-	91 1	140748 3	Y	2741	2740 0	3 8	21		
						3 4	3015 9							
05	224905 X	135817	-0-	-89088	-0-	96 1	132844 3	Y	2614	2606 0	5 1	22		
						2 4	2875 9			2 8				

PGE DOS WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802														
12	340968 X	340968	-0-	-0-	-0-	60 1	334252 2	Y	6044	6027 0	31 8	20		
						8 4	6648 9							
01	339574 X	300689	-0-	-38885	-0-	46 1	295311 2	Y	4837	4822 0	19 8	16		
						11 4	5321 9							
02	349203 X	349203	-0-	-0-	-0-	139 1	344407 3	Y	4233	4194 0	24 8	31		
						1 4	4656 9							
03	340969 X	202133	-0-	-138836	-0-	143 1	197500 3	Y	4068	4060 0	3 8	36		
						15 4	4475 9							
04	329970 X	234430	-0-	-95540	-0-	148 1	229573 3	Y	4276	4274 0	5 8	33		
						5 4	4704 9							
05	373302 X	222684	-0-	-150618	-0-	157 1	218054 3	Y	4063	4051 0	7 1	35		
						4 4	4469 9			3 8				

PGE DOS WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685														
12	125240 X	86836	-0-	-38404	-0-	20 1	84701 2	Y	1921	1912 0	10 8	8		
						2 4	2113 9							
01	96348 X	83445	-0-	-12903	-0-	22 1	80889 2	Y	2299	2288 0	9 8	10		
						5 4	2529 9							
02	90132 X	74979	-0-	-15153	-0-	48 1	72701 3	Y	2027	2010 0	12 8	15		
						2230 9								
03	92504 X	70160	-0-	-22344	-0-	52 1	68206 3	Y	1724	1723 0	1 8	15		
						6 4	1896 9							
04	89280 X	73440	-0-	-15840	-0-	51 1	71180 3	Y	2006	2003 0	2 8	16		
						2 4	2207 9							
05	86831 X	73541	-0-	-13290	-0-	58 1	71165 3	Y	2105	2097 0	4 1	18		
						2 4	2316 9			2 8				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: N 3H RRCID -> 294205 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8106 - 21989														
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	
12		163339 X	110985	-0-	-52354	-0-	26 1	108100 2	Y	2596	2587 0	13 8	7	
							3 4	2856 9						
01		139841 X	106905	-0-	-32936	-0-	24 1	104070 2	Y	2550	2539 0	10 8	8	
							6 4	2805 9						
02		130819 X	95747	-0-	-35072	-0-	59 1	93039 3	Y	2408	2384 0	14 8	18	
							2649 9							
03		131502 X	90069	-0-	-41433	-0-	65 1	87674 3	Y	2111	2108 0	2 8	19	
							8 4	2322 9						
04		119910 X	91612	-0-	-28298	-0-	61 1	89139 3	Y	2191	2190 0	3 8	17	
							2 4	2410 9						
05		110980 X	91363	-0-	-19617	-0-	69 1	88907 3	Y	2168	2161 0	4 1	18	
							2 4	2385 9			2 8			
PGE BROWNE WELL #: S 3H RRCID -> 295172 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7929 - 22886														
12		132196 X	132196	-0-	-0-	-0-	99 1	121163 2	Y	9928	9896 0	51 8	30	
							13 4	10921 9						
01		130820 X	110238	-0-	-20582	-0-	77 1	101415 2	Y	7935	7909 0	31 8	25	
							17 4	8729 9						
02		122380 X	86823	-0-	-35557	-0-	88 1	80056 3	Y	6071	6016 0	35 8	45	
							1 4	6678 9						
03		130820 X	72945	-0-	-57875	-0-	79 1	67878 3	Y	4519	4520 0	4 8	40	
							17 4	4971 9						
04		126600 X	78043	-0-	-48557	-0-	82 1	72217 3	Y	5216	5209 0	6 8	41	
							6 4	5738 9						
05		130820 X	72511	-0-	-58309	-0-	83 1	67036 3	Y	4897	4883 0	9 1	42	
							5 4	5387 9			4 8			
PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7743 - 22227														
12		129890 X	114540	-0-	-15350	-0-	126 1	100541 2	Y	12596	12557 0	65 8	34	
							17 4	13856 9						
01		129890 X	117974	-0-	-11916	-0-	94 1	107157 2	Y	9729	9698 0	38 8	27	
							21 4	10702 9						
02		121510 X	90343	-0-	-31167	-0-	96 1	82694 3	Y	6865	6803 0	39 8	50	
							1 4	7552 9						
03		129890 X	36658	-0-	-93232	-0-	38 1	34318 3	Y	2085	2114 0	2 8	19	
							8 4	2294 9						
04		121170 X	37365	-0-	-83805	-0-	32 1	35531 3	Y	1636	1640 0	2 8	13	
							2 4	1800 9						
05		117986 X	66017	-0-	-51969	-0-	77 1	60908 3	Y	4571	4533 0	8 1	39	
							4 4	5028 9			4 8			
PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7702 - 21619														
12		81003 X	75549	-0-	-5454	-0-	69 1	67746 2	Y	7022	7003 0	36 8	20	
							10 4	7724 9						
01		81003 X	70354	-0-	-10649	-0-	64 1	62940 2	Y	6668	6644 0	26 8	18	
							15 4	7335 9						
02		75777 X	56568	-0-	-19209	-0-	64 1	51293 3	Y	4736	4692 0	27 8	35	
							1 4	5210 9						
03		81003 X	36929	-0-	-44074	-0-	47 1	33548 3	Y	3021	3027 0	2 8	27	
							11 4	3323 9						
04		78390 X	26231	-0-	-52159	-0-	35 1	23336 3	Y	2597	2601 0	3 8	20	
							3 4	2857 9						
05		75547 X	16288	-0-	-59259	-0-	25 1	14282 3	Y	1799	1799 0	3 1	15	
							2 4	1979 9			2 8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: S 4H RRCID -> 295412 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7857 - 22621														
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
12		186620 X	127873	-0-	-58747	-0-	139 1	112317 2	N		13998	13942 0	73 8	40
							19 4	15398 9						
01		160301 X	102927	-0-	-57374	-0-	83 1	93470 2	N		8505	8488 0	34 8	23
							18 4	9356 9						
02		133748 X	86572	-0-	-47176	-0-	91 1	79407 3	N		6430	6369 0	37 8	47
							1 4	7073 9						
03		142972 X	53909	-0-	-89063	-0-	58 1	50227 3	N		3284	3299 0	3 8	29
							12 4	3612 9						
04		130800 X	51197	-0-	-79603	-0-	54 1	47392 3	N		3406	3404 0	4 8	27
							4 4	3747 9						
05		127875 X	45995	-0-	-81880	-0-	53 1	42561 3	N		3071	3064 0	5 1	26
							3 4	3378 9				3 8		

GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746														
12		225680 X	128486	-0-	-97194	-0-	2314 1	116380 2	N		8660	8745 1		249
							266 4	9526 9						
01		170500 X	117751	-0-	-52749	-0-	2336 1	106449 2	N		7869	7867 1		251
							310 4	8656 9						
02		149002 X	107446	-0-	-41556	-0-	2118 1	97136 3	N		7292	7088 1	9 8	446
							171 4	8021 9						
03		159278 X	97636	-0-	-61642	-0-	2127 1	88562 3	N		5935	5876 1	2 8	503
							418 4	6529 9						
04		136530 X	102907	-0-	-33623	-0-	2735 1	92678 3	N		6463	6540 1	3 8	423
							385 4	7109 9						
05		128495 X	99009	-0-	-29486	-0-	2724 1	89333 3	N		6123	6100 1	2 8	444
							217 4	6735 9						

PGE BROWNE WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835														
12		221681 X	120854	-0-	-100827	-0-	92 1	110656 2	N		9176	9149 0	47 8	25
							12 4	10094 9						
01		202058 X	103464	-0-	-98594	-0-	73 1	95125 2	N		7500	7475 0	29 8	21
							16 4	8250 9						
02		147030 X	83148	-0-	-63882	-0-	82 1	76936 3	N		5572	5520 0	32 8	41
							1 4	6129 9						
03		157170 X	63282	-0-	-93888	-0-	68 1	58898 3	N		3910	3913 0	3 8	35
							15 4	4301 9						
04		152100 X	77705	-0-	-74395	-0-	86 1	71442 3	N		5610	5595 0	6 8	44
							6 4	6171 9						
05		120869 X	74181	-0-	-46688	-0-	89 1	68249 3	N		5307	5293 0	9 1	45
							5 4	5838 9				4 8		

PGE BROWNE WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015														
12		155155 X	115182	-0-	-39973	-0-	95 1	104718 2	N		9415	9391 0	49 8	24
							12 4	10357 9						
01		154442 X	95996	-0-	-58446	-0-	68 1	88226 2	N		6988	6967 0	27 8	18
							15 4	7687 9						
02		121075 X	78429	-0-	-42646	-0-	79 1	72413 3	N		5396	5343 0	31 8	40
							1 4	5936 9						
03		120528 X	67303	-0-	-53225	-0-	71 1	62829 3	N		3989	3990 0	3 8	36
							15 4	4388 9						
04		115410 X	71952	-0-	-43458	-0-	77 1	66400 3	N		4972	4963 0	6 8	39
							6 4	5469 9						
05		115196 X	67850	-0-	-47346	-0-	79 1	62645 3	N		4656	4643 0	8 1	40
							4 4	5122 9				4 8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				788997										
BRISCOE "B"				WELL #:	1H	RRCID ->	254481	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7842 - 12861		
M	O	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
*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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE G				WELL #:	2H	RRCID ->	254485	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	7594	PERF. 8223 - 13123		
12	0 X	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU 1				WELL #:	3H	RRCID ->	255731	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 8069 - 12721		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	257818	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	7754	PERF. 8971 - 13915		
*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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	257867	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	9055	PERF. 9547 - 14566		
*06	13980 X	7984	-0-	-5996	-0-	-0-	398	1	7586	2	Y	-0-		-0-
07	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	-0-	592	1	10281	2	Y	-0-		-0-
08	11997 X	9976	-0-	-2021	-0-	-0-	552	1	9424	2	Y	-0-		-0-
09	11040 X	10394	-0-	-646	-0-	-0-	557	1	9837	2	Y	-0-		-0-
*10	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	-0-	593	1	10882	2	Y	-0-		-0-
11	10530 X	10341	-0-	-189	-0-	-0-	520	1	9821	2	Y	-0-		-0-
12	10881 X	10526	-0-	-355	-0-	-0-	524	1	10002	2	Y	-0-		-0-
01	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	9455	2	Y	-0-		-0-
*02	10730 X	8330	-0-	-2400	-0-	-0-	416	1	7914	2	Y	-0-		-0-
03	11470 X	11347	-0-	-123	-0-	-0-	555	1	10792	2	Y	-0-		-0-
*04	10350 X	9669	-0-	-681	-0-	-0-	474	1	9195	2	Y	-0-		-0-
05	10540 X	8186	-0-	-2354	-0-	-0-	379	1	7807	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	257869	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	8482	PERF. 8997 - 14001		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	257946	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8972 - 14129
M	O	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
*06	14820 X	7286	-0-	-7534	-0-		366 1	6920 2	Y	-0-		-0-
07	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-		333 1	5813 2	Y	-0-		-0-
08	10044 X	9677	-0-	-367	-0-		536 1	9141 2	Y	-0-		-0-
09	9720 X	6292	-0-	-3428	-0-		335 1	5957 2	Y	-0-		-0-
*10	10044 X	9356	-0-	-688	-0-		485 1	8871 2	Y	-0-		-0-
11	9360 X	4201	-0-	-5159	-0-		207 1	3994 2	Y	-0-		-0-
12	9672 X	2915	-0-	-6757	-0-		147 1	2768 2	Y	-0-		-0-
01	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-		291 1	4897 2	Y	-0-		-0-
02	8758 X	4131	-0-	-4627	-0-		206 1	3925 2	Y	-0-		-0-
03	11530 X	11530	-0-	-0-	-0-		564 1	10966 2	Y	-0-		-0-
*04	5010 X	4175	-0-	-835	-0-		204 1	3971 2	Y	-0-		-0-
05	5177 X	3165	-0-	-2012	-0-		146 1	3019 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE G GU2		WELL #:		5H	RRCID ->	257949	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7877 - 12951
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	258126	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7697 - 12725
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #:		4H	RRCID ->	258147	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8119 - 13150
*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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	258155	COMPL. DATE	04/08/2012	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	9146 - 14190
*06	10050 X	6408	-0-	-3642	-0-		322 1	6086 2	Y	-0-		-0-
07	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-		389 1	6762 2	Y	-0-		-0-
08	7874 X	6614	-0-	-1260	-0-		366 1	6248 2	Y	-0-		-0-
09	7020 X	6313	-0-	-707	-0-		338 1	5975 2	Y	-0-		-0-
10	7161 X	6541	-0-	-620	-0-		341 1	6200 2	Y	-0-		-0-
*11	6930 X	6584	-0-	-346	-0-		328 1	6256 2	Y	-0-		-0-
*12	7161 X	4247	-0-	-2914	-0-		210 1	4037 2	Y	-0-		-0-
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-		195 1	3273 2	Y	-0-		-0-
*02	6351 X	6106	-0-	-245	-0-		306 1	5800 2	Y	-0-		-0-
*03	6789 X	6287	-0-	-502	-0-		309 1	5978 2	Y	-0-		-0-
*04	6570 X	6322	-0-	-248	-0-		308 1	6014 2	Y	-0-		-0-
05	6510 X	6157	-0-	-353	-0-		286 1	5871 2	Y	-0-		-0-

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*06		11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	570	1 10823 2	Y	-0-		107	
07		15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	848	1 14806 2	Y	-0-		107	
08		14415 X	14415	-0-	-0-	-0-	798	1 13617 2	Y	-0-		107	
09		13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	701	1 12429 2	Y	-0-		107	
10		13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	675	1 12410 2	Y	-0-		107	
11		12540 X	12276	-0-	-264	-0-	616	1 11660 2	Y	-0-		107	
12		12958 X	12396	-0-	-562	-0-	617	1 11779 2	Y	-0-		107	
01		12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	676	1 11436 2	Y	-0-		107	
02		12818 X	11272	-0-	-1546	-0-	564	1 10708 2	Y	-0-		107	
03		13082 X	11837	-0-	-1245	-0-	579	1 11258 2	Y	-0-		107	
*04		12270 X	11459	-0-	-811	-0-	554	1 10787 2	Y	107		-0-	
							118	9					
05		12400 X	11516	-0-	-884	-0-	534	1 10982 2	Y	-0-		-0-	

SAN AMBROSIA D		WELL #: 1H		RRCID -> 258424		COMPL. DATE 02/11/2017				TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370			
12		2728 X	1869	-0-	-859	-0-	87	1 1672 2	Y	100	99 0	2 1	4
							110	9					
*01		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	80	1 1368 2	Y	77	75 0	2 1	4
							85	9					
02		2117 X	1676	-0-	-441	-0-	76	1 1467 2	Y	121	110 0	2 1	13
							133	9					
*03		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	106	1 2016 2	Y	149	151 0	1 1	10
							164	9					
*04		2190 X	1654	-0-	-536	-0-	78	1 1497 2	Y	72	78 0		4
							79	9					
05		1860 X	1475	-0-	-385	-0-	67	1 1344 2	Y	58	59 0	1 1	2
							64	9					

SAN AMBROSIA C		WELL #: 1H		RRCID -> 258425		COMPL. DATE 08/12/2012				TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115			
*06		2100 X	1936	-0-	-164	-0-	91	1 1756 2	Y	81	75 0	2 1	6
							89	9					
07		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	85	1 1455 2	Y	63	66 0	2 1	1
							69	9					
08		3596 X	1951	-0-	-1645	-0-	107	1 1805 2	Y	35	33 0	2 1	1
							39	9					
09		3480 X	2218	-0-	-1262	-0-	111	1 1995 2	Y	102	99 0	1 1	3
							112	9					
10		2232 X	1752	-0-	-480	-0-	84	1 1565 2	Y	94	89 0	2 1	6
							103	9					
11		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	107	1 1993 2	Y	167	165 0	1 1	7
							184	9					
12		2294 X	1530	-0-	-764	-0-	70	1 1326 2	Y	122	121 0	3 1	5
							134	9					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	3 1	-0-
*02		2204 X	-0-	-0-	-2204	-0-			Y	-0-			-0-
03		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-			-0-
04		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-			-0-
05		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 258755		COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9341 - 14952				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	248	1	4696	2	Y	46	45 0	1 1	2
*01	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	51	9	4495	2	Y	46	45 0	1 1	2
02	5365 X	4520	-0-	-845	-0-	265	1	4254	2	Y	38	35 0	1 1	4
*03	5177 X	4961	-0-	-216	-0-	51	9	4676	2	Y	42	43 0		3
*04	4920 X	4709	-0-	-211	-0-	239	1	4449	2	Y	29	31 0		1
05	4991 X	4784	-0-	-207	-0-	46	9	4530	2	Y	32	32 0		1
						228	1							
						32	9							
						219	1							
						35	9							

GALVAN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 258756		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 9316 - 14927				
*06	6990 X	2276	-0-	-4714	-0-	114	1	2162	2	Y	-0-			-0-
07	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	152	1	2642	2	Y	9	9 0		-0-
08	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	10	9	6407	2	Y	76	73 0	1 1	2
09	6240 X	5899	-0-	-341	-0-	375	1	5532	2	Y	47	46 0	2 1	1
10	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	84	9	6334	2	Y	50	47 0	1 1	3
11	6660 X	6187	-0-	-473	-0-	315	1	5830	2	Y	45	46 0		2
12	6882 X	6503	-0-	-379	-0-	50	9	6128	2	Y	48	47 0	1 1	2
*01	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	322	1	5995	2	Y	50	48 0	1 1	3
02	6293 X	5967	-0-	-326	-0-	53	9	5619	2	Y	48	45 0	1 1	5
*03	6727 X	6373	-0-	-354	-0-	355	1	6019	2	Y	40	42 0		3
*04	6300 X	6146	-0-	-154	-0-	295	1	5812	2	Y	34	35 0		2
05	6510 X	6288	-0-	-222	-0-	310	1	5965	2	Y	29	30 0		1
						44	9							
						297	1							
						37	9							
						291	1							
						32	9							

BRISCOE C		WELL #: 4H		RRCID -> 258806		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 6777		PERF. 7262 - 12276				
*12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	2320 X	-0-	-0-	-2320	-0-					Y	-0-			-0-
*03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C			//CONT.// //CONT.//	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																	
BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705																	
*06	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	-0-	541	1	10363	2	Y	441	407	0	4	1	30
07	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	-0-	485	9	4511	2	Y	85	100	0	13	1	2
08	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	3074	2	Y	182	175	0	4	1	5
09	11400 X	-0-	-0-	-11400	-0-	-0-	94	9			Y	-0-	5	1			-0-
*10	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-	-0-	179	1			Y	-0-					-0-
11	11400 X	2315	-0-	-9085	-0-	-0-	200	9	2103	2	Y	91	87	0			4
12	4867 X	2647	-0-	-2220	-0-	-0-	127	1	2389	2	Y	119	116	0	2	1	5
01	T. A.	60	-0-	60	60	60	131	9			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	60	60	59	2	1	9	Y	1	3	0	3	1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	60	60					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	60	60					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	60	60					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853																	
*10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419																	
*06	5970 X	2750	-0-	-3220	-0-	-0-	134	1	2547	2	Y	63	58	0	3	1	4
07	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	-0-	69	9	4602	2	Y	93	93	0	2	1	2
08	5363 X	3261	-0-	-2102	-0-	-0-	264	1	3010	2	Y	67	64	0	3	1	2
09	5190 X	4953	-0-	-237	-0-	-0-	102	9	4570	2	Y	113	110	0	2	1	3
10	5301 X	4291	-0-	-1010	-0-	-0-	177	1	3953	2	Y	110	104	0	2	1	7
11	4800 X	4367	-0-	-433	-0-	-0-	74	9	4009	2	Y	135	135	0	1	1	6
12	5115 X	2966	-0-	-2149	-0-	-0-	259	1	2728	2	Y	84	84	0	3	1	3
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	9			Y	1	2	0	2	1	-0-
02	4785 X	-0-	-0-	-4785	-0-	-0-	121	9			Y	-0-					-0-
03	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-	-0-	217	1			Y	-0-					-0-
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-	-0-	121	9			Y	-0-					-0-
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-	209	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT./ 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT./ 788997
GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-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-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-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-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

*06	2040	X	938	-0-	-1102	-0-	-0-	40	1	792	2	Y	96	88	0	2	1			7
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	106	9											4
08	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	222	9	1108	2	Y	142	136	0	6	1			4
09	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1274	2	Y	200	194	0	4	1			6
10	2108	X	1917	-0-	-191	-0-	-0-	156	9	1582	2	Y	226	213	0	4	1			15
11	2040	X	1349	-0-	-691	-0-	-0-	86	1	1102	2	Y	171	176	0	2	1			8
12	2108	X	899	-0-	-1209	-0-	-0-	249	9	757	2	Y	93	94	0	3	1			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1					2	0	2	1			-0-
*02	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-	102	9											-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-													-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-													-0-
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2682	2	Y	109	106	0					3
								120	9											

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

12	14B2	EXT	56	-0-	56	-0-	-0-	3203		56	2	Y	-0-							-0-
*01	3203	X	-0-	-0-	-3203	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT./ 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT./ 788997
GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	13830 X	10347	-0-	-3483	-0-	515 42 9	1	9790	2	Y	38	35	0	1 1	3
07	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	564 53 9	1	9849	2	Y	48	49	0	1 1	1
08	12214 X	7727	-0-	-4487	-0-	426 41 9	1	7260	2	Y	37	36	0	1 1	1
09	11220 X	11100	-0-	-120	-0-	591 44 9	1	10465	2	Y	40	39	0	1 1	1
10	11594 X	11124	-0-	-470	-0-	573 56 9	1	10495	2	Y	51	48	0	1 1	3
11	10350 X	10228	-0-	-122	-0-	510 53 9	1	9665	2	Y	48	49	0		2
12	11470 X	10229	-0-	-1241	-0-	507 51 9	1	9671	2	Y	46	45	0	1 1	2
*01	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	511 26 9	1	8630	2	Y	24	24	0	1 1	1
02	10730 X	9629	-0-	-1101	-0-	480 37 9	1	9112	2	Y	34	30	0	1 1	4
*03	11129 X	10420	-0-	-709	-0-	509 29 9	1	9882	2	Y	26	28	0		2
*04	10230 X	9756	-0-	-474	-0-	476 29 9	1	9251	2	Y	26	27	0		1
05	10292 X	9884	-0-	-408	-0-	457 29 9	1	9398	2	Y	26	26	0		1

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

*06	5760 X	5280	-0-	-480	-0-	259 48 9	1	4973	2	Y	44	41	0	1 1	3
07	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	292 42 9	1	5095	2	Y	38	39	0	1 1	1
08	5549 X	5379	-0-	-170	-0-	297 41 9	1	5041	2	Y	37	36	0	1 1	1
09	5310 X	5172	-0-	-138	-0-	273 47 9	1	4852	2	Y	43	42	0	1 1	1
10	5456 X	5312	-0-	-144	-0-	273 58 9	1	4981	2	Y	53	49	0	1 1	4
11	5280 X	5086	-0-	-194	-0-	253 56 9	1	4777	2	Y	51	53	0		2
12	5425 X	5230	-0-	-195	-0-	257 58 9	1	4915	2	Y	53	52	0	1 1	2
*01	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	284 61 9	1	4855	2	Y	55	53	0	1 1	3
02	4988 X	4869	-0-	-119	-0-	239 54 9	1	4576	2	Y	49	46	0	1 1	5
*03	5301 X	5096	-0-	-205	-0-	247 44 9	1	4805	2	Y	40	42	0		3
*04	5100 X	5061	-0-	-39	-0-	245 35 9	1	4781	2	Y	32	33	0		2
05	5239 X	5173	-0-	-66	-0-	239 33 9	1	4901	2	Y	30	31	0		1

BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH			WELL #: 20H		RRCID -> 260396		COMPL. DATE 10/15/2016			TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433				
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	
*06	8700 X	8439	-0-	-261	-0-	422	1	7989	2	Y	25	22 0	1 1	2
						28	9							
07	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	475	1	8299	2	Y	21	22 0	1 1	-0-
						23	9							
08	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	478	1	8127	2	Y	24	22 0	1 1	1
						26	9							
09	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	457	1	8037	2	Y	26	25 0	1 1	1
						29	9							
10	8804 X	7973	-0-	-831	-0-	410	1	7532	2	Y	28	26 0	1 1	2
						31	9							
11	8520 X	6219	-0-	-2301	-0-	311	1	5885	2	Y	21	22 0		1
						23	9							
12	8804 X	6265	-0-	-2539	-0-	311	1	5929	2	Y	23	22 0	1 1	1
						25	9							
*01	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	341	1	5756	2	Y	43	41 0	1 1	2
						47	9							
02	8236 X	5782	-0-	-2454	-0-	289	1	5484	2	Y	8	8 0	1 1	1
						9	9							
*03	7967 X	5979	-0-	-1988	-0-	292	1	5681	2	Y	5	6 0		-0-
						6	9							
*04	6210 X	5695	-0-	-515	-0-	279	1	5413	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
05	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	297	1	6124	2	Y	27	26 0		1
						30	9							

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	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	78	-0-	78	78	75	2	3	9	Y	3	3 0		-0-

BRISCOE C (SA2)			WELL #: 10H		RRCID -> 260440		COMPL. DATE 12/12/2018			TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724				
*06	4230 X	2410	-0-	-1820	-0-	116	1	2194	2	Y	91	84 0	3 1	6
						100	9							
07	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1258	2	Y	21	24 0	3 1	-0-
						23	9							
08	3596 X	2032	-0-	-1564	-0-	109	1	1847	2	Y	69	66 0	1 1	2
						76	9							
09	3480 X	2778	-0-	-702	-0-	143	1	2500	2	Y	123	119 0	2 1	4
						135	9							
10	3596 X	2932	-0-	-664	-0-	143	1	2606	2	Y	166	156 0	3 1	11
						183	9							
11	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	128	1	2468	2	Y	158	160 0	2 1	7
						174	9							
12	2883 X	1966	-0-	-917	-0-	92	1	1755	2	Y	108	108 0	3 1	4
						119	9							
*01	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	121	1	2092	2	Y	127	122 0	2 1	7
						140	9							
02	2755 X	2030	-0-	-725	-0-	95	1	1813	2	Y	111	104 0	2 1	12
						122	9							
*03	2945 X	429	-0-	-2516	-0-	17	1	395	2	Y	15	25 0	1 1	1
						17	9							
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 11H		RRCID -> 260441		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7043		PERF. 7692 - 12719	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE C		WELL #: 9H		RRCID -> 260495		COMPL. DATE 09/17/2021		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 7511 - 11320			
*06	2790 X	2524	-0-	-266	-0-	123	1	2348	2	Y	48	45 0	3
						53	9						
07	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	93	1	1606	2	Y	3	5 0	1 1 -0-
						3	9						
08	806 X	799	-0-	-7	-0-	43	1	750	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-		-0-
10	2604 X	1249	-0-	-1355	-0-	61	1	1122	2	Y	60	56 0	4
						66	9						
11	2520 X	551	-0-	-1969	-0-	26	1	500	2	Y	23	25 0	1 1 1
						25	9						
*12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
*01	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	111	1	1849	2	Y	89	84 0	5
						98	9						
02	1160 X	348	-0-	-812	-0-	17	1	323	2	Y	7	9 0	2 1 1
						8	9						
*03	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1307	2	Y	3	4 0	-0-
						3	9						
04	1980 X	74	-0-	-1906	-0-	74	2			Y	-0-		-0-
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-		-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA D (SA9)			WELL #: 5H		RRCID -> 260538		COMPL. DATE 03/29/2019			TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		1950 X	1831	-0-	-119	-0-	84	1	1630	2	Y	106	99	0	3	1	7
							117	9									
07		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	95	1	1665	2	Y	133	134	0	3	1	3
							146	9									
08		2976 X	2448	-0-	-528	-0-	124	1	2120	2	Y	185	178	0	5	1	5
							204	9									
09		2880 X	1231	-0-	-1649	-0-	60	1	1073	2	Y	89	86	0	5	1	3
							98	9									
10		2232 X	2067	-0-	-165	-0-	100	1	1820	2	Y	134	126	0	2	1	9
							147	9									
11		2370 X	1950	-0-	-420	-0-	88	1	1707	2	Y	141	143	0	1	1	6
							155	9									
12		2449 X	2413	-0-	-36	-0-	110	1	2099	2	Y	185	181	0	3	1	7
							204	9									
*01		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	117	1	2003	2	Y	158	153	0	4	1	8
							174	9									
02		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	102	1	1902	2	Y	166	153	0	3	1	18
							183	9									
*03		2418 X	2351	-0-	-67	-0-	107	1	2066	2	Y	162	169	0	1	1	10
							178	9									
*04		2340 X	2214	-0-	-126	-0-	103	1	1959	2	Y	138	140	0	1	1	7
							152	9									
05		2418 X	1984	-0-	-434	-0-	88	1	1787	2	Y	99	102	0	1	1	3
							109	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G			WELL #: 8H		RRCID -> 260600		COMPL. DATE 06/27/2016			TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287							
*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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G			WELL #: 12H		RRCID -> 261412		COMPL. DATE 10/14/2014			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 261616		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8175 - 12845								
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	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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 261623		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032				
*06	4994 X	3832	-0-	-1162	-0-	189 1	3581 2	Y	56	52 0	1 1	4
						62 9						
07	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	210 1	3689 2	Y	57	58 0	2 1	1
						63 9						
08	5115 X	3710	-0-	-1405	-0-	202 1	3449 2	Y	54	52 0	2 1	1
						59 9						
09	3840 X	3447	-0-	-393	-0-	180 1	3209 2	Y	53	51 0	1 1	2
						58 9						
10	3968 X	3671	-0-	-297	-0-	186 1	3417 2	Y	62	59 0	1 1	4
						68 9						
11	3840 X	3407	-0-	-433	-0-	167 1	3175 2	Y	59	59 0	1 1	3
						65 9						
12	3968 X	3607	-0-	-361	-0-	179 1	3353 2	Y	68	67 0	1 1	3
						75 9						
*01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	190 1	3190 2	Y	78	76 0	1 1	4
						86 9						
02	3422 X	3214	-0-	-208	-0-	158 1	2998 2	Y	53	49 0	2 1	6
						58 9						
*03	3658 X	3385	-0-	-273	-0-	163 1	3167 2	Y	50	53 0		3
						55 9						
04	3480 X	2974	-0-	-506	-0-	143 1	2792 2	Y	35	36 0		2
						39 9						
05	3596 X	3310	-0-	-286	-0-	152 1	3117 2	Y	37	38 0		1
						41 9						

GALVAN RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 263067		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586				
*06	5557 X	2941	-0-	-2616	-0-	144 1	2735 2	Y	56	52 0	1 1	4
						62 9						
07	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	158 1	2735 2	Y	56	57 0	2 1	1
						62 9						
08	4340 X	2806	-0-	-1534	-0-	154 1	2600 2	Y	47	45 0	2 1	1
						52 9						
09	3900 X	2761	-0-	-1139	-0-	145 1	2554 2	Y	56	54 0	1 1	2
						62 9						
10	3565 X	2664	-0-	-901	-0-	135 1	2468 2	Y	55	52 0	1 1	4
						61 9						
11	2940 X	2694	-0-	-246	-0-	130 1	2508 2	Y	51	53 0		2
						56 9						
12	2945 X	2745	-0-	-200	-0-	132 1	2548 2	Y	59	58 0	1 1	2
						65 9						
*01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	150 1	2541 2	Y	58	56 0	1 1	3
						64 9						
02	2668 X	2546	-0-	-122	-0-	125 1	2359 2	Y	56	52 0	1 1	6
						62 9						
*03	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	137 1	2689 2	Y	62	64 0		4
						68 9						
04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	136 1	2617 2	Y	74	74 0		4
						81 9						
05	2759 X	2633	-0-	-126	-0-	119 1	2461 2	Y	48	50 0	1 1	1
						53 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 263175		COMPL. DATE 05/23/2021		TOTAL DEPTH 9547		PERF. 10469 - 15982		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	8100 X	7319	-0-	-781	-0-	362	1	Y	72	66	0	5
						79	9					
07	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	400	1	Y	68	70	0	1
						75	9					
08	8370 X	7240	-0-	-1130	-0-	401	1	Y	33	31	0	1
						36	9					
09	7410 X	6794	-0-	-616	-0-	364	1	Y	-0-	1	1	-0-
10	7657 X	6620	-0-	-1037	-0-	341	1	Y	41	38	0	3
						45	9					
11	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-			Y	-0-	3	0	-0-
*12	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	6554 X	-0-	-0-	-6554	-0-			Y	-0-			-0-
03	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 263265		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 9195		PERF. 9823 - 14267		
*06	8224 X	3059	-0-	-5165	-0-	149	1	Y	40	37	0	3
						44	9					
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	171	1	Y	9	11	0	-0-
						10	9					
08	5704 X	3304	-0-	-2400	-0-	179	1	Y	49	47	0	1
						54	9					
09	4590 X	2901	-0-	-1689	-0-	156	1	Y	-0-	1	1	-0-
10	4092 X	2927	-0-	-1165	-0-	152	1	Y	-0-			-0-
11	3210 X	2643	-0-	-567	-0-	130	1	Y	4	4	0	-0-
						4	9					
12	3317 X	2880	-0-	-437	-0-	146	1	Y	-0-			-0-
*01	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	150	1	Y	67	63	0	4
						74	9					
02	2813 X	2432	-0-	-381	-0-	122	1	Y	11	13	0	1
						12	9					
*03	2914 X	2692	-0-	-222	-0-	134	1	Y	-0-	1	0	-0-
04	2790 X	2559	-0-	-231	-0-	125	1	Y	-0-			-0-
05	2883 X	2580	-0-	-303	-0-	119	1	Y	-0-			-0-

BRISCOE R		WELL #: 4H		RRCID -> 263371		COMPL. DATE 01/21/2016		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8290 - 13380		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE B (SA3)		WELL #: 13H		RRCID -> 263604		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	6030 X	2591	-0-	-3439	-0-	123 1	2355 2	Y	103	95 0	2 1	7
07	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	113 9						
08	2821 X	2145	-0-	-676	-0-	147 1	2570 2	Y	90	92 0	3 1	2
09	2730 X	2184	-0-	-546	-0-	99 9						
10	2821 X	1566	-0-	-1255	-0-	114 1	1943 2	Y	80	77 0	3 1	2
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-	88 9						
*12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	110 1	1972 2	Y	93	90 0	2 1	3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	102 9						
*02	2117 X	-0-	-0-	-2117	-0-	76 1	1405 2	Y	77	73 0	2 1	5
*03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	85 9						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	5 0	1 1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A444H		RRCID -> 263660		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483				
*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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A442H		RRCID -> 263675		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1912	-0-	1912	1912	93 1	1819 2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1061	-0-	1061	2973	50 1	1011 2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	60	-0-	60	3033	60 2		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A443H		RRCID -> 263700		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: A528H		RRCID -> 263767		COMPL. DATE 01/30/2016			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	539 X	539	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	Y	8	8	0		-0-
01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	3	3	0		-0-
02	522 X	440	-0-	-82	-0-	20	1	416	2	Y	4	4	0		-0-
*03	558 X	304	-0-	-254	-0-	16	1	281	2	Y	6	6	0		-0-
04	555 X	555	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	Y	2	2	0		-0-
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	2	9			Y	-0-				-0-

BRISCOE R		WELL #: 14H		RRCID -> 264517		COMPL. DATE 03/31/2017			TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883						
*06	12060 X	8245	-0-	-3815	-0-	408	1	7758	2	Y	72	66	0	2 1	5
07	11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	598	1	10414	2	Y	88	89	0	2 1	2
08	17236 X	6773	-0-	-10463	-0-	373	1	6370	2	Y	27	26	0	2 1	1
09	16710 X	10347	-0-	-6363	-0-	552	1	9749	2	Y	42	41	0	1 1	1
10	17267 X	8324	-0-	-8943	-0-	432	1	7892	2	Y	-0-	1	1		-0-
*11	10740 X	7614	-0-	-3126	-0-	380	1	7234	2	Y	-0-				-0-
*12	11098 X	617	-0-	-10481	-0-	29	1	588	2	Y	-0-				-0-
*01	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	711	1	12063	2	Y	7	7	0		-0-
02	10005 X	9043	-0-	-962	-0-	447	1	8545	2	Y	46	41	0		5
*03	8339 X	8311	-0-	-28	-0-	405	1	7869	2	Y	34	37	0		2
*04	12360 X	6664	-0-	-5696	-0-	323	1	6317	2	Y	22	23	0		1
05	12772 X	9042	-0-	-3730	-0-	415	1	8593	2	Y	31	31	0		1

GALVAN STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 264607		COMPL. DATE 01/05/2016			TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540						
12	T. A.	2050	-0-	2050	12362	99	1	1894	2	Y	52	52	0	1 1	2
*01	14317 X	1955	-0-	-12362	-0-	105	1	1769	2	Y	74	71	0	1 1	4
02	2001 X	1949	-0-	-52	-0-	93	1	1802	2	Y	49	47	0	1 1	5
*03	2046 X	1984	-0-	-62	-0-	94	1	1840	2	Y	45	47	0		3
*04	1980 X	1948	-0-	-32	-0-	94	1	1811	2	Y	39	40	0		2
05	2077 X	1991	-0-	-86	-0-	88	1	1861	2	Y	38	39	0		1

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #:		RRCID -> 264651		COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 7498 PERF. N/A						
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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 #: 7H		RRCID -> 264689		COMPL. DATE 06/26/2016		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C454H		RRCID -> 264809		COMPL. DATE 12/14/2021		TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818								
*06	25170 X	23086	-0-	-2084	-0-	1150	1	21908	2	Y	25	22	0	2	1	2
						28	9									
07	21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	1145	1	19926	2	Y	12	13	0	1	1	-0-
						13	9									
08	28148 X	13711	-0-	-14437	-0-	758	1	12901	2	Y	47	45	0	1	1	1
						52	9									
09	25260 X	17201	-0-	-8059	-0-	919	1	16210	2	Y	65	63	0	1	1	2
						72	9									
10	24831 X	19303	-0-	-5528	-0-	1000	1	18252	2	Y	46	44	0	1	1	3
						51	9									
11	23100 X	20344	-0-	-2756	-0-	1015	1	19252	2	Y	70	70	0			3
						77	9									
12	22383 X	22383	-0-	-0-	-0-	1114	1	21232	2	Y	34	35	0	1	1	1
						37	9									
*01	21115 X	21115	-0-	-0-	-0-	1175	1	19882	2	Y	53	50	0	1	1	3
						58	9									
02	19662 X	15625	-0-	-4037	-0-	771	1	14672	2	Y	165	149	0	1	1	18
						182	9									
*03	22382 X	17524	-0-	-4858	-0-	852	1	16638	2	Y	31	46	0	1	1	2
						34	9									
*04	21660 X	19842	-0-	-1818	-0-	971	1	18861	2	Y	9	11	0			-0-
						10	9									
05	22382 X	19422	-0-	-2960	-0-	901	1	18519	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A527H		RRCID -> 264977		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8869 - 9005								
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B152H		RRCID -> 265079	COMPL. DATE 01/26/2016	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 9518	- 15525		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*06	16230 X	12316	-0-	-3914	-0-	613 1	1	11702 2	Y	1	1 0	-0-	
07	16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	900 1	1	15701 2	Y	-0-		-0-	
08	15531 X	15072	-0-	-459	-0-	835 1	1	14237 2	Y	-0-		-0-	
09	15030 X	14172	-0-	-858	-0-	759 1	1	13413 2	Y	-0-		-0-	
10	16616 X	13904	-0-	-2712	-0-	718 1	1	13185 2	Y	1	1 0	-0-	
11	16080 X	14553	-0-	-1527	-0-	729 1	1	13824 2	Y	-0-		-0-	
*12	16616 X	14583	-0-	-2033	-0-	726 1	1	13857 2	Y	-0-		-0-	
01	14321 X	14321	-0-	-0-	-0-	799 1	1	13522 2	Y	-0-		-0-	
*02	14065 X	13343	-0-	-722	-0-	668 1	1	12675 2	Y	-0-		-0-	
03	15035 X	14266	-0-	-769	-0-	696 1	1	13570 2	Y	-0-		-0-	
*04	14550 X	13752	-0-	-798	-0-	673 1	1	13079 2	Y	-0-		-0-	
05	14570 X	14057	-0-	-513	-0-	651 1	1	13406 2	Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 02/13/2016			TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480				
*06	3000 N	2975	-0-	-25	9	142 1	1	2680 2	Y	139	129 0	3 1 9	
*07	4054 X	4045	-0-	-9	-0-	207 1	1	3556 2	Y	256	256 0	4 1 5	
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	177 1	1	3006 2	Y	225	217 0	7 1 6	
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	170 1	1	2991 2	Y	186	180 0	6 1 6	
10	4061 X	3193	-0-	-868	-0-	155 1	1	2842 2	Y	178	168 0	4 1 12	
11	3930 X	3183	-0-	-747	-0-	152 1	1	2885 2	Y	133	137 0	2 1 6	
12	4061 X	3138	-0-	-923	-0-	146 1	1	2742 2	Y	227	222 0	2 1 9	
*01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	158 1	1	2649 2	Y	228	220 0	5 1 12	
02	3248 X	2688	-0-	-560	-0-	131 1	1	2492 2	Y	59	61 0	4 1 6	
*03	3286 X	3171	-0-	-115	-0-	143 1	1	2771 2	Y	234	225 0		15
04	3180 X	2874	-0-	-306	-0-	131 1	1	2544 2	Y	181	186 0	1 1 9	
05	3131 X	2777	-0-	-354	-0-	119 1	1	2465 2	Y	175	177 0	2 1 5	

BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 01/05/2019			TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

WATSON GU1 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 265237		COMPL. DATE 11/20/2011			TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138				
12	4216 X	1907	-0-	-2309	-0-	94 1	1	1813 2	Y	-0-		-0-	
*01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	62 1	1	1108 2	Y	-0-		-0-	
*02	3944 X	1180	-0-	-2764	-0-	60 1	1	1120 2	Y	-0-		-0-	
*03	2666 X	1298	-0-	-1368	-0-	61 1	1	1237 2	Y	-0-		-0-	
04	2040 X	1336	-0-	-704	-0-	64 1	1	1272 2	Y	-0-		-0-	
05	1922 X	1492	-0-	-430	-0-	69 1	1	1423 2	Y	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A401H		RRCID -> 265240	COMPL. DATE 09/17/2012	TOTAL DEPTH	9408	PERF. 9616	- 13450	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	35040 X	5099	-0-	-29941	-0-	247 1	4710 2	Y	129	119 0	3 1	9
						142 9						
07	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	269 1	4703 2	Y	125	127 0	4 1	3
						138 9						
08	6014 X	4973	-0-	-1041	-0-	267 1	4575 2	Y	119	115 0	4 1	3
						131 9						
09	5550 X	4587	-0-	-963	-0-	241 1	4252 2	Y	85	82 0	3 1	3
						94 9						
10	5456 X	4632	-0-	-824	-0-	237 1	4305 2	Y	82	77 0	2 1	6
						90 9						
11	5100 X	4389	-0-	-711	-0-	211 1	4049 2	Y	117	117 0	1 1	5
						129 9						
12	5115 X	4089	-0-	-1026	-0-	199 1	3790 2	Y	91	90 0	2 1	4
						100 9						
*01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	166 1	2812 2	Y	34	34 0	2 1	2
						37 9						
02	4437 X	4383	-0-	-54	-0-	209 1	3991 2	Y	166	149 0	1 1	18
						183 9						
*03	4619 X	4366	-0-	-253	-0-	205 1	4021 2	Y	127	136 0	1 1	8
						140 9						
04	4380 X	4118	-0-	-262	-0-	195 1	3818 2	Y	95	98 0		5
						105 9						
05	4650 X	4094	-0-	-556	-0-	186 1	3840 2	Y	62	64 0	1 1	2
						68 9						

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A301H		RRCID -> 265374		COMPL. DATE 09/24/2012			TOTAL DEPTH 9424			PERF. 9890 - 14804		
*06	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	240 1	4539 2	Y	104	96 0	5 1	7		
						114 9								
07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	257 1	4486 2	Y	108	110 0	3 1	2		
						119 9								
08	5797 X	4699	-0-	-1098	-0-	254 1	4328 2	Y	106	102 0	3 1	3		
						117 9								
09	5250 X	4030	-0-	-1220	-0-	210 1	3698 2	Y	111	108 0	3 1	3		
						122 9								
10	5425 X	4257	-0-	-1168	-0-	214 1	3903 2	Y	127	119 0	2 1	9		
						140 9								
11	4890 X	4027	-0-	-863	-0-	195 1	3679 2	Y	139	141 0	1 1	6		
						153 9								
12	4867 X	3558	-0-	-1309	-0-	170 1	3242 2	Y	133	131 0	3 1	5		
						146 9								
*01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	36 1	622 2	Y	23	24 0	3 1	1		
						25 9								
02	3973 X	2898	-0-	-1075	-0-	131 1	2508 2	Y	235	210 0	1 1	25		
						259 9								
*03	4247 X	2835	-0-	-1412	-0-	128 1	2464 2	Y	221	231 0	1 1	14		
						243 9								
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			Y	-0-	13 0	1 1	-0-		
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE GUI STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357														
M O	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
*06	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	246	1	4678	2	Y	71	65	0	3 1 5
						78	9							
07	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	247	1	4294	2	Y	63	65	0	2 1 1
						69	9							
08	8866 X	4622	-0-	-4244	-0-	252	1	4302	2	Y	62	59	0	2 1 2
						68	9							
09	8580 X	4280	-0-	-4300	-0-	226	1	3985	2	Y	63	61	0	2 1 2
						69	9							
10	8866 X	4173	-0-	-4693	-0-	213	1	3885	2	Y	68	64	0	1 1 5
						75	9							
11	5010 X	4093	-0-	-917	-0-	201	1	3815	2	Y	70	71	0	1 1 3
						77	9							
12	4619 X	4306	-0-	-313	-0-	208	1	4013	2	Y	77	76	0	1 1 3
						85	9							
*01	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	232	1	3907	2	Y	73	70	0	2 1 4
						80	9							
02	4147 X	3763	-0-	-384	-0-	184	1	3510	2	Y	63	59	0	1 1 7
						69	9							
*03	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	209	1	4084	2	Y	68	71	0	4
						75	9							
04	4170 X	4129	-0-	-41	-0-	196	1	3879	2	Y	49	51	0	2
						54	9							
05	4309 X	4119	-0-	-190	-0-	187	1	3881	2	Y	46	47	0	1
						51	9							

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342														
*06	2730 X	2664	-0-	-66	-0-	131	1	2494	2	Y	35	33	0	1 1 2
						39	9							
07	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	108	1	1882	2	Y	27	27	0	1 1 1
						30	9							
08	4185 X	3743	-0-	-442	-0-	204	1	3492	2	Y	43	42	0	1 1 1
						47	9							
09	4050 X	2347	-0-	-1703	-0-	125	1	2185	2	Y	34	33	0	1 1 1
						37	9							
10	4185 X	2654	-0-	-1531	-0-	135	1	2469	2	Y	45	42	0	1 1 3
						50	9							
11	3630 X	2471	-0-	-1159	-0-	123	1	2296	2	Y	47	48	0	2
						52	9							
12	3751 X	2359	-0-	-1392	-0-	115	1	2197	2	Y	43	42	0	1 1 2
						47	9							
*01	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	99	1	1701	2	Y	40	39	0	1 1 2
						44	9							
02	2494 X	2204	-0-	-290	-0-	108	1	2055	2	Y	37	34	0	1 1 4
						41	9							
*03	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	220	1	4327	2	Y	27	29	0	2
						30	9							
04	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	170	1	3351	2	Y	44	44	0	2
						48	9							
05	2356 X	138	-0-	-2218	-0-	2	1	135	2	Y	1	3	0	-0-
						1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA D (SA1)		WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 01/26/2024		TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7211 - 12207				
M	O	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
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	841	-0-	841	841	48 1	790 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
	02	3119 X	-0-	-841	-0-	111 1	2115 2	Y	47	42 0		5
						52 9						
*03	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	134 1	2590 2	Y	286	273 0		18
						315 9						
	04	943 X	-0-	-0-	-0-	36 1	718 2	Y	172	180 0	1 1	9
						189 9						
	05	2418 X	-0-	-973	-0-	56 1	1137 2	Y	229	230 0	2 1	6
						252 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A125H		RRCID -> 265781		COMPL. DATE 08/14/2022		TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117

SAN AMBROSIA D		WELL #: 14H		RRCID -> 266167		COMPL. DATE 12/20/2023		TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7166 - 12336				
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	36	-0-	36	36			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	1154	-0-	1154	1190	53 1	877 2	Y	204	193 0		11
						224 9						
	02	T. A.	-0-	1067	2257	42 1	791 2	Y	213	197 0	4 1	23
						234 9						
*03	T. A.	1848	-0-	1848	4105	78 1	1511 2	Y	235	242 0	1 1	15
						259 9						
	04	T. A.	-0-	637	4742	32 1	605 2	Y	-0-	14 0	1 1	-0-
	05	T. A.	-0-	847	5589	33 1	680 2	Y	122	119 0		3
						134 9						

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	26880 X	24580	-0-	-2300	-0-	1226	1	23352	2	Y	2	0	-0-
07	25215 X	25215	-0-	-0-	-0-	1367	1	23845	2	Y	3	0	-0-
08	26009 X	24814	-0-	-1195	-0-	1377	1	23435	2	Y	2	0	-0-
09	24600 X	23356	-0-	-1244	-0-	1251	1	22103	2	Y	2	0	-0-
10	25420 X	24090	-0-	-1330	-0-	1245	1	22842	2	Y	3	0	-0-
11	24600 X	23036	-0-	-1564	-0-	1154	1	21879	2	Y	3	0	-0-
12	25203 X	23468	-0-	-1735	-0-	1169	1	22296	2	Y	3	0	-0-
01	23325 X	23325	-0-	-0-	-0-	1302	1	22020	2	Y	3	0	-0-
02	22591 X	21835	-0-	-756	-0-	1091	1	20741	2	Y	3	0	-0-
*03	24087 X	23428	-0-	-659	-0-	1143	1	22282	2	Y	3	0	-0-
*04	23040 X	21869	-0-	-1171	-0-	1070	1	20796	2	Y	3	0	-0-
05	23467 X	22442	-0-	-1025	-0-	1039	1	21400	2	Y	3	0	-0-

BRASK DUMONT		WELL #: 1H		RRCID -> 266177	COMPL. DATE 03/29/2015	TOTAL DEPTH	8129	PERF. 8450	- 14073	
*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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 1H		RRCID -> 266258	COMPL. DATE 12/29/2015	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 8872	- 13630							
*06	T. A.	3467	-0-	3467	4915	167	1	3175	2	Y	114	105	0	2	1	8
07	T. A.	3288	-0-	3288	8203	125	1	3014	2	Y	93	96	0	3	1	2
*08	11496 X	3293	-0-	-8203	-0-	172	1	3035	2	Y	74	71	0	3	1	2
09	3480 X	3011	-0-	-469	-0-	102	1	2754	2	Y	91	88	0	2	1	3
10	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	177	1	3584	2	Y	102	96	0	2	1	7
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	181	1	3379	2	Y	106	107	0	1	1	5
12	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	117	1	3356	2	Y	111	110	0	2	1	4
*01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	179	1	3175	2	Y	99	96	0	2	1	5
02	3654 X	2976	-0-	-678	-0-	122	1	2735	2	Y	88	82	0	2	1	9
*03	3906 X	3587	-0-	-319	-0-	189	1	3319	2	Y	88	90	0	1	1	6
04	3690 X	3468	-0-	-222	-0-	109	1	3224	2	Y	72	73	0			4
05	3658 X	3342	-0-	-316	-0-	144	1	3117	2	Y	66	67	0	1	1	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE G (SA8)		WELL #:		6H	RRCID ->	266860	COMPL. DATE	08/19/2021	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8775 - 14284	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE R				WELL #:		13H	RRCID ->	266861	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7604 - 12987
*06	7050 X	3192	-0-	-3858	-0-	157 53 9	1	2982	2	Y	48	45	0	2 1 3
07	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	385 120 9	1	6699	2	Y	109	109	0	1 1 2
08	7254 X	6348	-0-	-906	-0-	346 98 9	1	5904	2	Y	89	86	0	3 1 2
09	7020 X	6767	-0-	-253	-0-	356 120 9	1	6291	2	Y	109	106	0	2 1 3
10	7254 X	6425	-0-	-829	-0-	325 139 9	1	5961	2	Y	126	118	0	2 1 9
11	6990 X	6227	-0-	-763	-0-	305 157 9	1	5765	2	Y	143	145	0	1 1 6
12	7223 X	6372	-0-	-851	-0-	307 182 9	1	5883	2	Y	165	162	0	3 1 6
*01	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	337 295 9	1	5670	2	Y	268	256	0	4 1 14
02	6554 X	5820	-0-	-734	-0-	282 167 9	1	5371	2	Y	152	145	0	5 1 16
*03	6448 X	5174	-0-	-1274	-0-	247 114 9	1	4813	2	Y	104	112	0	1 1 7
*04	6240 X	4695	-0-	-1545	-0-	227 58 9	1	4410	2	Y	53	57	0	3
05	6386 X	2323	-0-	-4063	-0-	107 24 9	1	2192	2	Y	22	24	0	1

GALVAN RANCH				WELL #:		C403H	RRCID ->	267049	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	9524 - 16136
*06	5490 X	5083	-0-	-407	-0-	249 75 9	1	4759	2	Y	68	62	0	2 1 5
07	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	300 72 9	1	5221	2	Y	65	67	0	2 1 1
08	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	311 67 9	1	5252	2	Y	61	58	0	2 1 2
09	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	295 69 9	1	5203	2	Y	63	61	0	2 1 2
10	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	288 74 9	1	5303	2	Y	67	63	0	1 1 5
11	5460 X	5438	-0-	-22	-0-	268 84 9	1	5086	2	Y	76	77	0	1 1 3
12	5766 X	5580	-0-	-186	-0-	274 92 9	1	5214	2	Y	84	83	0	1 1 3
*01	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	284 91 9	1	4867	2	Y	83	80	0	2 1 4
02	5394 X	5167	-0-	-227	-0-	254 77 9	1	4836	2	Y	70	65	0	2 1 7
*03	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	277 76 9	1	5415	2	Y	69	72	0	4
*04	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	264 63 9	1	5158	2	Y	57	58	0	3
05	5580 X	5472	-0-	-108	-0-	250 72 9	1	5150	2	Y	65	66	0	2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 10H		RRCID -> 267050	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7661	- 13447					
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		
*06	3270 X	2337	-0-	-933	-0-	114	1	2169	2	Y	49	45 0	2 1	3
						54	9							
07	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	193	1	3391	2	Y	60	61 0	1 1	1
						66	9							
08	3658 X	3326	-0-	-332	-0-	179	1	3066	2	Y	74	71 0	2 1	2
						81	9							
09	3540 X	3428	-0-	-112	-0-	180	1	3157	2	Y	83	80 0	2 1	3
						91	9							
10	3658 X	3579	-0-	-79	-0-	181	1	3328	2	Y	64	61 0	2 1	4
						70	9							
11	3540 X	3506	-0-	-34	-0-	171	1	3233	2	Y	93	92 0	1 1	4
						102	9							
12	3658 X	3589	-0-	-69	-0-	173	1	3303	2	Y	103	101 0	2 1	4
						113	9							
*01	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	194	1	3222	2	Y	95	92 0	2 1	5
						105	9							
02	3393 X	3372	-0-	-21	-0-	163	1	3103	2	Y	96	89 0	2 1	10
						106	9							
*03	3627 X	3109	-0-	-518	-0-	147	1	2837	2	Y	114	116 0	1 1	7
						125	9							
*04	3510 X	2273	-0-	-1237	-0-	103	1	2020	2	Y	136	136 0		7
						150	9							
05	3596 X	3082	-0-	-514	-0-	138	1	2773	2	Y	155	157 0	1 1	4
						171	9							
BRISCOE R				WELL #: 11H	RRCID -> 267051	COMPL. DATE 02/10/2016	TOTAL DEPTH	7577	PERF. 7943	- 13798				
*06	2880 X	1998	-0-	-882	-0-	95	1	1826	2	Y	70	65 0	2 1	5
						77	9							
07	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	149	1	2590	2	Y	3	6 0	2 1	-0-
						3	9							
08	3100 X	2722	-0-	-378	-0-	150	1	2540	2	Y	29	28 0		1
						32	9							
09	3000 X	2727	-0-	-273	-0-	143	1	2499	2	Y	77	75 0	1 1	2
						85	9							
10	3100 X	2730	-0-	-370	-0-	137	1	2546	2	Y	43	40 0	2 1	3
						47	9							
11	2640 X	2556	-0-	-84	-0-	124	1	2353	2	Y	72	72 0		3
						79	9							
12	2821 X	2729	-0-	-92	-0-	131	1	2520	2	Y	71	70 0	1 1	3
						78	9							
*01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	149	1	2491	2	Y	58	57 0	1 1	3
						64	9							
02	2639 X	2509	-0-	-130	-0-	122	1	2307	2	Y	73	67 0	1 1	8
						80	9							
*03	2728 X	516	-0-	-2212	-0-	23	1	481	2	Y	11	18 0		1
						12	9							
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE R				WELL #: 8H	RRCID -> 267052	COMPL. DATE 04/14/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 8253	- 13245				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
BRISCOE R			WELL #: 7H		RRCID -> 267458		COMPL. DATE 01/18/2016			TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*06	6150 X	4521	-0-	-1629	-0-	221 1 102 9	4198 2	Y	93	87 0	2 1	6	
07	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	252 1 105 9	4402 2	Y	95	96 0	3 1	2	
08	5115 X	4676	-0-	-439	-0-	252 1 102 9	4322 2	Y	93	90 0	3 1	2	
09	4950 X	4468	-0-	-482	-0-	231 1 127 9	4110 2	Y	115	111 0	2 1	4	
10	5115 X	4603	-0-	-512	-0-	229 1 152 9	4222 2	Y	138	130 0	3 1	9	
11	4620 X	4390	-0-	-230	-0-	209 1 146 9	4035 2	Y	133	135 0	1 1	6	
12	4774 X	4486	-0-	-288	-0-	216 1 155 9	4115 2	Y	141	139 0	2 1	6	
*01	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	237 1 1353 9	3988 2	Y	1230	1167 0	3 1	66	
02	4321 X	556	-0-	-3765	-0-	26 1 19 9	511 2	Y	17	59 0	22 1	2	
*03	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-	2 0		-0-	
04	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			Y	-0-			-0-	
05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH LP			WELL #: 2H		RRCID -> 267933		COMPL. DATE 01/02/2016			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023			
*06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	46 1 3 9	874 2	Y	3	3 0		-0-	
07	T. A.	2001	-0-	2001	2001	104 1 87 9	1810 2	Y	79	77 0		2	
08	T. A.	2585	-0-	2585	4586	139 1 87 9	2359 2	Y	79	77 0	2 1	2	
09	T. A.	2390	-0-	2390	6976	124 1 97 9	2169 2	Y	88	85 0	2 1	3	
10	T. A.	2366	-0-	2366	9342	121 1 63 9	2182 2	Y	57	54 0	2 1	4	
11	T. A.	2235	-0-	2235	11577	109 1 76 9	2050 2	Y	69	70 0		3	
12	T. A.	2198	-0-	2198	13775	107 1 69 9	2022 2	Y	63	63 0	1 1	2	
*01	16033 X	2258	-0-	-13775	-0-	119 1 74 9	2065 2	Y	67	64 0	1 1	4	
02	2320 X	2102	-0-	-218	-0-	102 1 69 9	1931 2	Y	63	59 0	1 1	7	
*03	2356 X	2231	-0-	-125	-0-	107 1 68 9	2056 2	Y	62	65 0		4	
*04	2250 X	1970	-0-	-280	-0-	94 1 50 9	1826 2	Y	45	47 0		2	
05	2263 X	1814	-0-	-449	-0-	83 1 35 9	1696 2	Y	32	33 0		1	

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	2430 X	1932	-0-	-498	-0-	95	1	1818	2	Y	17	15 0	1 1	1
						19	9							
07	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	120	1	2082	2	Y	17	18 0		-0-
						19	9							
08	2263 X	2071	-0-	-192	-0-	114	1	1939	2	Y	16	16 0		-0-
						18	9							
09	2130 X	2094	-0-	-36	-0-	110	1	1967	2	Y	15	15 0		-0-
						17	9							
10	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	114	1	2132	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
11	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	109	1	2076	2	Y	5	5 0		-0-
						6	9							
12	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	112	1	2118	2	Y	11	11 0		-0-
						12	9							
*01	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	117	1	1999	2	Y	17	16 0		1
						19	9							
02	2117 X	1712	-0-	-405	-0-	84	1	1615	2	Y	12	12 0		1
						13	9							
*03	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	112	1	2159	2	Y	23	23 0		1
						25	9							
*04	2190 X	2156	-0-	-34	-0-	104	1	2040	2	Y	11	11 0		1
						12	9							
05	2232 X	2190	-0-	-42	-0-	103	1	2077	2	Y	9	10 0		-0-
						10	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B346H		RRCID -> 267935		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8779		PERF. 9607 - 14592				
*06	16740 X	11014	-0-	-5726	-0-	550	1	10458	2	Y	5	5 0		-0-
						6	9							
07	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	861	1	15033	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
08	15407 X	15035	-0-	-372	-0-	833	1	14198	2	Y	4	4 0		-0-
						4	9							
09	14790 X	13449	-0-	-1341	-0-	719	1	12700	2	Y	27	26 0		1
						30	9							
10	15903 X	13173	-0-	-2730	-0-	675	1	12429	2	Y	63	59 0	1 1	4
						69	9							
11	15390 X	12760	-0-	-2630	-0-	639	1	12112	2	Y	8	11 0	1 1	-0-
						9	9							
12	15903 X	13469	-0-	-2434	-0-	669	1	12790	2	Y	9	9 0		-0-
						10	9							
*01	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	699	1	11845	2	Y	7	7 0		-0-
						8	9							
02	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	669	1	12758	2	Y	7	6 0		1
						8	9							
*03	13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	685	1	13306	2	Y	6	7 0		-0-
						7	9							
*04	13163 X	13163	-0-	-0-	-0-	644	1	12516	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
05	14353 X	12752	-0-	-1601	-0-	591	1	12158	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 9589 - 13339		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	355			Y	-0-			-0-
01	355 X	-0-	-0-	-355	-0-			Y	-0-			-0-
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-			-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A363H		RRCID -> 268122		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399								
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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 14H		RRCID -> 268168		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 16H		RRCID -> 268283		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825								
*10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	124 X	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	179	-0-	179	179	6	1	162	2	Y	10	9	0			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	179	11	9			Y	-0-	1	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707								
12	116 X	116	-0-	-0-	-0-	91	2	25	9	Y	23	22	0			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	125	-0-	125	125	1	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH LP		WELL #: 3H		RRCID -> 268286		COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	8220 X	6768	-0-	-1452	-0-	338	1	6409	2	Y	19	17	0	1	1	1
						21	9									
07	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	447	1	7739	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
						3	9									
08	8091 X	7596	-0-	-495	-0-	420	1	7176	2	Y	-0-					-0-
09	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	421	1	7461	2	Y	-0-					-0-
10	8184 X	7792	-0-	-392	-0-	404	1	7381	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
11	7920 X	7394	-0-	-526	-0-	368	1	7002	2	Y	22	21	0			1
						24	9									
12	8184 X	7891	-0-	-293	-0-	378	1	7226	2	Y	261	251	0	1	1	10
						287	9									
*01	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	424	1	7174	2	Y	24	27	0	6	1	1
						26	9									
02	7627 X	7177	-0-	-450	-0-	358	1	6795	2	Y	22	20	0	1	1	2
						24	9									
*03	7905 X	7705	-0-	-200	-0-	375	1	7315	2	Y	14	15	0			1
						15	9									
*04	7650 X	7422	-0-	-228	-0-	358	1	6968	2	Y	87	84	0			4
						96	9									
05	7905 X	7304	-0-	-601	-0-	339	1	6959	2	Y	5	8	0	1	1	-0-
						6	9									

GALVAN RANCH		WELL #: C307H		RRCID -> 268446		COMPL. DATE 03/08/2014			TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072							
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 268491		COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231							
*06	10050 X	7788	-0-	-2262	-0-	388	1	7400	2	Y	-0-					-0-
07	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	426	1	7433	2	Y	-0-					-0-
08	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	489	1	8340	2	Y	-0-					-0-
09	8370 X	7140	-0-	-1230	-0-	382	1	6758	2	Y	-0-					-0-
10	8060 X	7815	-0-	-245	-0-	407	1	7408	2	Y	-0-					-0-
11	8550 X	7554	-0-	-996	-0-	380	1	7174	2	Y	-0-					-0-
12	8835 X	7802	-0-	-1033	-0-	390	1	7412	2	Y	-0-					-0-
01	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	434	1	7322	2	Y	-0-					-0-
02	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	365	1	6956	2	Y	-0-					-0-
03	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	383	1	7445	2	Y	-0-					-0-
*04	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	401	1	7751	2	Y	-0-					-0-
05	7812 X	7656	-0-	-156	-0-	353	1	7303	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	13110 X	10969	-0-	-2141	-0-	543	1	10397	2	Y	26	23	0	1	1	2
						29	9									
07	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	643	1	11221	2	Y	21	22	0	1	1	-0-
						23	9									
08	12524 X	12209	-0-	-315	-0-	675	1	11509	2	Y	23	21	0	1	1	1
						25	9									
09	11970 X	11388	-0-	-582	-0-	608	1	10754	2	Y	24	23	0	1	1	1
						26	9									
10	12369 X	11150	-0-	-1219	-0-	576	1	10539	2	Y	32	30	0	1	1	2
						35	9									
11	11820 X	10525	-0-	-1295	-0-	526	1	9969	2	Y	27	28	0			1
						30	9									
12	12214 X	11625	-0-	-589	-0-	577	1	11014	2	Y	31	30	0	1	1	1
						34	9									
*01	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	611	1	10347	2	Y	33	31	0	1	1	2
						36	9									
02	11020 X	9957	-0-	-1063	-0-	496	1	9431	2	Y	27	25	0	1	1	3
						30	9									
*03	11625 X	10898	-0-	-727	-0-	531	1	10335	2	Y	29	30	0			2
						32	9									
*04	11250 X	9839	-0-	-1411	-0-	481	1	9338	2	Y	18	19	0			1
						20	9									
05	11625 X	11319	-0-	-306	-0-	522	1	10775	2	Y	20	20	0			1
						22	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

*06	7320 X	6522	-0-	-798	-0-	323	1	6168	2	Y	28	25	0	1	1	2
						31	9									
07	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	389	1	6777	2	Y	12	13	0	1	1	-0-
						13	9									
08	7192 X	6717	-0-	-475	-0-	371	1	6333	2	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
09	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	356	1	6295	2	Y	15	15	0			-0-
						17	9									
10	7192 X	6702	-0-	-490	-0-	346	1	6339	2	Y	15	14	0			1
						17	9									
11	6960 X	6544	-0-	-416	-0-	326	1	6203	2	Y	14	14	0			1
						15	9									
12	7192 X	6654	-0-	-538	-0-	331	1	6302	2	Y	19	19	0			1
						21	9									
*01	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	366	1	6200	2	Y	22	22	0			1
						24	9									
02	6438 X	5864	-0-	-574	-0-	293	1	5552	2	Y	17	15	0	1	1	2
						19	9									
*03	6758 X	6329	-0-	-429	-0-	310	1	6001	2	Y	16	17	0			1
						18	9									
*04	6540 X	6032	-0-	-508	-0-	295	1	5711	2	Y	24	24	0			1
						26	9									
05	6665 X	6344	-0-	-321	-0-	294	1	6050	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

*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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 12/23/2019		TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
*06	9300 X	3223	-0-	-6077	-0-	159	1 42 9	3022	2 Y	38	35	0 2 1	3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	124	9			-0-	2	0 1 1	-0-
08	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	779	1 124 9	13297	2 Y	113	109	0 1 1	3
09	13740 X	11286	-0-	-2454	-0-	600	1 78 9	10608	2 Y	71	69	0 3 1	2
10	10819 X	9947	-0-	-872	-0-	511	1 95 9	9341	2 Y	86	80	0 2 1	6
11	13740 X	8848	-0-	-4892	-0-	437	1 106 9	8305	2 Y	96	97	0 1 1	4
12	14198 X	8824	-0-	-5374	-0-	432	1 108 9	8284	2 Y	98	96	0 2 1	4
*01	T. A.	8086	-0-	8086	8086	444	1 83 9	7559	2 Y	75	73	0 2 1	4
02	T. A.	7707	-0-	7707	15793	381	1 90 9	7236	2 Y	82	76	0 1 1	9
*03	T. A.	8123	-0-	8123	23916	394	1 87 9	7642	2 Y	79	82	0 1 1	5
*04	T. A.	7098	-0-	7098	31014	346	1 61 9	6691	2 Y	55	57	0	3
05	T. A.	2738	-0-	2738	33752	126	1 21 9	2591	2 Y	19	21	0	1

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	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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A359H		RRCID -> 269225		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A					
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	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		WELL #: A540H		RRCID -> 269554	COMPL. DATE 12/01/2016	TOTAL DEPTH 9056	PERF. 9964	- 13922						
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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA7)		WELL #: 15H		RRCID -> 269555	COMPL. DATE 12/05/2012	TOTAL DEPTH 6945	PERF. 7342	- 12957								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B (SA6)		WELL #: 14H		RRCID -> 269556	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 7052	PERF. 7392	- 12855								
*06	5340 X	1604	-0-	-3736	-0-	76 1	1484 2	Y	40	36 0	3 1					3
07	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	44 9	262 1	Y	133	132 0	1 1					3
08	5611 X	4260	-0-	-1351	-0-	146 9	228 1	Y	127	123 0	4 1					3
09	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-	140 9	221 1	Y	-0-	3 1						-0-
10	5642 X	5119	-0-	-523	-0-	257 1	4711 2	Y	137	128 0						9
11	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	151 9	255 1	Y	160	161 0	1 1					7
12	4991 X	4692	-0-	-299	-0-	176 9	221 1	Y	185	182 0	3 1					7
*01	471 X	471	-0-	-0-	-0-	204 9	26 1	Y	14	16 0	4 1					1
02	5075 X	-0-	-0-	-5075	-0-	15 9		Y	-0-							1
*03	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			Y	-0-							1
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			Y	-0-							1
05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	-0-							1

BRASK DUMONT		WELL #: 3H		RRCID -> 269594	COMPL. DATE 07/30/2012	TOTAL DEPTH 8113	PERF. 8474	- 12835								
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 3H		RRCID -> 269603	COMPL. DATE 02/04/2016	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 8238	- 12968								
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	124 1	2353 2	Y	57	55 0						2
*01	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	63 9	115 1	Y	32	31 0	1 1					2
02	2117 X	1653	-0-	-464	-0-	35 9	83 1	Y	-0-							2
*03	2542 X	1878	-0-	-664	-0-	91 1	92 1	Y	-0-							2
*04	2460 X	1876	-0-	-584	-0-	4 9	92 1	Y	4	6 0						-0-
05	2542 X	1674	-0-	-868	-0-	74 1	21 9	Y	19	18 0						1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A541H		RRCID -> 269604		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230				
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
*06	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	302 1	5695 2	Y	42	39 0	1 1	3
						46 9						
07	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	353 1	6168 2	Y	35	36 0	1 1	1
						39 9						
08	8401 X	4784	-0-	-3617	-0-	264 1	4492 2	Y	25	24 0	1 1	1
						28 9						
09	8130 X	5025	-0-	-3105	-0-	267 1	4729 2	Y	26	25 0	1 1	1
						29 9						
10	8401 X	4977	-0-	-3424	-0-	256 1	4681 2	Y	36	34 0	1 1	2
						40 9						
11	6360 X	3774	-0-	-2586	-0-	187 1	3555 2	Y	29	30 0		1
						32 9						
12	6572 X	2301	-0-	-4271	-0-	115 1	2182 2	Y	4	4 0	1 1	-0-
						4 9						
*01	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	158 1	2648 2	Y	20	19 0		1
						22 9						
02	4872 X	3636	-0-	-1236	-0-	180 1	3432 2	Y	22	20 0	1 1	2
						24 9						
*03	4991 X	4185	-0-	-806	-0-	202 1	3960 2	Y	21	22 0		1
						23 9						
04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 25H		RRCID -> 269605		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515				
*12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-			-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 39H		RRCID -> 269606		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 40H		RRCID -> 269618		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737				
*12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-			Y	-0-			-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269619		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218					
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	
12	1953 X	1820	-0-	-133	-0-	89	1	1698	2	Y	30	29 0 1 1	1
						33	9						
*01	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	97	1	1647	2	Y	20	19 0 1 1	1
						22	9						
02	1827 X	1577	-0-	-250	-0-	76	1	1472	2	Y	26	23 0 1 1	3
						29	9						
*03	1860 X	1833	-0-	-27	-0-	87	1	1715	2	Y	28	29 0	2
						31	9						
*04	1770 X	1706	-0-	-64	-0-	83	1	1603	2	Y	18	19 0	1
						20	9						
05	1829 X	1744	-0-	-85	-0-	81	1	1637	2	Y	24	24 0	1
						26	9						

GALVAN RANCH		WELL #: A131H		RRCID -> 269620		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129					
*06	10860 X	8714	-0-	-2146	-0-	432	1	8221	2	Y	55	50 0 2 1	4
						61	9						
07	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	430	1	7495	2	Y	55	56 0 2 1	1
						61	9						
08	11222 X	8116	-0-	-3106	-0-	448	1	7622	2	Y	42	40 0 2 1	1
						46	9						
09	9060 X	7324	-0-	-1736	-0-	391	1	6885	2	Y	44	43 0 1 1	1
						48	9						
10	9362 X	7727	-0-	-1635	-0-	395	1	7274	2	Y	53	49 0 1 1	4
						58	9						
11	8730 X	6734	-0-	-1996	-0-	336	1	6343	2	Y	50	52 0	2
						55	9						
12	8122 X	7151	-0-	-971	-0-	354	1	6736	2	Y	55	54 0 1 1	2
						61	9						
*01	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	381	1	6459	2	Y	50	48 0 1 1	3
						55	9						
02	7221 X	5597	-0-	-1624	-0-	277	1	5279	2	Y	37	35 0 1 1	4
						41	9						
*03	7719 X	7524	-0-	-195	-0-	368	1	7104	2	Y	47	48 0	3
						52	9						
*04	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	341	1	6597	2	Y	33	34 0	2
						36	9						
05	7161 X	6997	-0-	-164	-0-	322	1	6641	2	Y	31	32 0	1
						34	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A539H		RRCID -> 270008		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*06	18575 X	18575	-0-	-0-	-0-	921 1	17519 2	Y	123	114 0	5 1	8
						135 9						
07	14596 X	14596	-0-	-0-	-0-	785 1	13704 2	Y	97	99 0	4 1	2
						107 9						
08	26381 X	10970	-0-	-15411	-0-	602 1	10290 2	Y	71	68 0	3 1	2
						78 9						
09	25530 X	5510	-0-	-20020	-0-	291 1	5169 2	Y	45	44 0	2 1	1
						50 9						
10	26381 X	12	-0-	-26369	-0-	12 2		Y	-0-	1 1		-0-
11	18600 X	12203	-0-	-6397	-0-	604 1	11450 2	Y	135	129 0		6
						149 9						
12	14601 X	6704	-0-	-7897	-0-	330 1	6289 2	Y	77	77 0	3 1	3
						85 9						
*01	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	683 1	11542 2	Y	129	124 0	1 1	7
						142 9						
02	11803 X	1654	-0-	-10149	-0-	83 1	1569 2	Y	2	7 0	2 1	-0-
						2 9						
*03	12617 X	6875	-0-	-5742	-0-	332 1	6449 2	Y	85	80 0		5
						94 9						
04	12210 X	246	-0-	-11964	-0-	13 1	233 2	Y	-0-	5 0		-0-
05	12369 X	32	-0-	-12337	-0-	32 2		Y	-0-			-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A552H		RRCID -> 270010		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741				
*06	11610 X	282	-0-	-11328	-0-	16 1	266 2	Y	-0-			-0-
07	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
08	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-			Y	-0-			-0-
09	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-			Y	-0-			-0-
10	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	611 1	11202 2	Y	112	104 0		8
						123 9						
11	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	637 1	12079 2	Y	-0-	7 0	1 1	-0-
*12	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	624 1	11865 2	Y	-0-			-0-
01	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	595 1	10072 2	Y	-0-			-0-
02	12296 X	10589	-0-	-1707	-0-	531 1	10058 2	Y	-0-			-0-
03	13144 X	10397	-0-	-2747	-0-	509 1	9888 2	Y	-0-			-0-
*04	12720 X	10042	-0-	-2678	-0-	489 1	9553 2	Y	-0-			-0-
05	12493 X	10042	-0-	-2451	-0-	464 1	9578 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH LP		WELL #: 4H		RRCID -> 270011		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	4513				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4513				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	4513				Y	-0-			-0-
*01	5061 X	548	-0-	-4513	-0-	30	1	514	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
	02 703 N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	655	2	Y	12	11 0	1
						13	9						
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	880	2	Y	-0-		-0-
*05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	95	1	1922	2	Y	31	30 0	1
						34	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B127H		RRCID -> 270012		COMPL. DATE 06/19/2016		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085					
*06	4800 X	4376	-0-	-424	-0-	216	1	4159	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
07	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	245	1	4262	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
08	4898 X	4525	-0-	-373	-0-	251	1	4272	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
09	4650 X	4294	-0-	-356	-0-	228	1	4065	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
10	4588 X	4427	-0-	-161	-0-	228	1	4197	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
11	4380 X	4213	-0-	-167	-0-	208	1	4002	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
12	4526 X	4472	-0-	-54	-0-	221	1	4247	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*01	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	247	1	4187	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
02	4147 X	3780	-0-	-367	-0-	188	1	3589	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*03	4464 X	3942	-0-	-522	-0-	192	1	3747	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
04	4320 X	3713	-0-	-607	-0-	181	1	3530	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
05	4464 X	3837	-0-	-627	-0-	179	1	3656	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
WATSON GU3 STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 270013		COMPL. DATE 08/20/2019			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3390 X	3181	-0-	-209	-0-	159	1	3016	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
07	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	94	1	1634	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	216	1	3678	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
09	3300 X	3204	-0-	-96	-0-	171	1	3033	2	Y	-0-		-0-
10	3379 X	3227	-0-	-152	-0-	168	1	3058	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
11	3780 X	3056	-0-	-724	-0-	153	1	2901	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
12	3906 X	3245	-0-	-661	-0-	161	1	3082	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
*01	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	178	1	3011	2	Y	-0-		-0-
02	3103 X	2972	-0-	-131	-0-	147	1	2825	2	Y	-0-		-0-
03	3255 X	2833	-0-	-422	-0-	137	1	2696	2	Y	-0-		-0-
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	155	1	3022	2	Y	-0-		-0-
05	3255 X	3170	-0-	-85	-0-	146	1	3024	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B115H		RRCID -> 270014		COMPL. DATE 07/14/2014			TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	19140 X	14169	-0-	-4971	-0-	705	1	13441	2	Y	21	19 0	1 1	1
						23	9							
07	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	719	1	12522	2	Y	153	150 0	1 1	3
						168	9							
08	13702 X	13569	-0-	-133	-0-	753	1	12796	2	Y	18	18 0	3 1	-0-
						20	9							
09	14190 X	12631	-0-	-1559	-0-	675	1	11926	2	Y	27	26 0		1
						30	9							
10	14663 X	12718	-0-	-1945	-0-	658	1	12032	2	Y	25	23 0	1 1	2
						28	9							
11	14190 X	12107	-0-	-2083	-0-	604	1	11473	2	Y	27	28 0		1
						30	9							
12	13578 X	10909	-0-	-2669	-0-	543	1	10337	2	Y	26	25 0	1 1	1
						29	9							
*01	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	699	1	11843	2	Y	57	54 0	1 1	3
						63	9							
02	12209 X	11800	-0-	-409	-0-	589	1	11179	2	Y	29	28 0	1 1	3
						32	9							
*03	12710 X	12088	-0-	-622	-0-	590	1	11468	2	Y	27	28 0		2
						30	9							
*04	12210 X	11380	-0-	-830	-0-	555	1	10808	2	Y	15	16 0		1
						17	9							
05	12617 X	11260	-0-	-1357	-0-	521	1	10726	2	Y	12	13 0		-0-
						13	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A523H		RRCID -> 270015		COMPL. DATE 02/02/2014		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245				
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
*06	6390 X	6046	-0-	-344	-0-	300	1	Y	71	65	0	2 1 5
						78	9					
07	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	318	1	Y	69	71	0	2 1 1
						76	9					
08	6293 X	5455	-0-	-838	-0-	300	1	Y	68	65	0	2 1 2
						75	9					
09	6060 X	5087	-0-	-973	-0-	269	1	Y	65	63	0	2 1 2
						72	9					
10	6262 X	5216	-0-	-1046	-0-	264	1	Y	72	68	0	1 1 5
						79	9					
11	6060 X	4973	-0-	-1087	-0-	244	1	Y	72	73	0	1 1 3
						79	9					
12	5890 X	5085	-0-	-805	-0-	248	1	Y	79	78	0	1 1 3
						87	9					
*01	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	271	1	Y	78	75	0	2 1 4
						86	9					
02	4930 X	4313	-0-	-617	-0-	211	1	Y	65	60	0	2 1 7
						72	9					
*03	5208 X	4975	-0-	-233	-0-	239	1	Y	75	77	0	5
						83	9					
*04	4980 X	4905	-0-	-75	-0-	236	1	Y	60	62	0	3
						66	9					
05	5084 X	2103	-0-	-2981	-0-	99	1	Y	23	25	0	1
						25	9					

GALVAN RANCH		WELL #: A522H		RRCID -> 270016		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942				
12	2480 X	2080	-0-	-400	-0-	102	1	Y	24	23	0	1 1 1
						26	9					
*01	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	119	1	Y	24	23	0	1 1 1
						26	9					
02	2320 X	1944	-0-	-376	-0-	96	1	Y	22	20	0	1 1 2
						24	9					
*03	2449 X	1900	-0-	-549	-0-	91	1	Y	18	19	0	1
						20	9					
*04	2220 X	1994	-0-	-226	-0-	99	1	Y	14	14	0	1
						15	9					
05	2201 X	753	-0-	-1448	-0-	33	1	Y	4	5	0	-0-
						4	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A524H		RRCID -> 270017		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9829 - 16361		
M O	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
*06	7080 X	6264	-0-	-816	-0-	308	1	5917	2	Y	35	33	0	2
						39	9							
07	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	348	1	6090	2	Y	31	31	0	1
						34	9							
08	6789 X	6135	-0-	-654	-0-	341	1	5758	2	Y	33	32	0	1
						36	9							
09	6330 X	5584	-0-	-746	-0-	299	1	5244	2	Y	37	36	0	1
						41	9							
10	6541 X	5864	-0-	-677	-0-	299	1	5517	2	Y	44	41	0	3
						48	9							
11	6270 X	5854	-0-	-416	-0-	292	1	5512	2	Y	45	46	0	2
						50	9							
12	6479 X	6016	-0-	-463	-0-	298	1	5667	2	Y	46	45	0	2
						51	9							
*01	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	297	1	5049	2	Y	42	41	0	2
						46	9							
02	5655 X	5263	-0-	-392	-0-	259	1	4957	2	Y	43	39	0	5
						47	9							
*03	6045 X	6041	-0-	-4	-0-	293	1	5703	2	Y	41	43	0	3
						45	9							
*04	5850 X	5764	-0-	-86	-0-	280	1	5454	2	Y	27	29	0	1
						30	9							
05	6014 X	2450	-0-	-3564	-0-	112	1	2328	2	Y	9	10	0	-0-
						10	9							

WATSON GU2 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270131		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 8569 - 12961			
*06	3300 X	2780	-0-	-520	-0-	139	1	2641	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	144	1	2469	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3286 X	1605	-0-	-1681	-0-	90	1	1515	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3180 X	2992	-0-	-188	-0-	162	1	2830	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	3286 X	1900	-0-	-1386	-0-	99	1	1801	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2790 X	1497	-0-	-1293	-0-	76	1	1421	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3100 X	1784	-0-	-1316	-0-	89	1	1695	2	Y	-0-	-0-	-0-
*01	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	134	1	2246	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	169	1	3195	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	182	1	3540	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	170	1	3312	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3596 X	2726	-0-	-870	-0-	126	1	2600	2	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A147H		RRCID -> 270141		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 9619		PERF.10472 - 15193	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	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
*06	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	296	1	5587	2	Y	17	15	0	1
						19	9							
07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	205	1	3544	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
08	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	373	1	6386	2	Y	31	29	0	1
						34	9							
09	6030 X	4211	-0-	-1819	-0-	225	1	3958	2	Y	25	24	0	1
						28	9							
10	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	410	1	7523	2	Y	36	34	0	2
						40	9							
11	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	332	1	6270	2	Y	26	27	0	1
						29	9							
12	6789 X	6501	-0-	-288	-0-	324	1	6149	2	Y	25	24	0	1
						28	9							
*01	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	353	1	5922	2	Y	24	23	0	1
						26	9							
02	7453 X	5765	-0-	-1688	-0-	286	1	5455	2	Y	22	20	0	2
						24	9							
*03	7967 X	6070	-0-	-1897	-0-	296	1	5749	2	Y	23	24	0	1
						25	9							
*04	6630 X	5924	-0-	-706	-0-	290	1	5613	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
05	6510 X	5922	-0-	-588	-0-	274	1	5625	2	Y	21	21	0	1
						23	9							

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	307	1	5852	2	Y	59	54	0	4
						65	9							
07	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	229	1	4048	2	Y	25	26	0	1
						28	9							
08	7161 X	5940	-0-	-1221	-0-	328	1	5565	2	Y	43	42	0	1
						47	9							
09	6930 X	5811	-0-	-1119	-0-	306	1	5433	2	Y	65	63	0	2
						72	9							
10	6944 X	6888	-0-	-56	-0-	355	1	6510	2	Y	21	21	0	1
						23	9							
11	6240 X	6172	-0-	-68	-0-	308	1	5841	2	Y	21	21	0	1
						23	9							
12	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	307	1	5856	2	Y	22	22	0	1
						24	9							
*01	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	341	1	5785	2	Y	21	20	0	1
						23	9							
02	6438 X	4743	-0-	-1695	-0-	235	1	4480	2	Y	25	22	0	3
						28	9							
*03	6882 X	4565	-0-	-2317	-0-	219	1	4318	2	Y	25	26	0	2
						28	9							
*04	6180 X	4786	-0-	-1394	-0-	233	1	4532	2	Y	19	20	0	1
						21	9							
05	6200 X	6015	-0-	-185	-0-	280	1	5717	2	Y	16	17	0	-0-
						18	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A247H		RRCID -> 270152		COMPL. DATE 01/04/2022		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9936 - 14865	
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	
*06		9394 X	9394	-0-	-0-	466 1	8865 2	Y	57	52 0	2 1	4	
						63 9							
07		8755 X	8755	-0-	-0-	469 1	8221 2	Y	59	60 0	2 1	1	
						65 9							
08		11222 X	9263	-0-	-1959	508 1	8690 2	Y	59	57 0	2 1	1	
						65 9							
09		10110 X	7800	-0-	-2310	415 1	7352 2	Y	30	29 0	1 1	1	
						33 9							
10		10075 X	8068	-0-	-2007	415 1	7623 2	Y	27	25 0	1 1	2	
						30 9							
11		9390 X	47	-0-	-9343	47 2		Y	-0-	2 0		-0-	
12		13729 X	13729	-0-	-0-	679 1	12940 2	Y	100	96 0		4	
						110 9							
*01		10360 X	10360	-0-	-0-	577 1	9716 2	Y	61	60 0	2 1	3	
						67 9							
02		8008 X	8008	-0-	-0-	399 1	7601 2	Y	7	8 0	1 1	1	
						8 9							
*03		13733 X	8330	-0-	-5403	407 1	7910 2	Y	12	12 0		1	
						13 9							
*04		13290 X	8132	-0-	-5158	394 1	7709 2	Y	26	26 0		1	
						29 9							
05		13733 X	8181	-0-	-5552	378 1	7770 2	Y	30	30 0		1	
						33 9							

BRISCOE G GU9 STATE		WELL #: 41H		RRCID -> 270153		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7988 - 13849		
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	76		Y	-0-	1 1		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	76		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	76		Y	-0-			-0-
01	76 X	-0-	-0-	-76	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B315H		RRCID -> 270154		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 8819		PERF. 9270 - 14729		
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	16046	-0-	16046	16046	793 1	15163 2	Y	82	79 0		3
						90 9						
*01	T. A.	22927	-0-	22927	38973	1275 1	21598 2	Y	49	47 0	2 1	3
						54 9						
02	T. A.	19695	-0-	19695	58668	983 1	18702 2	Y	9	10 0	1 1	1
						10 9						
*03	T. A.	19098	-0-	19098	77766	934 1	18164 2	Y	-0-			1
*04	T. A.	15602	-0-	15602	93368	762 1	14838 2	Y	2	3 0		-0-
						2 9						
05	T. A.	15370	-0-	15370	108738	714 1	14656 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G GU12 STATE		WELL #: 17H		RRCID -> 270155		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 7297		PERF. 7984 - 13045				
M O	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
*06	2610 X	983	-0-	-1627	-0-	51	1	932	2	Y	-0-	2	1	-0-
07	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	88	1	1565	2	Y	195	191	0	4
						215	9							
08	1519 X	826	-0-	-693	-0-	41	1	708	2	Y	70	67	0	2
						77	9						5	1
09	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	94	1	1701	2	Y	330	320	0	10
						363	9						2	1
10	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	2	Y	194	184	0	13
						213	9						7	1
11	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	92	1	1754	2	Y	280	279	0	12
						308	9						2	1
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	137	1	2632	2	Y	567	552	0	22
						624	9						5	1
*01	409 X	409	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	37	45	0	2
						41	9						12	1
02	2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-			2
*03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			2
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-			2
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			2

GALVAN RANCH		WELL #: B410H		RRCID -> 270171		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 9644 - 15016				
*06	14640 X	12184	-0-	-2456	-0-	607	1	11524	2	Y	48	45	0	3
						53	9							
07	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	672	1	11718	2	Y	51	52	0	1
						56	9							
08	13702 X	11956	-0-	-1746	-0-	661	1	11250	2	Y	41	40	0	1
						45	9							
09	12780 X	2613	-0-	-10167	-0-	140	1	2465	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
10	12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-			-0-
11	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	623	1	11799	2	Y	63	60	0	3
						69	9							
12	14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	737	1	14003	2	Y	74	73	0	3
						81	9						1	1
01	983 X	983	-0-	-0-	-0-	54	1	929	2	Y	-0-	2	0	-0-
02	12064 X	-0-	-0-	-12064	-0-					Y	-0-			-0-
03	14818 X	-0-	-0-	-14818	-0-					Y	-0-			-0-
04	14340 X	-0-	-0-	-14340	-0-					Y	-0-			-0-
05	14818 X	14455	-0-	-363	-0-	668	1	13741	2	Y	42	41	0	1
						46	9							

BRISCOE G		WELL #: 37H		RRCID -> 270173		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 7896 - 11900				
*10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
*11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	320	-0-	320	320	15	1	272	2	Y	30	28	0	2
						33	9							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-	2	0	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	95	1	1853	2	Y	305	303 0	6 1 12
*01	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	336	9	1706	2	Y	287	277 0	7 1 15
02	2320 X	2254	-0-	-66	-0-	101	1	1826	2	Y	302	280 0	5 1 32
*03	2480 X	1855	-0-	-625	-0-	316	9	1520	2	Y	232	247 0	2 1 15
04	2400 X	98	-0-	-2302	-0-	96	1	13	9	Y	12	25 0	1 1 1
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	332	9			Y	-0-		1 1

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

*06	8880 X	7944	-0-	-936	-0-	393	1	7510	2	Y	37	34 0	1 1 3
07	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	41	9	7874	2	Y	44	45 0	1 1 1
08	8525 X	8293	-0-	-232	-0-	48	9	7792	2	Y	42	41 0	1 1 1
09	8130 X	7530	-0-	-600	-0-	455	1	7084	2	Y	43	42 0	1 1 1
10	8370 X	7671	-0-	-699	-0-	46	9	7217	2	Y	55	51 0	1 1 4
11	8100 X	7868	-0-	-232	-0-	399	1	7421	2	Y	50	52 0	2
12	8370 X	8046	-0-	-324	-0-	47	9	7582	2	Y	60	59 0	1 1 2
*01	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	398	1	7492	2	Y	56	54 0	1 1 3
02	7598 X	7419	-0-	-179	-0-	66	9	6994	2	Y	53	49 0	1 1 6
*03	8122 X	8012	-0-	-110	-0-	442	1	7571	2	Y	47	50 0	3
*04	7860 X	7710	-0-	-150	-0-	62	9	7293	2	Y	39	40 0	2
05	8060 X	7947	-0-	-113	-0-	374	1	7541	2	Y	35	36 0	1

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

*06	7560 X	7268	-0-	-292	-0-	360	1	6858	2	Y	45	42 0	1 1 3
07	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	50	9	7004	2	Y	6	8 0	1 1 -0-
08	7657 X	7400	-0-	-257	-0-	402	1	6952	2	Y	35	34 0	1
09	7320 X	7134	-0-	-186	-0-	7	9	6745	2	Y	7	7 0	1 1 -0-
10	7533 X	7481	-0-	-52	-0-	409	1	7089	2	Y	2	2 0	-0-
11	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	39	9	7108	2	Y	57	54 0	3
12	7409 X	7240	-0-	-169	-0-	381	1	6825	2	Y	52	52 0	1 1 2
*01	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	8	9	7045	2	Y	55	53 0	1 1 3
02	7308 X	7210	-0-	-98	-0-	61	9	6795	2	Y	52	48 0	1 1 6
*03	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	358	1	7427	2	Y	46	49 0	3
*04	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	57	9	7235	2	Y	35	36 0	2
05	7688 X	6626	-0-	-1062	-0-	381	1	6312	2	Y	6	8 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE GUI STATE AR		WELL #: 4H		RRCID -> 270185		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8203 - 12383						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*06	8580 X	6075	-0-	-2505	-0-	302	1	5710	2	Y	57	52	0	2	1	4
						63	9									
07	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	370	1	6434	2	Y	64	65	0	2	1	1
						70	9									
08	8866 X	6540	-0-	-2326	-0-	360	1	6107	2	Y	66	63	0	2	1	2
						73	9									
09	6810 X	6195	-0-	-615	-0-	327	1	5798	2	Y	64	62	0	2	1	2
						70	9									
10	6882 X	6217	-0-	-665	-0-	318	1	5814	2	Y	77	73	0	1	1	5
						85	9									
11	6660 X	6168	-0-	-492	-0-	305	1	5769	2	Y	85	85	0	1	1	4
						94	9									
12	6882 X	6227	-0-	-655	-0-	306	1	5831	2	Y	82	82	0	1	1	3
						90	9									
*01	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	338	1	5710	2	Y	79	76	0	2	1	4
						87	9									
02	6003 X	5634	-0-	-369	-0-	277	1	5277	2	Y	73	67	0	2	1	8
						80	9									
*03	6386 X	5967	-0-	-419	-0-	286	1	5606	2	Y	68	72	0			4
						75	9									
*04	6180 X	5697	-0-	-483	-0-	276	1	5358	2	Y	57	58	0			3
						63	9									
05	6231 X	5865	-0-	-366	-0-	268	1	5550	2	Y	43	45	0			1
						47	9									

GALVAN RANCH		WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 8910 - 14890						
12	2387 X	74	-0-	-2313	-0-	74	2		Y	-0-	-0-					
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-	-0-					
*02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-				Y	-0-	-0-					
*03	1333 X	34	-0-	-1299	-0-	33	2	1	9	Y	1	0			-0-	
04	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	174	1	3391	2	Y	52	49	0			3
						57	9									
05	373 X	373	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	Y	11	14	0			-0-
						12	9									

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 3H		RRCID -> 271085		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8300 - 13165	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 2H		RRCID -> 271086		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8315 - 13288	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 1H		RRCID -> 271087		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 8289 - 13190				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 24H		RRCID -> 271114		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 7986 - 11960				
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 23H		RRCID -> 271115		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7883 - 12645				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 271128		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 7896		PERF. 8478 - 12851		
*06	T. A.	5931	-0-	5931	7153	291 1	5535 2	Y	95	88 0	1 1	6
07	T. A.	4996	-0-	4996	12149	105 9	4635 2	Y	87	88 0	3 1	2
*08	17539 X	5390	-0-	-12149	-0-	265 1	5009 2	Y	78	76 0	2 1	2
09	5940 X	5311	-0-	-629	-0-	96 9	4946 2	Y	76	74 0	2 1	2
10	6138 X	5425	-0-	-713	-0-	295 1	5053 2	Y	86	80 0	2 1	6
11	5940 X	5116	-0-	-824	-0-	86 9	4768 2	Y	86	87 0	1 1	4
12	5487 X	5101	-0-	-386	-0-	277 1	4751 2	Y	93	92 0	1 1	4
*01	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	95 9	4783 2	Y	88	85 0	2 1	5
02	5133 X	4624	-0-	-509	-0-	102 9	4317 2	Y	73	68 0	2 1	8
*03	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	282 1	5231 2	Y	75	78 0		5
*04	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	97 9	4931 2	Y	63	65 0		3
05	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	227 1	4981 2	Y	59	60 0		2
						80 9						
						267 1						
						83 9						
						255 1						
						69 9						
						241 1						
						65 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	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
*06	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	248	1	4735	2	Y	43	40	0	7 1 3
						47	9							
07	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	301	1	5237	2	Y	51	52	0	1 1 1
						56	9							
08	11625 X	5197	-0-	-6428	-0-	287	1	4864	2	Y	42	41	0	1 1 1
						46	9							
09	15148 X	15148	-0-	-0-	-0-	807	1	14273	2	Y	62	60	0	1 1 2
						68	9							
10	11625 X	11263	-0-	-362	-0-	580	1	10630	2	Y	48	46	0	1 1 3
						53	9							
11	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	524	1	9922	2	Y	51	52	0	2
						56	9							
12	15655 X	11271	-0-	-4384	-0-	557	1	10657	2	Y	52	51	0	1 1 2
						57	9							
*01	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	857	1	14473	2	Y	38	37	0	1 1 2
						42	9							
02	14645 X	13170	-0-	-1475	-0-	656	1	12480	2	Y	31	29	0	1 1 3
						34	9							
*03	13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	659	1	12835	2	Y	43	43	0	3
						47	9							
*04	14880 X	9606	-0-	-5274	-0-	469	1	9112	2	Y	23	25	0	1
						25	9							
05	15376 X	6637	-0-	-8739	-0-	307	1	6317	2	Y	12	13	0	-0-
						13	9							

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

*06	T. A.	1638	-0-	1638	3406	80	1	1527	2	Y	28	26	0	3 1 2
						31	9							
*07	6565 X	3159	-0-	-3406	-0-	167	1	2957	2	Y	32	32	0	1 1 1
						35	9							
08	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	130	1	2228	2	Y	11	11	0	1 1 -0-
						12	9							
09	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	266	1	4692	2	Y	34	33	0	1
						37	9							
10	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	210	1	3828	2	Y	29	27	0	1 1 2
						32	9							
11	3060 X	3033	-0-	-27	-0-	148	1	2852	2	Y	30	31	0	1
						33	9							
12	4929 X	4070	-0-	-859	-0-	203	1	3833	2	Y	31	30	0	1 1 1
						34	9							
*01	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	328	1	5529	2	Y	41	39	0	1 1 2
						45	9							
02	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	247	1	4675	2	Y	21	20	0	1 1 2
						23	9							
*03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	248	1	4827	2	Y	16	17	0	1
						18	9							
*04	5700 X	5019	-0-	-681	-0-	245	1	4756	2	Y	16	16	0	1
						18	9							
05	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	307	1	6313	2	Y	19	19	0	1
						21	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT								
WELL #: B327H		RRCID -> 271172		COMPL. DATE 03/16/2015	TOTAL DEPTH	8805 PERF. 9363 - 15016								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE	
*06	16050 X	14308	-0-	-1742	-0-	712	1	13561	2	Y	32	30 0	1 1	2
07	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	35	9	13738	2	Y	32	32 0	1 1	1
08	15562 X	2431	-0-	-13131	-0-	787	1	2288	2	Y	5	5 0	1 1	-0-
09	15060 X	31	-0-	-15029	-0-	35	9			Y	-0-			-0-
*10	15562 X	188	-0-	-15374	-0-	137	1	178	2	Y	-0-			-0-
11	14310 X	-0-	-0-	-14310	-0-	10	1			Y	-0-			-0-
12	14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B417H		RRCID -> 271173	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH	8734 PERF. 9280 - 14376							
*06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	107	1	2002	2	Y	31	28 0	1 1	2
07	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	34	9	2109	2	Y	26	26 0	1 1	1
08	2077 X	1639	-0-	-438	-0-	120	1	1542	2	Y	5	5 0	1 1	-0-
09	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	29	9	3426	2	Y	36	35 0		1
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	91	1	3384	2	Y	41	38 0	1 1	3
11	2190 X	438	-0-	-1752	-0-	40	9	413	2	Y	3	6 0		-0-
*12	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-	186	1			Y	-0-			-0-
*01	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	45	9	3647	2	Y	39	37 0		2
02	3538 X	458	-0-	-3080	-0-	22	1	436	2	Y	-0-			2
*03	3627 X	21	-0-	-3606	-0-	21	2			Y	-0-			2
04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-			2
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-			2

GALVAN RANCH		WELL #: B415H		RRCID -> 271174	COMPL. DATE 10/07/2014	TOTAL DEPTH	8746 PERF. 9439 - 14475							
*06	9360 X	9012	-0-	-348	-0-	444	1	8469	2	Y	90	83 0	2 1	6
07	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	99	9	7865	2	Y	64	66 0	3 1	1
08	8928 X	8657	-0-	-271	-0-	450	1	8141	2	Y	33	31 0	2 1	1
09	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	70	9	14450	2	Y	62	60 0	1 1	2
10	13886 X	13886	-0-	-0-	-0-	480	1	13105	2	Y	61	58 0	1 1	4
11	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	36	9	12297	2	Y	58	58 0	1 1	3
12	15314 X	13667	-0-	-1647	-0-	818	1	12923	2	Y	60	60 0	1 1	2
*01	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	68	9	12900	2	Y	52	50 0	1 1	3
02	14819 X	4588	-0-	-10231	-0-	714	1	4350	2	Y	10	11 0	1 1	1
*03	13888 X	9650	-0-	-4238	-0-	67	9	9145	2	Y	33	32 0		2
*04	16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	649	1	15620	2	Y	44	44 0		2
05	14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	64	9	14042	2	Y	30	31 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B434H		RRCID -> 271295		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8737		PERF. 9282 - 13840	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4380 X	3343	-0-	-1037	-0-	167	1	3165	2	Y	10	9 0	1
						11	9						
07	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	137	1	2377	2	Y	13	14 0	-0-
						14	9						
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-		-0-
09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-		-0-
10	3596 X	859	-0-	-2737	-0-	45	1	807	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
11	3330 X	2523	-0-	-807	-0-	126	1	2374	2	Y	21	20 0	1
						23	9						
12	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	129	1	2459	2	Y	7	8 0	-0-
						8	9						
*01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	143	1	2389	2	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
02	2436 X	2219	-0-	-217	-0-	110	1	2098	2	Y	10	9 0	1
						11	9						
*03	2604 X	2433	-0-	-171	-0-	118	1	2307	2	Y	7	8 0	-0-
						8	9						
*04	2520 X	2302	-0-	-218	-0-	112	1	2183	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
05	2604 X	2402	-0-	-202	-0-	111	1	2287	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B436H		RRCID -> 271296		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 9286 - 14016				
*06	20310 X	13309	-0-	-7001	-0-	666	1	12626	2	Y	15	14 0	1 1	1
						17	9							
07	12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	682	1	11915	2	Y	11	12 0		-0-
						12	9							
08	17763 X	4945	-0-	-12818	-0-	274	1	4660	2	Y	10	10 0		-0-
						11	9							
09	16440 X	16044	-0-	-396	-0-	855	1	15164	2	Y	23	22 0		1
						25	9							
10	16647 X	14194	-0-	-2453	-0-	732	1	13439	2	Y	21	20 0	1 1	1
						23	9							
11	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	762	1	14433	2	Y	7	8 0		-0-
						8	9							
12	16585 X	15046	-0-	-1539	-0-	750	1	14287	2	Y	8	8 0		-0-
						9	9							
*01	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	804	1	13622	2	Y	44	42 0		2
						48	9							
02	15515 X	13331	-0-	-2184	-0-	663	1	12618	2	Y	45	41 0	1 1	5
						50	9							
*03	15717 X	14110	-0-	-1607	-0-	688	1	13381	2	Y	37	40 0		2
						41	9							
*04	15210 X	13535	-0-	-1675	-0-	662	1	12841	2	Y	29	30 0		1
						32	9							
05	15035 X	13767	-0-	-1268	-0-	637	1	13100	2	Y	27	27 0		1
						30	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	14280 X	12181	-0-	-2099	-0-	607	1	11542	2	Y	29	27 0	1 1 2
						32	9						
07	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	692	1	12062	2	Y	30	30 0	1 1 1
						33	9						
08	13640 X	12642	-0-	-998	-0-	700	1	11912	2	Y	27	26 0	1 1 1
						30	9						
09	13200 X	8848	-0-	-4352	-0-	473	1	8355	2	Y	18	17 0	1 1 1
						20	9						
10	13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	701	1	12806	2	Y	38	36 0	3
						42	9						
11	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	637	1	12076	2	Y	38	39 0	2
						42	9						
12	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	639	1	12183	2	Y	44	43 0	1 1 2
						48	9						
*01	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	710	1	11955	2	Y	45	44 0	1 1 2
						50	9						
02	12673 X	11919	-0-	-754	-0-	593	1	11278	2	Y	44	40 0	1 1 5
						48	9						
*03	13547 X	12780	-0-	-767	-0-	622	1	12114	2	Y	40	42 0	3
						44	9						
*04	12750 X	12454	-0-	-296	-0-	608	1	11811	2	Y	32	33 0	2
						35	9						
05	12865 X	12736	-0-	-129	-0-	588	1	12117	2	Y	28	29 0	1
						31	9						

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

*06	17940 X	16465	-0-	-1475	-0-	823	1	15625	2	Y	15	14 0	1
						17	9						
07	18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	1028	1	17908	2	Y	13	14 0	-0-
						14	9						
08	19933 X	17851	-0-	-2082	-0-	990	1	16847	2	Y	13	13 0	-0-
						14	9						
09	19290 X	16701	-0-	-2589	-0-	892	1	15789	2	Y	18	17 0	1
						20	9						
10	19933 X	16958	-0-	-2975	-0-	878	1	16058	2	Y	20	20 0	1
						22	9						
11	18330 X	16806	-0-	-1524	-0-	840	1	15943	2	Y	21	21 0	1
						23	9						
12	18941 X	16894	-0-	-2047	-0-	841	1	16030	2	Y	21	21 0	1
						23	9						
*01	15472 X	15472	-0-	-0-	-0-	861	1	14589	2	Y	20	19 0	1 1 1
						22	9						
02	16240 X	15132	-0-	-1108	-0-	756	1	14347	2	Y	26	23 0	1 1 3
						29	9						
*03	17360 X	16072	-0-	-1288	-0-	781	1	15269	2	Y	20	22 0	1
						22	9						
*04	16800 X	15422	-0-	-1378	-0-	755	1	14649	2	Y	16	16 0	1
						18	9						
05	16895 X	15988	-0-	-907	-0-	740	1	15238	2	Y	9	10 0	-0-
						10	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B340H		RRCID -> 271519	COMPL. DATE 10/02/2019	TOTAL DEPTH 8726	PERF. 9443	- 14780		
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
*06	8820 X	4965	-0-	-3855	-0-	247 1	4712 2	Y	5	5 0		-0-
07	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	364 1	6337 2	Y	8	8 0		-0-
08	9114 X	3993	-0-	-5121	-0-	221 1	3768 2	Y	4	4 0		-0-
09	7050 X	4418	-0-	-2632	-0-	236 1	4165 2	Y	15	15 0		-0-
10	6820 X	4485	-0-	-2335	-0-	231 1	4247 2	Y	6	6 0		-0-
11	6480 X	5803	-0-	-677	-0-	291 1	5495 2	Y	15	14 0		1
12	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	392 1	7462 2	Y	10	11 0		-0-
01	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	282 1	4775 2	Y	3	3 0		-0-
02	5597 X	2182	-0-	-3415	-0-	109 1	2073 2	Y	-0-			-0-
03	7874 X	2055	-0-	-5819	-0-	100 1	1955 2	Y	-0-			-0-
*04	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	505 1	9838 2	Y	-0-			-0-
05	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	368 1	7600 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912				
*06	13230 X	10380	-0-	-2850	-0-	517 1	9842 2	Y	19	17 0	1 1	1
07	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	605 1	10584 2	Y	15	15 0	1 1	-0-
08	11036 X	11004	-0-	-32	-0-	612 1	10374 2	Y	16	16 0		-0-
09	10380 X	6004	-0-	-4376	-0-	322 1	5673 2	Y	8	8 0		-0-
10	11222 X	9431	-0-	-1791	-0-	487 1	8905 2	Y	35	33 0		2
11	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	572 1	10838 2	Y	19	20 0		1
12	12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	606 1	11518 2	Y	18	18 0		1
*01	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	440 1	7415 2	Y	14	14 0		1
02	11049 X	208	-0-	-10841	-0-	10 1	198 2	Y	-0-			1
*03	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-			Y	-0-			1
*04	14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	707 1	13746 2	Y	15	15 0		1
05	12152 X	9623	-0-	-2529	-0-	447 1	9169 2	Y	6	7 0		-0-

```

-----
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809
  
```

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O								AMT	AMT	M		AMT	AMT	
*06	16320 X	12996	-0-	-3324	-0-	648	1	12348	2	Y	-0-			-0-
07	13545 X	13545	-0-	-0-	-0-	735	1	12810	2	Y	-0-			-0-
08	16864 X	16527	-0-	-337	-0-	917	1	15610	2	Y	-0-			-0-
09	15690 X	12516	-0-	-3174	-0-	671	1	11845	2	Y	-0-			-0-
*10	16213 X	14260	-0-	-1953	-0-	736	1	13524	2	Y	-0-			-0-
11	15990 X	15645	-0-	-345	-0-	784	1	14847	2	Y	13	12	0	1
						14	9							
12	16523 X	14417	-0-	-2106	-0-	720	1	13695	2	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
01	14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	825	1	13969	2	Y	-0-			-0-
02	15138 X	12653	-0-	-2485	-0-	632	1	12021	2	Y	-0-			-0-
*03	16182 X	14859	-0-	-1323	-0-	725	1	14134	2	Y	-0-			-0-
*04	15660 X	14906	-0-	-754	-0-	729	1	14177	2	Y	-0-			-0-
05	14787 X	11609	-0-	-3178	-0-	537	1	11072	2	Y	-0-			-0-

```

-----
GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958
  
```

*06	10560 X	5746	-0-	-4814	-0-	286	1	5459	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
07	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	306	1	5366	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
08	8804 X	5542	-0-	-3262	-0-	308	1	5233	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
09	5760 X	5399	-0-	-361	-0-	288	1	5110	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
10	5952 X	3950	-0-	-2002	-0-	203	1	3746	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
11	5760 X	3185	-0-	-2575	-0-	162	1	3023	2	Y	-0-			-0-
12	5673 X	2905	-0-	-2768	-0-	146	1	2758	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*01	16687 X	16687	-0-	-0-	-0-	932	1	15710	2	Y	41	39	0	2
						45	9							
02	5220 X	4138	-0-	-1082	-0-	206	1	3932	2	Y	-0-			2
*03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-			2
04	5730 X	4	-0-	-5726	-0-	4	2			Y	-0-			2
05	16353 X	16353	-0-	-0-	-0-	757	1	15596	2	Y	-0-			2

```

-----
GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836
  
```

*06	3720 X	3376	-0-	-344	-0-	168	1	3206	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
07	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	206	1	3548	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
08	3906 X	3522	-0-	-384	-0-	195	1	3327	2	Y	-0-			-0-
09	3780 X	3120	-0-	-660	-0-	166	1	2954	2	Y	-0-			-0-
*10	3906 X	2665	-0-	-1241	-0-	137	1	2528	2	Y	-0-			-0-
11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	187	1	3560	2	Y	-0-			-0-
12	3751 X	3563	-0-	-188	-0-	180	1	3383	2	Y	-0-			-0-
01	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	160	1	2660	2	Y	-0-			-0-
02	3625 X	3226	-0-	-399	-0-	163	1	3060	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*03	3875 X	3160	-0-	-715	-0-	152	1	2990	2	Y	16	15	0	1
						18	9							
04	3750 X	3022	-0-	-728	-0-	148	1	2860	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
05	3565 X	2684	-0-	-881	-0-	124	1	2546	2	Y	13	14	0	-0-
						14	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883								
*06	5190 X	4887	-0-	-303	-0-	229	1	4391	2	Y	243	224	0	2	1	17
07	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	267	9	319	1	Y	-0-	10	0	7	1	-0-
08	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	326	1	5550	2	Y	3	3	0			-0-
09	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	3	9	302	1	Y	5	5	0			-0-
10	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	6	9	308	1	Y	2	2	0			-0-
11	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	2	9	290	1	Y	1	1	0			-0-
*12	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	1	9	299	1	Y	-0-					-0-
01	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	338	1	5686	2	Y	1	1	0			-0-
02	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	1	9	288	1	Y	-0-					-0-
*03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	298	1	5797	2	Y	-0-					-0-
*04	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	296	1	5756	2	Y	-0-					-0-
05	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	296	1	6072	2	Y	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A558H		RRCID -> 271528		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS(CODE), CUMU STATUS (-)UNDERAGE, * DISPOSITIONS AMT CODE, * DISPOSITIONS AMT CODE, C M, COND PROD, * DISPOSITIONS AMT CODE, * DISPOSITIONS AMT CODE, EOM BALANCE. Includes well data for B432H.

Table with columns: GALVAN RANCH, WELL #: B430H, RRCID -> 271538, COMPL. DATE 12/08/2020, TOTAL DEPTH, 8684 PERF. 9206 - 14068. Includes well data for B430H.

Table with columns: GALVAN RANCH, WELL #: B428H, RRCID -> 271540, COMPL. DATE 10/27/2014, TOTAL DEPTH, 8687 PERF. 9202 - 14052. Includes well data for B428H.

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B352H		RRCID -> 271541		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786			
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
*06	20910 X	11970	-0-	-8940	-0-	596	1 11371 2	Y	3	3 0	-0-
						3	9				
07	18678 X	18678	-0-	-0-	-0-	1013	1 17662 2	Y	3	3 0	-0-
						3	9				
08	18445 X	16144	-0-	-2301	-0-	896	1 15240 2	Y	7	7 0	-0-
						8	9				
09	16800 X	15862	-0-	-938	-0-	850	1 15010 2	Y	2	2 0	-0-
						2	9				
10	18693 X	16070	-0-	-2623	-0-	831	1 15236 2	Y	3	3 0	-0-
						3	9				
11	18090 X	15639	-0-	-2451	-0-	784	1 14851 2	Y	4	4 0	-0-
						4	9				
12	18693 X	15798	-0-	-2895	-0-	788	1 15006 2	Y	4	4 0	-0-
						4	9				
*01	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	868	1 14678 2	Y	5	5 0	-0-
						6	9				
02	15341 X	14478	-0-	-863	-0-	722	1 13752 2	Y	4	4 0	-0-
						4	9				
*03	16151 X	15410	-0-	-741	-0-	753	1 14654 2	Y	3	3 0	-0-
						3	9				
*04	15630 X	14783	-0-	-847	-0-	723	1 14058 2	Y	2	2 0	-0-
						2	9				
05	15810 X	13921	-0-	-1889	-0-	647	1 13273 2	Y	1	1 0	-0-
						1	9				

GALVAN RANCH		WELL #: B354H		RRCID -> 271542		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816			
*06	18030 X	12115	-0-	-5915	-0-	606	1 11508 2	Y	1	1 0	-0-
						1	9				
07	17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	951	1 16584 2	Y	1	1 0	-0-
						1	9				
08	16337 X	11440	-0-	-4897	-0-	634	1 10795 2	Y	10	10 0	-0-
						11	9				
09	15240 X	13734	-0-	-1506	-0-	736	1 12998 2	Y	-0-		-0-
						752	1 13742 2	Y	11	10 0	1
10	17546 X	14506	-0-	-3040	-0-	752	1 13742 2	Y	11	10 0	1
						12	9				
11	16980 X	15531	-0-	-1449	-0-	776	1 14755 2	Y	-0-	1 0	-0-
						757	1 14441 2	Y	2	2 0	-0-
12	17546 X	15200	-0-	-2346	-0-	757	1 14441 2	Y	2	2 0	-0-
						2	9				
*01	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	727	1 12307 2	Y	5	5 0	-0-
						6	9				
02	15022 X	13030	-0-	-1992	-0-	651	1 12379 2	Y	-0-		-0-
						706	1 13705 2	Y	-0-		-0-
*03	16058 X	14411	-0-	-1647	-0-	706	1 13705 2	Y	-0-		-0-
						701	1 13663 2	Y	-0-		-0-
*04	15540 X	14364	-0-	-1176	-0-	701	1 13663 2	Y	-0-		-0-
						545	1 11200 2	Y	-0-		-0-
05	15190 X	11745	-0-	-3445	-0-	545	1 11200 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597																
*06	16680 X	11248	-0-	-5432	-0-	560	1	10687	2	Y	1	1	0			-0-
07	18114 X	18114	-0-	-0-	-0-	984	1	17129	2	Y	1	1	0			-0-
08	17236 X	12467	-0-	-4769	-0-	691	1	11769	2	Y	6	6	0			-0-
09	16110 X	14362	-0-	-1748	-0-	769	1	13591	2	Y	2	2	0			-0-
10	18135 X	10959	-0-	-7176	-0-	567	1	10390	2	Y	2	2	0			-0-
11	18007 X	18007	-0-	-0-	-0-	902	1	17102	2	Y	3	3	0			-0-
12	18104 X	15487	-0-	-2617	-0-	772	1	14711	2	Y	4	4	0			-0-
01	14574 X	14574	-0-	-0-	-0-	811	1	13760	2	Y	3	3	0			-0-
02	17400 X	12552	-0-	-4848	-0-	628	1	11922	2	Y	2	2	0			-0-
*03	18600 X	14085	-0-	-4515	-0-	689	1	13395	2	Y	1	1	0			-0-
*04	18000 X	14329	-0-	-3671	-0-	701	1	13627	2	Y	1	1	0			-0-
05	15500 X	11578	-0-	-3922	-0-	536	1	11042	2	Y	-0-					-0-

WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420																
*06	13230 X	3231	-0-	-9999	-0-	160	1	3056	2	Y	14	13	0	1	1	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	-0-	1	0			-0-
08	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-					-0-
09	15120 X	175	-0-	-14945	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	15624 X	65	-0-	-15559	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
*12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	173	1	3284	2	Y	28	25	0			3
*03	3100 N	9696	-0-	6596	6596	469	1	9160	2	Y	61	60	0			4
*04	3000 N	6871	-0-	3871	10467	334	1	6480	2	Y	52	53	0			3
05	18670 X	8203	-0-	-10467	-0-	379	1	7787	2	Y	34	36	0			1

WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456																
*10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			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.	2552	-0-	2552	2552	125	1	2427	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	3489	-0-	3489	6041	170	1	3313	2	Y	5	5	0			-0-
05	T. A.	5227	-0-	5227	11268	241	1	4957	2	Y	26	25	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 11/11/2020			TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	12360 X	4050	-0-	-8310	-0-	200	1	Y	26	24	0	2
						29	9					
07	830 X	830	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-	1	0	-0-
08	11749 X	264	-0-	-11485	-0-	16	1	Y	31	30	0	1
						34	9					
09	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	629	1	Y	1174	1138	0	36
						1291	9					
10	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	522	1	Y	655	622	0	44
						721	9					
11	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	275	1	Y	378	398	0	17
						416	9					
12	13485 X	5555	-0-	-7930	-0-	251	1	Y	447	440	0	17
						492	9					
*01	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	186	1	Y	350	338	0	19
						385	9					
02	12615 X	2123	-0-	-10492	-0-	102	1	Y	103	105	0	11
						113	9					
*03	10819 X	455	-0-	-10364	-0-	21	1	Y	14	23	0	1
						15	9					
04	5940 X	1257	-0-	-4683	-0-	53	1	Y	151	144	0	8
						166	9					
05	5549 X	4146	-0-	-1403	-0-	192	1	Y	14	21	0	-0-
						15	9					

BRISCOE G		WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 07/25/2016			TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678			
*06	3330 X	2195	-0-	-1135	-0-	104	1	Y	108	100	0	7
						119	9					
07	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	153	1	Y	151	152	0	3
						166	9					
08	3441 X	2407	-0-	-1034	-0-	125	1	Y	130	126	0	3
						143	9					
09	3330 X	2681	-0-	-649	-0-	134	1	Y	166	161	0	5
						183	9					
10	2976 X	2507	-0-	-469	-0-	123	1	Y	167	157	0	11
						184	9					
11	2880 X	2334	-0-	-546	-0-	109	1	Y	183	184	0	8
						201	9					
12	2976 X	2307	-0-	-669	-0-	105	1	Y	185	183	0	7
						204	9					
*01	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	130	1	Y	195	188	0	10
						215	9					
02	2581 X	1993	-0-	-588	-0-	91	1	Y	138	129	0	15
						152	9					
*03	2511 X	1258	-0-	-1253	-0-	56	1	Y	93	101	0	6
						102	9					
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			Y	-0-	6	0	-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A531H		RRCID -> 271818	COMPL. DATE 11/10/2015	TOTAL DEPTH	9194	PERF. 9683	- 14943					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
*06	5610 X	4891	-0-	-719	-0-	241	1	4569	2	Y	74	68	0	2	1	5
						81	9									
07	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	261	1	4542	2	Y	77	78	0	2	1	2
						85	9									
08	5797 X	4857	-0-	-940	-0-	265	1	4511	2	Y	74	72	0	2	1	2
						81	9									
09	5100 X	4238	-0-	-862	-0-	224	1	3941	2	Y	66	64	0	2	1	2
						73	9									
10	5177 X	4535	-0-	-642	-0-	229	1	4225	2	Y	74	70	0	1	1	5
						81	9									
11	4890 X	4289	-0-	-601	-0-	209	1	4005	2	Y	68	69	0	1	1	3
						75	9									
12	4898 X	4423	-0-	-475	-0-	219	1	4139	2	Y	59	59	0	1	1	2
						65	9									
*01	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	251	1	4261	2	Y	391	371	0	1	1	21
						430	9									
02	4234 X	4008	-0-	-226	-0-	194	1	3746	2	Y	62	69	0	7	1	7
						68	9									
*03	4526 X	4275	-0-	-251	-0-	205	1	4008	2	Y	56	59	0			4
						62	9									
04	4770 X	3872	-0-	-898	-0-	188	1	3633	2	Y	46	48	0			2
						51	9									
05	4929 X	145	-0-	-4784	-0-	2	1	142	2	Y	1	3	0			-0-
						1	9									

BRISCOE G		WELL #: 43H		RRCID -> 271823		COMPL. DATE 07/01/2016			TOTAL DEPTH 7520			PERF. 7880 - 12555				
12	868 X	232	-0-	-636	-0-	12	1	209	2	Y	10	10	0			-0-
						11	9									
*01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	Y	100	95	0			5
						110	9									
02	812 X	399	-0-	-413	-0-	17	1	324	2	Y	53	50	0	2	1	6
						58	9									
*03	434 X	263	-0-	-171	-0-	14	1	216	2	Y	30	34	0			2
						33	9									
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A536H		RRCID -> 271824		COMPL. DATE 09/13/2019			TOTAL DEPTH 9097			PERF. 9596 - 14744				
12	868 X	754	-0-	-114	-0-	38	1	714	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	48	1	785	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
02	725 N	717	-0-	-8	-0-	36	1	681	2	Y	-0-					-0-
*03	744 N	548	-0-	-196	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A561H		RRCID -> 271825		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 9569 - 14590				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	12960 X	5667	-0-	-7293	-0-	284	1	5383	2	Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-					-0-
09	15090 X	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	-0-					-0-
10	15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	-0-					-0-
11	5670 X	96	-0-	-5574	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*12	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	890	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
04	3000 N	3316	-0-	316	316	163	1	3149	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
05	3100 N	6608	-0-	3508	3824	301	1	6184	2	Y	112	109	0			3
						123	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A535H		RRCID -> 271826		COMPL. DATE 09/07/2019		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 9802 - 14469						
*06	21450 X	19448	-0-	-2002	-0-	965	1	18388	2	Y	86	80	0	2	1	6
						95	9									
07	19837 X	19837	-0-	-0-	-0-	1069	1	18677	2	Y	83	85	0	2	1	2
						91	9									
08	21917 X	19406	-0-	-2511	-0-	1073	1	18242	2	Y	83	81	0	2	1	2
						91	9									
09	21210 X	17087	-0-	-4123	-0-	907	1	16092	2	Y	80	78	0	2	1	2
						88	9									
10	21142 X	19668	-0-	-1474	-0-	1011	1	18529	2	Y	116	108	0	2	1	8
						128	9									
11	19470 X	18190	-0-	-1280	-0-	905	1	17160	2	Y	114	116	0	1	1	5
						125	9									
12	19840 X	18798	-0-	-1042	-0-	928	1	17732	2	Y	125	123	0	2	1	5
						138	9									
*01	16660 X	16660	-0-	-0-	-0-	919	1	15612	2	Y	117	113	0	3	1	6
						129	9									
02	18386 X	16055	-0-	-2331	-0-	796	1	15143	2	Y	105	98	0	2	1	11
						116	9									
*03	19654 X	17446	-0-	-2208	-0-	849	1	16481	2	Y	105	108	0	1	1	7
						116	9									
*04	18180 X	7878	-0-	-10302	-0-	385	1	7450	2	Y	39	44	0			2
						43	9									
05	18786 X	-0-	-0-	-18786	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 09/15/2019		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708		
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
*06	17400 X	11984	-0-	-5416	-0-	595 1	64	60 0	2 1	4
						70 9				
07	14306 X	14306	-0-	-0-	-0-	772 1	46	47 0	2 1	1
						51 9				
08	16647 X	12837	-0-	-3810	-0-	708 1	59	57 0	2 1	1
						65 9				
09	16110 X	10425	-0-	-5685	-0-	556 1	55	53 0	1 1	2
						61 9				
10	14632 X	10853	-0-	-3779	-0-	559 1	74	70 0	1 1	5
						81 9				
11	13830 X	13633	-0-	-197	-0-	679 1	111	110 0	1 1	5
						122 9				
12	14291 X	13212	-0-	-1079	-0-	651 1	114	113 0	2 1	4
						125 9				
*01	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	657 1	105	101 0	2 1	6
						116 9				
02	13166 X	12883	-0-	-283	-0-	636 1	96	90 0	2 1	10
						106 9				
*03	14074 X	12577	-0-	-1497	-0-	609 1	94	97 0	1 1	6
						103 9				
04	13620 X	191	-0-	-13429	-0-	11 1	-0-	6 0		-0-
05	13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-		-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336		
12	3813 X	1487	-0-	-2326	-0-	70 1	80	83 0	4 1	3
						88 9				
*01	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	88 1	194	185 0	2 1	10
						213 9				
02	3567 X	774	-0-	-2793	-0-	34 1	119	112 0	4 1	13
						131 9				
*03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-		Y	-0-	1 1	-0-
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-		Y	-0-		-0-
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373		
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	140 1	476	459 0	1 1	19
						524 9				
*01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	147 1	452	437 0	10 1	24
						497 9				
02	2494 X	1894	-0-	-600	-0-	79 1	263	251 0	8 1	28
						289 9				
*03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-		Y	-0-	2 1	-0-
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-		Y	-0-		-0-
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #: 42H		RRCID -> 271942		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317		
*11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-		Y	-0-		-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 09/21/2019		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A530H		RRCID -> 271945		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574								
*06	10440 X	9218	-0-	-1222	-0-	456 1	8699 2	Y	57	52	0	2	1			4
						63 9										
07	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	507 1	8798 2	Y	58	59	0	2	1			1
						64 9										
08	10788 X	8353	-0-	-2435	-0-	459 1	7840 2	Y	49	47	0	2	1			1
						54 9										
09	9510 X	3752	-0-	-5758	-0-	201 1	3527 2	Y	22	21	0	1	1			1
						24 9										
10	9765 X	1716	-0-	-8049	-0-	87 1	1619 2	Y	9	9	0					1
						10 9										
11	9210 X	2010	-0-	-7200	-0-	101 1	1891 2	Y	16	16	0					1
						18 9										
12	9362 X	3174	-0-	-6188	-0-	155 1	2989 2	Y	27	27	0					1
						30 9										
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	1	1					-0-
02	3625 X	-0-	-0-	-3625	-0-			Y	-0-							-0-
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-							-0-
04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			Y	-0-							-0-
05	3162 X	55	-0-	-3107	-0-	55 2		Y	-0-							-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772								
*06	10560 X	7935	-0-	-2625	-0-	386 1	7360 2	Y	172	159	0	4	1			12
						189 9										
07	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	472 1	8280 2	Y	138	142	0	5	1			3
						152 9										
08	9424 X	8339	-0-	-1085	-0-	458 1	7811 2	Y	64	61	0	4	1			2
						70 9										
09	8670 X	7296	-0-	-1374	-0-	387 1	6826 2	Y	75	73	0	2	1			2
						83 9										
10	8897 X	7812	-0-	-1085	-0-	398 1	7325 2	Y	81	76	0	2	1			5
						89 9										
11	8610 X	7040	-0-	-1570	-0-	350 1	6601 2	Y	81	81	0	1	1			4
						89 9										
12	8897 X	6850	-0-	-2047	-0-	338 1	6423 2	Y	81	81	0	1	1			3
						89 9										
*01	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	378 1	6362 2	Y	96	92	0	2	1			5
						106 9										
02	7308 X	7252	-0-	-56	-0-	357 1	6740 2	Y	141	129	0	2	1			15
						155 9										
*03	7812 X	6638	-0-	-1174	-0-	322 1	6247 2	Y	63	73	0	1	1			4
						69 9										
*04	7050 X	5821	-0-	-1229	-0-	287 1	5511 2	Y	21	24	0					1
						23 9										
05	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			Y	-0-							1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G		WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297						
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			
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	56	1	1105	2	Y	339	326	0	13
						373	9							
*01	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	74	1	1248	2	Y	240	233	0	7 1 13
						264	9							
02	739 X	739	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	Y	167	158	0	4 1 18
						184	9							
*03	1519 X	321	-0-	-1198	-0-	16	1	305	2	Y	-0-	17	0	1 1 -0-
04	1530 X	457	-0-	-1073	-0-	20	1	415	2	Y	20	19	0	1
						22	9							
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			1

BRISCOE G		WELL #: 33H		RRCID -> 271951		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405						
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	866	-0-	866	866	41	1	825	2	Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	7814	-0-	7814	8680	379	1	7381	2	Y	49	47	0	2
						54	9							
05	14B2 EXT	11825	-0-	11825	20505	527	1	10855	2	Y	403	394	0	11
						443	9							

BRISCOE G		WELL #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 02/12/2024		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279						
*06	3630 X	2338	-0-	-1292	-0-	96	1	1834	2	Y	371	343	0	5 1 25
						408	9							
07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	149	1	2606	2	Y	427	432	0	11 1 9
						470	9							
08	3596 X	1182	-0-	-2414	-0-	50	1	914	2	Y	198	191	0	11 1 5
						218	9							
09	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	315	1	5534	2	Y	137	133	0	5 1 4
						151	9							
10	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	389	1	7081	2	Y	202	189	0	3 1 14
						222	9							
11	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	343	1	6508	2	Y	182	186	0	2 1 8
						200	9							
12	6200 X	1289	-0-	-4911	-0-	53	1	954	2	Y	256	251	0	3 1 10
						282	9							
*01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	Y	113	112	0	5 1 6
						124	9							
02	7192 X	144	-0-	-7048	-0-	85	2	59	9	Y	54	52	0	2 1 6
*03	7688 X	1058	-0-	-6630	-0-	54	1	1004	2	Y	-0-	6	0	-0-
*04	7050 X	2006	-0-	-5044	-0-	99	1	1889	2	Y	16	15	0	1
						18	9							
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8649		PERF. 9205 - 14014		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*06	14550 X	11471	-0-	-3079	-0-	571	1	10836	2	Y	58	53	0	4
07	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	64	9	10470	2	Y	53	54	0	1
08	13795 X	10841	-0-	-2954	-0-	58	9	10190	2	Y	48	47	0	1
09	12960 X	10316	-0-	-2644	-0-	53	9	9702	2	Y	59	57	0	2
10	13299 X	10760	-0-	-2539	-0-	549	1	10132	2	Y	68	64	0	5
11	11490 X	10339	-0-	-1151	-0-	65	9	9750	2	Y	66	67	0	3
12	11129 X	10554	-0-	-575	-0-	553	1	9952	2	Y	74	73	0	3
*01	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	75	9	9701	2	Y	71	69	0	4
02	10063 X	9602	-0-	-461	-0-	516	1	9055	2	Y	66	62	0	7
*03	10757 X	10264	-0-	-493	-0-	73	9	9699	2	Y	60	63	0	4
*04	10350 X	9912	-0-	-438	-0-	474	1	9376	2	Y	48	50	0	2
05	10540 X	10114	-0-	-426	-0-	66	9	9601	2	Y	42	43	0	1
						483	1							
						53	9							
						467	1							
						46	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 9440 - 12504				
*06	7500 X	2727	-0-	-4773	-0-	137	1	2582	2	Y	7	7	0	-0-
07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	8	9	3531	2	Y	8	8	0	-0-
08	9083 X	7990	-0-	-1093	-0-	202	1	7536	2	Y	11	11	0	-0-
09	8790 X	6852	-0-	-1938	-0-	9	9	6462	2	Y	22	21	0	1
10	9083 X	6688	-0-	-2395	-0-	442	1	6322	2	Y	18	18	0	1
11	7740 X	5519	-0-	-2221	-0-	12	9	5239	2	Y	5	6	0	-0-
12	7998 X	6671	-0-	-1327	-0-	366	1	6318	2	Y	18	17	0	1
*01	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	24	9	6063	2	Y	10	10	0	1
02	6612 X	5821	-0-	-791	-0-	346	1	5529	2	Y	-0-	1	0	-0-
*03	6696 X	6493	-0-	-203	-0-	20	9	6169	2	Y	6	6	0	-0-
*04	6450 X	6156	-0-	-294	-0-	274	1	5848	2	Y	5	5	0	-0-
05	6665 X	6051	-0-	-614	-0-	6	9	5767	2	Y	4	4	0	-0-
						280	1							
						4	9							

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//	788997													
BRISCOE G			WELL #:	27H	RRCID ->	272086	COMPL. DATE	09/12/2015	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7860	-	11902			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		667 X	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					-0-
03		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G			WELL #:	28H	RRCID ->	272087	COMPL. DATE	12/14/2015	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7783	-	11939			
*06		4470 X	2194	-0-	-2276	-0-	84	1	1604	2	Y	460	426	0	14	1	31
							506	9									
07		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	145	1	2497	2	Y	832	832	0	14	1	17
							915	9									
08		4061 X	3964	-0-	-97	-0-	169	1	2869	2	Y	842	813	0	25	1	21
							926	9									
09		3930 X	3647	-0-	-283	-0-	155	1	2729	2	Y	694	673	0	21	1	21
							763	9									
*10		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	6	0	15	1	-0-
11		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
12		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		3451 X	-0-	-0-	-3451	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	189	1	3645	2	Y	198	188	0			10
							218	9									
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BRISCOE G			WELL #:	29H	RRCID ->	272278	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	7559	PERF.	7797	-	12108			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G			WELL #:	30H	RRCID ->	272279	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	7928	-	12128			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
*04		14B2 EXT	4431	-0-	4431	4431	196	1	3908	2	Y	297	282	0			15
							327	9									
05		14B2 EXT	3483	-0-	3483	7914	127	1	2626	2	Y	664	658	0	3	1	18
							730	9									

BRISCOE G			WELL #:	31H	RRCID ->	272281	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7931	-	12291			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		17H	RRCID ->	272283	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8213 - 13085		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*06		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	714	1	1952	2	Y	111	123 0	86
							122	9						
07		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	514	1	1452	2	Y	84	121 0	49
							92	9						
08		2170 X	1979	-0-	-191	-0-	453	1	1401	2	Y	114	84 0	79
							125	9						
09		2790 X	2296	-0-	-494	-0-	675	1	1439	2	Y	165	79 0	165
							182	9						
10		2883 X	2878	-0-	-5	-0-	1082	1	1602	2	Y	176	333 0	8
							194	9						
11		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	1418	1	1657	2	Y	340	344 0	4
							374	9						
12		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	1243	1	1600	2	Y	268	270 0	2
							295	9						
*01		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	953	1	1932	2	Y	390	386 0	6
							429	9						
02		3335 X	2528	-0-	-807	-0-	397	1	1995	2	Y	124	121 0	9
							136	9						
*03		3565 X	2988	-0-	-577	-0-	663	1	2086	2	Y	217	218 0	8
							239	9						
*04		3450 X	2710	-0-	-740	-0-	497	1	2070	2	Y	130	133 0	5
							143	9						
05		3317 X	1554	-0-	-1763	-0-	255	1	1148	2	Y	137	141 0	1
							151	9						

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		21H	RRCID ->	272284	COMPL. DATE	01/24/2016	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8383 - 13167		
12		4619 X	4609	-0-	-10	-0-	1828	1	2349	2	Y	393	395 0	2
							432	9						
*01		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	1279	1	2592	2	Y	172	171 0	3
							189	9						
02		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	593	1	2982	2	Y	214	201 0	16
							235	9						
*03		4619 X	4443	-0-	-176	-0-	998	1	3141	2	Y	276	281 0	11
							304	9						
04		4470 X	3289	-0-	-1181	-0-	366	1	2710	2	Y	194	198 0	7
							213	9						
05		4619 X	2984	-0-	-1635	-0-	138	1	2779	2	Y	61	67 0	1
							67	9						

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	
*06		4590 X	4314	-0-	-276	-0-	1146	1	3137	2	Y	28	23	0	22
							31	9							
07		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	1185	1	3345	2	Y	225	117	0	130
							248	9							
08		5115 X	4398	-0-	-717	-0-	1008	1	3120	2	Y	245	205	0	170
							270	9							
09		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	1699	1	3626	2	Y	395	170	0	395
							435	9							
10		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	2178	1	3224	2	Y	182	569	0	8
							200	9							
11		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	2499	1	2919	2	Y	711	710	0	9
							782	9							
12		5952 X	4881	-0-	-1071	-0-	1898	1	2441	2	Y	493	499	0	3
							542	9							
*01		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	1471	1	2985	2	Y	644	637	0	10
							708	9							
02		6003 X	4365	-0-	-1638	-0-	674	1	3393	2	Y	271	261	0	20
							298	9							
*03		6417 X	4899	-0-	-1518	-0-	1101	1	3459	2	Y	308	316	0	12
							339	9							
*04		6210 X	5574	-0-	-636	-0-	1010	1	4206	2	Y	325	325	0	12
							358	9							
05		5177 X	2190	-0-	-2987	-0-	350	1	1572	2	Y	244	254	0	2
							268	9							

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		25H	RRCID ->	272286	COMPL. DATE	11/12/2016	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8263 - 13086			
12		7099 X	5292	-0-	-1807	-0-	2175	1	2799	2	Y	289	290	0	2
							318	9							
*01		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	1364	1	2768	2	Y	38	39	0	1
							42	9							
02		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	892	1	4492	2	Y	129	120	0	10
							142	9							
*03		5301 X	4870	-0-	-431	-0-	1005	1	3161	2	Y	640	625	0	25
							704	9							
*04		5130 X	3874	-0-	-1256	-0-	655	1	2722	2	Y	452	460	0	17
							497	9							
05		5921 X	3324	-0-	-2597	-0-	492	1	2212	2	Y	564	575	0	6
							620	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 19H		RRCID -> 272328		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
*06	3510 X	3301	-0-	-209	-0-	812 1	2222 2	Y	243	127 0	189
						267 9					
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	819 1	2315 2	Y	214	279 0	124
						235 9					
08	3627 X	3280	-0-	-347	-0-	801 1	2479 2	Y	-0-	124 0	-0-
09	3510 X	3099	-0-	-411	-0-	990 1	2109 2	Y	-0-		-0-
10	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	1881 1	2788 2	Y	-0-		-0-
11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	2115 1	2471 2	Y	122	120 0	2
						134 9					
12	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	1928 1	2477 2	Y	588	586 0	4
						647 9					
*01	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	887 1	1801 2	Y	67	70 0	1
						74 9					
02	4553 X	3522	-0-	-1031	-0-	540 1	2721 2	Y	237	221 0	17
						261 9					
*03	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	1123 1	3529 2	Y	581	576 0	22
						639 9					
04	4890 X	4637	-0-	-253	-0-	813 1	3380 2	Y	404	411 0	15
						444 9					
05	5053 X	4809	-0-	-244	-0-	796 1	3581 2	Y	393	404 0	4
						432 9					

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 23H		RRCID -> 272343		COMPL. DATE 07/24/2022		TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080			
*06	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	991 1	2714 2	Y	744	436 0	577
						818 9					
07	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	849 1	2392 2	Y	715	878 0	414
						787 9					
08	4774 X	3826	-0-	-948	-0-	800 1	2474 2	Y	502	567 0	349
						552 9					
09	4620 X	2604	-0-	-2016	-0-	768 1	1638 2	Y	180	349 0	180
						198 9					
10	4681 X	1691	-0-	-2990	-0-	682 1	1009 2	Y	-0-	180 0	-0-
*11	4530 X	3223	-0-	-1307	-0-	1487 1	1736 2	Y	-0-		-0-
*12	3968 X	2812	-0-	-1156	-0-	1230 1	1582 2	Y	-0-		-0-
*01	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	707 1	1433 2	Y	-0-		-0-
*02	3103 X	1840	-0-	-1263	-0-	305 1	1535 2	Y	-0-		-0-
*03	3317 X	2371	-0-	-946	-0-	507 1	1590 2	Y	249	239 0	10
						274 9					
*04	3210 X	2518	-0-	-692	-0-	264 1	1947 2	Y	279	279 0	10
						307 9					
05	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	112 1	2381 2	Y	444	450 0	4
						488 9					

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 24H		RRCID -> 272344		COMPL. DATE 08/07/2022		TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181			
12	527 X	56	-0-	-471	-0-	18 1	23 2	Y	14	14 0	-0-
						15 9					
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 2	31 9	Y	28	28 0	-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-		-0-
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 20H		RRCID -> 272346		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 22H		RRCID -> 272347		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU10 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 272417		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928				
*06	7860 X	4391	-0-	-3469	-0-	204 1	3894 2	Y	266	246 0	11 1	18
						293 9						
07	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	364 1	6321 2	Y	471	471 0	8 1	10
						518 9						
08	7998 X	6119	-0-	-1879	-0-	313 1	5332 2	Y	431	416 0	14 1	11
						474 9						
09	7740 X	5477	-0-	-2263	-0-	269 1	4799 2	Y	372	361 0	11 1	11
						409 9						
10	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	409 1	7465 2	Y	535	502 0	8 1	36
						589 9						
11	6990 X	6496	-0-	-494	-0-	304 1	5739 2	Y	412	424 0	6 1	18
						453 9						
*12	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-			Y	-0-	11 0	7 1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	7917 X	-0-	-0-	-7917	-0-			Y	-0-			-0-
03	8463 X	43	-0-	-8420	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
04	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WATSON GU5		WELL #: 5H		RRCID -> 272465		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232				
*06	8340 X	7099	-0-	-1241	-0-	354 1	6739 2	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
07	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	409 1	7110 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
08	7750 X	7544	-0-	-206	-0-	417 1	7121 2	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
09	7410 X	7374	-0-	-36	-0-	395 1	6972 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
10	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	393 1	7245 2	Y	8	7 0		1
						9 9						
11	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	368 1	6981 2	Y	8	9 0		-0-
						9 9						
12	7626 X	7511	-0-	-115	-0-	373 1	7127 2	Y	10	10 0		-0-
						11 9						
01	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	277 1	4682 2	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
02	7163 X	5366	-0-	-1797	-0-	269 1	5090 2	Y	6	5 0		1
						7 9						
*03	7657 X	6054	-0-	-1603	-0-	296 1	5755 2	Y	3	4 0		-0-
						3 9						
*04	7350 X	6833	-0-	-517	-0-	335 1	6491 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
05	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	368 1	7616 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						

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 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
*06	39780 X	16609	-0-	-23171	-0-	827	1	15770	2	Y	11	10	0	1
						12	9							1
07	14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	771	1	13420	2	Y	34	34	0	1
						37	9							
08	40528 X	40528	-0-	-0-	-0-	2243	1	38167	2	Y	107	103	0	3
						118	9						2	1
09	37710 X	37325	-0-	-385	-0-	1992	1	35209	2	Y	113	110	0	3
						124	9							
10	41000 X	41000	-0-	-0-	-0-	2118	1	38764	2	Y	107	101	0	7
						118	9						2	1
11	39120 X	38903	-0-	-217	-0-	1946	1	36858	2	Y	90	92	0	4
						99	9						1	1
12	40424 X	38883	-0-	-1541	-0-	1934	1	36876	2	Y	66	65	0	3
						73	9						2	1
*01	38148 X	38148	-0-	-0-	-0-	2124	1	35935	2	Y	81	79	0	4
						89	9						1	1
02	38367 X	35271	-0-	-3096	-0-	1758	1	33433	2	Y	73	67	0	8
						80	9						2	1
*03	41013 X	37364	-0-	-3649	-0-	1822	1	35475	2	Y	61	65	0	4
						67	9							
*04	38910 X	36004	-0-	-2906	-0-	1759	1	34191	2	Y	49	51	0	2
						54	9							
05	38874 X	36647	-0-	-2227	-0-	1697	1	34904	2	Y	42	43	0	1
						46	9							

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	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
*06	20251 X	20251	-0-	-0-	-0-	1006	1	19197	2	Y	44	41	0	3
						48	9						1	1
07	18434 X	18434	-0-	-0-	-0-	997	1	17389	2	Y	44	45	0	1
						48	9						1	1
08	24366 X	19525	-0-	-4841	-0-	1080	1	18400	2	Y	41	40	0	1
						45	9						1	1
09	23580 X	17158	-0-	-6422	-0-	918	1	16185	2	Y	50	48	0	2
						55	9						1	1
10	22289 X	10185	-0-	-12104	-0-	523	1	9617	2	Y	41	39	0	3
						45	9						1	1
11	20250 X	18852	-0-	-1398	-0-	940	1	17835	2	Y	70	70	0	3
						77	9							
12	19530 X	18307	-0-	-1223	-0-	909	1	17317	2	Y	74	73	0	3
						81	9						1	1
*01	17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	976	1	16494	2	Y	63	62	0	3
						69	9						1	1
02	18212 X	16180	-0-	-2032	-0-	805	1	15314	2	Y	55	51	0	6
						61	9						1	1
*03	19468 X	16980	-0-	-2488	-0-	826	1	16103	2	Y	46	49	0	3
						51	9							
*04	18840 X	16283	-0-	-2557	-0-	794	1	15450	2	Y	35	36	0	2
						39	9							
05	18321 X	16630	-0-	-1691	-0-	768	1	15833	2	Y	26	27	0	1
						29	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B307H		RRCID ->	272470	COMPL. DATE	06/27/2015	TOTAL DEPTH	8874	PERF.	9492 - 14561
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*06	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	479	1	9113	2	Y	9	8 0	1
						10	9						
07	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	521	1	9067	2	Y	10	11 0	-0-
						11	9						
08	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	532	1	9023	2	Y	11	11 0	-0-
						12	9						
09	9600 X	8116	-0-	-1484	-0-	432	1	7665	2	Y	17	16 0	1
						19	9						
10	9920 X	6856	-0-	-3064	-0-	353	1	6471	2	Y	29	28 0	2
						32	9						
11	9600 X	9474	-0-	-126	-0-	472	1	8956	2	Y	42	42 0	2
						46	9						
12	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	562	1	10749	2	Y	40	39 0	1 1
						44	9						
*01	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	580	1	9854	2	Y	51	49 0	1 1
						56	9						
02	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	469	1	8981	2	Y	38	36 0	1 1
						42	9						
*03	11346 X	9897	-0-	-1449	-0-	481	1	9384	2	Y	29	31 0	2
						32	9						
*04	10980 X	9455	-0-	-1525	-0-	460	1	8971	2	Y	22	23 0	1
						24	9						
05	11346 X	9680	-0-	-1666	-0-	450	1	9216	2	Y	13	14 0	-0-
						14	9						

GALVAN RANCH		WELL #: B405H		RRCID ->		272478		COMPL. DATE		01/10/2018		TOTAL DEPTH		8748		PERF. 9302 - 14989	
*06	4950 X	4857	-0-	-93	-0-	242	1	4596	2	Y	17	16 0				1	
						19	9										
07	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	299	1	5205	2	Y	23	23 0	1 1			-0-	
						25	9										
08	5115 X	4843	-0-	-272	-0-	266	1	4556	2	Y	19	18 0	1 1			-0-	
						21	9										
09	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	263	1	4656	2	Y	20	19 0				1	
						22	9										
10	5518 X	4912	-0-	-606	-0-	252	1	4627	2	Y	30	29 0				2	
						33	9										
11	5340 X	4732	-0-	-608	-0-	236	1	4461	2	Y	32	33 0				1	
						35	9										
12	5518 X	4703	-0-	-815	-0-	233	1	4433	2	Y	34	33 0	1 1			1	
						37	9										
*01	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	265	1	4497	2	Y	34	32 0	1 1			2	
						37	9										
02	4785 X	4420	-0-	-365	-0-	220	1	4171	2	Y	26	24 0	1 1			3	
						29	9										
*03	4898 X	4870	-0-	-28	-0-	237	1	4603	2	Y	27	28 0				2	
						30	9										
*04	4740 X	4409	-0-	-331	-0-	212	1	4175	2	Y	20	21 0				1	
						22	9										
05	4805 X	4218	-0-	-587	-0-	196	1	4005	2	Y	15	16 0				-0-	
						17	9										

GALVAN RANCH		WELL #: B406H		RRCID ->		272479		COMPL. DATE		04/24/2015		TOTAL DEPTH		8741		PERF. 8971 - 15050	
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	23670 X	18111	-0-	-5559	-0-	903	1	17207	2	Y	1	1 0	-0-
07	17969 X	17969	-0-	-0-	-0-	974	1	16981	2	Y	13	13 0	-0-
08	19344 X	14679	-0-	-4665	-0-	814	1	13837	2	Y	25	23 0	1 1
09	18720 X	16205	-0-	-2515	-0-	863	1	15250	2	Y	84	81 0	1 1
10	19313 X	10714	-0-	-8599	-0-	552	1	10125	2	Y	34	33 0	2 1
11	18120 X	17106	-0-	-1014	-0-	852	1	16196	2	Y	53	53 0	2
12	17980 X	16947	-0-	-1033	-0-	842	1	16048	2	Y	52	51 0	1 1
*01	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	941	1	15896	2	Y	57	55 0	1 1
02	16530 X	15174	-0-	-1356	-0-	757	1	14366	2	Y	46	43 0	1 1
*03	17670 X	15788	-0-	-1882	-0-	769	1	14973	2	Y	42	44 0	3
*04	17100 X	14911	-0-	-2189	-0-	727	1	14116	2	Y	62	62 0	3
05	16957 X	8729	-0-	-8228	-0-	403	1	8315	2	Y	10	13 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

*06	6180 X	5884	-0-	-296	-0-	288	1	5508	2	Y	80	74 0	2 1	5
07	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	311	1	5412	2	Y	65	67 0	2 1	1
08	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	381	1	6477	2	Y	93	90 0	2 1	2
09	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	346	1	6081	2	Y	95	92 0	2 1	3
10	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	341	1	6268	2	Y	105	99 0	2 1	7
11	6750 X	6428	-0-	-322	-0-	318	1	6005	2	Y	95	97 0	1 1	4
12	6975 X	6598	-0-	-377	-0-	324	1	6160	2	Y	104	102 0	2 1	4
*01	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	362	1	6097	2	Y	92	89 0	2 1	5
02	6322 X	6184	-0-	-138	-0-	306	1	5789	2	Y	81	75 0	2 1	9
*03	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	326	1	6358	2	Y	82	86 0	5	
*04	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	315	1	6108	2	Y	62	64 0	3	
05	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	317	1	6528	2	Y	60	61 0	2	

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

*10	2790 X	128	-0-	-2662	-0-	51	1	77	2	Y	-0-	88 0	-0-
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-		-0-
12	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	10817 X	-0-	-0-	-10817	-0-					Y	-0-		-0-
*03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B317H		RRCID -> 272568		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 8818		PERF. 9399 - 15181		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	17250 X	14817	-0-	-2433	-0-	737	1	13995	2	Y	77	71	0	2 1 5
						85	9							
07	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	810	1	14120	2	Y	74	75	0	2 1 2
						81	9							
08	15283 X	14811	-0-	-472	-0-	818	1	13914	2	Y	72	70	0	2 1 2
						79	9							
09	14820 X	14125	-0-	-695	-0-	753	1	13286	2	Y	78	76	0	2 1 2
						86	9							
10	15314 X	14720	-0-	-594	-0-	757	1	13861	2	Y	93	87	0	2 1 6
						102	9							
11	14820 X	13415	-0-	-1405	-0-	664	1	12616	2	Y	123	123	0	1 1 5
						135	9							
12	15004 X	14806	-0-	-198	-0-	733	1	13971	2	Y	93	92	0	2 1 4
						102	9							
*01	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	788	1	13335	2	Y	80	78	0	2 1 4
						88	9							
02	13775 X	13032	-0-	-743	-0-	648	1	12311	2	Y	66	61	0	2 1 7
						73	9							
*03	14818 X	13330	-0-	-1488	-0-	648	1	12624	2	Y	53	57	0	3
						58	9							
*04	14340 X	13276	-0-	-1064	-0-	647	1	12583	2	Y	42	43	0	2
						46	9							
05	14818 X	13173	-0-	-1645	-0-	608	1	12526	2	Y	35	36	0	1
						39	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B321H		RRCID -> 272947		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8774		PERF. 9487 - 15304	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9301 - 15367				
*06	20094 X	20094	-0-	-0-	-0-	998	1	18996	2	Y	91	84	0	2 1 6
						100	9							
07	17345 X	17345	-0-	-0-	-0-	940	1	16387	2	Y	16	19	0	3 1 -0-
						18	9							
08	20770 X	14542	-0-	-6228	-0-	802	1	13693	2	Y	43	41	0	1 1 1
						47	9							
09	20100 X	19193	-0-	-907	-0-	1026	1	18104	2	Y	57	55	0	1 1 2
						63	9							
10	20770 X	18774	-0-	-1996	-0-	971	1	17749	2	Y	49	47	0	1 1 3
						54	9							
11	20100 X	17593	-0-	-2507	-0-	882	1	16676	2	Y	32	34	0	1
						35	9							
12	19840 X	17819	-0-	-2021	-0-	884	1	16872	2	Y	57	55	0	1 1 2
						63	9							
*01	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	939	1	15876	2	Y	44	43	0	1 1 2
						48	9							
02	18560 X	15805	-0-	-2755	-0-	789	1	14995	2	Y	19	18	0	1 1 2
						21	9							
*03	18786 X	16438	-0-	-2348	-0-	799	1	15588	2	Y	46	45	0	3
						51	9							
*04	17580 X	15912	-0-	-1668	-0-	777	1	15094	2	Y	37	38	0	2
						41	9							
05	17825 X	16071	-0-	-1754	-0-	743	1	15295	2	Y	30	31	0	1
						33	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 9349 - 14123				
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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B311H		RRCID -> 273019		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8762		PERF. 9331 - 14763						
*06	10680 X	5267	-0-	-5413	-0-	257 83 9	1	4927	2	Y	75	69	0	1	1	5
07	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	379 28 9	1	6608	2	Y	25	27	0	2	1	1
08	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	459 30 9	1	7839	2	Y	27	26	0	1	1	1
09	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	416 81 9	1	7388	2	Y	74	72	0	1	1	2
10	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	423 81 9	1	7736	2	Y	74	69	0	2	1	5
11	8070 X	7987	-0-	-83	-0-	396 54 9	1	7537	2	Y	49	51	0	1	1	2
12	8339 X	7789	-0-	-550	-0-	384 57 9	1	7348	2	Y	52	51	0	1	1	2
*01	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	419 57 9	1	7094	2	Y	52	50	0	1	1	3
02	7714 X	6883	-0-	-831	-0-	342 48 9	1	6493	2	Y	44	41	0	1	1	5
*03	8246 X	7338	-0-	-908	-0-	354 46 9	1	6938	2	Y	42	44	0			3
*04	7980 X	7043	-0-	-937	-0-	345 35 9	1	6663	2	Y	32	33	0			2
05	7781 X	7158	-0-	-623	-0-	332 30 9	1	6796	2	Y	27	28	0			1

GALVAN RANCH		WELL #: B322H		RRCID -> 273020		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 8803		PERF. 9357 - 14957						
*06	25350 X	21587	-0-	-3763	-0-	1075 30 9	1	20482	2	Y	27	25	0	1	1	2
07	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	1183 24 9	1	20602	2	Y	22	23	0	1	1	-0-
08	24211 X	21042	-0-	-3169	-0-	1166 25 9	1	19851	2	Y	23	21	0	1	1	1
09	22290 X	19645	-0-	-2645	-0-	1049 26 9	1	18570	2	Y	24	23	0	1	1	1
10	22320 X	20377	-0-	-1943	-0-	1054 34 9	1	19289	2	Y	31	29	0	1	1	2
11	21600 X	19643	-0-	-1957	-0-	981 31 9	1	18631	2	Y	28	29	0			1
12	21824 X	20068	-0-	-1756	-0-	999 34 9	1	19035	2	Y	31	30	0	1	1	1
*01	19742 X	19742	-0-	-0-	-0-	1098 35 9	1	18609	2	Y	32	30	0	1	1	2
02	19053 X	18170	-0-	-883	-0-	907 30 9	1	17233	2	Y	27	25	0	1	1	3
*03	20367 X	19346	-0-	-1021	-0-	946 24 9	1	18376	2	Y	22	24	0			1
*04	19650 X	18489	-0-	-1161	-0-	904 20 9	1	17565	2	Y	18	18	0			1
05	20057 X	18805	-0-	-1252	-0-	871 14 9	1	17920	2	Y	13	14	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B312H		RRCID -> 273022		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854			
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
*06	17490 X	13811	-0-	-3679	-0-	689	1 13090 2	Y	29	27 0	2
07	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	32 669	1 11687 2	Y	15	16 0 1 1	-0-
08	14942 X	11714	-0-	-3228	-0-	17 649	1 11062 2	Y	3	3 0	-0-
09	13950 X	11768	-0-	-2182	-0-	3 628	1 11115 2	Y	23	22 0	1
10	14291 X	13142	-0-	-1149	-0-	25 676	1 12449 2	Y	15	14 0 1 1	1
11	13830 X	11006	-0-	-2824	-0-	17 549	1 10412 2	Y	41	40 0	2
12	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	45 643	1 12259 2	Y	80	78 0 1 1	3
*01	12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	88 693	1 11767 2	Y	41	40 0 2 1	2
02	12296 X	11741	-0-	-555	-0-	45 585	1 11111 2	Y	41	38 0 1 1	4
*03	13144 X	12243	-0-	-901	-0-	45 596	1 11608 2	Y	35	37 0	2
*04	12570 X	11711	-0-	-859	-0-	39 571	1 11112 2	Y	25	26 0	1
05	12989 X	11926	-0-	-1063	-0-	28 550	1 11354 2	Y	20	20 0	1
						22 9					

GALVAN RANCH		WELL #: B324H		RRCID -> 273023		COMPL. DATE 05/07/2016		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351			
*06	18240 X	11117	-0-	-7123	-0-	556	1 10551 2	Y	9	8 0	1
07	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	10 392	1 6849 2	Y	2	3 0	-0-
08	18848 X	17085	-0-	-1763	-0-	2 948	1 16123 2	Y	13	13 0	-0-
09	16710 X	14297	-0-	-2413	-0-	14 763	1 13497 2	Y	34	33 0	1
10	15996 X	14830	-0-	-1166	-0-	37 767	1 14044 2	Y	17	16 0 1 1	1
11	16530 X	14730	-0-	-1800	-0-	19 739	1 13971 2	Y	18	18 0	1
12	17081 X	14639	-0-	-2442	-0-	9 728	1 13891 2	Y	18	18 0	1
*01	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	20 799	1 13512 2	Y	18	18 0	1
02	14239 X	13917	-0-	-322	-0-	20 694	1 13205 2	Y	16	14 0 1 1	2
*03	15221 X	14963	-0-	-258	-0-	18 730	1 14219 2	Y	13	14 0	1
*04	14730 X	14425	-0-	-305	-0-	14 704	1 13711 2	Y	9	10 0	-0-
05	14880 X	13651	-0-	-1229	-0-	10 633	1 13005 2	Y	12	12 0	-0-
						13 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	273024	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8438 - 13900
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	16350 X	11502	-0-	-4848	-0-	564	1	10743	2	Y	177	163 0 7 1 12
						195	9					
07	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	667	1	11624	2	Y	174	177 0 5 1 4
						191	9					
08	20770 X	11908	-0-	-8862	-0-	651	1	11084	2	Y	157	152 0 5 1 4
						173	9					
09	20100 X	10437	-0-	-9663	-0-	551	1	9734	2	Y	138	134 0 4 1 4
						152	9					
10	20770 X	11213	-0-	-9557	-0-	569	1	10427	2	Y	197	185 0 3 1 13
						217	9					
11	12090 X	6674	-0-	-5416	-0-	327	1	6239	2	Y	98	105 0 2 1 4
						108	9					
12	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	623	1	11829	2	Y	240	233 0 2 1 9
						264	9					
*01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	162	1	2751	2	Y	31	33 0 5 1 2
						34	9					
02	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	644	1	12264	2	Y	220	198 0 1 1 23
						242	9					
*03	12710 X	10207	-0-	-2503	-0-	491	1	9542	2	Y	158	170 0 1 1 10
						174	9					
*04	12300 X	9827	-0-	-2473	-0-	474	1	9213	2	Y	127	130 0 1 1 6
						140	9					
05	14012 X	7839	-0-	-6173	-0-	358	1	7378	2	Y	94	96 0 1 1 3
						103	9					

GALVAN STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	273026	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	7961	PERF.	8250 - 12176
*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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GALVAN STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	273027	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	8043 - 11929
*06	T. A.	6494	-0-	6494	17832	320	1	6068	2	Y	96	89 0 1 1 7
						106	9					
*07	25590 X	7758	-0-	-17832	-0-	412	1	7211	2	Y	123	124 0 3 1 3
						135	9					
08	8587 X	6323	-0-	-2264	-0-	346	1	5868	2	Y	99	96 0 4 1 2
						109	9					
09	8310 X	6197	-0-	-2113	-0-	326	1	5758	2	Y	103	99 0 3 1 3
						113	9					
10	8587 X	5991	-0-	-2596	-0-	305	1	5563	2	Y	112	105 0 2 1 8
						123	9					
11	7500 X	5465	-0-	-2035	-0-	266	1	5078	2	Y	110	112 0 1 1 5
						121	9					
12	7750 X	6396	-0-	-1354	-0-	312	1	5955	2	Y	117	115 0 2 1 5
						129	9					
*01	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	338	1	5730	2	Y	105	102 0 2 1 6
						116	9					
02	6003 X	5468	-0-	-535	-0-	270	1	5096	2	Y	93	87 0 2 1 10
						102	9					
*03	6386 X	5766	-0-	-620	-0-	277	1	5390	2	Y	90	93 0 1 1 6
						99	9					
*04	6180 X	5332	-0-	-848	-0-	257	1	4994	2	Y	74	76 0 4
						81	9					
05	6386 X	5310	-0-	-1076	-0-	241	1	4996	2	Y	66	67 0 1 1 2
						73	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 5H		RRCID -> 273035		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684				
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
*06	10530 X	6520	-0-	-4010	-0-	322	1	6119	2	72	66 0	2 1 5
						79	9					
07	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	410	1	7164	2	162	162 0	2 1 3
						178	9					
08	10881 X	7302	-0-	-3579	-0-	398	1	6783	2	110	106 0	4 1 3
						121	9					
09	7710 X	6992	-0-	-718	-0-	368	1	6523	2	92	89 0	3 1 3
						101	9					
10	7967 X	7156	-0-	-811	-0-	363	1	6604	2	172	161 0	2 1 12
						189	9					
11	7500 X	6706	-0-	-794	-0-	332	1	6271	2	94	100 0	2 1 4
						103	9					
12	7750 X	7348	-0-	-402	-0-	361	1	6870	2	106	104 0	2 1 4
						117	9					
*01	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	397	1	6682	2	145	139 0	2 1 8
						160	9					
02	6757 X	6620	-0-	-137	-0-	325	1	6204	2	83	79 0	3 1 9
						91	9					
*03	7347 X	6917	-0-	-430	-0-	335	1	6491	2	83	86 0	1 1 5
						91	9					
*04	7110 X	6737	-0-	-373	-0-	325	1	6339	2	66	68 0	3
						73	9					
05	7347 X	6004	-0-	-1343	-0-	278	1	5678	2	44	46 0	1
						48	9					

BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 6H		RRCID -> 273036		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260				
*06	14310 X	13966	-0-	-344	-0-	687	1	13041	2	216	199 0	4 1 15
						238	9					
07	14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	783	1	13596	2	131	137 0	6 1 3
						144	9					
08	14725 X	14360	-0-	-365	-0-	792	1	13435	2	121	117 0	4 1 3
						133	9					
09	13980 X	13664	-0-	-316	-0-	727	1	12828	2	99	96 0	3 1 3
						109	9					
10	14539 X	14049	-0-	-490	-0-	718	1	13197	2	122	115 0	2 1 8
						134	9					
11	14070 X	13271	-0-	-799	-0-	657	1	12471	2	130	131 0	1 1 6
						143	9					
12	14539 X	14065	-0-	-474	-0-	695	1	13213	2	143	141 0	2 1 6
						157	9					
*01	13823 X	13823	-0-	-0-	-0-	764	1	12890	2	154	149 0	3 1 8
						169	9					
02	13195 X	12777	-0-	-418	-0-	633	1	12038	2	96	91 0	3 1 10
						106	9					
*03	14074 X	13497	-0-	-577	-0-	656	1	12750	2	83	87 0	1 1 5
						91	9					
*04	13620 X	12311	-0-	-1309	-0-	601	1	11663	2	43	46 0	2
						47	9					
05	14074 X	13684	-0-	-390	-0-	633	1	13009	2	38	39 0	1
						42	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B313H		RRCID -> 273194		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 9391 - 15229		
M O	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
*06	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	417	1	7932	2	Y	115	106	0	1 1 8
						127	9							
07	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	396	1	6900	2	Y	61	65	0	3 1 1
						67	9							
08	6758 X	6692	-0-	-66	-0-	369	1	6295	2	Y	25	23	0	2 1 1
						28	9							
09	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	681	1	12077	2	Y	38	37	0	1 1 1
						42	9							
10	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	571	1	10470	2	Y	22	21	0	1 1 1
						24	9							
11	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	549	1	10411	2	Y	28	28	0	1 1
						31	9							
12	13237 X	10749	-0-	-2488	-0-	533	1	10176	2	Y	36	35	0	1 1 1
						40	9							
*01	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	577	1	9721	2	Y	41	39	0	1 1 2
						45	9							
02	12383 X	9347	-0-	-3036	-0-	463	1	8812	2	Y	65	59	0	1 1 7
						72	9							
*03	11346 X	9812	-0-	-1534	-0-	477	1	9268	2	Y	61	64	0	1 1 4
						67	9							
*04	10980 X	9127	-0-	-1853	-0-	445	1	8624	2	Y	53	54	0	1 1 3
						58	9							
05	10757 X	9298	-0-	-1459	-0-	432	1	8840	2	Y	24	26	0	1 1 1
						26	9							

BRISCOE STATE AR		WELL #: 9H		RRCID -> 273195		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 8119 - 12773				
*06	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	329	1	6305	2	Y	68	62	0	3 1 5
						75	9							
07	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	657	1	11433	2	Y	127	127	0	2 1 3
						140	9							
08	13454 X	10681	-0-	-2773	-0-	588	1	9998	2	Y	86	84	0	3 1 2
						95	9							
09	13020 X	10953	-0-	-2067	-0-	584	1	10324	2	Y	41	40	0	2 1 1
						45	9							
10	13454 X	9344	-0-	-4110	-0-	483	1	8838	2	Y	21	20	0	1 1 1
						23	9							
11	11850 X	7589	-0-	-4261	-0-	380	1	7175	2	Y	31	31	0	1 1
						34	9							
12	12245 X	9167	-0-	-3078	-0-	451	1	8635	2	Y	74	71	0	1 1 3
						81	9							
*01	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	524	1	8876	2	Y	84	81	0	1 1 5
						92	9							
02	10585 X	9600	-0-	-985	-0-	473	1	9044	2	Y	75	70	0	2 1 8
						83	9							
*03	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	492	1	9600	2	Y	65	69	0	1 1 4
						72	9							
*04	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	487	1	9457	2	Y	38	40	0	1 1 2
						42	9							
05	10261 X	10126	-0-	-135	-0-	467	1	9605	2	Y	49	50	0	1 1 1
						54	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #: 15H		RRCID -> 273198		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7996 - 12360				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	372	1	7100	2	Y	170	157 0	2 1	12
						187	9							
07	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	485	1	8446	2	Y	235	237 0	5 1	5
						259	9							
08	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	489	1	8307	2	Y	248	240 0	7 1	6
						273	9							
09	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	441	1	7806	2	Y	251	243 0	6 1	8
						276	9							
10	9207 X	8743	-0-	-464	-0-	435	1	7988	2	Y	291	273 0	6 1	20
						320	9							
11	8910 X	8437	-0-	-473	-0-	407	1	7704	2	Y	296	300 0	3 1	13
						326	9							
12	9207 X	8459	-0-	-748	-0-	403	1	7716	2	Y	309	305 0	5 1	12
						340	9							
*01	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	325	1	5461	2	Y	196	191 0	7 1	10
						216	9							
02	8236 X	-0-	-0-	-8236	-0-					Y	-0-			10
*03	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-			10
04	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	-0-			10
05	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-			10

GALVAN RANCH		WELL #: A508H		RRCID -> 273199		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9123		PERF. 9664 - 14760				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	6150 X	3728	-0-	-2422	-0-	180	1	3476	2	Y	65	60 0	2 1	4
						72	9							
07	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	267	1	4665	2	Y	84	84 0	2 1	2
						92	9							
08	5115 X	4465	-0-	-650	-0-	243	1	4141	2	Y	74	72 0	2 1	2
						81	9							
09	4950 X	3806	-0-	-1144	-0-	201	1	3549	2	Y	51	49 0	2 1	2
						56	9							
10	5115 X	4670	-0-	-445	-0-	239	1	4405	2	Y	24	23 0	1 1	2
						26	9							
11	4860 X	4204	-0-	-656	-0-	207	1	3900	2	Y	88	86 0		4
						97	9							
12	5022 X	4311	-0-	-711	-0-	209	1	4023	2	Y	72	71 0	2 1	3
						79	9							
*01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	219	1	3710	2	Y	62	61 0	1 1	3
						68	9							
02	4379 X	4175	-0-	-204	-0-	202	1	3831	2	Y	129	117 0	1 1	14
						142	9							
*03	4681 X	4280	-0-	-401	-0-	202	1	3940	2	Y	125	130 0	1 1	8
						138	9							
04	4200 X	3948	-0-	-252	-0-	190	1	3658	2	Y	91	94 0		5
						100	9							
05	4464 X	3918	-0-	-546	-0-	180	1	3665	2	Y	66	68 0	1 1	2
						73	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A506H		RRCID -> 273200		COMPL. DATE 03/04/2016			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694			
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
*06	7950 X	5051	-0-	-2899	-0-	247 84 9	1 4720 2	Y	76	71 0	2 1	5
07	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	318 102 9	1 5501 2	Y	93	94 0	2 1	2
08	6479 X	5107	-0-	-1372	-0-	279 70 9	1 4758 2	Y	64	61 0	3 1	2
09	5760 X	4737	-0-	-1023	-0-	251 73 9	1 4413 2	Y	66	64 0	2 1	2
10	5952 X	4792	-0-	-1160	-0-	240 97 9	1 4455 2	Y	88	83 0	1 1	6
11	5730 X	4595	-0-	-1135	-0-	226 100 9	1 4269 2	Y	91	92 0	1 1	4
12	5921 X	4885	-0-	-1036	-0-	236 129 9	1 4520 2	Y	117	114 0	2 1	5
*01	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	244 99 9	1 4114 2	Y	90	88 0	2 1	5
02	4582 X	4556	-0-	-26	-0-	223 112 9	1 4221 2	Y	102	94 0	2 1	11
*03	4898 X	4745	-0-	-153	-0-	228 103 9	1 4414 2	Y	94	98 0	1 1	6
*04	4740 X	4488	-0-	-252	-0-	213 84 9	1 4191 2	Y	76	78 0		4
05	4898 X	4526	-0-	-372	-0-	205 74 9	1 4247 2	Y	67	68 0	1 1	2

GALVAN RANCH		WELL #: A502H		RRCID -> 273217		COMPL. DATE 05/14/2014			TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379			
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A503H		RRCID -> 273221		COMPL. DATE 04/19/2019			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492			
*06	15750 X	13793	-0-	-1957	-0-	670 385 9	1 12738 2	Y	350	323 0	7 1	24
07	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	741 208 9	1 12922 2	Y	189	199 0	10 1	4
08	14973 X	12807	-0-	-2166	-0-	706 129 9	1 11972 2	Y	117	113 0	5 1	3
09	13800 X	9186	-0-	-4614	-0-	481 177 9	1 8528 2	Y	161	156 0	3 1	5
10	14260 X	9230	-0-	-5030	-0-	467 210 9	1 8553 2	Y	191	179 0	4 1	13
11	13800 X	9183	-0-	-4617	-0-	450 208 9	1 8525 2	Y	189	192 0	2 1	8
12	13857 X	9439	-0-	-4418	-0-	457 228 9	1 8754 2	Y	207	204 0	3 1	8
*01	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	458 194 9	1 7749 2	Y	176	171 0	4 1	9
02	8874 X	8743	-0-	-131	-0-	425 224 9	1 8094 2	Y	204	188 0	3 1	22
*03	9486 X	7861	-0-	-1625	-0-	374 185 9	1 7302 2	Y	168	178 0	1 1	11
04	9180 X	646	-0-	-8534	-0-	32 1	1 614 2	Y	-0-	10 0	1 1	-0-
05	9424 X	2705	-0-	-6719	-0-	124 37 9	1 2544 2	Y	34	33 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A504H		RRCID -> 273228		COMPL. DATE 05/04/2019		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 9641 - 14345			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6882 X	5677	-0-	-1205	-0-	276	1	5273 2	Y	116	114 0	2 1	5
*01	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	128	9	349 1	Y	134	130 0	2 1	7
02	6438 X	3809	-0-	-2629	-0-	147	9	188 1	Y	46	45 0	3 1	5
*03	6076 X	4471	-0-	-1605	-0-	51	9	217 1	Y	49	51 0		3
*04	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	54	9	438 1	Y	126	123 0		6
05	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	139	9	480 1	Y	137	138 0	1 1	4
						151	9						

GALVAN RANCH		WELL #: A515H		RRCID -> 273229		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 9288		PERF. 9895 - 16062			
*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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A516H		RRCID -> 273230		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH 9254		PERF. 9702 - 15888			
*06	14190 X	11878	-0-	-2312	-0-	595	1	11283 2	Y	-0-	1 1		-0-
07	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	667	1	11605 2	Y	-0-			-0-
08	12183 X	12146	-0-	-37	-0-	670	1	11384 2	Y	84	81 0	1 1	2
09	11880 X	11507	-0-	-373	-0-	92	9	608 1	Y	124	120 0	2 1	4
10	12276 X	11834	-0-	-442	-0-	136	9	605 1	Y	150	141 0	3 1	10
11	11880 X	11023	-0-	-857	-0-	165	9	544 1	Y	137	139 0	2 1	6
12	12276 X	11303	-0-	-973	-0-	151	9	555 1	Y	166	163 0	3 1	6
*01	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	183	9	579 1	Y	108	104 0	4 1	6
02	11136 X	10789	-0-	-347	-0-	119	9	538 1	Y	3	7 0	2 1	-0-
*03	11842 X	11223	-0-	-619	-0-	3	9	542 1	Y	60	56 0		4
*04	11010 X	10741	-0-	-269	-0-	66	9	518 1	Y	112	110 0		6
05	11532 X	10912	-0-	-620	-0-	123	9	502 1	Y	98	100 0	1 1	3
						108	9						

GALVAN RANCH		WELL #: A517H		RRCID -> 273232		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH 9254		PERF. 9859 - 16080			
*10	434 X	104	-0-	-330	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-				Y	-0-			-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
*05	374 X	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359 2	Y	-0-			-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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*06	8640 X	7677	-0-	-963	-0-	378	1	7189	2	Y	100	92 0	4 1	7
						110	9							
07	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	325	1	5647	2	Y	62	65 0	3 1	1
						68	9							
08	12369 X	5308	-0-	-7061	-0-	290	1	4948	2	Y	64	61 0	2 1	2
						70	9							
09	11970 X	4477	-0-	-7493	-0-	238	1	4195	2	Y	40	39 0	2 1	1
						44	9							
10	10509 X	4282	-0-	-6227	-0-	220	1	4008	2	Y	49	46 0	1 1	3
						54	9							
11	7680 X	3960	-0-	-3720	-0-	195	1	3713	2	Y	47	48 0		2
						52	9							
12	6045 X	4170	-0-	-1875	-0-	205	1	3898	2	Y	61	60 0	1 1	2
						67	9							
*01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	195	1	3288	2	Y	48	46 0	1 1	3
						53	9							
02	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	226	1	4288	2	Y	-0-			3
*03	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	406	1	7872	2	Y	43	43 0		3
						47	9							
*04	12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	591	1	11484	2	Y	153	148 0		8
						168	9							
05	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	315	1	6505	2	Y	171	173 0	1 1	5
						188	9							

BRISCOE R		WELL #: 17H		RRCID -> 273253		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463						
*06	13230 X	13142	-0-	-88	-0-	648	1	12312	2	Y	165	153 0	5 1	11
						182	9							
07	17893 X	17893	-0-	-0-	-0-	957	1	16682	2	Y	231	232 0	5 1	5
						254	9							
08	18135 X	16691	-0-	-1444	-0-	914	1	15546	2	Y	210	203 0	7 1	5
						231	9							
09	17550 X	16199	-0-	-1351	-0-	852	1	15112	2	Y	214	207 0	5 1	7
						235	9							
10	18135 X	16816	-0-	-1319	-0-	857	1	15685	2	Y	249	234 0	5 1	17
						274	9							
11	17310 X	16710	-0-	-600	-0-	824	1	15613	2	Y	248	251 0	3 1	11
						273	9							
12	17887 X	17810	-0-	-77	-0-	871	1	16645	2	Y	267	264 0	4 1	10
						294	9							
*01	18175 X	18175	-0-	-0-	-0-	994	1	16885	2	Y	269	259 0	6 1	14
						296	9							
02	16153 X	12836	-0-	-3317	-0-	632	1	11975	2	Y	208	195 0	5 1	22
						229	9							
*03	24608 X	24608	-0-	-0-	-0-	1179	1	22955	2	Y	431	424 0	1 1	28
						474	9							
*04	21056 X	21056	-0-	-0-	-0-	1005	1	19568	2	Y	439	444 0	1 1	22
						483	9							
05	17763 X	16004	-0-	-1759	-0-	728	1	14964	2	Y	284	294 0	4 1	8
						312	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 20H		RRCID -> 273258		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 7551		PERF. 8254 - 14088		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3660 X	2618	-0-	-1042	-0-	129	1	2476	2	Y	12	11	0	1
						13	9							
07	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	281	1	4934	2	Y	7	8	0	-0-
						8	9							
08	6448 X	5524	-0-	-924	-0-	304	1	5174	2	Y	42	40	0	1 1
						46	9							1
09	6240 X	2976	-0-	-3264	-0-	157	1	2766	2	Y	48	47	0	1 1
						53	9							1
10	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	299	1	5500	2	Y	127	118	0	1 1
						140	9							9
11	5340 X	5220	-0-	-120	-0-	256	1	4859	2	Y	95	99	0	1 1
						105	9							4
12	5518 X	3445	-0-	-2073	-0-	168	1	3224	2	Y	48	48	0	2 1
						53	9							2
*01	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	439	1	7402	2	Y	149	142	0	1 1
						164	9							8
02	5568 X	324	-0-	-5244	-0-	17	1	300	2	Y	6	10	0	3 1
						7	9							1
*03	5952 X	2662	-0-	-3290	-0-	132	1	2513	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
*04	7740 X	4663	-0-	-3077	-0-	223	1	4350	2	Y	82	79	0	4
						90	9							
05	7998 X	6646	-0-	-1352	-0-	305	1	6225	2	Y	105	105	0	1 1
						116	9							3

GALVAN RANCH		WELL #: A518H		RRCID -> 273259		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 9278		PERF. 9847 - 16362				
*06	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	344	1	6560	2	Y	61	57	0	1 1
						67	9							4
07	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	396	1	6881	2	Y	69	70	0	2 1
						76	9							1
08	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	399	1	6796	2	Y	71	68	0	2 1
						78	9							2
09	6960 X	6806	-0-	-154	-0-	362	1	6369	2	Y	68	66	0	2 1
						75	9							2
10	7347 X	7280	-0-	-67	-0-	373	1	6816	2	Y	83	77	0	2 1
						91	9							6
11	7110 X	6303	-0-	-807	-0-	314	1	5934	2	Y	50	53	0	1 1
						55	9							2
12	7347 X	6252	-0-	-1095	-0-	304	1	5809	2	Y	126	122	0	1 1
						139	9							5
*01	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	418	1	7071	2	Y	232	222	0	3 1
						255	9							12
02	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	342	1	6478	2	Y	83	82	0	4 1
						91	9							9
*03	7285 X	7194	-0-	-91	-0-	347	1	6761	2	Y	78	81	0	1 1
						86	9							5
*04	7500 X	6769	-0-	-731	-0-	328	1	6373	2	Y	62	64	0	3
						68	9							
05	7750 X	7138	-0-	-612	-0-	329	1	6755	2	Y	49	51	0	1
						54	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A520H		RRCID -> 273260	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL DEPTH 9248	PERF. 9752	- 15664	
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
*06	10320 X	8062	-0-	-2258	-0-	403	1	7659	2	Y	-0-
07	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	391	1	6825	2	Y	-0-
08	9176 X	8100	-0-	-1076	-0-	447	1	7594	2	Y	54
						59	9				52
09	8400 X	7518	-0-	-882	-0-	396	1	7049	2	Y	66
						73	9				64
10	8680 X	7182	-0-	-1498	-0-	367	1	6743	2	Y	65
						72	9				62
11	8070 X	7088	-0-	-982	-0-	353	1	6666	2	Y	63
						69	9				63
12	8091 X	7980	-0-	-111	-0-	394	1	7494	2	Y	84
						92	9				83
*01	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	416	1	7010	2	Y	80
						88	9				77
02	7279 X	6019	-0-	-1260	-0-	297	1	5645	2	Y	70
						77	9				65
*03	7967 X	6287	-0-	-1680	-0-	303	1	5909	2	Y	68
						75	9				71
*04	7710 X	5986	-0-	-1724	-0-	291	1	5634	2	Y	55
						61	9				56
05	7967 X	6273	-0-	-1694	-0-	291	1	5939	2	Y	39
						43	9				41

BRISCOE R		WELL #: 18H		RRCID -> 273264		COMPL. DATE 01/06/2015		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954			
*06	8310 X	4243	-0-	-4067	-0-	208	1	3969	2	Y	60
						66	9				56
07	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	259	1	4537	2	Y	28
						31	9				29
08	8587 X	6349	-0-	-2238	-0-	348	1	5945	2	Y	51
						56	9				50
09	6480 X	5907	-0-	-573	-0-	306	1	5436	2	Y	150
						165	9				145
10	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	302	1	5542	2	Y	186
						205	9				175
11	6150 X	5619	-0-	-531	-0-	274	1	5203	2	Y	129
						142	9				134
12	6355 X	5762	-0-	-593	-0-	281	1	5371	2	Y	100
						110	9				100
*01	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	309	1	5223	2	Y	97
						107	9				94
02	5713 X	221	-0-	-5492	-0-	12	1	202	2	Y	6
						7	9				8
*03	6045 X	941	-0-	-5104	-0-	44	1	896	2	Y	1
						1	9				2
04	5610 X	3140	-0-	-2470	-0-	152	1	2947	2	Y	37
						41	9				35
05	5766 X	2586	-0-	-3180	-0-	116	1	2444	2	Y	24
						26	9				25

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	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

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
12	1581 X	1467	-0-	-114	-0-	70 1 44 9	1353 2	Y	40	38 0	1 1	2
*01	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	60 1 28 9	1039 2	Y	25	25 0	1 1	1
02	1363 X	1200	-0-	-163	-0-	60 1 35 9	1105 2	Y	32	29 0	1 1	3
*03	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-	3 0		-0-
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-			-0-
05	1457 X	483	-0-	-974	-0-	23 1 10 9	450 2	Y	9	9 0		-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

*06	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	445 1 125 9	8493 2	Y	114	105 0	4 1	8
07	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	556 1 150 9	9646 2	Y	136	138 0	3 1	3
08	16089 X	8472	-0-	-7617	-0-	463 1 119 9	7890 2	Y	108	104 0	4 1	3
09	15570 X	8183	-0-	-7387	-0-	431 1 117 9	7635 2	Y	106	103 0	3 1	3
10	16089 X	7464	-0-	-8625	-0-	380 1 116 9	6968 2	Y	105	99 0	2 1	7
11	10020 X	6858	-0-	-3162	-0-	337 1 121 9	6400 2	Y	110	111 0	1 1	5
12	10354 X	7652	-0-	-2702	-0-	374 1 145 9	7133 2	Y	132	130 0	2 1	5
*01	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	298 1 51 9	5079 2	Y	46	46 0	3 1	2
02	7917 X	5287	-0-	-2630	-0-	260 1 53 9	4974 2	Y	48	44 0	1 1	5
*03	7657 X	4220	-0-	-3437	-0-	202 1 72 9	3946 2	Y	65	66 0		4
04	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
05	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																
GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*06	DLQ G-10	23149	-0-	23149	23149	1143	1	21765	2	Y	219	202	0	2	1	15
07	T. A.	18130	-0-	18130	41279	241	9	16919	2	Y	216	221	0	6	1	4
08	T. A.	14352	-0-	14352	55631	238	9	13361	2	Y	189	182	0	6	1	5
09	T. A.	12668	-0-	12668	68299	783	1	11810	2	Y	172	167	0	5	1	5
*10	80089 X	11790	-0-	-68299	-0-	208	9	10959	2	Y	211	198	0	4	1	14
11	23160 X	11108	-0-	-12052	-0-	669	1	10358	2	Y	186	190	0	2	1	8
12	18135 X	11090	-0-	-7045	-0-	189	9	10347	2	Y	182	180	0	3	1	7
*01	14353 X	7373	-0-	-6980	-0-	200	9	6799	2	Y	155	150	0	4	1	8
02	12238 X	11937	-0-	-301	-0-	403	1	11068	2	Y	262	239	0	3	1	28
*03	11780 X	9494	-0-	-2286	-0-	171	9	8882	2	Y	141	158	0	2	1	9
*04	11100 X	8200	-0-	-2900	-0-	581	1	7712	2	Y	85	90	0			4
05	12710 X	9916	-0-	-2794	-0-	288	9	9349	2	Y	103	103	0	1	1	3
						394	1									
						94	9									
						454	1									
						113	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776																
*06	3510 X	2788	-0-	-722	-0-	137	1	2603	2	Y	44	41	0	1	1	3
07	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	48	9	5350	2	Y	118	118	0	1	1	2
08	5518 X	1013	-0-	-4505	-0-	306	1	951	2	Y	5	5	0	2	1	-0-
09	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	130	9	8036	2	Y	105	102	0			3
10	5797 X	3594	-0-	-2203	-0-	56	1	3365	2	Y	42	40	0	2	1	3
11	5610 X	3971	-0-	-1639	-0-	6	9	3702	2	Y	67	67	0			3
*12	8897 X	18	-0-	-8879	-0-	116	9			Y	-0-	2	0	1	1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1			Y	-0-					-0-
02	8323 X	-0-	-0-	-8323	-0-	46	9			Y	-0-					-0-
*03	4092 X	1496	-0-	-2596	-0-	195	1	1424	2	Y	-0-					-0-
*04	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	72	1	6855	2	Y	116	110	0			6
05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	352	1	3342	2	Y	34	38	0	1	1	1
						128	9									
						161	1									
						37	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8149 - 13755																
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 274567		COMPL. DATE 10/07/2023		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8212 - 13818					
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
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B237H		RRCID -> 274599		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894					
*06	17700 X	13906	-0-	-3794	-0-	692	1	13210	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
07	16117 X	16117	-0-	-0-	-0-	874	1	15229	2	Y	13	13 0	-0-
						14	9						
08	16523 X	15363	-0-	-1160	-0-	850	1	14495	2	Y	16	16 0	-0-
						18	9						
09	15600 X	14563	-0-	-1037	-0-	780	1	13766	2	Y	15	15 0	-0-
						17	9						
10	16120 X	14557	-0-	-1563	-0-	754	1	13752	2	Y	46	43 0	3
						51	9						
11	15600 X	14643	-0-	-957	-0-	733	1	13903	2	Y	6	9 0	-0-
						7	9						
12	16120 X	14534	-0-	-1586	-0-	722	1	13780	2	Y	29	28 0	1
						32	9						
*01	14524 X	14524	-0-	-0-	-0-	810	1	13701	2	Y	12	11 0	1 1
						13	9						
02	14152 X	13528	-0-	-624	-0-	676	1	12852	2	Y	-0-		1
*03	15128 X	14401	-0-	-727	-0-	705	1	13696	2	Y	-0-		1
*04	14640 X	13765	-0-	-875	-0-	673	1	13092	2	Y	-0-		1
05	14539 X	14003	-0-	-536	-0-	649	1	13354	2	Y	-0-		1

GALVAN RANCH		WELL #: B239H		RRCID -> 274784		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096					
*06	19290 X	15038	-0-	-4252	-0-	749	1	14286	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
07	17949 X	17949	-0-	-0-	-0-	974	1	16972	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
08	19344 X	16719	-0-	-2625	-0-	928	1	15788	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
09	17880 X	15830	-0-	-2050	-0-	848	1	14980	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
10	18042 X	15853	-0-	-2189	-0-	821	1	15029	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
11	17370 X	17263	-0-	-107	-0-	865	1	16391	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
12	17949 X	17154	-0-	-795	-0-	853	1	16293	2	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
*01	16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	926	1	15677	2	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
02	16675 X	15202	-0-	-1473	-0-	758	1	14437	2	Y	6	5 0	1
						7	9						
*03	17825 X	16134	-0-	-1691	-0-	789	1	15341	2	Y	4	5 0	-0-
						4	9						
*04	17250 X	14317	-0-	-2933	-0-	701	1	13612	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
05	17143 X	13665	-0-	-3478	-0-	633	1	13030	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B238H		RRCID -> 274785		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*06	23040 X	18616	-0-	-4424	-0-	927 1	17685 2	Y	4	4 0		-0-
07	21978 X	21978	-0-	-0-	-0-	1191 1	20785 2	Y	2	2 0		-0-
08	23157 X	21303	-0-	-1854	-0-	1182 1	20121 2	Y	-0-			-0-
09	21150 X	20229	-0-	-921	-0-	1085 1	19144 2	Y	-0-			-0-
10	21979 X	20598	-0-	-1381	-0-	1065 1	19533 2	Y	-0-			-0-
11	21270 X	18286	-0-	-2984	-0-	917 1	17369 2	Y	-0-			-0-
12	21979 X	21707	-0-	-272	-0-	1080 1	20627 2	Y	-0-			-0-
01	20709 X	20709	-0-	-0-	-0-	1154 1	19554 2	Y	1	1 0		-0-
02	19546 X	18718	-0-	-828	-0-	935 1	17782 2	Y	1	1 0		-0-
03	21700 X	19841	-0-	-1859	-0-	967 1	18874 2	Y	-0-			-0-
*04	21000 X	19010	-0-	-1990	-0-	929 1	18081 2	Y	-0-			-0-
05	21700 X	19397	-0-	-2303	-0-	901 1	18496 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B240H		RRCID -> 274859		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*06	22770 X	19510	-0-	-3260	-0-	974 1	18535 2	Y	1	1 0		-0-
07	20367 X	20367	-0-	-0-	-0-	1105 1	19261 2	Y	1	1 0		-0-
08	21669 X	19091	-0-	-2578	-0-	1060 1	18030 2	Y	1	1 0		-0-
09	20310 X	18555	-0-	-1755	-0-	993 1	17562 2	Y	-0-			-0-
10	20801 X	20300	-0-	-501	-0-	1053 1	19245 2	Y	2	2 0		-0-
11	20294 X	20294	-0-	-0-	-0-	1017 1	19275 2	Y	2	2 0		-0-
12	20466 X	20466	-0-	-0-	-0-	1021 1	19443 2	Y	2	2 0		-0-
01	19880 X	19880	-0-	-0-	-0-	1110 1	18768 2	Y	2	2 0		-0-
02	19604 X	18201	-0-	-1403	-0-	911 1	17288 2	Y	2	2 0		-0-
*03	20956 X	19536	-0-	-1420	-0-	953 1	18581 2	Y	2	2 0		-0-
*04	20280 X	18637	-0-	-1643	-0-	912 1	17721 2	Y	4	4 0		-0-
05	20460 X	18803	-0-	-1657	-0-	871 1	17923 2	Y	8	8 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN STATE GU2		WELL #: 9H		RRCID -> 275250		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 8523 - 13122		
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
*06	3000 N	5770	-0-	2770	9616	284	1	5384	2	Y	93	86 0 4 1 6
						102	9					
*07	16971 X	7355	-0-	-9616	-0-	392	1	6839	2	Y	113	114 0 3 1 2
						124	9					
08	9920 X	6389	-0-	-3531	-0-	347	1	5925	2	Y	106	102 0 3 1 3
						117	9					
09	9600 X	6156	-0-	-3444	-0-	323	1	5688	2	Y	132	128 0 3 1 4
						145	9					
10	9920 X	5955	-0-	-3965	-0-	299	1	5505	2	Y	137	129 0 3 1 9
						151	9					
11	7110 X	5642	-0-	-1468	-0-	274	1	5228	2	Y	127	129 0 1 1 6
						140	9					
12	7347 X	5637	-0-	-1710	-0-	272	1	5208	2	Y	143	141 0 2 1 6
						157	9					
*01	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	297	1	5051	2	Y	119	116 0 3 1 6
						131	9					
02	5945 X	4816	-0-	-1129	-0-	234	1	4468	2	Y	104	97 0 2 1 11
						114	9					
*03	5952 X	5291	-0-	-661	-0-	253	1	4922	2	Y	105	108 0 1 1 7
						116	9					
*04	5640 X	5016	-0-	-624	-0-	240	1	4676	2	Y	91	93 0 5
						100	9					
05	5642 X	4892	-0-	-750	-0-	221	1	4570	2	Y	92	93 0 1 1 3
						101	9					

GALVAN RANCH LP		GUL STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 275268		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 8760 - 15208	
*06	T. A.	8280	-0-	8280	24708	408	1	7799	2	Y	66	61 0 2 1 5	
						73	9						
*07	34549 X	9841	-0-	-24708	-0-	528	1	9224	2	Y	81	82 0 2 1 2	
						89	9						
08	16430 X	8222	-0-	-8208	-0-	453	1	7700	2	Y	63	61 0 2 1 2	
						69	9						
09	15900 X	7061	-0-	-8839	-0-	375	1	6623	2	Y	57	55 0 2 1 2	
						63	9						
10	16430 X	6973	-0-	-9457	-0-	357	1	6533	2	Y	75	71 0 1 1 5	
						83	9						
11	9510 X	6971	-0-	-2539	-0-	339	1	6458	2	Y	158	155 0 1 1 7	
						174	9						
12	9827 X	7675	-0-	-2152	-0-	377	1	7200	2	Y	89	90 0 3 1 3	
						98	9						
*01	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	396	1	6667	2	Y	93	89 0 2 1 5	
						102	9						
02	6815 X	5360	-0-	-1455	-0-	264	1	5027	2	Y	63	59 0 2 1 7	
						69	9						
*03	7688 X	6574	-0-	-1114	-0-	319	1	6192	2	Y	57	60 0 4	
						63	9						
*04	7440 X	6293	-0-	-1147	-0-	305	1	5936	2	Y	47	49 0 2	
						52	9						
05	7688 X	5595	-0-	-2093	-0-	257	1	5299	2	Y	35	36 0 1	
						39	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B254H		RRCID -> 275269		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06		17520 X	12925	-0-	-4595	-0-	646 1	12279 2	Y		-0-					-0-
07		12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	660 1	11528 2	Y		-0-					-0-
08		18104 X	17277	-0-	-827	-0-	957 1	16320 2	Y		-0-					-0-
09		17520 X	14827	-0-	-2693	-0-	795 1	14032 2	Y		-0-					-0-
10		18104 X	13338	-0-	-4766	-0-	691 1	12647 2	Y		-0-					-0-
*11		16710 X	14576	-0-	-2134	-0-	730 1	13846 2	Y		-0-					-0-
12		17267 X	14546	-0-	-2721	-0-	722 1	13824 2	Y		-0-					-0-
01		14182 X	14182	-0-	-0-	-0-	790 1	13390 2	Y		2	2	0			-0-
							2	9								
02		14326 X	13948	-0-	-378	-0-	695 1	13253 2	Y		-0-					-0-
03		15066 X	14962	-0-	-104	-0-	731 1	14231 2	Y		-0-					-0-
*04		15104 X	15104	-0-	-0-	-0-	739 1	14365 2	Y		-0-					-0-
05		14911 X	11685	-0-	-3226	-0-	544 1	11141 2	Y		-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B255H		RRCID -> 275270		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571								
*06		24960 X	19802	-0-	-5158	-0-	988 1	18814 2	Y		-0-					-0-
07		19797 X	19797	-0-	-0-	-0-	1074 1	18723 2	Y		-0-					-0-
08		23095 X	18378	-0-	-4717	-0-	1018 1	17340 2	Y		18	18	0			-0-
							20	9								
09		21420 X	17868	-0-	-3552	-0-	956 1	16912 2	Y		-0-					-0-
10		21080 X	18366	-0-	-2714	-0-	951 1	17415 2	Y		-0-					-0-
11		19800 X	16496	-0-	-3304	-0-	827 1	15669 2	Y		-0-					-0-
12		19809 X	18271	-0-	-1538	-0-	910 1	17361 2	Y		-0-					-0-
*01		16172 X	16172	-0-	-0-	-0-	901 1	15271 2	Y		-0-					-0-
*02		17284 X	15585	-0-	-1699	-0-	780 1	14805 2	Y		-0-					-0-
03		18352 X	10940	-0-	-7412	-0-	538 1	10402 2	Y		-0-					-0-
*04		17670 X	13592	-0-	-4078	-0-	666 1	12926 2	Y		-0-					-0-
05		18259 X	17157	-0-	-1102	-0-	796 1	16361 2	Y		-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B253H		RRCID -> 275742		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959								
*06		23340 X	15080	-0-	-8260	-0-	751 1	14329 2	Y		-0-					-0-
07		19578 X	19578	-0-	-0-	-0-	1064 1	18514 2	Y		-0-					-0-
08		19499 X	17270	-0-	-2229	-0-	957 1	16304 2	Y		8	8	0			-0-
							9	9								
09		18360 X	15028	-0-	-3332	-0-	806 1	14219 2	Y		3	3	0			-0-
							3	9								
10		19592 X	18299	-0-	-1293	-0-	948 1	17336 2	Y		14	13	0			1
							15	9								
11		18960 X	17612	-0-	-1348	-0-	884 1	16727 2	Y		1	2	0			-0-
							1	9								
12		19592 X	17390	-0-	-2202	-0-	868 1	16522 2	Y		-0-					-0-
01		16957 X	16957	-0-	-0-	-0-	946 1	16009 2	Y		2	2	0			-0-
							2	9								
02		17110 X	12759	-0-	-4351	-0-	636 1	12123 2	Y		-0-					-0-
03		18290 X	17439	-0-	-851	-0-	852 1	16587 2	Y		-0-					-0-
*04		17610 X	16258	-0-	-1352	-0-	794 1	15464 2	Y		-0-					-0-
05		17391 X	14159	-0-	-3232	-0-	656 1	13503 2	Y		-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	94	2	106	9	Y	96	92	0			4
*01	T. A.	1969	-0-	1969	1969	102	1	1734	2	Y	121	115	0	2	1	8
						133	9									
02	T. A.	3570	-0-	3570	5539	147	1	2837	2	Y	533	477	0	3	1	61
						586	9									
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5539					Y	-0-					61
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5539					Y	-0-					762
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5539					Y	-0-					762

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

*06	4140 X	530	-0-	-3610	-0-	21	1	413	2	Y	87	80	0	11	1	6
						96	9									
07	761 X	761	-0-	-0-	-0-	35	1	571	2	Y	141	142	0	2	1	3
						155	9									
08	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	262	1	4460	2	Y	1376	1328	0	16	1	35
						1514	9									
09	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	174	1	3071	2	Y	1022	991	0	35	1	31
						1124	9									
10	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	136	1	2506	2	Y	1240	1165	0	22	1	84
						1364	9									
11	5250 X	4152	-0-	-1098	-0-	137	1	2574	2	Y	1310	1323	0	13	1	58
						1441	9									
12	5425 X	1725	-0-	-3700	-0-	58	1	1127	2	Y	491	507	0	23	1	19
						540	9									
*01	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	160	1	2659	2	Y	610	580	0	10	1	39
						671	9									
02	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	242	1	4621	2	Y	978	892	0	13	1	112
						1076	9									
*03	4278 X	3628	-0-	-650	-0-	134	1	2594	2	Y	818	865	0	7	1	58
						900	9									
04	4140 X	6	-0-	-4134	-0-	6	2			Y	-0-	55	0	3	1	-0-
05	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	164	158	0			6
						180	9									
*01	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	115	1	1916	2	Y	328	309	0	4	1	21
						361	9									
02	2900 N	5190	-0-	2290	2290	212	1	4066	2	Y	829	748	0	7	1	95
						912	9									
*03	3100 N	3185	-0-	85	2375	115	1	2259	2	Y	737	774	0	6	1	52
						811	9									
04	2375 N	-0-	-0-	-2375	-0-					Y	-0-	49	0	3	1	-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	190	1	3604	2	Y	206	191 0 5 1 14
						227	9					
07	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	298	1	5204	2	Y	401	401 0 6 1 8
						441	9					
08	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	317	1	5386	2	Y	287	277 0 11 1 7
						316	9					
09	4290 X	4148	-0-	-142	-0-	216	1	3824	2	Y	98	95 0 7 1 3
						108	9					
10	5952 X	4789	-0-	-1163	-0-	235	1	4284	2	Y	245	229 0 2 1 17
						270	9					
11	5820 X	295	-0-	-5525	-0-	14	1	272	2	Y	8	22 0 3 1 -0-
						9	9					
*12	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	4466 X	-0-	-0-	-4466	-0-					Y	-0-	-0-
*03	4774 X	4270	-0-	-504	-0-	202	1	3916	2	Y	138	129 0 9
						152	9					
04	729 X	729	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	70	75 0 4
						77	9					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4

BRISCOE G GU5 STATE (SA)		WELL #: 62H		RRCID -> 275941		COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511			
*06	5790 X	2798	-0-	-2992	-0-	133	1	2533	2	Y	120	111 0 5 1 8
						132	9					
07	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	106	1	1842	2	Y	175	176 0 3 1 4
						193	9					
08	7161 X	1581	-0-	-5580	-0-	84	1	1420	2	Y	70	68 0 4 1 2
						77	9					
09	6870 X	1943	-0-	-4927	-0-	95	1	1731	2	Y	106	103 0 2 1 3
						117	9					
10	3782 X	2951	-0-	-831	-0-	139	1	2568	2	Y	222	208 0 2 1 15
						244	9					
11	2790 X	424	-0-	-2366	-0-	19	1	384	2	Y	19	31 0 2 1 1
						21	9					
*12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	1 0 -0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-	-0-
*03	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	380	1	7387	2	Y	239	224 0 15
						263	9					
*04	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	1431	2	Y	68	79 0 1 1 3
						75	9					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GUL1 STATE (SA)		WELL #: 61H		RRCID -> 276423		COMPL. DATE 02/16/2015			TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7890 - 14604	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	6930 X	5518	-0-	-1412	-0-	256 1 405 9	4857 2	Y	368	340 0	4 1	25
07	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	124 1 200 9	2198 2	Y	182	192 0	11 1	4
08	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	251 1 186 9	4297 2	Y	169	164 0	5 1	4
09	5550 X	4792	-0-	-758	-0-	243 1 246 9	4303 2	Y	224	217 0	4 1	7
10	5735 X	5106	-0-	-629	-0-	249 1 290 9	4567 2	Y	264	248 0	5 1	18
11	5550 X	2560	-0-	-2990	-0-	123 1 140 9	2297 2	Y	127	136 0	3 1	6
*12	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-	312 1		Y	-0-	4 0	2 1	-0-
*01	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	156 9 306 1	5289 2	Y	142	134 0		8
02	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	196 9 179 1	5793 2	Y	178	164 0	3 1	19
*03	5115 X	3779	-0-	-1336	-0-	149 9 69 1	3451 2	Y	135	144 0	1 1	9
*04	5580 X	1432	-0-	-4148	-0-	13 9 284 1	1350 2	Y	12	20 0		1
05	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	857 9	5860 2	Y	779	759 0		21
BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 56H		RRCID -> 276425		COMPL. DATE 12/07/2015			TOTAL DEPTH 7573		PERF. 7783 - 14535	
*06	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	79 1 182 9	1509 2	Y	165	152 0	3 1	11
07	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	56 1 116 9	975 2	Y	105	109 0	5 1	2
08	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	69 1 173 9	1194 2	Y	157	151 0	4 1	4
09	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	119 1 168 9	2104 2	Y	153	148 0	4 1	5
10	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	183 1 383 9	3367 2	Y	348	326 0	3 1	24
11	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	181 1 437 9	3459 2	Y	397	399 0	4 1	18
12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	129 1 354 9	2445 2	Y	322	320 0	7 1	13
*01	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	130 1 310 9	2163 2	Y	282	273 0	7 1	15
02	3944 X	1466	-0-	-2478	-0-	64 1 182 9	1220 2	Y	165	157 0	5 1	18
*03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	-0-	17 0	1 1	-0-
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			Y	-0-			-0-
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-			-0-

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 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
*06	3120 X	2260	-0-	-860	-0-	109	1 2057	2 Y	85	79 0	1 1 6
07	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	94 119	1 2054	2 Y	84	86 0	2 1 2
08	3441 X	1685	-0-	-1756	-0-	92 90	1 1523	2 Y	65	63 0	2 1 2
09	3330 X	2499	-0-	-831	-0-	72 126	1 2231	2 Y	129	125 0	2 1 4
10	2325 X	1963	-0-	-362	-0-	142 96	1 1736	2 Y	119	112 0	3 1 8
11	2250 X	1969	-0-	-281	-0-	131 90	1 1730	2 Y	135	136 0	1 1 6
12	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	149 129	1 2426	2 Y	179	175 0	3 1 7
*01	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	197 166	1 2818	2 Y	193	186 0	4 1 10
02	2407 X	1379	-0-	-1028	-0-	212 63	1 1211	2 Y	95	91 0	4 1 10
*03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	105 9			Y	-0- 9 0	1 1 -0-
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-				Y	-0-	-0-
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				Y	-0-	-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 47H		RRCID -> 276427		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526			
*06	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	118	1 2222	2 Y	199	183 0	9 1 14
07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	219 185	1 3229	2 Y	334	335 0	6 1 7
08	5053 X	4285	-0-	-768	-0-	367 214	1 3622	2 Y	408	394 0	11 1 10
09	4860 X	4511	-0-	-349	-0-	449 212	1 3753	2 Y	496	481 0	10 1 15
10	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	546 231	1 4239	2 Y	636	597 0	11 1 43
11	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	700 199	1 3776	2 Y	559	570 0	7 1 25
12	4650 X	2491	-0-	-2159	-0-	615 109	1 2068	2 Y	285	289 0	10 1 11
*01	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	314 247	1 4173	2 Y	502	480 0	6 1 27
02	4843 X	3961	-0-	-882	-0-	552 170	1 3217	2 Y	522	484 0	9 1 56
*03	5177 X	2692	-0-	-2485	-0-	574 113	1 2225	2 Y	322	354 0	3 1 21
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	354 9			Y	-0- 19 0	1 1 -0-
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-				Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B252H		RRCID -> 276459		COMPL. DATE 05/29/2015		TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 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	BALANCE		
*06	20010 X	10474	-0-	-9536	-0-	523 1	9950 2	Y	1	1 0	-0-
07	20891 X	20891	-0-	-0-	-0-	1133 1	19758 2	Y	-0-		-0-
08	18755 X	17687	-0-	-1068	-0-	981 1	16706 2	Y	-0-		-0-
09	15689 X	15689	-0-	-0-	-0-	842 1	14847 2	Y	-0-		-0-
10	20894 X	12817	-0-	-8077	-0-	662 1	12155 2	Y	-0-		-0-
11	20220 X	16600	-0-	-3620	-0-	833 1	15767 2	Y	-0-		-0-
12	20894 X	16433	-0-	-4461	-0-	819 1	15614 2	Y	-0-		-0-
01	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	874 1	14786 2	Y	-0-		-0-
02	16037 X	13604	-0-	-2433	-0-	680 1	12924 2	Y	-0-		-0-
03	17143 X	15538	-0-	-1605	-0-	760 1	14778 2	Y	-0-		-0-
*04	16590 X	14911	-0-	-1679	-0-	730 1	14181 2	Y	-0-		-0-
05	16430 X	11581	-0-	-4849	-0-	536 1	11045 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B248H		RRCID -> 276473		COMPL. DATE 06/13/2022		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264			
*06	22590 X	18972	-0-	-3618	-0-	947 1	18024 2	Y	1	1 0	-0-
07	19514 X	19514	-0-	-0-	-0-	1059 1	18455 2	Y	-0-		-0-
08	21390 X	18985	-0-	-2405	-0-	1053 1	17928 2	Y	4	4 0	-0-
09	20160 X	17780	-0-	-2380	-0-	953 1	16827 2	Y	-0-		-0-
10	20429 X	18212	-0-	-2217	-0-	942 1	17270 2	Y	-0-		-0-
11	18990 X	17529	-0-	-1461	-0-	880 1	16649 2	Y	-0-		-0-
12	19499 X	17824	-0-	-1675	-0-	890 1	16930 2	Y	4	4 0	-0-
*01	17650 X	17650	-0-	-0-	-0-	985 1	16662 2	Y	3	3 0	-0-
02	17197 X	16278	-0-	-919	-0-	814 1	15464 2	Y	-0-		-0-
03	18197 X	17305	-0-	-892	-0-	847 1	16458 2	Y	-0-		-0-
*04	17520 X	16629	-0-	-891	-0-	813 1	15816 2	Y	-0-		-0-
05	17825 X	16804	-0-	-1021	-0-	781 1	16023 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE G GULL STATE (SA)		WELL #: 60H		RRCID -> 276686		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576				
*06	7200 X	6917	-0-	-283	-0-	328 1	6289 2	Y	273	252 0	4 1	19
07	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	291 1	5062 2	Y	263	269 0	8 1	5
08	7130 X	5348	-0-	-1782	-0-	281 1	4792 2	Y	250	241 0	8 1	6
09	6930 X	4833	-0-	-2097	-0-	244 1	4328 2	Y	237	230 0	6 1	7
10	7161 X	4521	-0-	-2640	-0-	220 1	4018 2	Y	257	242 0	5 1	17
11	6930 X	3012	-0-	-3918	-0-	283 1	2677 2	Y	175	181 0	3 1	8
*12	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-	142 1		Y	-0-	5 0	3 1	-0-
*01	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	193 9	1808 2	Y	127	120 0		7
02	4669 X	3836	-0-	-833	-0-	108 1	3399 2	Y	236	216 0	2 1	25
*03	4526 X	1685	-0-	-2841	-0-	140 9	1507 2	Y	91	109 0	1 1	6
*04	3000 X	1761	-0-	-1239	-0-	177 1	1654 2	Y	19	24 0		1
05	16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	260 9	15239 2	Y	428	417 0		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 54H		RRCID -> 276690		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	76 1	1461 2	Y	245 226 0	2 1 17
						270 9				
07	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	88 1	1549 2	Y	224 229 0	7 1 5
						246 9				
08	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	95 1	1633 2	Y	263 254 0	7 1 7
						289 9				
09	1830 X	1702	-0-	-128	-0-	78 1	1394 2	Y	209 203 0	7 1 6
						230 9				
10	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	84 1	1561 2	Y	246 230 0	5 1 17
						271 9				
11	1950 X	1861	-0-	-89	-0-	80 1	1527 2	Y	231 235 0	3 1 10
						254 9				
12	2015 X	1739	-0-	-276	-0-	72 1	1415 2	Y	229 226 0	4 1 9
						252 9				
*01	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	84 1	1441 2	Y	211 204 0	5 1 11
						232 9				
02	1798 X	1705	-0-	-93	-0-	74 1	1399 2	Y	211 196 0	4 1 22
						232 9				
*03	1922 X	1631	-0-	-291	-0-	70 1	1370 2	Y	174 184 0	1 1 11
						191 9				
04	1860 X	1307	-0-	-553	-0-	58 1	1117 2	Y	120 124 0	1 1 6
						132 9				
05	1798 X	527	-0-	-1271	-0-	23 1	454 2	Y	45 49 0	1 1 1
						50 9				

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 48H		RRCID -> 276697		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422		
*10	1798 X	29	-0-	-1769	-0-	29 2		Y	-0- 1 0	3 1 -0-
11	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	94 1	1773 2	Y	490 468 0	22
						539 9				
12	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	240 1	4565 2	Y	1073 1044 0	9 1 42
						1180 9				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 19 0	23 1 -0-
02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	117 1	2207 2	Y	581 519 0	62
						639 9				
*03	5983 X	1286	-0-	-4697	-0-	53 1	977 2	Y	233 276 0	4 1 15
						256 9				
04	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-			Y	-0- 14 0	1 1 -0-
05	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A440H		RRCID -> 276700		COMPL. DATE 07/15/2018		TOTAL DEPTH 9286		PERF. 9929 - 17600			
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	
*06	12480 X	7853	-0-	-4627	-0-	390	1 7443 2	Y	18	16 0	1 1	1	
07	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	20 9	559 1 9749 2	Y	23	23 0	1 1	-0-	
08	13485 X	10378	-0-	-3107	-0-	25 9	575 1 9773 2	Y	27	25 0	1 1	1	
09	13050 X	10255	-0-	-2795	-0-	30 9	547 1 9675 2	Y	30	29 0	1 1	1	
10	10819 X	10315	-0-	-504	-0-	33 9	533 1 9739 2	Y	39	36 0	1 1	3	
11	10050 X	9683	-0-	-367	-0-	43 9	483 1 9157 2	Y	39	40 0		2	
12	10602 X	9450	-0-	-1152	-0-	43 9	469 1 8937 2	Y	40	39 0	1 1	2	
01	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	44 9	81 1 1371 2	Y	3	4 0	1 1	-0-	
02	9918 X	911	-0-	-9007	-0-	3 9	48 1 863 2	Y	-0-			-0-	
03	10323 X	819	-0-	-9504	-0-		39 1 780 2	Y	-0-			-0-	
04	9690 X	-0-	-0-	-9690	-0-			Y	-0-			-0-	
05	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A439H		RRCID -> 276701		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9808 - 17078			
*06	10980 X	10079	-0-	-901	-0-	502	1 9552 2	Y	23	20 0	1 1	2	
07	12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	25 9	650 1 11329 2	Y	25	25 0	1 1	1	
08	17143 X	10936	-0-	-6207	-0-	28 9	604 1 10306 2	Y	24	23 0	1 1	1	
09	16590 X	9713	-0-	-6877	-0-	26 9	519 1 9166 2	Y	25	24 0	1 1	1	
10	17143 X	9787	-0-	-7356	-0-	28 9	505 1 9245 2	Y	34	32 0	1 1	2	
11	11610 X	7880	-0-	-3730	-0-	37 9	395 1 7451 2	Y	31	32 0		1	
12	11997 X	4538	-0-	-7459	-0-	34 9	224 1 4295 2	Y	17	16 0	1 1	1	
*01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	19 9	149 1 2492 2	Y	9	9 0		1	
02	9396 X	1081	-0-	-8315	-0-	10 9	52 1 1029 2	Y	-0-	1 0		-0-	
*03	9796 X	437	-0-	-9359	-0-		21 1 415 2	Y	1	1 0		-0-	
04	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-	1 9		Y	-0-			-0-	
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//	788997										
GALVAN RANCH			WELL #:	A437H	RRCID ->	276702	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	9268	PERF.	9803	-	17450
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	17400 X	14923	-0-	-2477	-0-	743	1	14103	2	Y	70	64 0	2 1	5
						77	9							
07	16796 X	16796	-0-	-0-	-0-	907	1	15809	2	Y	73	74 0	2 1	2
						80	9							
08	19344 X	17627	-0-	-1717	-0-	973	1	16569	2	Y	77	75 0	2 1	2
						85	9							
09	18480 X	17006	-0-	-1474	-0-	905	1	16009	2	Y	84	81 0	2 1	3
						92	9							
10	17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	890	1	16350	2	Y	102	96 0	2 1	7
						112	9							
11	17070 X	16834	-0-	-236	-0-	834	1	15868	2	Y	120	121 0	1 1	5
						132	9							
12	17639 X	16273	-0-	-1366	-0-	799	1	15223	2	Y	228	222 0	2 1	9
						251	9							
*01	16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	913	1	15447	2	Y	168	163 0	5 1	9
						185	9							
02	16609 X	16609	-0-	-0-	-0-	823	1	15666	2	Y	109	103 0	3 1	12
						120	9							
*03	17391 X	15555	-0-	-1836	-0-	752	1	14643	2	Y	145	147 0	1 1	9
						160	9							
04	16830 X	-0-	-0-	-16830	-0-					Y	-0-	9 0		-0-
05	17732 X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH LP GU3 STATE			WELL #:	19H	RRCID ->	276706	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8795	-	13674
*06	22920 X	9196	-0-	-13724	-0-	456	1	8666	2	Y	67	61 0	2 1	5
						74	9							
07	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	801	1	13961	2	Y	103	104 0	2 1	2
						113	9							
08	15097 X	12077	-0-	-3020	-0-	666	1	11322	2	Y	81	78 0	3 1	2
						89	9							
09	14610 X	2337	-0-	-12273	-0-	125	1	2198	2	Y	13	13 0	2 1	-0-
						14	9							
10	14880 X	14605	-0-	-275	-0-	751	1	13730	2	Y	113	105 0		8
						124	9							
11	14400 X	8036	-0-	-6364	-0-	397	1	7561	2	Y	71	75 0	1 1	3
						78	9							
12	14880 X	14374	-0-	-506	-0-	709	1	13489	2	Y	160	156 0	1 1	6
						176	9							
*01	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	509	1	8583	2	Y	93	90 0	4 1	5
						102	9							
02	13659 X	10899	-0-	-2760	-0-	538	1	10231	2	Y	118	108 0	2 1	13
						130	9							
*03	14601 X	10565	-0-	-4036	-0-	511	1	9952	2	Y	93	99 0	1 1	6
						102	9							
*04	13920 X	8296	-0-	-5624	-0-	404	1	7840	2	Y	47	51 0		2
						52	9							
05	14384 X	9653	-0-	-4731	-0-	445	1	9146	2	Y	56	56 0		2
						62	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN STATE GU3		WELL #: 10H		RRCID -> 276709		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 7821		PERF. 8416 - 15540	
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
*06	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	535	1 10143 2	Y	128	118 0	4 1 9
07	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	141	9 667 1	11578 2	Y	129	131 0 4 1 3
08	17267 X	11039	-0-	-6228	-0-	142	9 604 1	10310 2	Y	114	110 0 4 1 3
09	16710 X	11618	-0-	-5092	-0-	125	9 616 1	10858 2	Y	131	127 0 3 1 4
10	17267 X	11746	-0-	-5521	-0-	144	9 599 1	10971 2	Y	160	150 0 3 1 11
11	12000 X	11203	-0-	-797	-0-	176	9 553 1	10472 2	Y	162	164 0 2 1 7
12	12400 X	11160	-0-	-1240	-0-	178	9 549 1	10425 2	Y	169	166 0 3 1 7
*01	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	186	9 585 1	9897 2	Y	81	80 0 4 1 4
02	11223 X	9862	-0-	-1361	-0-	89	9 488 1	9262 2	Y	102	93 0 2 1 11
*03	11749 X	10773	-0-	-976	-0-	112	9 520 1	10109 2	Y	131	133 0 1 1 8
*04	11190 X	7506	-0-	-3684	-0-	144	9 362 1	7065 2	Y	72	76 0 4
05	11160 X	9055	-0-	-2105	-0-	79	9 415 1	8552 2	Y	80	81 0 1 1 2
						88	9				

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 46H		RRCID -> 276765		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 7789 - 14475	
*06	2490 X	2298	-0-	-192	-0-	104	1 1970 2	Y	204	189 0	6 1 14
07	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	224	9 205 1	3546 2	Y	381	381 0 6 1 8
08	2325 X	2204	-0-	-121	-0-	419	9 107 1	1826 2	Y	246	238 0 10 1 6
09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	271	9 135 1	2370 2	Y	336	326 0 6 1 10
10	4185 X	1749	-0-	-2436	-0-	370	9 80 1	1443 2	Y	205	194 0 7 1 14
11	4050 X	1643	-0-	-2407	-0-	226	9 67 1	1344 2	Y	211	214 0 2 1 9
12	4185 X	1248	-0-	-2937	-0-	232	9 54 1	1001 2	Y	175	173 0 4 1 7
*01	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	193	9 97 1	1642 2	Y	230	221 0 4 1 12
02	2784 X	1283	-0-	-1501	-0-	253	9 52 1	1042 2	Y	172	162 0 4 1 18
*03	1736 X	649	-0-	-1087	-0-	189	9 26 1	539 2	Y	76	88 0 1 1 5
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-	84	9		Y	-0-	5 0 -0-
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B244H		RRCID ->	276770	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	9541 - 15732
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	24930 X	21466	-0-	-3464	-0-	1069	1	20393	2	Y	4	4 0	-0-
07	22363 X	22363	-0-	-0-	-0-	1213	1	21146	2	Y	4	4 0	-0-
08	24056 X	21966	-0-	-2090	-0-	1215	1	20748	2	Y	3	3 0	-0-
09	22440 X	21076	-0-	-1364	-0-	1128	1	19944	2	Y	4	4 0	-0-
10	22909 X	22293	-0-	-616	-0-	1153	1	21134	2	Y	5	5 0	-0-
11	21630 X	21556	-0-	-74	-0-	1082	1	20468	2	Y	5	5 0	-0-
12	22351 X	21764	-0-	-587	-0-	1086	1	20671	2	Y	6	6 0	-0-
*01	21715 X	21715	-0-	-0-	-0-	1209	1	20452	2	Y	49	46 0	3
02	20851 X	19927	-0-	-924	-0-	995	1	18913	2	Y	17	17 0	2
*03	22289 X	21143	-0-	-1146	-0-	1033	1	20107	2	Y	3	5 0	-0-
*04	21570 X	20193	-0-	-1377	-0-	987	1	19203	2	Y	3	3 0	-0-
05	21762 X	20554	-0-	-1208	-0-	952	1	19599	2	Y	3	3 0	-0-

GALVAN RANCH LP GUS 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	23340 X	21442	-0-	-1898	-0-	1069	1	20347	2	Y	24	21 0	2
07	22488 X	22488	-0-	-0-	-0-	1219	1	21249	2	Y	18	19 0	-0-
08	22444 X	22337	-0-	-107	-0-	1239	1	21077	2	Y	19	18 0	-0-
09	21720 X	21386	-0-	-334	-0-	1144	1	20219	2	Y	21	20 0	1
10	22640 X	22640	-0-	-0-	-0-	1171	1	21439	2	Y	27	26 0	2
11	21750 X	21617	-0-	-133	-0-	1084	1	20499	2	Y	31	32 0	1
12	27082 X	27082	-0-	-0-	-0-	1348	1	25699	2	Y	32	31 0	1
*01	25241 X	25241	-0-	-0-	-0-	1409	1	23799	2	Y	30	28 0	2
02	22913 X	22913	-0-	-0-	-0-	1141	1	21744	2	Y	25	23 0	3
*03	24074 X	24074	-0-	-0-	-0-	1174	1	22878	2	Y	20	22 0	1
*04	23270 X	23270	-0-	-0-	-0-	1138	1	22114	2	Y	16	16 0	1
05	23397 X	23397	-0-	-0-	-0-	1083	1	22300	2	Y	13	14 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
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	
		GALVAN RANCH LP	GU6 STATE	WELL #:	21H	RRCID -> 276803	COMPL. DATE 05/30/2015	TOTAL DEPTH	8096	PERF. 8824	- 16651		
*06	18540 X	7336	-0-	-11204	-0-	366 1	6933 2	Y	34	32 0	2 1	2	
07	19891 X	19891	-0-	-0-	-0-	1074 1	18719 2	Y	89	88 0	1 1	2	
08	19158 X	14921	-0-	-4237	-0-	819 1	13953 2	Y	135	131 0	3 1	3	
09	16860 X	3915	-0-	-12945	-0-	210 1	3686 2	Y	17	16 0	3 1	1	
10	20131 X	20131	-0-	-0-	-0-	1036 1	18975 2	Y	109	103 0		7	
11	19260 X	17024	-0-	-2236	-0-	848 1	16055 2	Y	110	111 0	1 1	5	
12	19902 X	15248	-0-	-4654	-0-	755 1	14371 2	Y	111	110 0	2 1	4	
*01	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	887 1	15039 2	Y	108	104 0	2 1	6	
02	18821 X	15640	-0-	-3181	-0-	781 1	14845 2	Y	13	16 0	2 1	1	
*03	20119 X	15537	-0-	-4582	-0-	757 1	14749 2	Y	28	27 0		2	
*04	17010 X	7837	-0-	-9173	-0-	384 1	7425 2	Y	25	26 0		1	
05	16709 X	2329	-0-	-14380	-0-	110 1	2219 2	Y	-0-			1	

GALVAN RANCH LP		GU7 STATE		WELL #:	16H	RRCID -> 276806	COMPL. DATE 06/09/2015			TOTAL DEPTH	8055	PERF. 8821	- 17048
*06	17820 X	9871	-0-	-7949	-0-	491 1	9349 2	Y	28	26 0		2	
07	16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	904 1	15754 2	Y	76	75 0	1 1	2	
08	18972 X	17102	-0-	-1870	-0-	944 1	16058 2	Y	91	88 0	3 1	2	
09	18360 X	16468	-0-	-1892	-0-	876 1	15490 2	Y	93	90 0	2 1	3	
10	18972 X	16801	-0-	-2171	-0-	863 1	15810 2	Y	116	109 0	2 1	8	
11	16560 X	15488	-0-	-1072	-0-	770 1	14584 2	Y	122	124 0	1 1	5	
12	17112 X	16052	-0-	-1060	-0-	792 1	15113 2	Y	134	132 0	2 1	5	
*01	16062 X	16062	-0-	-0-	-0-	887 1	15030 2	Y	132	127 0	3 1	7	
02	15921 X	14664	-0-	-1257	-0-	726 1	13813 2	Y	114	107 0	2 1	12	
*03	16802 X	15691	-0-	-1111	-0-	760 1	14811 2	Y	109	113 0	1 1	7	
*04	15540 X	15147	-0-	-393	-0-	734 1	14318 2	Y	86	89 0		4	
05	16058 X	15771	-0-	-287	-0-	728 1	14966 2	Y	70	71 0	1 1	2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 276809		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 8459 - 16249						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	21450 X	13931	-0-	-7519	-0-	689	1	13098	2	Y	131	121	0	4	1	9
07	18741 X	18741	-0-	-0-	-0-	144	9									
08	19933 X	16780	-0-	-3153	-0-	1006	1	17528	2	Y	188	189	0	4	1	4
09	18660 X	16612	-0-	-2048	-0-	207	9									
10	18755 X	16931	-0-	-1824	-0-	922	1	15696	2	Y	147	142	0	5	1	4
11	18150 X	10559	-0-	-7591	-0-	162	9									
12	18755 X	18686	-0-	-69	-0-	880	1	15579	2	Y	139	135	0	4	1	4
*01	15641 X	15641	-0-	-0-	-0-	153	9									
02	16066 X	15103	-0-	-963	-0-	866	1	15881	2	Y	167	157	0	3	1	11
*03	18693 X	15523	-0-	-3170	-0-	184	9									
04	18090 X	15914	-0-	-2176	-0-	524	1	9912	2	Y	112	116	0	2	1	5
05	18693 X	13387	-0-	-5306	-0-	123	9									
						920	1	17521	2	Y	223	217	0	2	1	9
						245	9									
						861	1	14576	2	Y	185	179	0	5	1	10
						204	9									
						742	1	14166	2	Y	177	165	0	3	1	19
						195	9									
						751	1	14626	2	Y	133	142	0	1	1	9
						146	9									
						771	1	14993	2	Y	136	138	0			7
						150	9									
						618	1	12692	2	Y	70	74	0	1	1	2
						77	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A435H		RRCID -> 276828		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 9376		PERF. 9606 - 14380						
*06	10020 X	8061	-0-	-1959	-0-	398	1	7586	2	Y	70	64	0	2	1	5
07	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	77	9									
08	9362 X	7628	-0-	-1734	-0-	375	1	6550	2	Y	55	57	0	2	1	1
09	8820 X	8625	-0-	-195	-0-	61	9									
10	8897 X	8505	-0-	-392	-0-	419	1	7151	2	Y	53	51	0	2	1	1
11	8070 X	7639	-0-	-431	-0-	58	9									
12	8928 X	5555	-0-	-3373	-0-	457	1	8092	2	Y	69	67	0	1	1	2
*01	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	76	9									
02	8352 X	2818	-0-	-5534	-0-	435	1	7978	2	Y	84	78	0	2	1	6
*03	8494 X	2660	-0-	-5834	-0-	92	9									
04	7650 X	2688	-0-	-4962	-0-	380	1	7174	2	Y	77	79	0	1	1	3
05	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-	85	9									
						272	1	5206	2	Y	70	69	0	1	1	3
						77	9									
						189	1	3182	2	Y	43	43	0	1	1	2
						47	9									
						140	1	2641	2	Y	34	31	0	1	1	4
						37	9									
						133	1	2521	2	Y	5	9	0			-0-
						6	9									
						131	1	2535	2	Y	20	19	0			1
						22	9									
										Y	-0-					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH			WELL #: A436H		RRCID -> 276829	COMPL. DATE 04/08/2016	TOTAL DEPTH 9374	PERF. 9700	- 14342						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	1080 X	1011	-0-	-69	-0-	53	1	958	2	Y	-0-				-0-
07	852 X	852	-0-	-0-	-0-	45	1	807	2	Y	-0-				-0-
08	2449 X	770	-0-	-1679	-0-	42	1	728	2	Y	-0-				-0-
09	2370 X	767	-0-	-1603	-0-	41	1	726	2	Y	-0-				-0-
10	2449 X	415	-0-	-2034	-0-	21	1	394	2	Y	-0-				-0-
11	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	78	1	1457	2	Y	-0-				-0-
12	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	129	1	2400	2	Y	-0-				-0-
*01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	142	1	2384	2	Y	-0-				-0-
*02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	127	1	2396	2	Y	-0-				-0-
*03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	113	1	2218	2	Y	-0-				-0-
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-				-0-
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-				-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-				-0-
*01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	103	1	1754	2	Y	7	7	0		-0-
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	67	1	1299	2	Y	11	10	0		1
*03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	73	1	1443	2	Y	9	9	0		1
*04	1800 N	1475	-0-	-325	-0-	70	1	1401	2	Y	4	5	0		-0-
05	1457 N	664	-0-	-793	-0-	31	1	633	2	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH			WELL #: A429H		RRCID -> 276887	COMPL. DATE 04/15/2016	TOTAL DEPTH 9295	PERF. 9818	- 16875						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	10320 X	8455	-0-	-1865	-0-	421	1	7981	2	Y	48	45	0	1 1	3
07	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	472	1	8279	2	Y	51	52	0	1 1	1
08	10664 X	8832	-0-	-1832	-0-	488	1	8291	2	Y	48	47	0	1 1	1
09	9030 X	7847	-0-	-1183	-0-	416	1	7380	2	Y	46	45	0	1 1	1
10	8959 X	6557	-0-	-2402	-0-	340	1	6165	2	Y	47	44	0	1 1	3
11	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	466	1	8850	2	Y	61	61	0		3
12	8835 X	8409	-0-	-426	-0-	418	1	7918	2	Y	66	65	0	1 1	3
*01	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	442	1	7543	2	Y	52	51	0	1 1	3
02	9077 X	8048	-0-	-1029	-0-	398	1	7586	2	Y	58	54	0	1 1	6
*03	9703 X	8269	-0-	-1434	-0-	400	1	7811	2	Y	53	56	0		3
*04	9390 X	5192	-0-	-4198	-0-	254	1	4907	2	Y	28	30	0		1
05	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-	31	9			Y	-0-				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-				-0-
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	82	1	1377	2	Y	-0-			-0-
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	86	1	1670	2	Y	220	197	0	23
*03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	242	9							
						91	1	1789	2	Y	337	337	0	22
						371	9							
04	3000 N	4132	-0-	1132	1132	190	1	3664	2	Y	253	260	0	13
						278	9							
05	3100 N	2385	-0-	-715	417	111	1	2251	2	Y	21	31	0	1
						23	9							

GALVAN RANCH				WELL #: A427H	RRCID -> 276890	COMPL. DATE 12/30/2020			TOTAL DEPTH 9326	PERF.10002 - 16945				
*06	14040 X	11790	-0-	-2250	-0-	581	1	11126	2	Y	75	69	0	5
						83	9							
07	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	659	1	11498	2	Y	64	66	0	1
						70	9							
08	14508 X	12126	-0-	-2382	-0-	670	1	11391	2	Y	59	57	0	1
						65	9							
09	12150 X	11408	-0-	-742	-0-	606	1	10727	2	Y	68	65	0	2
						75	9							
10	12555 X	11738	-0-	-817	-0-	603	1	11048	2	Y	79	75	0	5
						87	9							
11	11820 X	11111	-0-	-709	-0-	553	1	10466	2	Y	84	84	0	4
						92	9							
12	12214 X	11466	-0-	-748	-0-	568	1	10798	2	Y	91	90	0	4
						100	9							
*01	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	631	1	10691	2	Y	66	64	0	4
						73	9							
02	11020 X	10292	-0-	-728	-0-	510	1	9714	2	Y	62	58	0	7
						68	9							
*03	11749 X	11231	-0-	-518	-0-	542	1	10601	2	Y	80	82	0	5
						88	9							
*04	11100 X	9564	-0-	-1536	-0-	465	1	9032	2	Y	61	63	0	3
						67	9							
05	11470 X	67	-0-	-11403	-0-	67	2			Y	-0-	3	0	-0-

GALVAN RANCH				WELL #: C316H	RRCID -> 276892	COMPL. DATE 10/28/2016			TOTAL DEPTH 8714	PERF. 9246 - 16185				
*06	29940 X	28403	-0-	-1537	-0-	1418	1	26985	2	Y	-0-			-0-
07	29468 X	29468	-0-	-0-	-0-	1598	1	27870	2	Y	-0-			-0-
08	32829 X	29394	-0-	-3435	-0-	1628	1	27766	2	Y	-0-			-0-
09	31770 X	28177	-0-	-3593	-0-	1508	1	26669	2	Y	-0-			-0-
10	30349 X	29299	-0-	-1050	-0-	1519	1	27780	2	Y	-0-			-0-
11	28530 X	25533	-0-	-2997	-0-	1280	1	24252	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
12	29481 X	27571	-0-	-1910	-0-	1373	1	26195	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
01	27339 X	27339	-0-	-0-	-0-	1524	1	25815	2	Y	-0-			-0-
*02	27405 X	25350	-0-	-2055	-0-	1269	1	24081	2	Y	-0-			-0-
03	29295 X	27287	-0-	-2008	-0-	1335	1	25952	2	Y	-0-			-0-
*04	27036 X	27036	-0-	-0-	-0-	1324	1	25712	2	Y	-0-			-0-
05	27559 X	27350	-0-	-209	-0-	1265	1	26085	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C312H		RRCID -> 276893		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 8712		PERF. 9275 - 16162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*06		28440 X	28123	-0-	-317	-0-	1402 1	26721 2	Y	-0-		-0-	
07		29225 X	29225	-0-	-0-	-0-	1585 1	27640 2	Y	-0-		-0-	
08		29760 X	29760	-0-	-0-	-0-	1650 1	28110 2	Y	-0-		-0-	
09		28830 X	28830	-0-	-0-	-0-	1543 1	27287 2	Y	-0-		-0-	
10		30124 X	30124	-0-	-0-	-0-	1559 1	28565 2	Y	-0-		-0-	
*11		28800 X	21365	-0-	-7435	-0-	1071 1	20294 2	Y	-0-		-0-	
12		29791 X	17377	-0-	-12414	-0-	866 1	16511 2	Y	-0-		-0-	
*01		13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	732 1	12380 2	Y	-0-		-0-	
*02		28188 X	17881	-0-	-10307	-0-	894 1	16987 2	Y	-0-		-0-	
03		30132 X	19711	-0-	-10421	-0-	964 1	18747 2	Y	-0-		-0-	
*04		21360 X	19899	-0-	-1461	-0-	973 1	18926 2	Y	-0-		-0-	
05		19096 X	15697	-0-	-3399	-0-	728 1	14969 2	Y	-0-		-0-	

BRISCOE G		WELL #: 51H		RRCID -> 276896		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7927 - 13762		
12		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-
*01		624 X	624	-0-	-0-	-0-	31 1	525 2	Y	62	59 0	3
							68 9					
02		609 X	16	-0-	-593	-0-	16 2		Y	-0-		3
*03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		3
04		600 X	25	-0-	-575	-0-	25 2		Y	-0-		3
05		620 X	15	-0-	-605	-0-	15 2		Y	-0-		3

BRISCOE R (SA)		WELL #: 32H		RRCID -> 276897		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7433		PERF. 7924 - 14649			
*06		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	254 1	4803 2	Y	77	71 0	2 1	5
							85 9						
07		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	336 1	5866 2	Y	88	89 0	2 1	2
							97 9						
08		6355 X	5321	-0-	-1034	-0-	291 1	4952 2	Y	71	68 0	3 1	2
							78 9						
09		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	351 1	6158 2	Y	88	85 0	2 1	3
							97 9						
10		6355 X	5504	-0-	-851	-0-	280 1	5118 2	Y	96	90 0	2 1	7
							106 9						
11		6090 X	4822	-0-	-1268	-0-	236 1	4488 2	Y	89	91 0	1 1	4
							98 9						
12		6820 X	5573	-0-	-1247	-0-	271 1	5192 2	Y	100	98 0	2 1	4
							110 9						
*01		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	284 1	4852 2	Y	92	89 0	2 1	5
							101 9						
02		6380 X	4192	-0-	-2188	-0-	206 1	3908 2	Y	71	66 0	2 1	8
							78 9						
*03		5580 X	4258	-0-	-1322	-0-	203 1	3975 2	Y	73	76 0		5
							80 9						
*04		5400 X	2213	-0-	-3187	-0-	108 1	2076 2	Y	26	30 0		1
							29 9						
05		5580 X	63	-0-	-5517	-0-	63 2		Y	-0-	1 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R (SA)		WELL #:		31H	RRCID ->	276898	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	7454	PERF.	8052 - 14975		
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		

*06		6000 X	2576	-0-	-3424	-0-	126 1	2420 2	Y	27	25 0	1 1	2	
							30 9							
07		142 X	142	-0-	-0-	-0-	5 1	137 2	Y	-0-	1 0	1 1	-0-	
08		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			Y	-0-			-0-	
09		6150 X	4733	-0-	-1417	-0-	250 1	4414 2	Y	63	61 0		2	
							69 9							
10		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			Y	-0-	1 0	1 1	-0-	
11		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	153 1	2917 2	Y	8	8 0		-0-	
							9 9							
*12		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			Y	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	282 1	5350 2	Y	68	61 0		7	
							75 9							
*03		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	363 1	7044 2	Y	42	46 0		3	
							46 9							
04		3090 X	907	-0-	-2183	-0-	45 1	856 2	Y	5	8 0		-0-	
							6 9							
05		6107 X	74	-0-	-6033	-0-	74 2		Y	-0-			-0-	

BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #:		58H	RRCID ->	276899	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	7878 - 14572		

*06		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	144 1	2724 2	Y	78	73 0	3 1	5	
							86 9							
07		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	228 1	4014 2	Y	132	132 0	2 1	3	
							145 9							
08		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	201 1	3427 2	Y	142	137 0	4 1	4	
							156 9							
09		3480 X	3404	-0-	-76	-0-	176 1	3098 2	Y	118	114 0	4 1	4	
							130 9							
10		4402 X	3863	-0-	-539	-0-	190 1	3477 2	Y	178	167 0	3 1	12	
							196 9							
11		4260 X	3942	-0-	-318	-0-	187 1	3558 2	Y	179	181 0	2 1	8	
							197 9							
12		6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	334 1	6345 2	Y	228	224 0	3 1	9	
							251 9							
*01		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	345 1	5848 2	Y	165	160 0	5 1	9	
							182 9							
02		3799 X	3707	-0-	-92	-0-	177 1	3376 2	Y	140	131 0	3 1	15	
							154 9							
*03		6944 X	5608	-0-	-1336	-0-	264 1	5149 2	Y	177	180 0	1 1	11	
							195 9							
04		6720 X	3478	-0-	-3242	-0-	166 1	3270 2	Y	38	46 0	1 1	2	
							42 9							
05		6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-			Y	-0-			2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #: 33H		RRCID -> 276900		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	10680 X	4768	-0-	-5912	-0-	233	1	4450	2	Y	77	71 0	3 1	5
						85	9							
07	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	328	1	5715	2	Y	71	73 0	2 1	1
						78	9							
08	9269 X	6303	-0-	-2966	-0-	346	1	5877	2	Y	73	70 0	2 1	2
						80	9							
09	8970 X	5613	-0-	-3357	-0-	299	1	5242	2	Y	65	63 0	2 1	2
						72	9							
10	6231 X	5710	-0-	-521	-0-	291	1	5332	2	Y	79	75 0	1 1	5
						87	9							
11	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	314	1	5938	2	Y	103	102 0	1 1	5
						113	9							
12	6293 X	4003	-0-	-2290	-0-	195	1	3734	2	Y	67	67 0	2 1	3
						74	9							
*01	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	424	1	7173	2	Y	163	156 0	1 1	9
						179	9							
02	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	334	1	6390	2	Y	109	103 0	3 1	12
						120	9							
*03	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	332	1	6461	2	Y	92	97 0	1 1	6
						101	9							
*04	7530 X	6349	-0-	-1181	-0-	305	1	5971	2	Y	66	69 0		3
						73	9							
05	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	504	1	10360	2	Y	113	113 0		3
						124	9							

BRISCOE R		WELL #: 34H		RRCID -> 276901		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453					
12	0 X	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 49H		RRCID -> 277226		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422					
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A423H		RRCID -> 277228		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584						
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		
*06	6510 X	5257	-0-	-1253	-0-	257 75	1 9	4925	2	Y	68	62 0	2 1	5
07	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	286 67	1 9	5012	2	Y	61	63 0	2 1	1
08	6076 X	4573	-0-	-1503	-0-	249 109	1 9	4215	2	Y	99	96 0	2 1	2
09	5880 X	5179	-0-	-701	-0-	273 79	1 9	4827	2	Y	72	69 0	3 1	2
10	5425 X	5010	-0-	-415	-0-	256 78	1 9	4676	2	Y	71	66 0	2 1	5
11	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	297 105	1 9	5602	2	Y	95	95 0	1 1	4
12	5363 X	5263	-0-	-100	-0-	257 97	1 9	4909	2	Y	88	87 0	2 1	3
*01	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	332 108	1 9	5612	2	Y	98	94 0	2 1	5
02	5800 X	4985	-0-	-815	-0-	247 76	1 9	4662	2	Y	69	65 0	2 1	7
*03	6200 X	5007	-0-	-1193	-0-	240 74	1 9	4693	2	Y	67	70 0		4
*04	6000 X	4474	-0-	-1526	-0-	212 80	1 9	4182	2	Y	73	73 0		4
05	6045 X	2437	-0-	-3608	-0-	111 65	1 9	2261	2	Y	59	60 0	1 1	2

GALVAN RANCH		WELL #: A424H		RRCID -> 277229		COMPL. DATE 04/22/2017		TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222						
*10	1922 X	510	-0-	-1412	-0-	25	1	485	2	Y	-0-			-0-
11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	126 29	1 9	2423	2	Y	26	25 0		1
12	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	185 57	1 9	3555	2	Y	52	50 0	1 1	2
*01	3100 N	3227	-0-	127	127	179 35	1 9	3013	2	Y	32	31 0	1 1	2
02	2900 N	4576	-0-	1676	1803	225 76	1 9	4275	2	Y	69	63 0	1 1	7
*03	6270 X	4467	-0-	-1803	-0-	217 57	1 9	4193	2	Y	52	56 0		3
*04	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	243 67	1 9	4727	2	Y	61	61 0		3
*05	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	100 22	1 9	2043	2	Y	20	22 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*06	16260 X	10499	-0-	-5761	-0-	520	1 9921 2	Y	53	48 0	3 1	4
07	16668 X	16668	-0-	-0-	-0-	58 9	15605 2	Y	153	152 0	2 1	3
08	15407 X	14570	-0-	-837	-0-	168 9	13699 2	Y	62	59 0	4 1	2
09	14910 X	13699	-0-	-1211	-0-	803 1	12930 2	Y	35	34 0	2 1	1
10	16678 X	14087	-0-	-2591	-0-	68 9	13315 2	Y	40	37 0	1 1	3
11	16140 X	13263	-0-	-2877	-0-	730 1	12600 2	Y	-0-	3 0		-0-
12	16678 X	13591	-0-	-3087	-0-	39 9	12914 2	Y	-0-			-0-
*01	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	728 1	11357 2	Y	3	3 0		-0-
02	13253 X	12720	-0-	-533	-0-	44 9	12083 2	Y	2	2 0		-0-
*03	14074 X	13229	-0-	-845	-0-	635 1	12581 2	Y	1	1 0		-0-
*04	13260 X	12571	-0-	-689	-0-	2 9	11955 2	Y	1	1 0		-0-
05	13578 X	548	-0-	-13030	-0-	647 1	521 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

*10	9827 X	469	-0-	-9358	-0-	22 1	447 2	Y	-0-			-0-
11	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	741 1	14036 2	Y	-0-			-0-
12	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	763 1	14530 2	Y	-0-			-0-
01	14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	824 1	13933 2	Y	-0-			-0-
02	14297 X	11302	-0-	-2995	-0-	564 1	10738 2	Y	-0-			-0-
03	15283 X	10344	-0-	-4939	-0-	508 1	9836 2	Y	-0-			-0-
04	14790 X	2685	-0-	-12105	-0-	131 1	2554 2	Y	-0-			-0-
05	15283 X	10560	-0-	-4723	-0-	490 1	10070 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

*06	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	129 1	2473 2	Y	166	154 0	5 1	11
07	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	183 9	2749 2	Y	213	215 0	5 1	4
08	3100 X	2040	-0-	-1060	-0-	158 1	1761 2	Y	157	151 0	6 1	4
09	3000 X	1107	-0-	-1893	-0-	234 9	1008 2	Y	40	39 0	4 1	1
10	3162 X	2096	-0-	-1066	-0-	106 1	1761 2	Y	217	202 0	1 1	15
11	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	173 9	3085 2	Y	363	360 0	2 1	16
12	3162 X	2256	-0-	-906	-0-	55 1	1905 2	Y	229	230 0	6 1	9
*01	120 X	120	-0-	-0-	-0-	44 9	40 9	Y	36	38 0	5 1	2
02	3538 X	2989	-0-	-549	-0-	96 1	2445 2	Y	377	338 0	1 1	40
*03	3782 X	2134	-0-	-1648	-0-	239 9	1787 2	Y	233	256 0	2 1	15
*04	3660 X	2372	-0-	-1288	-0-	164 1	2127 2	Y	123	131 0	1 1	6
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	399 9		Y	-0-			6

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA D (SA8)				//CONT.// //CONT.//	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4371 X	2297	-0-	-2074	-0-	94 1 414 9	1789 2	Y	376	378 0	10 1			15	
*01		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	137 1 578 9	2345 2	Y	525	504 0	8 1			28	
02		4756 X	2666	-0-	-2090	-0-	110 1 458 9	2098 2	Y	416	390 0	10 1			44	
*03		5084 X	38	-0-	-5046	-0-	37 2	1 9	Y	1	42 0	3 1			-0-	
*04		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	207 1 410 9	4003 2	Y	373	354 0				19	
05		12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	520 1 1486 9	10689 2	Y	1351	1330 0	3 1			37	

GALVAN RANCH LP GU4 STATE				WELL #:	14H	RRCID ->	277455	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8868	-	16496
*06		16950 X	6851	-0-	-10099	-0-	339 1 54 9	6458 2	Y	49	46 0	2 1			3
07		15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	846 1 121 9	14748 2	Y	110	110 0	1 1			2
08		14942 X	14132	-0-	-810	-0-	778 1 114 9	13240 2	Y	104	100 0	3 1			3
09		14460 X	12336	-0-	-2124	-0-	654 1 107 9	11575 2	Y	97	94 0	3 1			3
10		15717 X	10829	-0-	-4888	-0-	555 1 111 9	10163 2	Y	101	95 0	2 1			7
11		15210 X	13475	-0-	-1735	-0-	666 1 157 9	12652 2	Y	143	143 0	1 1			6
12		15717 X	12391	-0-	-3326	-0-	609 1 163 9	11619 2	Y	148	145 0	3 1			6
*01		11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	609 1 135 9	10280 2	Y	123	119 0	3 1			7
02		13021 X	653	-0-	-12368	-0-	34 1	619 2	Y	-0-					7
*03		18560 X	18560	-0-	-0-	-0-	898 1 178 9	17484 2	Y	162	159 0				10
*04		13470 X	13310	-0-	-160	-0-	645 1 112 9	12553 2	Y	102	106 0	1 1			5
05		12400 X	7942	-0-	-4458	-0-	366 1 51 9	7525 2	Y	46	49 0	1 1			1

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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE STATE AR		WELL #: 13H		RRCID -> 277462		COMPL. DATE 05/11/2019		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 8288 - 14437				
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		
*06	4560 X	2335	-0-	-2225	-0-	117	1	2196	2	Y	20	18 0	1 1	1
						22	9							
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	167	1	2960	2	Y	20	20 0	1 1	-0-
						22	9							
08	3007 X	2240	-0-	-767	-0-	124	1	2103	2	Y	12	12 0		-0-
						13	9							
09	2910 X	2138	-0-	-772	-0-	114	1	2012	2	Y	11	11 0		-0-
						12	9							
10	3162 X	2275	-0-	-887	-0-	116	1	2140	2	Y	17	16 0		1
						19	9							
11	3060 X	2180	-0-	-880	-0-	109	1	2049	2	Y	20	20 0		1
						22	9							
12	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	221	1	4262	2	Y	38	37 0		2
						42	9							
*01	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	134	1	2296	2	Y	24	24 0	1 1	1
						26	9							
02	2117 X	1940	-0-	-177	-0-	96	1	1822	2	Y	20	18 0	1 1	2
						22	9							
*03	2759 X	2634	-0-	-125	-0-	129	1	2474	2	Y	28	28 0		2
						31	9							
*04	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	213	1	4186	2	Y	37	37 0		2
						41	9							
05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	170	1	3537	2	Y	27	28 0		1
						30	9							

BRISCOE STATE AR		WELL #: 12H		RRCID -> 277463		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 8305 - 14372				
*06	14880 X	11655	-0-	-3225	-0-	579	1	11032	2	Y	40	37 0	2 1	3
						44	9							
07	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	927	1	16131	2	Y	13	15 0	1 1	-0-
						14	9							
08	21142 X	15918	-0-	-5224	-0-	883	1	15032	2	Y	3	3 0		-0-
						3	9							
09	18030 X	15023	-0-	-3007	-0-	800	1	14139	2	Y	76	74 0		2
						84	9							
10	17453 X	16545	-0-	-908	-0-	850	1	15590	2	Y	95	89 0	2 1	6
						105	9							
11	16530 X	14560	-0-	-1970	-0-	723	1	13727	2	Y	100	101 0	1 1	4
						110	9							
12	17081 X	13763	-0-	-3318	-0-	680	1	13015	2	Y	62	62 0	2 1	2
						68	9							
01	15606 X	15606	-0-	-0-	-0-	871	1	14732	2	Y	3	4 0	1 1	-0-
						3	9							
02	15486 X	14022	-0-	-1464	-0-	700	1	13322	2	Y	-0-			-0-
03	16554 X	13223	-0-	-3331	-0-	647	1	12576	2	Y	-0-			-0-
*04	15090 X	14978	-0-	-112	-0-	729	1	14152	2	Y	88	84 0		4
						97	9							
05	15593 X	11314	-0-	-4279	-0-	520	1	10703	2	Y	83	84 0	1 1	2
						91	9							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		16800 X	12740	-0-	-4060	-0-	626 146 9	1	11968	2	Y	133	123	0	4 1	9
07		17454 X	17454	-0-	-0-	-0-	936 198 9	1	16320	2	Y	180	181	0	4 1	4
08		22816 X	16668	-0-	-6148	-0-	915 197 9	1	15556	2	Y	179	173	0	5 1	5
09		19050 X	15246	-0-	-3804	-0-	805 229 9	1	14212	2	Y	208	202	0	5 1	6
10		18228 X	16253	-0-	-1975	-0-	830 219 9	1	15204	2	Y	199	187	0	5 1	13
11		16890 X	14742	-0-	-2148	-0-	729 209 9	1	13804	2	Y	190	193	0	2 1	8
12		17453 X	14924	-0-	-2529	-0-	733 219 9	1	13972	2	Y	199	196	0	3 1	8
*01		14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	804 211 9	1	13627	2	Y	192	186	0	4 1	10
02		15196 X	13841	-0-	-1355	-0-	681 205 9	1	12955	2	Y	186	172	0	4 1	20
*03		16244 X	14587	-0-	-1657	-0-	705 189 9	1	13693	2	Y	172	180	0	1 1	11
*04		14730 X	14223	-0-	-507	-0-	688 154 9	1	13381	2	Y	140	143	0	1 1	7
05		14911 X	14280	-0-	-631	-0-	656 129 9	1	13495	2	Y	117	120	0	1 1	3

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

*06		T. A.	9992	-0-	9992	32327	497 55 9	1	9440	2	Y	50	47	0	2 1	3
*07		50454 X	18127	-0-	-32327	-0-	976 120 9	1	17031	2	Y	109	109	0	1 1	2
08		22351 X	13354	-0-	-8997	-0-	734 122 9	1	12498	2	Y	111	107	0	3 1	3
09		21630 X	11907	-0-	-9723	-0-	633 112 9	1	11162	2	Y	102	99	0	3 1	3
10		22351 X	11627	-0-	-10724	-0-	593 164 9	1	10870	2	Y	149	140	0	2 1	10
11		17550 X	10993	-0-	-6557	-0-	541 190 9	1	10262	2	Y	173	173	0	2 1	8
12		18135 X	10915	-0-	-7220	-0-	534 196 9	1	10185	2	Y	178	176	0	3 1	7
*01		10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	559 183 9	1	9499	2	Y	166	160	0	4 1	9
02		11513 X	10383	-0-	-1130	-0-	510 145 9	1	9728	2	Y	132	124	0	3 1	14
*03		12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	591 122 9	1	11521	2	Y	111	117	0	1 1	7
*04		10980 X	10796	-0-	-184	-0-	524 86 9	1	10186	2	Y	78	81	0		4
05		11067 X	10952	-0-	-115	-0-	502 120 9	1	10330	2	Y	109	109	0	1 1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B250H		RRCID -> 277834		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 8914		PERF. 9191 - 14958	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	23340 X	18213	-0-	-5127	-0-	907	1	17305	2	Y	1	1 0	-0-
07	21561 X	21561	-0-	-0-	-0-	1170	1	20390	2	Y	1	1 0	-0-
08	21638 X	20336	-0-	-1302	-0-	1128	1	19207	2	Y	1	1 0	-0-
09	20580 X	18948	-0-	-1632	-0-	1014	1	17932	2	Y	2	2 0	-0-
10	21576 X	19622	-0-	-1954	-0-	1014	1	18606	2	Y	2	2 0	-0-
11	20880 X	19121	-0-	-1759	-0-	957	1	18161	2	Y	3	3 0	-0-
12	21576 X	19450	-0-	-2126	-0-	970	1	18477	2	Y	3	3 0	-0-
01	19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	1065	1	17972	2	Y	3	3 0	-0-
02	18473 X	17653	-0-	-820	-0-	883	1	16768	2	Y	2	2 0	-0-
*03	19747 X	19090	-0-	-657	-0-	934	1	18154	2	Y	2	2 0	-0-
*04	19110 X	18354	-0-	-756	-0-	896	1	17456	2	Y	2	2 0	-0-
05	19437 X	18646	-0-	-791	-0-	865	1	17780	2	Y	1	1 0	-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	5220 X	2488	-0-	-2732	-0-	117	1	2200	2	Y	155	143 0	2 1 11
07	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	171	1	4105	2	Y	167	171 0	4 1 3
08	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	235	1	3785	2	Y	239	230 0	6 1 6
09	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	184	1	4463	2	Y	246	238 0	6 1 8
10	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	221	1	4610	2	Y	285	269 0	5 1 19
11	4380 X	3151	-0-	-1229	-0-	263	1	2744	2	Y	238	243 0	3 1 11
12	5146 X	4062	-0-	-1084	-0-	254	1	3541	2	Y	306	301 0	4 1 12
*01	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	271	1	4946	2	Y	307	296 0	7 1 16
02	4843 X	2922	-0-	-1921	-0-	292	1	2546	2	Y	222	208 0	6 1 24
*03	5177 X	2331	-0-	-2846	-0-	338	1	2052	2	Y	156	169 0	1 1 10
*04	5400 X	1629	-0-	-3771	-0-	107	1	1474	2	Y	73	78 0	1 1 4
05	5580 X	3347	-0-	-2233	-0-	172	1	3122	2	Y	66	67 0	1 1 2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	11971 X	11971	-0-	-0-	-0-		594	1	11268	2	Y	99	91	0	3 1 7
							109	9							
07	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-		738	1	12856	2	Y	100	102	0	3 1 2
							110	9							
08	15878 X	15878	-0-	-0-	-0-		871	1	14847	2	Y	145	140	0	3 1 4
							160	9							
09	14550 X	11881	-0-	-2669	-0-		629	1	11129	2	Y	112	109	0	4 1 3
							123	9							
10	15035 X	9240	-0-	-5795	-0-		472	1	8649	2	Y	108	102	0	2 1 7
							119	9							
11	15880 X	15880	-0-	-0-	-0-		784	1	14853	2	Y	221	217	0	1 1 10
							243	9							
12	15872 X	14520	-0-	-1352	-0-		712	1	13575	2	Y	212	210	0	4 1 8
							233	9							
*01	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-		710	1	11973	2	Y	186	180	0	4 1 10
							205	9							
02	15341 X	7310	-0-	-8031	-0-		360	1	6856	2	Y	85	83	0	3 1 9
							94	9							
*03	16399 X	10652	-0-	-5747	-0-		514	1	10010	2	Y	116	117	0	1 1 7
							128	9							
*04	15870 X	8973	-0-	-6897	-0-		436	1	8454	2	Y	75	78	0	4
							83	9							
05	14508 X	8586	-0-	-5922	-0-		396	1	8128	2	Y	56	57	0	1 1 2
							62	9							

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	24988 X	24988	-0-	-0-	-0-		1239	1	23588	2	Y	146	135	0	3 1 10
							161	9							
07	27857 X	27857	-0-	-0-	-0-		1503	1	26189	2	Y	150	153	0	4 1 3
							165	9							
08	30783 X	27161	-0-	-3622	-0-		1500	1	25520	2	Y	128	124	0	4 1 3
							141	9							
09	29790 X	26360	-0-	-3430	-0-		1404	1	24825	2	Y	119	115	0	3 1 4
							131	9							
10	28489 X	26363	-0-	-2126	-0-		1357	1	24845	2	Y	146	137	0	3 1 10
							161	9							
11	26970 X	24838	-0-	-2132	-0-		1236	1	23420	2	Y	165	167	0	1 1 7
							182	9							
12	27869 X	25882	-0-	-1987	-0-		1281	1	24415	2	Y	169	166	0	3 1 7
							186	9							
*01	26060 X	26060	-0-	-0-	-0-		1448	1	24480	2	Y	120	117	0	4 1 6
							132	9							
02	25491 X	25291	-0-	-200	-0-		1257	1	23892	2	Y	129	119	0	2 1 14
							142	9							
*03	27205 X	27205	-0-	-0-	-0-		1321	1	25765	2	Y	108	114	0	1 1 7
							119	9							
*04	26989 X	26989	-0-	-0-	-0-		1318	1	25665	2	Y	5	12	0	-0-
							6	9							
05	27001 X	17171	-0-	-9830	-0-		796	1	16362	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY												//CONT.// 788997		WELL #: 7H		RRCID -> 278484	COMPL. DATE 06/11/2021	TOTAL DEPTH 7523	PERF. 8055	- 14205	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
*06	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	497 56 9	1 9444	2	Y	51	47	0	3 1	3							
07	20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	1109 124 9	1 19328	2	Y	113	113	0	1 1	2							
08	25079 X	17036	-0-	-8043	-0-	939 96 9	1 16001	2	Y	87	84	0	3 1	2							
09	24240 X	14384	-0-	-9856	-0-	766 66 9	1 13552	2	Y	60	58	0	2 1	2							
10	20584 X	15678	-0-	-4906	-0-	805 151 9	1 14722	2	Y	137	129	0	1 1	9							
11	19890 X	15945	-0-	-3945	-0-	794 112 9	1 15039	2	Y	102	105	0	1 1	5							
12	20553 X	16313	-0-	-4240	-0-	803 158 9	1 15352	2	Y	144	141	0	2 1	6							
*01	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	898 166 9	1 15188	2	Y	151	146	0	3 1	8							
02	15428 X	14913	-0-	-515	-0-	739 142 9	1 14032	2	Y	129	120	0	3 1	14							
*03	16492 X	13524	-0-	-2968	-0-	656 96 9	1 12772	2	Y	87	94	0	1 1	6							
*04	15960 X	15409	-0-	-551	-0-	751 87 9	1 14571	2	Y	79	81	0		4							
05	16306 X	9668	-0-	-6638	-0-	446 66 9	1 9156	2	Y	60	61	0	1 1	2							

BRISCOE R												WELL #: 8JH		RRCID -> 279088	COMPL. DATE 11/05/2020	TOTAL DEPTH 7527	PERF. 8152	- 14649	
*06	14B2 EXT	3276	-0-	3276	11901	164 7	1 9	3105	2	Y	6	12	0	-0-					
*07	11901 X	-0-	-0-	-11901	-0-				Y	-0-				-0-					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-					
10	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	283 54 9	1 5173	2	Y	49	46	0		3					
11	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	207 41 9	1 3922	2	Y	37	38	0		2					
12	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	252 67 9	1 4834	2	Y	61	60	0	1 1	2					
*01	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	296 40 9	1 5045	2	Y	36	35	0	1 1	2					
02	5162 X	4653	-0-	-509	-0-	231 1 9	1 4421	2	Y	1	2	0	1 1	-0-					
*03	5518 X	4406	-0-	-1112	-0-	216 17 9	1 4173	2	Y	15	14	0		1					
*04	5220 X	4535	-0-	-685	-0-	220 41 9	1 4274	2	Y	37	36	0		2					
05	5394 X	3010	-0-	-2384	-0-	140 14 9	1 2856	2	Y	13	15	0		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B336H		RRCID -> 279364		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 9049		PERF. 9315 - 16589	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	29430 X	28863	-0-	-567	-0-	1441	1	27420	2	Y	2	2 0	-0-
07	23154 X	23154	-0-	-0-	-0-	1256	1	21892	2	Y	5	5 0	-0-
08	30008 X	-0-	-0-	-30008	-0-					Y	-0-		-0-
09	29010 X	-0-	-0-	-29010	-0-					Y	-0-		-0-
10	29977 X	21647	-0-	-8330	-0-	1121	1	20525	2	Y	1	1 0	-0-
*11	41145 X	41145	-0-	-0-	-0-	2061	1	39084	2	Y	-0-		-0-
*12	40658 X	40658	-0-	-0-	-0-	2026	1	38632	2	Y	-0-		-0-
01	40863 X	40863	-0-	-0-	-0-	2280	1	38583	2	Y	-0-		-0-
02	39788 X	35577	-0-	-4211	-0-	1779	1	33798	2	Y	-0-		-0-
03	42532 X	36285	-0-	-6247	-0-	1770	1	34515	2	Y	-0-		-0-
*04	41160 X	33832	-0-	-7328	-0-	1653	1	32179	2	Y	-0-		-0-
05	40858 X	33786	-0-	-7072	-0-	1567	1	32219	2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A466H		RRCID -> 279633		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9154		PERF. 9314 - 15211			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	18090 X	7889	-0-	-10201	-0-	393	1	7490	2	Y	5	5 0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	18166 X	981	-0-	-17185	-0-	52	1	929	2	Y	-0-		-0-
09	28578 X	28578	-0-	-0-	-0-	1528	1	27038	2	Y	11	11 0	-0-
10	22393 X	22393	-0-	-0-	-0-	1159	1	21225	2	Y	8	7 0	1
11	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	911	1	17280	2	Y	-0-	1 0	-0-
12	19282 X	18526	-0-	-756	-0-	922	1	17603	2	Y	1	1 0	-0-
*01	18021 X	18021	-0-	-0-	-0-	1007	1	17007	2	Y	6	6 0	-0-
02	27637 X	16534	-0-	-11103	-0-	825	1	15695	2	Y	13	12 0	1
*03	22382 X	17533	-0-	-4849	-0-	853	1	16652	2	Y	25	24 0	2
*04	18180 X	16987	-0-	-1193	-0-	830	1	16138	2	Y	17	18 0	1
05	18538 X	16970	-0-	-1568	-0-	787	1	16170	2	Y	12	13 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B333H		RRCID -> 279643		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 9313 - 16737		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	39900 X	38970	-0-	-930	-0-	1944	1	36990	2	Y	33	31	0	1 1 2
07	30675 X	30675	-0-	-0-	-0-	1662	1	28984	2	Y	26	26	0	1 1 1
08	42253 X	-0-	-0-	-42253	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	40890 X	-0-	-0-	-40890	-0-					Y	-0-			-0-
10	41292 X	19543	-0-	-21749	-0-	1011	1	18486	2	Y	42	39	0	3
11	39000 X	37243	-0-	-1757	-0-	1863	1	35317	2	Y	57	57	0	3
12	38465 X	38465	-0-	-0-	-0-	1915	1	36497	2	Y	48	48	0	1 1 2
*01	39273 X	39273	-0-	-0-	-0-	2189	1	37043	2	Y	37	36	0	1 1 2
02	35989 X	33248	-0-	-2741	-0-	1659	1	31550	2	Y	35	32	0	1 1 4
*03	38471 X	34816	-0-	-3655	-0-	1699	1	33086	2	Y	28	30	0	2
*04	38010 X	33136	-0-	-4874	-0-	1619	1	31494	2	Y	21	22	0	1
05	39277 X	33775	-0-	-5502	-0-	1566	1	32190	2	Y	17	18	0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B328H		RRCID -> 279644		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 9499 - 16642				
*06	35760 X	27101	-0-	-8659	-0-	1352	1	25717	2	Y	29	27	0	1 1 2
07	16801 X	16801	-0-	-0-	-0-	909	1	15853	2	Y	35	35	0	1 1 1
08	31031 X	12321	-0-	-18710	-0-	683	1	11614	2	Y	22	21	0	1 1 1
09	27450 X	26336	-0-	-1114	-0-	1406	1	24894	2	Y	33	32	0	1 1 1
10	28365 X	26240	-0-	-2125	-0-	1355	1	24830	2	Y	50	47	0	1 1 3
11	30770 X	30770	-0-	-0-	-0-	1539	1	29168	2	Y	57	57	0	3
12	30627 X	30627	-0-	-0-	-0-	1523	1	29040	2	Y	58	58	0	1 1 2
*01	30193 X	30193	-0-	-0-	-0-	1680	1	28445	2	Y	62	60	0	1 1 3
02	29754 X	27685	-0-	-2069	-0-	1379	1	26250	2	Y	51	48	0	1 1 5
*03	31806 X	29066	-0-	-2740	-0-	1416	1	27599	2	Y	46	48	0	3
*04	30780 X	27880	-0-	-2900	-0-	1361	1	26477	2	Y	38	39	0	2
05	30628 X	29115	-0-	-1513	-0-	1347	1	27732	2	Y	33	34	0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997			WELL #: B330H		RRCID -> 279645		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 8987		PERF. 9404 - 16556		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	11370 X	7820	-0-	-3550	-0-	388	1	7419	2	Y	12	11	0		1
07	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	330	1	5761	2	Y	11	12	0		-0-
08	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-				-0-
09	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-				-0-
*10	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-				-0-
*11	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-				-0-
12	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B332H			RRCID -> 279646		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 8976		PERF. 9310 - 16599				
*06	27270 X	25871	-0-	-1399	-0-	1288	1	24562	2	Y	19	17	0	1 1	1
07	20762 X	20762	-0-	-0-	-0-	1128	1	19620	2	Y	13	13	0	1 1	-0-
08	27528 X	-0-	-0-	-27528	-0-					Y	-0-				-0-
09	26370 X	-0-	-0-	-26370	-0-					Y	-0-				-0-
10	27001 X	23148	-0-	-3853	-0-	1196	1	21917	2	Y	32	30	0		2
11	30338 X	30338	-0-	-0-	-0-	1516	1	28781	2	Y	37	37	0		2
12	28202 X	28202	-0-	-0-	-0-	1403	1	26767	2	Y	29	29	0	1 1	1
*01	27468 X	27468	-0-	-0-	-0-	1530	1	25905	2	Y	30	28	0	1 1	2
02	29319 X	25366	-0-	-3953	-0-	1268	1	24074	2	Y	22	21	0	1 1	2
*03	31341 X	26464	-0-	-4877	-0-	1291	1	25153	2	Y	18	19	0		1
*04	30330 X	25008	-0-	-5322	-0-	1223	1	23771	2	Y	13	13	0		1
05	28210 X	25163	-0-	-3047	-0-	1165	1	23988	2	Y	9	10	0		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C189H			RRCID -> 279647		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 9407 - 16779				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-				-0-
03	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-				-0-
04	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-				-0-
05	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-				-0-

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 9H			RRCID -> 279648		COMPL. DATE 10/27/2023		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 7090 - 15108				
12	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	573	1	10911	2	Y	296	294	0	6 1	12
*01	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	427	1	7230	2	Y	182	178	0	6 1	10
02	9483 X	260	-0-	-9223	-0-	200	1	200	2	Y	45	47	0	3 1	5
*03	11811 X	1708	-0-	-10103	-0-	50	1	1569	2	Y	53	55	0		3
04	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-	58	1			Y	-0-	3	0		-0-
05	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH 6899		PERF. 7502 - 15503	
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
*12		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-			-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		4611 X	-0-	-0-	-4611	-0-			Y	-0-			-0-
03		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A456H		RRCID -> 279650		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 9217		PERF. 9499 - 14498			
*06		19440 X	16956	-0-	-2484	-0-	843 1	16092 2	Y	19	18 0	1 1	1
07		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	21 9	1366 2	Y	2	2 0	1 1	-0-
08		20088 X	-0-	-0-	-20088	-0-			Y	-0-			-0-
09		18570 X	32	-0-	-18538	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
10		19189 X	-0-	-0-	-19189	-0-			Y	-0-			-0-
*11		16980 X	-0-	-0-	-16980	-0-			Y	-0-			-0-
12		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A460H		RRCID -> 279651		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH 9118		PERF. 9401 - 13423			
*06		11460 X	4121	-0-	-7339	-0-	206 1	3909 2	Y	5	5 0		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	-0-			-0-
08		11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-			Y	-0-			-0-
09		10230 X	3001	-0-	-7229	-0-	162 1	2832 2	Y	6	6 0		-0-
10		10571 X	4568	-0-	-6003	-0-	7 9	4324 2	Y	5	5 0		-0-
11		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	238 1	8873 2	Y	9	9 0		-0-
12		8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	6 9	7766 2	Y	10	10 0		-0-
01		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	468 1	4548 2	Y	2	2 0		-0-
02		9048 X	-0-	-0-	-9048	-0-	10 9		Y	-0-			-0-
*03		9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-	405 1		Y	-0-			-0-
04		9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-	11 9		Y	-0-			-0-
05		8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-	270 1		Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A459H		RRCID -> 279652		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213			
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
*06	15060 X	5057	-0-	-10003	-0-	254	1	Y	2	2 0	-0-
						2	9				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14725 X	-0-	-0-	-14725	-0-			Y	-0-		-0-
09	21176 X	21176	-0-	-0-	-0-	1134	1	Y	2	2 0	-0-
						2	9				
10	17370 X	17370	-0-	-0-	-0-	899	1	Y	14	13 0	1
						15	9				
11	14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	741	1	Y	46	45 0	2
						51	9				
12	21886 X	17133	-0-	-4753	-0-	853	1	Y	49	48 0	1 1
						54	9				
*01	17557 X	17557	-0-	-0-	-0-	977	1	Y	48	46 0	1 1
						53	9				
02	20474 X	17162	-0-	-3312	-0-	856	1	Y	37	35 0	1 1
						41	9				
*03	18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	917	1	Y	34	36 0	2
						37	9				
*04	18560 X	18560	-0-	-0-	-0-	908	1	Y	26	27 0	1
						29	9				
05	19220 X	19220	-0-	-0-	-0-	888	1	Y	22	22 0	1
						24	9				

GALVAN RANCH LP GU5 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 279653		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072			
*06	10740 X	4260	-0-	-6480	-0-	210	1	Y	37	34 0	2 1
						41	9				
07	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	240	1	Y	34	35 0	1 1
						37	9				
08	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	575	1	Y	129	125 0	2 1
						142	9				
09	9630 X	8620	-0-	-1010	-0-	457	1	Y	89	86 0	3 1
						98	9				
10	9951 X	1699	-0-	-8252	-0-	86	1	Y	10	10 0	2 1
						11	9				
11	10140 X	2320	-0-	-7820	-0-	116	1	Y	20	20 0	1
						22	9				
12	10478 X	5461	-0-	-5017	-0-	268	1	Y	74	72 0	3
						81	9				
*01	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-	2 0	1 1
02	8323 X	690	-0-	-7633	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
*03	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	339	1	Y	80	75 0	5
						88	9				
*04	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	549	1	Y	138	136 0	7
						152	9				
05	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	550	1	Y	106	109 0	1 1
						117	9				

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 8H		RRCID -> 279664		COMPL. DATE 11/01/2023		TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7059 - 15089			
12	T. A.	5189	-0-	5189	18472	238	1	Y	372	366 0	6 1
						409	9				
*01	21931 X	3459	-0-	-18472	-0-	175	1	Y	287	279 0	8 1
						316	9				
02	5539 X	326	-0-	-5213	-0-	16	1	Y	54	58 0	5 1
						59	9				
*03	5921 X	2671	-0-	-3250	-0-	119	1	Y	196	189 0	13
						216	9				
04	5730 X	465	-0-	-5265	-0-	36	1	Y	32	41 0	1 1
						35	9				
05	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y	-0-		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	15780 X	5698	-0-	-10082	-0-	284	1	5404	2	Y	9	8	0			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9									-0-
08	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	13920 X	30	-0-	-13890	-0-	28	2	2	9	Y	-0-	2	0			-0-
10	22510 X	22510	-0-	-0-	-0-	1114	1	20425	2	Y	883	823	0			60
11	27476 X	27476	-0-	-0-	-0-	971	9									
12	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	1349	1	25621	2	Y	460	491	0	9	1	20
01	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	506	9									
02	26564 X	12207	-0-	-14357	-0-	908	1	17304	2	Y	21	32	0	8	1	1
*03	28396 X	7532	-0-	-20864	-0-	23	9									
*04	27480 X	6058	-0-	-21422	-0-	710	1	12030	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
05	18228 X	4113	-0-	-14115	-0-	1	9	609	1	Y	3	3	0			-0-
						3	9	369	1	Y	3	3	0			-0-
						296	1	5758	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
						190	1	3914	2	Y	8	8	0			-0-
						9	9									

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

*06	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	756	1	14421	2	Y	-0-					-0-
07	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	632	1	11046	2	Y	-0-					-0-
08	20739 X	19602	-0-	-1137	-0-	1087	1	18515	2	Y	-0-					-0-
09	20070 X	17168	-0-	-2902	-0-	921	1	16233	2	Y	13	13	0			-0-
10	20739 X	17379	-0-	-3360	-0-	14	9									
11	18960 X	16657	-0-	-2303	-0-	899	1	16458	2	Y	20	19	0			1
12	19592 X	16867	-0-	-2725	-0-	22	9									
*01	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	833	1	15801	2	Y	21	21	0			1
02	16588 X	14934	-0-	-1654	-0-	23	9									
*03	17391 X	15827	-0-	-1564	-0-	840	1	16003	2	Y	22	22	0			1
*04	16650 X	15119	-0-	-1531	-0-	24	9									
05	16864 X	15454	-0-	-1410	-0-	918	1	15540	2	Y	23	22	0	1	1	1
						25	9									
						743	1	14172	2	Y	17	15	0	1	1	2
						19	9									
						774	1	15040	2	Y	12	13	0			1
						13	9									
						739	1	14372	2	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
						718	1	14733	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7136 - 15135

*11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	1660	-0-	1660	1660	77	1	1474	2	Y	99	93	0			6
04	T. A.	581	-0-	581	2241	109	9									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2241	36	1	394	2	Y	137	136	0			7
						151	9									
										Y	-0-					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	10710 X	4406	-0-	-6304	-0-	219	1	4187	2	Y	-0-		-0-	
07	458 X	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-		-0-	
08	14330 X	14330	-0-	-0-	-0-	795	1	13467	2	Y	62	59 0	1 1	2
09	12210 X	10252	-0-	-1958	-0-	548	1	9685	2	Y	17	16 0	2 1	1
10	12617 X	5400	-0-	-7217	-0-	280	1	5101	2	Y	17	17 0		1
11	13860 X	5224	-0-	-8636	-0-	261	1	4945	2	Y	16	16 0		1
12	14322 X	5027	-0-	-9295	-0-	249	1	4760	2	Y	16	16 0		1
*01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	267	1	4521	2	Y	14	14 0		1
02	9918 X	4479	-0-	-5439	-0-	224	1	4241	2	Y	13	13 0		1
*03	5394 X	4550	-0-	-844	-0-	219	1	4318	2	Y	12	12 0		1
*04	5220 X	4457	-0-	-763	-0-	216	1	4233	2	Y	7	8 0		-0-
05	5022 X	4551	-0-	-471	-0-	213	1	4330	2	Y	7	7 0		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

*06	12090 X	4381	-0-	-7709	-0-	216	1	4152	2	Y	12	11 0		1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9			Y	-0-	1 0		-0-
08	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	-0-			-0-
09	14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	780	1	13765	2	Y	127	123 0		4
10	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	798	1	14595	2	Y	196	184 0	3 1	13
11	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	692	1	13152	2	Y	205	207 0	2 1	9
12	15190 X	13717	-0-	-1473	-0-	671	1	12818	2	Y	207	204 0	4 1	8
*01	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	670	1	11325	2	Y	146	142 0	4 1	8
02	14616 X	11609	-0-	-3007	-0-	573	1	10900	2	Y	124	116 0	3 1	13
*03	15624 X	12205	-0-	-3419	-0-	590	1	11509	2	Y	96	102 0	1 1	6
*04	14070 X	11244	-0-	-2826	-0-	547	1	10629	2	Y	62	65 0		3
05	13702 X	9638	-0-	-4064	-0-	447	1	9163	2	Y	25	27 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	18180 X	7511	-0-	-10669	-0-	374	1	7126	2	Y	10	9 0	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9			Y	-0-	1 0	-0-
08	17577 X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-		-0-
09	17010 X	-0-	-0-	-17010	-0-					Y	-0-		-0-
*10	16678 X	-0-	-0-	-16678	-0-					Y	-0-		-0-
*11	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	18510 X	6755	-0-	-11755	-0-	338	1	6406	2	Y	10	9 0	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9			Y	-0-	1 0	-0-
08	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	-0-		-0-
09	18232 X	18232	-0-	-0-	-0-	966	1	17099	2	Y	152	147 0	5
10	21429 X	21429	-0-	-0-	-0-	1096	1	20066	2	Y	243	229 0	16
11	18818 X	18818	-0-	-0-	-0-	267	9	17561	2	Y	301	301 0	13
12	18848 X	17618	-0-	-1230	-0-	926	1	16410	2	Y	318	314 0	12
*01	16750 X	16750	-0-	-0-	-0-	331	9	15519	2	Y	286	276 0	15
02	20039 X	14002	-0-	-6037	-0-	858	1	13092	2	Y	200	189 0	21
*03	21421 X	14307	-0-	-7114	-0-	350	9	13505	2	Y	99	113 0	6
*04	18810 X	13459	-0-	-5351	-0-	916	1	12740	2	Y	59	62 0	3
05	17608 X	15718	-0-	-1890	-0-	315	9	14945	2	Y	43	45 0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	25080 X	17204	-0-	-7876	-0-	858	1	16323	2	Y	21	19	0	1 1	1
						23	9								
07	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	682	1	11906	2	Y	13	13	0	1 1	-0-
						14	9								
08	24428 X	19150	-0-	-5278	-0-	1061	1	18068	2	Y	19	18	0	1 1	-0-
						21	9								
09	18720 X	15733	-0-	-2987	-0-	843	1	14864	2	Y	24	23	0		1
						26	9								
10	18693 X	15938	-0-	-2755	-0-	823	1	15084	2	Y	28	26	0	1 1	2
						31	9								
11	18540 X	15177	-0-	-3363	-0-	761	1	14386	2	Y	27	28	0		1
						30	9								
12	19158 X	15673	-0-	-3485	-0-	780	1	14864	2	Y	26	25	0	1 1	1
						29	9								
*01	15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	869	1	14708	2	Y	30	28	0	1 1	2
						33	9								
02	15196 X	14965	-0-	-231	-0-	744	1	14195	2	Y	24	22	0	1 1	3
						26	9								
*03	15934 X	15874	-0-	-60	-0-	775	1	15077	2	Y	20	22	0		1
						22	9								
*04	15180 X	15109	-0-	-71	-0-	739	1	14352	2	Y	16	16	0		1
						18	9								
05	15996 X	14744	-0-	-1252	-0-	685	1	14048	2	Y	10	11	0		-0-
						11	9								

GALVAN RANCH		WELL #: B301H		RRCID ->		279915			COMPL. DATE 02/06/2017			TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9272 - 14883
*06	16770 X	8482	-0-	-8288	-0-	422	1	8057	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
07	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	524	1	9127	2	Y	28	27	0		1
						31	9								
08	16771 X	15763	-0-	-1008	-0-	870	1	14817	2	Y	69	67	0	1 1	2
						76	9								
09	15600 X	11726	-0-	-3874	-0-	623	1	11051	2	Y	47	46	0	2 1	1
						52	9								
10	14322 X	5372	-0-	-8950	-0-	279	1	5078	2	Y	14	13	0	1 1	1
						15	9								
11	15240 X	8390	-0-	-6850	-0-	421	1	7966	2	Y	3	4	0		-0-
						3	9								
12	15748 X	6465	-0-	-9283	-0-	323	1	6135	2	Y	6	6	0		-0-
						7	9								
*01	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	442	1	7499	2	Y	26	25	0		1
						29	9								
02	11339 X	6588	-0-	-4751	-0-	328	1	6250	2	Y	9	8	0	1 1	1
						10	9								
*03	8680 X	7971	-0-	-709	-0-	390	1	7577	2	Y	4	5	0		-0-
						4	9								
*04	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	451	1	8767	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
05	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	410	1	8450	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								

GALVAN RANCH		WELL #: C204H		RRCID ->		279938			COMPL. DATE 06/06/2019			TOTAL DEPTH	8889	PERF.	9401 - 17341
*10	24304 X	24304	-0-	-0-	-0-	1258	1	23046	2	Y	-0-	-0-			-0-
*11	22417 X	22417	-0-	-0-	-0-	1124	1	21293	2	Y	-0-	-0-			-0-
12	24118 X	23807	-0-	-311	-0-	1185	1	22622	2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	1269	1	21486	2	Y	-0-	-0-			-0-
02	25549 X	20604	-0-	-4945	-0-	1028	1	19576	2	Y	-0-	-0-			-0-
03	24304 X	21747	-0-	-2557	-0-	1063	1	20684	2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	23040 X	20758	-0-	-2282	-0-	1015	1	19743	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	23808 X	20779	-0-	-3029	-0-	962	1	19817	2	Y	-0-	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997												
GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
*06		36019 X	36019	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	1	34220	2	-0-
07		38031 X	38031	-0-	-0-	-0-	-0-	2065	1	35966	2	-0-
08		39835 X	37864	-0-	-1971	-0-	-0-	2099	1	35765	2	-0-
09		38550 X	33770	-0-	-4780	-0-	-0-	1811	1	31959	2	-0-
*10		39835 X	34035	-0-	-5800	-0-	-0-	1762	1	32273	2	-0-
11		36810 X	32578	-0-	-4232	-0-	-0-	1633	1	30945	2	-0-
*12		38037 X	32827	-0-	-5210	-0-	-0-	1635	1	31192	2	-0-
01		32321 X	32321	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	1	30517	2	-0-
02		32654 X	29854	-0-	-2800	-0-	-0-	1492	1	28362	2	-0-
03		34038 X	31646	-0-	-2392	-0-	-0-	1546	1	30100	2	-0-
*04		32580 X	30272	-0-	-2308	-0-	-0-	1480	1	28792	2	-0-
05		32829 X	30742	-0-	-2087	-0-	-0-	1426	1	29316	2	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450												
*06		34271 X	34271	-0-	-0-	-0-	-0-	1709	1	32562	2	-0-
07		T. A.	31058	-0-	31058	-0-	31058	1685	1	29373	2	-0-
08		T. A.	28755	-0-	28755	-0-	59813	1593	1	27162	2	-0-
09		T. A.	24960	-0-	24960	-0-	84773	1335	1	23625	2	-0-
10		T. A.	24829	-0-	24829	-0-	109602	1285	1	23544	2	-0-
*11		T. A.	23337	-0-	23337	-0-	132939	1167	1	22170	2	-0-
*12		T. A.	23944	-0-	23944	-0-	156883	1192	1	22752	2	-0-
*01		180204 X	23321	-0-	-156883	-0-	-0-	1302	1	22019	2	-0-
02		24128 X	21480	-0-	-2648	-0-	-0-	1075	1	20405	2	-0-
*03		24831 X	22822	-0-	-2009	-0-	-0-	1116	1	21706	2	-0-
*04		23340 X	21820	-0-	-1520	-0-	-0-	1068	1	20752	2	-0-
05		23932 X	22168	-0-	-1764	-0-	-0-	1026	1	21142	2	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217												
*06		35551 X	35551	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	1	33777	2	-0-
07		36159 X	36159	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	1	34197	2	-0-
08		38936 X	35438	-0-	-3498	-0-	-0-	1967	1	33471	2	-0-
09		37680 X	28006	-0-	-9674	-0-	-0-	1499	1	26507	2	-0-
10		38936 X	26999	-0-	-11937	-0-	-0-	1397	1	25582	2	-0-
11		35580 X	25347	-0-	-10233	-0-	-0-	1268	1	24065	2	-0-
12		36146 X	25333	-0-	-10813	-0-	-0-	1259	1	24074	2	-0-
*01		24583 X	24583	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	1	23200	2	-0-
02		27086 X	22727	-0-	-4359	-0-	-0-	1137	1	21590	2	-0-
*03		27001 X	24282	-0-	-2719	-0-	-0-	1186	1	23096	2	-0-
*04		25350 X	23174	-0-	-2176	-0-	-0-	1134	1	22040	2	-0-
05		25327 X	23497	-0-	-1830	-0-	-0-	1091	1	22406	2	-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	191				Y	-0-
*01		191 X	-0-	-0-	-191	-0-	-0-				Y	-0-
*02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-	-0-				Y	-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE CATARINA EAST GU1		//CONT.// //CONT.//		12018 200 788997	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
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	

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118													
*06	6270 X	6212	-0-	-58	-0-	1559 384	1 9	4269	2	Y	349	488 0	271
07	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	1640 601	1 9	4628	2	Y	546	501 0	316
08	7874 X	4997	-0-	-2877	-0-	1114 435	1 9	3448	2	Y	395	437 0	274
09	7650 X	3595	-0-	-4055	-0-	840 963	1 9	1792	2	Y	875	274 0	875
*10	6975 X	3045	-0-	-3930	-0-	1226	1	1819	2	Y	-0-	875 0	-0-
11	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-		-0-
12	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-		-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	1815	1	8171	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127													
*11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	2900 N	6179	-0-	3279	3279	843 1096	1 9	4240	2	Y	996	923 0	73
*03	3100 N	-0-	-0-	-3100	179					Y	-0-		73
04	179 N	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-		73
05	899 X	38	-0-	-861	-0-	7	1	31	2	Y	-0-		73

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007													
*12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	1769 X	-0-	-0-	-1769	-0-					Y	-0-		-0-
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	839 372	1 9	3770	2	Y	338	335 0	3

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922													
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879													
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #: 14H		RRCID -> 280413		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B826H		RRCID -> 280489		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834					
*06	7560 X	4829	-0-	-2731	-0-	235 1	4498 2	Y	87	80 0	2 1		6
						96 9							
07	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	268 1	4687 2	Y	105	107 0	2 1		2
						116 9							
08	6231 X	5505	-0-	-726	-0-	298 1	5061 2	Y	133	128 0	4 1		3
						146 9							
09	4830 X	4802	-0-	-28	-0-	250 1	4414 2	Y	125	121 0	3 1		4
						138 9							
10	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	257 1	4692 2	Y	152	143 0	3 1		10
						167 9							
11	5340 X	4758	-0-	-582	-0-	230 1	4359 2	Y	154	155 0	2 1		7
						169 9							
12	5518 X	4487	-0-	-1031	-0-	219 1	4144 2	Y	113	113 0	3 1		4
						124 9							
*01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	223 1	3805 2	Y	99	96 0	2 1		5
						109 9							
02	4785 X	4121	-0-	-664	-0-	198 1	3789 2	Y	122	112 0	2 1		13
						134 9							
*03	5115 X	4553	-0-	-562	-0-	217 1	4203 2	Y	121	125 0	1 1		8
						133 9							
*04	4770 X	4660	-0-	-110	-0-	222 1	4324 2	Y	104	107 0			5
						114 9							
05	4495 X	4101	-0-	-394	-0-	186 1	3840 2	Y	68	70 0	1 1		2
						75 9							

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 3H		RRCID -> 280553		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420					
*06	9510 X	6172	-0-	-3338	-0-	302 1	5741 2	Y	117	108 0	5 1		8
						129 9							
07	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	275 1	4761 2	Y	126	128 0	3 1		3
						139 9							
08	10943 X	4953	-0-	-5990	-0-	270 1	4613 2	Y	64	62 0	3 1		2
						70 9							
09	10590 X	9859	-0-	-731	-0-	529 1	9330 2	Y	-0-	2 1			-0-
10	10943 X	6518	-0-	-4425	-0-	325 1	5948 2	Y	223	208 0			15
						245 9							
11	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	337 1	6385 2	Y	247	249 0	2 1		11
						272 9							
12	10199 X	7236	-0-	-2963	-0-	345 1	6566 2	Y	295	290 0	4 1		12
						325 9							
*01	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	358 1	6054 2	Y	285	276 0	6 1		15
						314 9							
02	9541 X	6079	-0-	-3462	-0-	299 1	5669 2	Y	101	100 0	5 1		11
						111 9							
*03	7223 X	5061	-0-	-2162	-0-	238 1	4636 2	Y	170	169 0	1 1		11
						187 9							
04	6990 X	3747	-0-	-3243	-0-	181 1	3491 2	Y	68	75 0	1 1		3
						75 9							
05	7223 X	4967	-0-	-2256	-0-	226 1	4638 2	Y	94	93 0	1 1		3
						103 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 5H		RRCID -> 280554		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 7H		RRCID -> 280555		COMPL. DATE 02/25/2021		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080				
*06	5340 X	2367	-0-	-2973	-0-	114 1	2175 2	Y	71	65 0	4 1	5
						78 9						
07	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	162 1	2799 2	Y	110	111 0	2 1	2
						121 9						
08	4991 X	3845	-0-	-1146	-0-	206 1	3517 2	Y	111	107 0	3 1	3
						122 9						
09	4830 X	3144	-0-	-1686	-0-	162 1	2831 2	Y	137	133 0	3 1	4
						151 9						
10	4991 X	3941	-0-	-1050	-0-	195 1	3562 2	Y	167	157 0	3 1	11
						184 9						
11	3720 X	3683	-0-	-37	-0-	174 1	3327 2	Y	165	167 0	2 1	7
						182 9						
12	3844 X	2889	-0-	-955	-0-	140 1	2641 2	Y	98	98 0	3 1	4
						108 9						
*01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	153 1	2572 2	Y	96	93 0	2 1	5
						106 9						
02	3683 X	3471	-0-	-212	-0-	164 1	3138 2	Y	154	141 0	2 1	16
						169 9						
*03	3937 X	2009	-0-	-1928	-0-	94 1	1830 2	Y	77	87 0	1 1	5
						85 9						
04	3690 X	3236	-0-	-454	-0-	155 1	3017 2	Y	58	60 0		3
						64 9						
05	3689 X	1956	-0-	-1733	-0-	88 1	1868 2	Y	-0-			3

GALVAN RANCH		WELL #: B303H		RRCID -> 280688		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729				
*06	13170 X	5186	-0-	-7984	-0-	257 1	4922 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
07	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	521 1	9067 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
08	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	848 1	14459 2	Y	-0-			-0-
09	14400 X	10366	-0-	-4034	-0-	556 1	9810 2	Y	-0-			-0-
10	12307 X	10683	-0-	-1624	-0-	552 1	10130 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
11	14820 X	10542	-0-	-4278	-0-	527 1	10015 2	Y	-0-			-0-
12	15314 X	11586	-0-	-3728	-0-	577 1	11009 2	Y	-0-			-0-
*01	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	577 1	9755 2	Y	12	11 0		1
						13 9						
02	10179 X	9737	-0-	-442	-0-	488 1	9243 2	Y	5	5 0		1
						6 9						
*03	11594 X	10645	-0-	-949	-0-	520 1	10118 2	Y	6	7 0		-0-
						7 9						
*04	11220 X	9188	-0-	-2032	-0-	450 1	8731 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
05	11594 X	9069	-0-	-2525	-0-	419 1	8648 2	Y	2	2 0		-0-
						2 9						

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 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
*06	22680 X	21834	-0-	-846	-0-	1075	1	20514	2	Y	223	206	0	4 1 15
						245	9							
07	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	1215	1	21159	2	Y	114	121	0	6 1 2
						125	9							
08	23498 X	21913	-0-	-1585	-0-	1209	1	20577	2	Y	115	111	0	3 1 3
						127	9							
09	22740 X	20951	-0-	-1789	-0-	1113	1	19704	2	Y	122	118	0	3 1 4
						134	9							
10	23498 X	21501	-0-	-1997	-0-	1108	1	20263	2	Y	118	111	0	3 1 8
						130	9							
11	21870 X	20588	-0-	-1282	-0-	1030	1	19519	2	Y	35	40	0	1 1 2
						39	9							
12	22506 X	20401	-0-	-2105	-0-	1014	1	19357	2	Y	27	27	0	1 1 1
						30	9							
*01	20256 X	20256	-0-	-0-	-0-	1126	1	19083	2	Y	43	41	0	1 1 2
						47	9							
02	20242 X	19908	-0-	-334	-0-	991	1	18800	2	Y	106	96	0	1 1 11
						117	9							
*03	21514 X	20835	-0-	-679	-0-	1010	1	19720	2	Y	95	99	0	1 1 6
						105	9							
*04	20580 X	14616	-0-	-5964	-0-	715	1	13898	2	Y	3	9	0	-0-
						3	9							
05	21266 X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B325H		RRCID -> 280693		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143						
*06	34830 X	29521	-0-	-5309	-0-	1472	1	28029	2	Y	18	16	0	1 1 1
						20	9							
07	32478 X	32478	-0-	-0-	-0-	1760	1	30700	2	Y	16	16	0	1 1 -0-
						18	9							
08	33201 X	30442	-0-	-2759	-0-	1690	1	28735	2	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
09	30750 X	28190	-0-	-2560	-0-	1508	1	26662	2	Y	18	17	0	1
						20	9							
10	32488 X	29096	-0-	-3392	-0-	1503	1	27572	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
11	31440 X	27893	-0-	-3547	-0-	1395	1	26477	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
12	32488 X	28493	-0-	-3995	-0-	1418	1	27054	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
*01	28186 X	28186	-0-	-0-	-0-	1571	1	26595	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
02	27260 X	26050	-0-	-1210	-0-	1301	1	24728	2	Y	19	17	0	1 1 2
						21	9							
*03	29109 X	27785	-0-	-1324	-0-	1358	1	26409	2	Y	16	17	0	1
						18	9							
*04	27900 X	26705	-0-	-1195	-0-	1305	1	25385	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
05	28489 X	27214	-0-	-1275	-0-	1261	1	25940	2	Y	12	13	0	-0-
						13	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B630H		RRCID -> 280694	COMPL. DATE 04/03/2016	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 9202	- 16868					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
*06	20790 X	9065	-0-	-11725	-0-	450	1	8604	2	Y	10	9	0	1		
						11	9									
07	16179 X	16179	-0-	-0-	-0-	875	1	15265	2	Y	35	35	0	1		
						39	9									
08	22382 X	10157	-0-	-12225	-0-	563	1	9575	2	Y	17	17	0	1	1	-0-
						19	9									
09	21660 X	8826	-0-	-12834	-0-	473	1	8340	2	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
10	16182 X	12562	-0-	-3620	-0-	645	1	11848	2	Y	63	59	0			4
						69	9									
11	15660 X	6507	-0-	-9153	-0-	326	1	6174	2	Y	6	9	0	1	1	-0-
						7	9									
12	19285 X	19285	-0-	-0-	-0-	960	1	18289	2	Y	33	32	0			1
						36	9									
*01	15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	875	1	14807	2	Y	24	23	0	1	1	1
						26	9									
02	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	740	1	14066	2	Y	25	22	0	1	1	3
						28	9									
*03	19282 X	15919	-0-	-3363	-0-	776	1	15122	2	Y	19	21	0			1
						21	9									
*04	18660 X	8744	-0-	-9916	-0-	426	1	8311	2	Y	6	7	0			-0-
						7	9									
05	19282 X	6611	-0-	-12671	-0-	307	1	6300	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B130H		RRCID -> 280695		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH		9183		PERF. 9330		- 16921		
*06	30150 X	27651	-0-	-2499	-0-	1379	1	26272	2	Y	-0-				-0-	
07	27916 X	27916	-0-	-0-	-0-	1514	1	26402	2	Y	-0-				-0-	
08	30163 X	29215	-0-	-948	-0-	1624	1	27591	2	Y	-0-				-0-	
09	27870 X	27406	-0-	-464	-0-	1465	1	25941	2	Y	-0-				-0-	
10	28799 X	27567	-0-	-1232	-0-	1428	1	26139	2	Y	-0-				-0-	
11	28260 X	26761	-0-	-1499	-0-	1341	1	25420	2	Y	-0-				-0-	
12	29202 X	27249	-0-	-1953	-0-	1358	1	25891	2	Y	-0-				-0-	
01	23309 X	23309	-0-	-0-	-0-	1300	1	22009	2	Y	-0-				-0-	
02	26506 X	25246	-0-	-1260	-0-	1260	1	23985	2	Y	1	1	0		-0-	
						1	9									
03	27652 X	26449	-0-	-1203	-0-	1291	1	25157	2	Y	1	1	0		-0-	
						1	9									
*04	26760 X	25642	-0-	-1118	-0-	1253	1	24389	2	Y	-0-				-0-	
05	27249 X	26444	-0-	-805	-0-	1224	1	25220	2	Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B628H		RRCID -> 280696		COMPL. DATE 04/07/2016			TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031							
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					
*06	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	557	1	10573	2	Y	27	24	0	1	1	2
						30	9									
07	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	549	1	9546	2	Y	21	22	0	1	1	-0-
						23	9									
08	10633 X	10385	-0-	-248	-0-	575	1	9753	2	Y	52	50	0	1	1	1
						57	9									
09	11160 X	9706	-0-	-1454	-0-	518	1	9163	2	Y	23	22	0	1	1	1
						25	9									
10	11532 X	9004	-0-	-2528	-0-	463	1	8510	2	Y	28	26	0	1	1	2
						31	9									
11	11160 X	8712	-0-	-2448	-0-	437	1	8244	2	Y	28	29	0			1
						31	9									
12	10385 X	8135	-0-	-2250	-0-	402	1	7699	2	Y	31	30	0	1	1	1
						34	9									
*01	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	438	1	7393	2	Y	32	30	0	1	1	2
						35	9									
02	9396 X	7408	-0-	-1988	-0-	367	1	7009	2	Y	29	27	0	1	1	3
						32	9									
*03	8990 X	7845	-0-	-1145	-0-	383	1	7432	2	Y	27	28	0			2
						30	9									
*04	8700 X	7580	-0-	-1120	-0-	369	1	7185	2	Y	24	25	0			1
						26	9									
05	8122 X	7741	-0-	-381	-0-	357	1	7363	2	Y	19	19	0			1
						21	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B128H		RRCID -> 280697		COMPL. DATE 04/03/2016			TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113							
*06	26580 X	25213	-0-	-1367	-0-	1260	1	23953	2	Y	-0-					-0-
07	23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	1266	1	22066	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
08	26784 X	22788	-0-	-3996	-0-	1265	1	21523	2	Y	-0-					-0-
09	25860 X	21305	-0-	-4555	-0-	1139	1	20166	2	Y	-0-					-0-
*10	26722 X	21283	-0-	-5439	-0-	1103	1	20180	2	Y	-0-					-0-
11	25230 X	20177	-0-	-5053	-0-	1011	1	19166	2	Y	-0-					-0-
12	23343 X	20914	-0-	-2429	-0-	1039	1	19875	2	Y	-0-					-0-
01	20578 X	20578	-0-	-0-	-0-	1149	1	19429	2	Y	-0-					-0-
*02	20590 X	19253	-0-	-1337	-0-	962	1	18291	2	Y	-0-					-0-
*03	21297 X	20527	-0-	-770	-0-	1004	1	19523	2	Y	-0-					-0-
*04	20912 X	20912	-0-	-0-	-0-	1022	1	19860	2	Y	27	26	0			1
						30	9									
*05	22551 X	22551	-0-	-0-	-0-	1045	1	21506	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: B629H		RRCID -> 280698		COMPL. DATE 03/25/2016			TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	13620 X	13277	-0-	-343	-0-	662	1	12568	2	Y	43	40	0		3
07	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	47	9								
08	14167 X	12534	-0-	-1633	-0-	629	1	10985	2	Y	-0-	2	0	1 1	-0-
						694	1	11834	2	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
09	13710 X	13324	-0-	-386	-0-	713	1	12608	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
10	14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	774	1	14182	2	Y	7	7	0		-0-
						8	9								
11	16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	804	1	15239	2	Y	12	11	0		1
						13	9								
12	14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	722	1	13739	2	Y	9	10	0		-0-
						10	9								
*01	14574 X	14574	-0-	-0-	-0-	810	1	13754	2	Y	9	9	0		-0-
						10	9								
02	15515 X	11492	-0-	-4023	-0-	573	1	10910	2	Y	8	7	0		1
						9	9								
*03	16585 X	12916	-0-	-3669	-0-	632	1	12281	2	Y	3	4	0		-0-
						3	9								
*04	16050 X	14706	-0-	-1344	-0-	717	1	13981	2	Y	7	7	0		-0-
						8	9								
05	16272 X	16272	-0-	-0-	-0-	755	1	15509	2	Y	7	7	0		-0-
						8	9								

GALVAN RANCH		WELL #: B129H		RRCID -> 280699		COMPL. DATE 06/24/2021			TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450						
*06	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	228	1	4315	2	Y	-0-				-0-
07	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	247	1	4287	2	Y	-0-				-0-
08	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	262	1	4454	2	Y	-0-				-0-
09	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	246	1	4375	2	Y	-0-				-0-
10	4681 X	4211	-0-	-470	-0-	218	1	3993	2	Y	-0-				-0-
11	4560 X	3183	-0-	-1377	-0-	162	1	3021	2	Y	-0-				-0-
*12	4774 X	4607	-0-	-167	-0-	230	1	4377	2	Y	-0-				-0-
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	197	1	3363	2	Y	-0-				-0-
02	4466 X	3204	-0-	-1262	-0-	162	1	3041	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
*03	4619 X	2314	-0-	-2305	-0-	112	1	2202	2	Y	-0-				-0-
*04	4470 X	1862	-0-	-2608	-0-	91	1	1771	2	Y	-0-				-0-
05	4619 X	3945	-0-	-674	-0-	183	1	3762	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 7H		RRCID -> 280875		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7941 - 15956						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	11760 X	5631	-0-	-6129	-0-	280	1	5311	2	Y	36	34	0	1	1	2
						40	9									
07	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	141	1	2434	2	Y	16	17	0	1	1	-0-
						18	9									
08	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	774	1	13173	2	Y	102	98	0	1	1	3
						112	9									
09	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	539	1	9508	2	Y	84	81	0	3	1	3
						92	9									
10	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	527	1	9668	2	Y	108	102	0	2	1	7
						119	9									
11	13620 X	8463	-0-	-5157	-0-	420	1	7935	2	Y	98	100	0	1	1	4
						108	9									
12	14074 X	9650	-0-	-4424	-0-	474	1	9047	2	Y	117	114	0	2	1	5
						129	9									
*01	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	488	1	8227	2	Y	103	100	0	2	1	6
						113	9									
02	9802 X	7815	-0-	-1987	-0-	384	1	7336	2	Y	86	81	0	2	1	9
						95	9									
*03	10323 X	9051	-0-	-1272	-0-	438	1	8519	2	Y	85	88	0	1	1	5
						94	9									
*04	9330 X	8866	-0-	-464	-0-	432	1	8359	2	Y	68	70	0			3
						75	9									
05	9641 X	8895	-0-	-746	-0-	409	1	8442	2	Y	40	41	0	1	1	1
						44	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 3H		RRCID -> 280876		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 8212 - 16129						
*06	17970 X	12039	-0-	-5931	-0-	598	1	11430	2	Y	10	9	0	1	1	1
						11	9									
07	17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	961	1	16735	2	Y	16	17	0			-0-
						18	9									
08	17763 X	15525	-0-	-2238	-0-	861	1	14651	2	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
09	17190 X	14087	-0-	-3103	-0-	755	1	13318	2	Y	13	13	0			-0-
						14	9									
10	17732 X	14319	-0-	-3413	-0-	738	1	13558	2	Y	21	20	0			1
						23	9									
11	17130 X	13434	-0-	-3696	-0-	671	1	12732	2	Y	28	28	0			1
						31	9									
12	17701 X	13627	-0-	-4074	-0-	677	1	12919	2	Y	28	27	0	1	1	1
						31	9									
*01	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	730	1	12323	2	Y	26	25	0	1	1	1
						29	9									
02	13630 X	12309	-0-	-1321	-0-	614	1	11670	2	Y	23	21	0	1	1	2
						25	9									
*03	14322 X	13157	-0-	-1165	-0-	641	1	12494	2	Y	20	21	0			1
						22	9									
*04	13440 X	10381	-0-	-3059	-0-	505	1	9863	2	Y	12	12	0			1
						13	9									
05	13640 X	13317	-0-	-323	-0-	618	1	12690	2	Y	8	9	0			-0-
						9	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 5H		RRCID -> 280877		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 7491		PERF. 8128 - 15989						
*10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
*12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #: 2H		RRCID -> 280946		COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 7256		PERF. 7353 - 15440		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	248 1	4703 2	Y	833	816 0	10 1	33
						916 9						
*01	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	168 1	2849 2	Y	4808	4566 0	18 1	257
						5289 9						
02	3944 X	1341	-0-	-2603	-0-	48 1	923 2	Y	336	470 0	87 1	36
						370 9						
*03	5859 X	2149	-0-	-3710	-0-	85 1	1700 2	Y	331	344 0	2 1	21
						364 9						
04	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-			Y	-0-	20 0	1 1	-0-
05	8308 X	1625	-0-	-6683	-0-	64 1	1312 2	Y	226	220 0		6
						249 9						
SAN AMBROSIA F (SA22) 15		WELL #: 2H		RRCID -> 280947		COMPL. DATE 02/26/2024		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 7499 - 15576		
*10	248 X	-0-	-0-	-248	-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.	2290	-0-	2290	2290	89 1	1736 2	Y	423	396 0		27
						465 9						
04	T. A.	712	-0-	712	3002	23 1	448 2	Y	219	234 0	1 1	11
						241 9						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3002			Y	-0-			11
SAN AMBROSIA F (SA21) 15		WELL #: 5H		RRCID -> 280948		COMPL. DATE 03/11/2024		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 7359 - 15370		
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	20	19 0		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA F (SA20) 15		WELL #: 7H		RRCID -> 280949		COMPL. DATE 03/01/2024		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 7261 - 15370		
*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.	9338	-0-	9338	9338	422 1	8195 2	Y	655	613 0		42
						721 9						
04	T. A.	168	-0-	168	9506	4 1	139 2	Y	23	61 0	2 1	1
						25 9						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	9506			Y	-0-			1
SAN AMBROSIA F (SA15) 13		WELL #: 5H		RRCID -> 280950		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 7260 - 15288		
*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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2490	-0-	2490	2490	115 1	2375 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R (SA1)		WELL #: 215H		RRCID -> 280975		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156			
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
*06	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	99	1 1873 2	Y	91	84 0	4 1 6
07	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	100	9 5711 2	Y	204	203 0	3 1 4
08	3472 X	820	-0-	-2652	-0-	327	1 753 2	Y	21	19 0	5 1 1
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-	224	9				
*10	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-	44	1	Y	-0-	1 1	-0-
*11	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-	23	9	Y	-0-		-0-
12	6293 X	-0-	-0-	-6293	-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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE C		WELL #: 59H		RRCID -> 280982		COMPL. DATE 08/15/2023		TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 14323			
*06	10230 X	1630	-0-	-8600	-0-	82	1 1547 2	Y	1	1 0	11 1 -0-
07	19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	1	9 16422 2	Y	1686	1651 0	35
08	12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	1855	9 11273 2	Y	693	670 0	41 1 17
09	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	663	1 12398 2	Y	799	775 0	17 1 24
10	19220 X	11631	-0-	-7589	-0-	762	9 10405 2	Y	597	564 0	17 1 40
11	18570 X	1034	-0-	-17536	-0-	700	1 917 2	Y	64	95 0	6 1 3
12	19189 X	14936	-0-	-4253	-0-	879	9 13165 2	Y	981	945 0	1 1 38
*01	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	569	1 8296 2	Y	624	608 0	21 1 33
02	13514 X	8333	-0-	-5181	-0-	657	9 7298 2	Y	593	552 0	11 1 63
*03	14942 X	8141	-0-	-6801	-0-	491	1 7149 2	Y	566	589 0	4 1 36
*04	14460 X	7717	-0-	-6743	-0-	686	9 6610 2	Y	442	454 0	2 1 22
05	14942 X	6970	-0-	-7972	-0-	652	9 6257 2	Y	375	383 0	4 1 10
						300	1				
						413	9				

BRISCOE G		WELL #: 80H		RRCID -> 280983		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637			
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G		WELL #: 79H		RRCID -> 280984		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767			
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-				-0-
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	164	1	3089	2	Y	23	22	0		1
						25	9								
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	3161 X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	-0-				-0-
*03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-				-0-
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-				-0-
*05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7312 - 15458

*10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
*12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-				-0-
*03	T. A.	2819	-0-	2819	2872	114	1	2250	2	Y	414	387	0		27
						455	9								
*04	T. A.	2450	-0-	2450	5322	104	1	2045	2	Y	274	286	0	1	1
						301	9								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5322					Y	-0-				14

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7437 - 15578

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.	637	-0-	637	637	16	1	289	2	Y	302	283	0		19
						332	9								
04	T. A.	282	-0-	282	919	4	1	147	2	Y	119	131	0	1	1
						131	9								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	919					Y	-0-				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R			//CONT.// //CONT.//	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
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
			WELL #: 23H RRCID -> 281000				COMPL. DATE 12/23/2017	TOTAL DEPTH 7768	PERF. 8022	- 15445				
*06		9150 X	3859	-0-	-5291	-0-	189 69	1 9	3601	2	Y	63	58 0	1 1 4
07		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	441 50	1 9	7701	2	Y	45	46 0	2 1 1
08		7316 X	6702	-0-	-614	-0-	371	1	6331	2	Y	-0-	1 1	-0-
09		8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	433 102	1 9	7678	2	Y	93	90 0	3
10		8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	428 77	1 9	7832	2	Y	70	66 0	2 1 5
11		9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	445 97	1 9	8465	2	Y	88	88 0	1 1 4
12		8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	430 120	1 9	8208	2	Y	109	108 0	1 1 4
01		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	388 3	1 9	6586	2	Y	3	5 0	2 1 -0-
02		8700 X	1359	-0-	-7341	-0-	66	1	1293	2	Y	-0-		-0-
03		9300 X	5425	-0-	-3875	-0-	264 7	1 9	5154	2	Y	6	6 0	-0-
*04		9000 X	7064	-0-	-1936	-0-	512 7	1 9	6545	2	Y	6	6 0	-0-
05		8773 X	818	-0-	-7955	-0-	38	1	780	2	Y	-0-		-0-
BRISCOE R			WELL #: 22H RRCID -> 281002				COMPL. DATE 12/22/2017	TOTAL DEPTH 7775	PERF. 7932	- 15283				
*06		9630 X	8009	-0-	-1621	-0-	394 85	1 9	7530	2	Y	77	72 0	3 1 5
07		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	490 155	1 9	8595	2	Y	141	141 0	2 1 3
08		9672 X	8492	-0-	-1180	-0-	462 171	1 9	7859	2	Y	155	150 0	4 1 4
09		9360 X	8445	-0-	-915	-0-	443 176	1 9	7826	2	Y	160	155 0	4 1 5
10		9672 X	8801	-0-	-871	-0-	446 211	1 9	8144	2	Y	192	180 0	4 1 13
11		8940 X	8021	-0-	-919	-0-	391 216	1 9	7414	2	Y	196	198 0	2 1 9
12		9238 X	7857	-0-	-1381	-0-	379 217	1 9	7261	2	Y	197	195 0	3 1 8
*01		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	428 199	1 9	7268	2	Y	181	175 0	4 1 10
02		8236 X	1377	-0-	-6859	-0-	65 40	1 9	1272	2	Y	36	39 0	3 1 4
*03		8804 X	6218	-0-	-2586	-0-	302 47	1 9	5869	2	Y	43	44 0	3
*04		8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	608 191	1 9	7719	2	Y	174	168 0	9
05		7905 X	7755	-0-	-150	-0-	352 171	1 9	7232	2	Y	155	158 0	2 1 4
SAN AMBROSIA F (SA14) 13			WELL #: 7H RRCID -> 281004				COMPL. DATE 07/17/2016	TOTAL DEPTH 6989	PERF. 7073	- 15210				
12		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02		9251 X	-0-	-0-	-9251	-0-					Y	-0-		-0-
*03		9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*06	7170 X	3766	-0-	-3404	-0-	189 1	3577 2	Y	-0-				-0-
07	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	228 1	3997 2	Y	34	33 0			1
						37 9							
08	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	348 1	5961 2	Y	60	58 0	1 1		2
						66 9							
09	5550 X	4527	-0-	-1023	-0-	238 1	4209 2	Y	73	71 0	2 1		2
						80 9							
10	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	273 1	4990 2	Y	72	67 0	2 1		5
						79 9							
11	6180 X	4924	-0-	-1256	-0-	243 1	4608 2	Y	66	67 0	1 1		3
						73 9							
12	6386 X	3240	-0-	-3146	-0-	159 1	3050 2	Y	28	29 0	1 1		1
						31 9							
*01	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	326 1	5485 2	Y	80	76 0	1 1		4
						88 9							
02	4988 X	4058	-0-	-930	-0-	199 1	3809 2	Y	45	42 0	2 1		5
						50 9							
*03	5332 X	1967	-0-	-3365	-0-	95 1	1852 2	Y	18	22 0			1
						20 9							
*04	5700 X	5003	-0-	-697	-0-	245 1	4758 2	Y	-0-	1 0			-0-
05	5890 X	1105	-0-	-4785	-0-	50 1	1055 2	Y	-0-				-0-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 146H		RRCID -> 281010		COMPL. DATE 12/09/2017		TOTAL DEPTH 7035		PERF. 7460 - 15613			
*06	7230 X	4879	-0-	-2351	-0-	242 1	4587 2	Y	45	41 0	2 1		3
						50 9							
07	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	367 1	6387 2	Y	48	49 0	1 1		1
						53 9							
08	6913 X	5678	-0-	-1235	-0-	313 1	5330 2	Y	32	31 0	1 1		1
						35 9							
09	6690 X	6226	-0-	-464	-0-	330 1	5857 2	Y	35	34 0	1 1		1
						39 9							
10	6820 X	5884	-0-	-936	-0-	302 1	5529 2	Y	48	45 0	1 1		3
						53 9							
11	6600 X	5539	-0-	-1061	-0-	273 1	5190 2	Y	69	69 0			3
						76 9							
12	6820 X	4907	-0-	-1913	-0-	240 1	4562 2	Y	95	93 0	1 1		4
						105 9							
*01	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	213 1	3622 2	Y	29	29 0	2 1		2
						32 9							
02	6032 X	5930	-0-	-102	-0-	294 1	5574 2	Y	56	51 0	1 1		6
						62 9							
*03	5890 X	5883	-0-	-7	-0-	284 1	5542 2	Y	52	55 0			3
						57 9							
*04	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	273 1	5334 2	Y	42	43 0			2
						46 9							
05	6324 X	5158	-0-	-1166	-0-	239 1	4880 2	Y	35	36 0			1
						39 9							

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: C140H		RRCID -> 281012		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B107H		RRCID -> 281015		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B605H		RRCID -> 281017		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	21240 X	16775	-0-	-4465	-0-	832 1	15854 2	Y	81	75 0	2 1	6
						89 9						
07	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	991 1	17254 2	Y	88	90 0	2 1	2
						97 9						
08	19747 X	17770	-0-	-1977	-0-	981 1	16698 2	Y	83	80 0	3 1	2
						91 9						
09	18270 X	12296	-0-	-5974	-0-	654 1	11576 2	Y	60	58 0	2 1	2
						66 9						
10	18352 X	9527	-0-	-8825	-0-	489 1	8977 2	Y	55	52 0	1 1	4
						61 9						
11	17760 X	11696	-0-	-6064	-0-	581 1	11021 2	Y	85	85 0		4
						94 9						
12	18352 X	11005	-0-	-7347	-0-	544 1	10362 2	Y	90	89 0	1 1	4
						99 9						
*01	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	588 1	9922 2	Y	93	90 0	2 1	5
						102 9						
02	11890 X	11522	-0-	-368	-0-	573 1	10847 2	Y	93	86 0	2 1	10
						102 9						
*03	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	674 1	13180 2	Y	102	104 0	1 1	7
						112 9						
*04	12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	582 1	11336 2	Y	81	84 0		4
						89 9						
05	12307 X	11649	-0-	-658	-0-	536 1	11057 2	Y	51	53 0	1 1	1
						56 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702				
*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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 GUL (SA)		WELL #: 82H		RRCID -> 281023		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G GUL (SA)		WELL #: 83H		RRCID -> 281024		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738				
*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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE AR (SA1)		WELL #: 20H		RRCID -> 281025		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294				
12	5177 X	172	-0-	-5005	-0-	6 1	158 2	Y	7	7 0		-0-
*01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	8 9	168 2	Y	21	20 0		1
02	261 X	33	-0-	-228	-0-	11 1	1 9	Y	1	1 0	1 1	-0-
*03	279 X	92	-0-	-187	-0-	23 9	3 9	Y	3	3 0		-0-
*04	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	32 2	8316 2	Y	1	1 0		-0-
05	3100 N	17253	-0-	14153	14153	89 2	16448 2	Y	5	5 0		-0-
						1 9						
						6 9						

BRISCOE STATE AR (SA2)		WELL #: 21H		RRCID -> 281026		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283				
*06	18558 X	18558	-0-	-0-	-0-	924 1	17588 2	Y	42	39 0	1 1	3
07	20318 X	20318	-0-	-0-	-0-	46 9	19180 2	Y	33	34 0	1 1	1
08	20522 X	19563	-0-	-959	-0-	1102 1	18446 2	Y	29	28 0	1 1	1
09	19979 X	19979	-0-	-0-	-0-	36 9	18878 2	Y	30	29 0	1 1	1
10	20794 X	20794	-0-	-0-	-0-	1085 1	19674 2	Y	40	37 0	1 1	3
11	20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	32 9	19052 2	Y	46	47 0		2
12	21211 X	21211	-0-	-0-	-0-	1068 1	20103 2	Y	50	49 0	1 1	2
*01	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	1053 1	19974 2	Y	55	53 0	1 1	3
02	19769 X	19769	-0-	-0-	-0-	55 9	18733 2	Y	47	44 0	1 1	5
*03	21204 X	4183	-0-	-17021	-0-	1179 1	3968 2	Y	11	15 0		1
*04	20520 X	6584	-0-	-13936	-0-	61 9	6086 2	Y	21	21 0		1
05	21204 X	19184	-0-	-2020	-0-	984 1	18260 2	Y	35	35 0		1
						52 9						
						203 1						
						12 9						
						475 1						
						23 9						
						885 1						
						39 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A758H		RRCID -> 281045	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH	9067	PERF. 9561	- 15675	
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
*06	23464 X	23464	-0-	-0-	-0-	1167 1	22267 2	Y	27	24 0	1 1	2
07	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	30 9	1805 2	Y	2	3 0	1 1	-0-
08	20832 X	-0-	-0-	-20832	-0-	103 1		Y	-0-			-0-
09	39740 X	39740	-0-	-0-	-0-	2 9	37414 2	Y	192	186 0		6
10	46564 X	46564	-0-	-0-	-0-	211 9	44048 2	Y	103	98 0	4 1	7
11	35969 X	35969	-0-	-0-	-0-	2403 1	34051 2	Y	110	111 0	1 1	5
12	28699 X	28699	-0-	-0-	-0-	113 9	27187 2	Y	79	79 0	2 1	3
*01	21592 X	21592	-0-	-0-	-0-	1425 1	20367 2	Y	17	17 0	2 1	1
02	43558 X	14928	-0-	-28630	-0-	87 9	14166 2	Y	18	17 0		2
*03	46562 X	15888	-0-	-30674	-0-	742 1	15072 2	Y	37	37 0		2
*04	35970 X	15006	-0-	-20964	-0-	20 9	14233 2	Y	38	38 0		2
05	28706 X	13879	-0-	-14827	-0-	775 1	13211 2	Y	22	23 0		1
						41 9						
						731 1						
						42 9						
						644 1						
						24 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A760H		RRCID -> 281046		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569			
*06	20790 X	15711	-0-	-5079	-0-	782 1	14914 2	Y	14	13 0		1
07	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	15 9	1073 2	Y	-0-	1 0		-0-
08	21483 X	-0-	-0-	-21483	-0-	61 1		Y	-0-			-0-
09	29737 X	29737	-0-	-0-	-0-	1586 1	28057 2	Y	85	82 0		3
10	27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	94 9	26161 2	Y	64	61 0	2 1	4
11	23033 X	23033	-0-	-0-	-0-	1428 1	21809 2	Y	66	66 0	1 1	3
12	26722 X	21079	-0-	-5643	-0-	70 9	19957 2	Y	67	66 0	1 1	3
*01	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	1151 1	17977 2	Y	72	70 0	1 1	4
02	28739 X	13927	-0-	-14812	-0-	73 9	13186 2	Y	44	42 0	1 1	5
*03	27652 X	14354	-0-	-13298	-0-	1048 1	13609 2	Y	41	43 0		3
*04	23040 X	13724	-0-	-9316	-0-	74 9	13013 2	Y	38	39 0		2
05	21080 X	13761	-0-	-7319	-0-	1065 1	13094 2	Y	28	29 0		1
						79 9						
						693 1						
						48 9						
						700 1						
						45 9						
						669 1						
						42 9						
						636 1						
						31 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	30270 X	22369	-0-	-7901	-0-	1112 1	21122 2	Y	123	114 0	3 1	8	
07	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	135 9	1720 2	Y	10	15 0	3 1	-0-	
08	29574 X	-0-	-0-	-29574	-0-	100 1		Y	-0-			-0-	
09	25410 X	-0-	-0-	-25410	-0-	11 9		Y	-0-			-0-	
*10	24366 X	-0-	-0-	-24366	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	22380 X	-0-	-0-	-22380	-0-			Y	-0-			-0-	
12	18329 X	18329	-0-	-0-	-0-	909 1	17328 2	Y	84	81 0		3	
*01	T. A.	24254	-0-	24254	24254	1353 1	22897 2	Y	4	5 0	2 1	-0-	
02	T. A.	23351	-0-	23351	47605	1166 1	22152 2	Y	30	27 0		3	
*03	T. A.	25542	-0-	25542	73147	1240 1	24148 2	Y	140	134 0		9	
*04	T. A.	24496	-0-	24496	97643	1194 1	23177 2	Y	114	117 0		6	
05	T. A.	24903	-0-	24903	122546	1149 1	23605 2	Y	135	136 0	1 1	4	

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE 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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	120 1	2287 2	Y	73	72 0	1 1	3
*01	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	80 9	1001 2	Y	22	23 0	1 1	1
02	1943 X	874	-0-	-1069	-0-	60 1	780 2	Y	47	42 0	1 1	5
*03	2480 X	54	-0-	-2426	-0-	24 9						
04	2400 X	51	-0-	-2349	-0-	42 1	50 2	Y	-0-	5 0		-0-
05	2480 X	28	-0-	-2452	-0-	52 9		Y	-0-			-0-
						54 2		Y	-0-			-0-
						1 1		Y	-0-			-0-
						28 2		Y	-0-			-0-
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1487H		RRCID -> 281063		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678				
*06	8550 X	7376	-0-	-1174	-0-	356 1	6765 2	Y	232	214 0	6 1	16
07	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	255 9	7383 2	Y	270	273 0	7 1	6
08	9362 X	7576	-0-	-1786	-0-	425 1	6879 2	Y	264	255 0	8 1	7
09	9090 X	7575	-0-	-1515	-0-	297 9	6917 2	Y	240	233 0	7 1	7
10	8246 X	7499	-0-	-747	-0-	407 1	6812 2	Y	285	268 0	5 1	19
11	7860 X	7172	-0-	-688	-0-	290 9	6545 2	Y	256	261 0	3 1	11
12	8122 X	7398	-0-	-724	-0-	394 1	6719 2	Y	296	290 0	5 1	12
*01	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	314 9	6648 2	Y	243	236 0	6 1	13
02	7337 X	6827	-0-	-510	-0-	345 1	6248 2	Y	228	213 0	4 1	24
*03	7502 X	7047	-0-	-455	-0-	282 9	6485 2	Y	207	217 0	1 1	13
*04	7170 X	6785	-0-	-385	-0-	353 1	6269 2	Y	177	180 0	1 1	9
05	7409 X	6318	-0-	-1091	-0-	326 9	5882 2	Y	136	139 0	2 1	4
						396 1						
						267 9						
						328 1						
						251 9						
						334 1						
						228 9						
						321 1						
						195 9						
						286 1						
						150 9						
BRISCOE G (SA3)		WELL #: 837H		RRCID -> 281064		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE G (SA2)		WELL #: 835H		RRCID -> 281065		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905				
*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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773				
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
*06	36433 X	36433	-0-	-0-	-0-	1806	1 34382 2	Y	223	207 0	5 1	15
						245 9						
07	36640 X	36640	-0-	-0-	-0-	1975	1 34391 2	Y	249	253 0	6 1	5
						274 9						
08	39556 X	34067	-0-	-5489	-0-	1875	1 31925 2	Y	243	234 0	8 1	6
						267 9						
09	36450 X	29229	-0-	-7221	-0-	1554	1 27473 2	Y	184	178 0	6 1	6
						202 9						
10	37665 X	31840	-0-	-5825	-0-	1635	1 29932 2	Y	248	233 0	4 1	17
						273 9						
11	36450 X	36145	-0-	-305	-0-	1799	1 34078 2	Y	244	247 0	3 1	11
						268 9						
12	36642 X	36362	-0-	-280	-0-	1797	1 34293 2	Y	247	244 0	4 1	10
						272 9						
*01	36049 X	36049	-0-	-0-	-0-	1997	1 33793 2	Y	235	227 0	5 1	13
						259 9						
02	34945 X	34521	-0-	-424	-0-	1714	1 32557 2	Y	227	212 0	4 1	24
						250 9						
*03	37355 X	36120	-0-	-1235	-0-	1751	1 34117 2	Y	229	237 0	1 1	15
						252 9						
*04	36150 X	32800	-0-	-3350	-0-	1593	1 31008 2	Y	181	186 0	1 1	9
						199 9						
05	36859 X	35369	-0-	-1490	-0-	1630	1 33561 2	Y	162	165 0	2 1	4
						178 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434				
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A358H		RRCID -> 281071		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A356H		RRCID -> 281073		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A360H		RRCID -> 281074	COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9815	- 15699		
M	O	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
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	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.	1304	-0-	1304	1304	62	1	1242	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	27	-0-	27	1331	27	2			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1331					Y	-0-		-0-

BRISCOE STATE AR (SA3)		WELL #: 22H		RRCID -> 281075		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH		7723		PERF. 8402 - 16496	
*11	780 X	623	-0-	-157	-0-	31	1	592	2	Y	-0-		-0-
12	496 X	410	-0-	-86	-0-	20	1	390	2	Y	-0-		-0-
*01	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-		-0-
02	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	64	1	1264	2	Y	-0-		-0-
*03	1240 X	178	-0-	-1062	-0-	7	1	171	2	Y	-0-		-0-
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-		-0-
05	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	71	1	1451	2	Y	-0-		-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 3H		RRCID -> 281077		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH		7114		PERF. 7328 - 15417	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	39	-0-	39	39	38	2	1	9	Y	1	1	0
02	1913 X	1874	-0-	-39	-0-	85	1	1626	2	Y	148	132	0
						163	9						
*03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	133	1	2541	2	Y	532	513	0
						585	9					1	1
04	444 X	444	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	41	71	0
						45	9					2	1
05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	136	1	2754	2	Y	265	260	0
						292	9						7

BRISCOE STATE AR (SA7)		WELL #: 217H		RRCID -> 281079		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH		7556		PERF. 8165 - 16130	
*06	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	286	1	5470	2	Y	85	78	0
						94	9					1	1
07	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	364	1	6339	2	Y	95	97	0
						105	9					2	1
08	6448 X	6303	-0-	-145	-0-	346	1	5863	2	Y	85	82	0
						94	9					3	1
09	6240 X	6022	-0-	-218	-0-	317	1	5614	2	Y	83	80	0
						91	9					2	1
10	6820 X	2873	-0-	-3947	-0-	147	1	2676	2	Y	45	43	0
						50	9					2	1
11	6600 X	2751	-0-	-3849	-0-	137	1	2566	2	Y	44	45	0
						48	9						
12	6820 X	3129	-0-	-3691	-0-	153	1	2913	2	Y	57	56	0
						63	9					1	1
*01	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	250	1	4208	2	Y	86	82	0
						95	9					1	1
02	5829 X	4074	-0-	-1755	-0-	198	1	3787	2	Y	81	75	0
						89	9					2	1
*03	3131 X	1047	-0-	-2084	-0-	53	1	971	2	Y	21	29	0
						23	9						
*04	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	365	1	4667	2	Y	58	56	0
						64	9						
05	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	256	1	5187	2	Y	64	65	0
						70	9						2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A357H		RRCID -> 281080	COMPL. DATE 09/22/2017	TOTAL DEPTH 9232	PERF. 9725	- 15673				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 795H		RRCID -> 281081		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 7919		- 14588		
*06	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	268	1	5114	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
07	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	244	1	4235	2	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
08	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	260	1	4428	2	Y	324	313	0	8
						356	9							
09	5400 X	4252	-0-	-1148	-0-	212	1	3773	2	Y	243	236	0	7
						267	9							
10	5580 X	4850	-0-	-730	-0-	236	1	4286	2	Y	298	280	0	20
						328	9							
11	5400 X	4795	-0-	-605	-0-	226	1	4250	2	Y	290	294	0	13
						319	9							
12	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	239	1	4557	2	Y	316	312	0	12
						348	9							
*01	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	251	1	4276	2	Y	286	276	0	15
						315	9							
02	4640 X	4296	-0-	-344	-0-	201	1	3817	2	Y	253	236	0	27
						278	9							
*03	5146 X	3054	-0-	-2092	-0-	141	1	2738	2	Y	159	174	0	10
						175	9							
04	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	1	10	0	-0-
05	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE AR (SA6)		WELL #: 207H		RRCID -> 281082		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 8212		- 16261		
*06	8970 X	6139	-0-	-2831	-0-	296	1	5579	2	Y	240	222	0	16
						264	9							
07	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	408	1	7080	2	Y	431	431	0	9
						474	9							
08	8277 X	7345	-0-	-932	-0-	385	1	6546	2	Y	376	364	0	9
						414	9							
09	8010 X	6776	-0-	-1234	-0-	342	1	6024	2	Y	373	362	0	11
						410	9							
10	8277 X	7073	-0-	-1204	-0-	344	1	6293	2	Y	396	372	0	27
						436	9							
11	7710 X	7222	-0-	-488	-0-	338	1	6457	2	Y	388	394	0	17
						427	9							
12	7967 X	7213	-0-	-754	-0-	337	1	6399	2	Y	434	427	0	17
						477	9							
*01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	197	1	3367	2	Y	116	118	0	6
						128	9							
02	6989 X	5855	-0-	-1134	-0-	279	1	5294	2	Y	256	233	0	27
						282	9							
*03	7471 X	1376	-0-	-6095	-0-	62	1	1248	2	Y	60	81	0	4
						66	9							
*04	7230 X	2917	-0-	-4313	-0-	202	1	2604	2	Y	101	100	0	5
						111	9							
05	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	380	1	7829	2	Y	248	245	0	7
						273	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 1443H		RRCID -> 281091		COMPL. DATE 01/13/2019		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 7655 - 15404		
M O	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
*06	3900 X	2303	-0-	-1597	-0-	114	1	2161	2	Y	25	23	0	1 1 2
07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	28	9	185	1	Y	77	76	0	1 1 2
08	3937 X	2836	-0-	-1101	-0-	85	9	156	1	Y	63	61	0	2 1 2
09	3810 X	3650	-0-	-160	-0-	69	9	192	1	Y	46	45	0	2 1 1
10	3937 X	3028	-0-	-909	-0-	51	9	307	1	Y	51	48	0	1 1 3
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	56	9	343	1	Y	59	59	0	3
12	3782 X	2362	-0-	-1420	-0-	65	9	115	1	Y	67	66	0	1 1 3
*01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	74	9	198	1	Y	142	136	0	1 1 8
02	3538 X	2314	-0-	-1224	-0-	156	9	112	1	Y	55	54	0	3 1 6
*03	3503 X	2895	-0-	-608	-0-	61	9	140	1	Y	41	44	0	3
*04	3600 X	1713	-0-	-1887	-0-	45	9	188	1	Y	22	24	0	1
05	3720 X	2557	-0-	-1163	-0-	24	9	116	1	Y	33	33	0	1
						36	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A762H		RRCID -> 281093		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9659 - 15631				
*06	18120 X	17760	-0-	-360	-0-	885	1	16863	2	Y	11	10	0	1
07	14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	12	9	810	1	Y	10	11	0	-0-
08	34294 X	34294	-0-	-0-	-0-	11	9	1901	1	Y	10	10	0	-0-
09	22220 X	22220	-0-	-0-	-0-	11	9	1190	1	Y	10	10	0	-0-
10	19654 X	17519	-0-	-2135	-0-	11	9	907	1	Y	11	10	0	1
11	21930 X	13100	-0-	-8830	-0-	12	9	653	1	Y	61	59	0	3
12	22661 X	12798	-0-	-9863	-0-	67	9	632	1	Y	73	72	0	1 1 3
*01	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	80	9	550	1	Y	64	63	0	1 1 3
02	21489 X	12579	-0-	-8910	-0-	70	9	623	1	Y	91	83	0	1 1 10
*03	17515 X	13581	-0-	-3934	-0-	100	9	659	1	Y	66	71	0	1 1 4
*04	13110 X	12894	-0-	-216	-0-	73	9	631	1	Y	11	14	0	1
05	13423 X	13073	-0-	-350	-0-	12	9	606	1	Y	3	4	0	-0-
						3	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B606H		RRCID -> 281094		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	26340 X	25929	-0-	-411	-0-	1288	1	24545	2	Y	87	80	0	2	1	6
						96	9									
07	25449 X	25449	-0-	-0-	-0-	1377	1	23978	2	Y	85	87	0	2	1	2
						94	9									
08	26071 X	25299	-0-	-772	-0-	1398	1	23809	2	Y	84	82	0	2	1	2
						92	9									
09	26331 X	26331	-0-	-0-	-0-	1405	1	24829	2	Y	88	85	0	2	1	3
						97	9									
10	28798 X	28798	-0-	-0-	-0-	1484	1	27194	2	Y	109	103	0	2	1	7
						120	9									
11	26959 X	26959	-0-	-0-	-0-	1345	1	25492	2	Y	111	112	0	1	1	5
						122	9									
12	27398 X	27398	-0-	-0-	-0-	1358	1	25902	2	Y	125	123	0	2	1	5
						138	9									
*01	26626 X	26626	-0-	-0-	-0-	1479	1	25016	2	Y	119	115	0	3	1	6
						131	9									
02	26941 X	19421	-0-	-7520	-0-	966	1	18354	2	Y	92	86	0	2	1	10
						101	9									
*03	28799 X	24384	-0-	-4415	-0-	1184	1	23086	2	Y	104	106	0	1	1	7
						114	9									
*04	26970 X	25764	-0-	-1206	-0-	1256	1	24416	2	Y	84	87	0			4
						92	9									
05	27404 X	25003	-0-	-2401	-0-	1153	1	23766	2	Y	76	77	0	1	1	2
						84	9									

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1433H		RRCID -> 281096		COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385		
*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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A755H		RRCID -> 281097		COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281					
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C641H		RRCID -> 281124		COMPL. DATE 01/24/2024		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7200 - 7201		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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 R GU6 STATE		WELL #: 1423H		RRCID -> 281131		COMPL. DATE 01/06/2019		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	9030 X	4385	-0-	-4645	-0-	214	1	4068	2	Y	94	87 0 4 1 6
						103	9					
07	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	437	1	7631	2	Y	139	139 0 3 1 3
						153	9					
08	9548 X	8642	-0-	-906	-0-	468	1	7972	2	Y	184	177 0 5 1 5
						202	9					
09	9240 X	8991	-0-	-249	-0-	466	1	8273	2	Y	229	222 0 5 1 7
						252	9					
10	9548 X	8150	-0-	-1398	-0-	817	1	7092	2	Y	219	206 0 5 1 15
						241	9					
11	8370 X	7483	-0-	-887	-0-	745	1	6531	2	Y	188	193 0 2 1 8
						207	9					
12	9300 X	7845	-0-	-1455	-0-	378	1	7218	2	Y	226	222 0 3 1 9
						249	9					
*01	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	445	1	7524	2	Y	219	211 0 5 1 12
						241	9					
02	8700 X	6301	-0-	-2399	-0-	306	1	5799	2	Y	178	167 0 4 1 19
						196	9					
*03	8153 X	4025	-0-	-4128	-0-	193	1	3745	2	Y	79	92 0 1 1 5
						87	9					
*04	7950 X	7114	-0-	-836	-0-	776	1	6207	2	Y	119	118 0 6
						131	9					
05	8215 X	3333	-0-	-4882	-0-	152	1	3127	2	Y	49	53 0 1 1 1
						54	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B608H		RRCID -> 281135		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779				
*10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A551H		RRCID -> 281146		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210				
*06	19170 X	18841	-0-	-329	-0-	938	1	17849	2	Y	49	46 0 1 1 3
						54	9					
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	74	1	1308	2	Y	3	5 0 1 1 -0-
						3	9					
08	19375 X	-0-	-0-	-19375	-0-			Y	-0-			-0-
09	28905 X	28905	-0-	-0-	-0-	1548	1	27357	2	Y	-0-	-0-
10	22805 X	22805	-0-	-0-	-0-	1179	1	21615	2	Y	10	9 0 1
						11	9					
11	19899 X	19899	-0-	-0-	-0-	995	1	18835	2	Y	63	61 0 3
						69	9					
12	19869 X	19869	-0-	-0-	-0-	986	1	18815	2	Y	62	62 0 1 1 2
						68	9					
*01	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	1077	1	18274	2	Y	57	55 0 1 1 3
						63	9					
02	27956 X	17983	-0-	-9973	-0-	896	1	17023	2	Y	58	54 0 1 1 6
						64	9					
*03	22816 X	18901	-0-	-3915	-0-	919	1	17924	2	Y	53	56 0 3
						58	9					
*04	19890 X	18144	-0-	-1746	-0-	885	1	17213	2	Y	42	43 0 2
						46	9					
05	19871 X	18496	-0-	-1375	-0-	855	1	17601	2	Y	36	37 0 1
						40	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B104H		RRCID -> 281168		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 9309		PERF. 9498 - 14938						
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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B105H		RRCID -> 281170		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 9273		PERF. 9435 - 15013						
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B108H		RRCID -> 281172		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 9261		PERF. 9629 - 14988						
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 797H		RRCID -> 281185		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 7732 - 14392						
*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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C405H		RRCID -> 281187		COMPL. DATE 11/22/2021		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8992 - 15649						
12	5363 X	2447	-0-	-2916	-0-	120	1	2270	2	Y	52	50	0	1	1	2
						57	9									
*01	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	99	1	1694	2	Y	38	37	0	1	1	2
						42	9									
02	5017 X	2612	-0-	-2405	-0-	129	1	2442	2	Y	37	34	0	1	1	4
						41	9									
*03	5332 X	1288	-0-	-4044	-0-	60	1	1213	2	Y	14	17	0			1
						15	9									
04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C501H		RRCID -> 281188		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 8947 - 16586						
*11	253 X	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
*12	243 X	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	232 N	96	-0-	-136	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	21571 X	21571	-0-	-0-	-0-	1075	1	20496	2	Y	-0-					-0-
07	21136 X	21136	-0-	-0-	-0-	1148	1	19988	2	Y	-0-					-0-
08	40548 X	21178	-0-	-19370	-0-	1175	1	20003	2	Y	-0-					-0-
09	27960 X	19124	-0-	-8836	-0-	1023	1	18081	2	Y	18	17	0			1
10	24304 X	19239	-0-	-5065	-0-	995	1	18190	2	Y	49	47	0			3
11	21570 X	17912	-0-	-3658	-0-	895	1	16967	2	Y	45	46	0			2
12	21173 X	17868	-0-	-3305	-0-	888	1	16918	2	Y	56	55	0	1	1	2
*01	17370 X	17370	-0-	-0-	-0-	969	1	16355	2	Y	42	41	0	1	1	2
02	18473 X	16238	-0-	-2235	-0-	809	1	15397	2	Y	29	27	0	1	1	3
*03	19251 X	17469	-0-	-1782	-0-	852	1	16585	2	Y	29	30	0			2
*04	17910 X	16601	-0-	-1309	-0-	811	1	15769	2	Y	19	20	0			1
05	17856 X	16560	-0-	-1296	-0-	767	1	15793	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

*06	8970 X	6145	-0-	-2825	-0-	306	1	5816	2	Y	21	20	0	1	1	1
07	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	476	1	8307	2	Y	42	41	0	1	1	1
08	9145 X	7827	-0-	-1318	-0-	434	1	7351	2	Y	38	37	0	1	1	1
09	8850 X	7658	-0-	-1192	-0-	411	1	7210	2	Y	34	33	0	1	1	1
10	8835 X	7963	-0-	-872	-0-	410	1	7491	2	Y	56	52	0	1	1	4
11	8550 X	7232	-0-	-1318	-0-	357	1	6810	2	Y	59	60	0			3
12	8835 X	7740	-0-	-1095	-0-	380	1	7288	2	Y	65	64	0	1	1	3
*01	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	418	1	7086	2	Y	56	55	0	1	1	3
02	7453 X	7241	-0-	-212	-0-	359	1	6826	2	Y	51	48	0	1	1	5
*03	7967 X	6550	-0-	-1417	-0-	319	1	6186	2	Y	41	43	0			3
04	7500 X	450	-0-	-7050	-0-	20	1	430	2	Y	-0-	3	0			-0-
05	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	440	1	9082	2	Y	86	84	0			2

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	558	1	10601	2	Y	203	188	0	7	1	14
						223	9									
07	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	1102	1	19196	2	Y	352	353	0	6	1	7
						387	9									
08	20708 X	19781	-0-	-927	-0-	1077	1	18324	2	Y	345	333	0	10	1	9
						380	9									
09	20501 X	20501	-0-	-0-	-0-	1077	1	19025	2	Y	363	352	0	9	1	11
						399	9									
10	20873 X	20873	-0-	-0-	-0-	1056	1	19376	2	Y	401	377	0	8	1	27
						441	9									
11	20010 X	17982	-0-	-2028	-0-	883	1	16695	2	Y	367	374	0	4	1	16
						404	9									
12	21173 X	19540	-0-	-1633	-0-	949	1	18112	2	Y	435	428	0	6	1	17
						479	9									
*01	20094 X	20094	-0-	-0-	-0-	1092	1	18465	2	Y	488	470	0	9	1	26
						537	9									
02	19807 X	18596	-0-	-1211	-0-	909	1	17260	2	Y	388	364	0	9	1	41
						427	9									
*03	20863 X	17871	-0-	-2992	-0-	852	1	16604	2	Y	377	392	0	2	1	24
						415	9									
*04	19440 X	11047	-0-	-8393	-0-	531	1	10308	2	Y	189	203	0	1	1	9
						208	9									
05	20088 X	-0-	-0-	-20088	-0-					Y	-0-					9

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

*10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

*10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	3	0	7	1	-0-
11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	173	1	3258	2	Y	280	268	0			12
						308	9									
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	146	1	2723	2	Y	439	429	0	5	1	17
						483	9									
*01	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	117	1	1978	2	Y	203	200	0	9	1	11
						223	9									
02	3625 X	-0-	-0-	-3625	-0-					Y	-0-					11
*03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					11
04	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					11
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					11

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R		WELL #: 237H		RRCID -> 281256		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328								
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
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
01	T. A.	685	-0-	685	826	38	1	647	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	1112	-0-	1112	1938	55	1	1057	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	170	-0-	170	2108	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2108					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2108					Y	-0-					-0-

BRISCOE R		WELL #: 235H		RRCID -> 281257		COMPL. DATE 06/30/2016		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377								
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA)		WELL #: 14CH		RRCID -> 281283		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761								
*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.	562	-0-	562	562	17	1	363	2	Y	165	154	0			11
						182	9									
04	T. A.	359	-0-	359	921	13	1	240	2	Y	96	100	0	1	1	5
						106	9									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	921					Y	-0-					5

GALVAN RANCH		WELL #: B358H		RRCID -> 281291		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030								
*06	24750 X	23961	-0-	-789	-0-	1195	1	22762	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
07	25330 X	25330	-0-	-0-	-0-	1366	1	23835	2	Y	117	115	0			2
						129	9									
08	27063 X	23345	-0-	-3718	-0-	1299	1	22046	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	26190 X	21862	-0-	-4328	-0-	1172	1	20690	2	Y	-0-					-0-
*10	25978 X	22517	-0-	-3461	-0-	1165	1	21352	2	Y	-0-					-0-
*11	24510 X	21519	-0-	-2991	-0-	1077	1	20442	2	Y	-0-					-0-
12	25327 X	23796	-0-	-1531	-0-	1185	1	22590	2	Y	19	18	0			1
						21	9									
*01	25645 X	25645	-0-	-0-	-0-	1432	1	24213	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	21904 X	21904	-0-	-0-	-0-	1094	1	20810	2	Y	-0-					-0-
03	23808 X	22995	-0-	-813	-0-	1122	1	21873	2	Y	-0-					-0-
*04	23040 X	21815	-0-	-1225	-0-	1068	1	20747	2	Y	-0-					-0-
05	23808 X	22507	-0-	-1301	-0-	1042	1	21465	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B860H		RRCID -> 281399		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477								
12	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	283	1	5417	2	Y	16	15	0			1
						18	9									
*01	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	313	1	5319	2	Y	61	59	0			3
						67	9									
02	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	272	1	5215	2	Y	-0-					3
*03	5704 X	5527	-0-	-177	-0-	271	1	5256	2	Y	-0-					3
*04	5520 X	5442	-0-	-78	-0-	265	1	5177	2	Y	-0-					3
05	5859 X	5544	-0-	-315	-0-	256	1	5288	2	Y	-0-					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B360H		RRCID -> 281400		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8878		PERF. 9440 - 17733		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*06	26820 X	16915	-0-	-9905	-0-	841	1	16074	2	Y	-0-			-0-
07	16753 X	16753	-0-	-0-	-0-	909	1	15844	2	Y	-0-			-0-
08	19437 X	17742	-0-	-1695	-0-	986	1	16756	2	Y	-0-			-0-
09	18750 X	16332	-0-	-2418	-0-	874	1	15458	2	Y	-0-			-0-
10	17980 X	16749	-0-	-1231	-0-	867	1	15882	2	Y	-0-			-0-
11	17160 X	15990	-0-	-1170	-0-	801	1	15189	2	Y	-0-			-0-
12	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	1008	1	19287	2	Y	-0-			-0-
*01	27135 X	27135	-0-	-0-	-0-	1515	1	25620	2	Y	-0-			-0-
*02	25254 X	25254	-0-	-0-	-0-	1262	1	23992	2	Y	-0-			-0-
*03	18605 X	18605	-0-	-0-	-0-	909	1	17696	2	Y	-0-			-0-
*04	17600 X	17600	-0-	-0-	-0-	859	1	16741	2	Y	-0-			-0-
05	18189 X	18189	-0-	-0-	-0-	842	1	17347	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B326H		RRCID -> 281461		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8814		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B858H		RRCID -> 281471		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 9296 - 17613				
*06	22980 X	9565	-0-	-13415	-0-	478	1	9087	2	Y	-0-			-0-
07	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	667	1	11578	2	Y	-0-			-0-
08	21235 X	9835	-0-	-11400	-0-	547	1	9285	2	Y	3	3	0	-0-
09	20160 X	11681	-0-	-8479	-0-	623	1	11056	2	Y	2	2	0	-0-
10	20832 X	13731	-0-	-7101	-0-	711	1	13020	2	Y	-0-			-0-
*11	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	869	1	16518	2	Y	-0-			-0-
*12	17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	845	1	16161	2	Y	-0-			-0-
01	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	609	1	10315	2	Y	-0-			-0-
02	16820 X	14430	-0-	-2390	-0-	721	1	13709	2	Y	-0-			-0-
*03	17980 X	16076	-0-	-1904	-0-	783	1	15293	2	Y	-0-			-0-
*04	17400 X	14957	-0-	-2443	-0-	731	1	14226	2	Y	-0-			-0-
05	17019 X	6185	-0-	-10834	-0-	288	1	5897	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B359H		RRCID -> 281472		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 9473 - 17794				
*06	27720 X	26500	-0-	-1220	-0-	1321	1	25179	2	Y	-0-			-0-
07	27207 X	27207	-0-	-0-	-0-	1474	1	25733	2	Y	-0-			-0-
08	29078 X	25290	-0-	-3788	-0-	1405	1	23885	2	Y	-0-			-0-
09	27870 X	23736	-0-	-4134	-0-	1269	1	22467	2	Y	-0-			-0-
*10	28551 X	24472	-0-	-4079	-0-	1265	1	23207	2	Y	-0-			-0-
*11	26520 X	23006	-0-	-3514	-0-	1153	1	21853	2	Y	-0-			-0-
*12	27218 X	24492	-0-	-2726	-0-	1219	1	23273	2	Y	-0-			-0-
*01	22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	1256	1	21204	2	Y	-0-			-0-
02	22939 X	21998	-0-	-941	-0-	1100	1	20898	2	Y	-0-			-0-
03	24490 X	22822	-0-	-1668	-0-	1116	1	21706	2	Y	-0-			-0-
*04	23700 X	22116	-0-	-1584	-0-	1083	1	21033	2	Y	-0-			-0-
05	24490 X	22436	-0-	-2054	-0-	1039	1	21397	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B859H		RRCID -> 281475		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8767		PERF. 9252 - 17378		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	23666 X	23666	-0-	-0-	-0-	1177	1	22375	2	Y	104	96 0	1 1	7
07	24685 X	24685	-0-	-0-	-0-	1343	1	23336	2	Y	5	9 0	3 1	-0-
08	23901 X	23050	-0-	-851	-0-	1281	1	21769	2	Y	-0-			-0-
09	23670 X	20799	-0-	-2871	-0-	1113	1	19686	2	Y	-0-			-0-
10	24707 X	21386	-0-	-3321	-0-	1108	1	20278	2	Y	-0-			-0-
11	23880 X	18208	-0-	-5672	-0-	912	1	17296	2	Y	-0-			-0-
*12	24676 X	17987	-0-	-6689	-0-	898	1	17089	2	Y	-0-			-0-
01	17518 X	17518	-0-	-0-	-0-	978	1	16539	2	Y	1	1 0		-0-
02	20097 X	11949	-0-	-8148	-0-	593	1	11290	2	Y	60	54 0		6
*03	21390 X	16073	-0-	-5317	-0-	779	1	15213	2	Y	74	75 0		5
*04	18210 X	15797	-0-	-2413	-0-	771	1	14968	2	Y	53	55 0		3
05	19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	884	1	18156	2	Y	-0-			3
GALVAN RANCH		WELL #: A765H		RRCID -> 281758		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 8957		PERF. 9345 - 15190				
*06	17940 X	7603	-0-	-10337	-0-	378	1	7194	2	Y	28	26 0	1 1	2
07	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	331	1	5777	2	Y	22	23 0	1 1	-0-
08	20236 X	20236	-0-	-0-	-0-	1121	1	19043	2	Y	65	62 0	1 1	2
09	18184 X	18184	-0-	-0-	-0-	971	1	17148	2	Y	59	57 0	2 1	2
10	20120 X	20120	-0-	-0-	-0-	1037	1	19018	2	Y	59	56 0	1 1	4
11	19590 X	18860	-0-	-730	-0-	942	1	17854	2	Y	58	59 0		3
12	20243 X	16312	-0-	-3931	-0-	809	1	15420	2	Y	75	74 0	1 1	3
*01	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	823	1	13901	2	Y	74	72 0	1 1	4
02	18821 X	12297	-0-	-6524	-0-	610	1	11620	2	Y	61	57 0	1 1	7
*03	20119 X	9656	-0-	-10463	-0-	468	1	9140	2	Y	44	48 0		3
*04	18870 X	14218	-0-	-4652	-0-	692	1	13468	2	Y	53	53 0		3
05	16306 X	9557	-0-	-6749	-0-	441	1	9084	2	Y	29	31 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A764H		RRCID -> 281760		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495			
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
*06	9420 X	3310	-0-	-6110	-0-	165	1	Y	6	6 0	-0-
						7	9			1 1	
07	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	201	1	Y	12	12 0	-0-
						13	9				
08	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	674	1	Y	43	41 0	1
						47	9			1 1	
09	8310 X	4115	-0-	-4195	-0-	220	1	Y	11	11 0	-0-
						12	9			1 1	
10	8587 X	5287	-0-	-3300	-0-	273	1	Y	16	15 0	1
						18	9				
11	11820 X	5766	-0-	-6054	-0-	290	1	Y	22	22 0	1
						24	9				
12	12214 X	3580	-0-	-8634	-0-	180	1	Y	11	11 0	-0-
						12	9			1 1	
*01	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	292	1	Y	31	29 0	2
						34	9				
02	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	401	1	Y	42	39 0	4
						46	9			1 1	
*03	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	343	1	Y	27	29 0	2
						30	9				
*04	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	387	1	Y	15	16 0	1
						17	9				
05	8649 X	7429	-0-	-1220	-0-	343	1	Y	7	8 0	-0-
						8	9				

GALVAN RANCH		WELL #: A364H		RRCID -> 281892		COMPL. DATE 11/06/2017		TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481			
*06	13800 X	2892	-0-	-10908	-0-	146	1	Y	-0-	-0-	-0-
07	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	237	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	839	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	12690 X	4824	-0-	-7866	-0-	259	1	Y	-0-	-0-	-0-
*10	13113 X	1380	-0-	-11733	-0-	70	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	14640 X	3325	-0-	-11315	-0-	167	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	788	1	Y	4	4 0	-0-
						4	9				
*01	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	825	1	Y	7	7 0	-0-
						8	9				
02	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	620	1	Y	4	4 0	-0-
						4	9				
*03	15841 X	12965	-0-	-2876	-0-	633	1	Y	4	4 0	-0-
						4	9				
*04	15330 X	12095	-0-	-3235	-0-	594	1	Y	2	2 0	-0-
						2	9				
05	15841 X	12691	-0-	-3150	-0-	586	1	Y	2	2 0	-0-
						2	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 6H		RRCID -> 282870		COMPL. DATE 08/05/2017			TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976			
M O	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
*06	6780 X	5570	-0-	-1210	-0-	261	1	4980	2	Y	299	277 0 9 1 20
07	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	329	9	6523	2	Y	364	368 0 9 1 7
08	7161 X	2924	-0-	-4237	-0-	374	1	2763	2	Y	-0-	7 1 -0-
09	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	400	9	6040	2	Y	501	486 0 15
10	7285 X	242	-0-	-7043	-0-	161	1	225	2	Y	1	5 0 11 1 -0-
11	7050 X	1385	-0-	-5665	-0-	1	9	1243	2	Y	71	68 0 3
12	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	64	1	9435	2	Y	995	958 0 1 1 39
*01	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	78	9	5764	2	Y	533	522 0 21 1 29
02	6699 X	5567	-0-	-1132	-0-	341	1	4233	2	Y	447	418 0 10 1 48
*03	11036 X	3293	-0-	-7743	-0-	586	9	2223	2	Y	330	354 0 3 1 21
*04	10680 X	5370	-0-	-5310	-0-	842	1	3874	2	Y	513	507 0 1 1 26
05	11036 X	3388	-0-	-7648	-0-	492	9	2518	2	Y	283	296 0 5 1 8
						707	1					
						363	9					
						932	1					
						564	9					
						559	1					
						311	9					

GALVAN RANCH		WELL #: A846H		RRCID -> 282884		COMPL. DATE 09/22/2018			TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817			
*06	18750 X	16748	-0-	-2002	-0-	837	1	15905	2	Y	5	5 0 -0-
07	16809 X	16809	-0-	-0-	-0-	6	9	15883	2	Y	11	11 0 -0-
08	19375 X	17157	-0-	-2218	-0-	914	1	16187	2	Y	16	16 0 -0-
09	21033 X	21033	-0-	-0-	-0-	12	9	19880	2	Y	26	25 0 1
10	19203 X	19203	-0-	-0-	-0-	952	1	18194	2	Y	13	12 0 1 1 1
11	19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	1124	1	18648	2	Y	5	6 0 -0-
12	20615 X	17592	-0-	-3023	-0-	18	9	16713	2	Y	4	4 0 -0-
*01	17825 X	17825	-0-	-0-	-0-	29	9	16823	2	Y	8	8 0 -0-
02	20329 X	16752	-0-	-3577	-0-	995	1	15908	2	Y	7	6 0 1
*03	20305 X	17752	-0-	-2553	-0-	14	9	16876	2	Y	9	9 0 1
*04	19650 X	17056	-0-	-2594	-0-	983	1	16208	2	Y	14	14 0 1
05	17887 X	16606	-0-	-1281	-0-	8	9	15826	2	Y	12	13 0 -0-
						836	1					
						8	9					
						866	1					
						10	9					
						833	1					
						15	9					
						767	1					
						13	9					

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	12423 X	12423	-0-	-0-	-0-	620	1	11766	2	Y	34	31	0	2
						37	9							
07	12811 X	12811	-0-	-0-	-0-	693	1	12082	2	Y	33	33	0	1
						36	9							
08	12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	694	1	11834	2	Y	32	31	0	1
						35	9							
09	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	671	1	11866	2	Y	42	41	0	1
						46	9							
10	12834 X	12632	-0-	-202	-0-	650	1	11930	2	Y	47	44	0	3
						52	9							
11	12420 X	7363	-0-	-5057	-0-	368	1	6960	2	Y	32	34	0	1
						35	9							
12	12989 X	5239	-0-	-7750	-0-	262	1	4949	2	Y	25	24	0	1
						28	9							
*01	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	283	1	4848	2	Y	30	28	0	2
						33	9							
02	12151 X	4562	-0-	-7589	-0-	227	1	4306	2	Y	26	24	0	3
						29	9							
*03	12617 X	5109	-0-	-7508	-0-	249	1	4840	2	Y	18	20	0	1
						20	9							
*04	7350 X	4757	-0-	-2593	-0-	231	1	4511	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
05	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	257	1	5324	2	Y	19	19	0	1
						21	9							

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

*06	17880 X	14050	-0-	-3830	-0-	693	1	13225	2	Y	120	111	0	8
						132	9							
07	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	771	1	13406	2	Y	115	118	0	2
						127	9							
08	18476 X	13150	-0-	-5326	-0-	722	1	12301	2	Y	115	111	0	3
						127	9							
09	16950 X	11597	-0-	-5353	-0-	613	1	10833	2	Y	137	133	0	4
						151	9							
10	16833 X	11221	-0-	-5612	-0-	571	1	10460	2	Y	173	162	0	12
						190	9							
11	14070 X	11534	-0-	-2536	-0-	570	1	10810	2	Y	140	144	0	6
						154	9							
12	14291 X	12891	-0-	-1400	-0-	633	1	12089	2	Y	154	151	0	6
						169	9							
*01	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	785	1	13290	2	Y	162	156	0	9
						178	9							
02	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	675	1	12851	2	Y	143	134	0	15
						157	9							
*03	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	712	1	13858	2	Y	130	136	0	8
						143	9							
*04	14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	694	1	13504	2	Y	104	107	0	5
						114	9							
05	13175 X	12890	-0-	-285	-0-	592	1	12208	2	Y	82	84	0	2
						90	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	158	1	2991	2	Y	28	25	0	1 1 2
						31	9							
07	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	75	1	1349	2	Y	8	9	0	1 1 -0-
						9	9							
08	1333 X	813	-0-	-520	-0-	45	1	757	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
09	3180 X	573	-0-	-2607	-0-	31	1	533	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
10	3286 X	176	-0-	-3110	-0-	8	1	161	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
11	3180 X	1121	-0-	-2059	-0-	57	1	1020	2	Y	40	38	0	2
						44	9							
12	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	264	1	5031	2	Y	80	78	0	1 1 3
						88	9							
*01	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	175	1	2953	2	Y	22	22	0	2 1 1
						24	9							
02	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	101	1	1891	2	Y	9	8	0	1 1 1
						10	9							
*03	2201 X	1946	-0-	-255	-0-	94	1	1839	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	170	1	3335	2	Y	18	18	0	1
						20	9							
05	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	263	1	5380	2	Y	57	56	0	2
						63	9							

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

*06	32520 X	22161	-0-	-10359	-0-	1104	1	21037	2	Y	18	16	0	1 1 1
						20	9							
07	23784 X	23784	-0-	-0-	-0-	1288	1	22477	2	Y	17	17	0	1 1 -0-
						19	9							
08	25296 X	18567	-0-	-6729	-0-	1029	1	17526	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
09	24390 X	16764	-0-	-7626	-0-	896	1	15855	2	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
10	25203 X	21383	-0-	-3820	-0-	1104	1	20218	2	Y	55	51	0	4
						61	9							
11	23010 X	12583	-0-	-10427	-0-	628	1	11938	2	Y	15	18	0	1
						17	9							
12	23777 X	19914	-0-	-3863	-0-	990	1	18891	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
*01	18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	1047	1	17724	2	Y	33	31	0	1 1 2
						36	9							
02	20010 X	16300	-0-	-3710	-0-	814	1	15458	2	Y	25	23	0	1 1 3
						28	9							
*03	21390 X	16961	-0-	-4429	-0-	826	1	16096	2	Y	35	36	0	2
						39	9							
*04	19260 X	12377	-0-	-6883	-0-	603	1	11762	2	Y	11	12	0	1
						12	9							
05	19902 X	11776	-0-	-8126	-0-	545	1	11209	2	Y	20	20	0	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	15420 X	12958	-0-	-2462	-0-	646	1	12291	2	Y	19	17	0	1
						21	9							1
07	15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	856	1	14951	2	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
08	15934 X	12702	-0-	-3232	-0-	707	1	11975	2	Y	18	17	0	-0-
						20	9							
09	15120 X	12555	-0-	-2565	-0-	671	1	11854	2	Y	27	26	0	1
						30	9							
10	15841 X	13098	-0-	-2743	-0-	675	1	12377	2	Y	42	39	0	3
						46	9							
11	15330 X	13227	-0-	-2103	-0-	660	1	12521	2	Y	42	43	0	2
						46	9							
12	15841 X	15073	-0-	-768	-0-	750	1	14272	2	Y	46	45	0	2
						51	9							
*01	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	796	1	13431	2	Y	48	46	0	3
						53	9							
02	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	683	1	12997	2	Y	37	35	0	4
						41	9							
*03	15066 X	12701	-0-	-2365	-0-	618	1	12054	2	Y	26	28	0	2
						29	9							
*04	14580 X	13046	-0-	-1534	-0-	638	1	12393	2	Y	14	15	0	1
						15	9							
05	15066 X	12649	-0-	-2417	-0-	586	1	12056	2	Y	6	7	0	-0-
						7	9							

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

M O	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
*06	32040 X	17162	-0-	-14878	-0-	852	1	16208	2	Y	93	86	0	6
						102	9							
07	17964 X	17964	-0-	-0-	-0-	972	1	16912	2	Y	73	75	0	1
						80	9							
08	19189 X	12885	-0-	-6304	-0-	709	1	12102	2	Y	67	64	0	2
						74	9							
09	18570 X	11846	-0-	-6724	-0-	629	1	11129	2	Y	80	78	0	2
						88	9							
10	17980 X	14461	-0-	-3519	-0-	742	1	13595	2	Y	113	105	0	8
						124	9							
11	17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	892	1	16933	2	Y	138	139	0	6
						152	9							
12	19304 X	19304	-0-	-0-	-0-	953	1	18172	2	Y	163	160	0	6
						179	9							
*01	14895 X	14895	-0-	-0-	-0-	824	1	13936	2	Y	123	118	0	7
						135	9							
02	17371 X	15440	-0-	-1931	-0-	765	1	14559	2	Y	105	99	0	11
						116	9							
*03	19313 X	14318	-0-	-4995	-0-	693	1	13491	2	Y	122	124	0	8
						134	9							
*04	18690 X	14855	-0-	-3835	-0-	721	1	14016	2	Y	107	110	0	5
						118	9							
05	19313 X	15465	-0-	-3848	-0-	715	1	14692	2	Y	53	56	0	1
						58	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A848H		RRCID -> 282892	COMPL. DATE 10/12/2018	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 9136	- 15870		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	16020 X	8732	-0-	-7288	-0-	432 1	8219 2	Y	74	69 0	2 1	5	
						81 9							
07	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	435 1	7611 2	Y	76	77 0	2 1	2	
						84 9							
08	16430 X	10489	-0-	-5941	-0-	577 1	9824 2	Y	80	78 0	2 1	2	
						88 9							
09	12360 X	8422	-0-	-3938	-0-	450 1	7972 2	Y	-0-	2 1		-0-	
10	12772 X	8277	-0-	-4495	-0-	428 1	7849 2	Y	-0-			-0-	
11	10140 X	6102	-0-	-4038	-0-	306 1	5796 2	Y	-0-			-0-	
12	10478 X	6012	-0-	-4466	-0-	299 1	5713 2	Y	-0-			-0-	
*01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	265 1	4463 2	Y	-0-			-0-	
02	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	508 1	9649 2	Y	104	93 0		11	
						114 9							
*03	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	554 1	10750 2	Y	160	160 0	1 1	10	
						176 9							
*04	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	549 1	10658 2	Y	146	148 0	1 1	7	
						161 9							
05	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	592 1	12195 2	Y	126	129 0	1 1	3	
						139 9							

BRISCOE G GU8 STATE (SA2)		WELL #: 653H		RRCID -> 282935		COMPL. DATE 02/21/2018				TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142			
*06	8880 X	6069	-0-	-2811	-0-	288 1	5513 2	Y	244	225 0	9 1	17	
						268 9							
07	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	379 1	6626 2	Y	295	299 0	7 1	6	
						325 9							
08	9486 X	7698	-0-	-1788	-0-	404 1	6854 2	Y	400	386 0	10 1	10	
						440 9							
09	9180 X	7960	-0-	-1220	-0-	402 1	7111 2	Y	406	394 0	10 1	12	
						447 9							
10	8556 X	8350	-0-	-206	-0-	408 1	7424 2	Y	471	442 0	9 1	32	
						518 9							
11	7440 X	967	-0-	-6473	-0-	45 1	865 2	Y	52	77 0	5 1	2	
						57 9							
*12	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-			Y	-0-	1 0	1 1	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	7801 X	-0-	-0-	-7801	-0-			Y	-0-			-0-	
*03	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	431 1	8410 2	Y	203	190 0		13	
						223 9							
04	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	116 1	2292 2	Y	69	78 0	1 1	3	
						76 9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	12120 X	8403	-0-	-3717	-0-	390	1	7446	2	Y	515	475 0	16 1	35
						567	9							
07	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	596	1	10387	2	Y	728	733 0	15 1	15
						801	9							
08	11532 X	10190	-0-	-1342	-0-	528	1	8927	2	Y	668	645 0	21 1	17
						735	9							
09	11160 X	8646	-0-	-2514	-0-	431	1	7654	2	Y	510	494 0	17 1	16
						561	9							
10	11811 X	8712	-0-	-3099	-0-	420	1	7687	2	Y	550	518 0	11 1	37
						605	9							
11	11430 X	1509	-0-	-9921	-0-	66	1	1320	2	Y	112	138 0	6 1	5
						123	9							
*12	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-	3 0	2 1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	8352 X	-0-	-0-	-8352	-0-					Y	-0-			-0-
*03	8711 X	5508	-0-	-3203	-0-					Y	-0-			-0-
						242	1	4734	2	Y	484	453 0		31
						532	9							
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	139	1	2711	2	Y	456	462 0	2 1	23
						502	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 4H		RRCID -> 282992		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 7736		PERF. 8233 - 13276				
*06	7560 X	5424	-0-	-2136	-0-	249	1	4755	2	Y	382	353 0	16 1	26
						420	9							
07	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	336	1	5856	2	Y	448	454 0	11 1	9
						493	9							
08	7316 X	4603	-0-	-2713	-0-	236	1	4015	2	Y	320	309 0	12 1	8
						352	9							
09	7110 X	5719	-0-	-1391	-0-	275	1	4884	2	Y	509	493 0	8 1	16
						560	9							
10	7285 X	7250	-0-	-35	-0-	350	1	6416	2	Y	440	415 0	11 1	30
						484	9							
11	6450 X	6321	-0-	-129	-0-	274	1	5234	2	Y	739	731 0	5 1	33
						813	9							
12	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	354	1	6755	2	Y	972	954 0	13 1	38
						1069	9							
*01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	334	1	5648	2	Y	744	721 0	21 1	40
						818	9							
02	6786 X	6358	-0-	-428	-0-	932	1	4687	2	Y	672	626 0	14 1	72
						739	9							
*03	8184 X	5606	-0-	-2578	-0-	1219	1	3833	2	Y	504	540 0	4 1	32
						554	9							
*04	7920 X	7621	-0-	-299	-0-	1333	1	5544	2	Y	676	672 0	2 1	34
						744	9							
05	8184 X	2835	-0-	-5349	-0-	475	1	2140	2	Y	200	223 0	6 1	5
						220	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		5H	RRCID ->	282994	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8216 -	13259
M O	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	
*06	7290 X	3448	-0-	-3842	-0-	155 1	2944 2	Y	317	292 0	15 1	22	
						349 9							
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	167 1	2967 2	Y	375	380 0	9 1	8	
						413 9							
08	5022 X	3899	-0-	-1123	-0-	189 1	3204 2	Y	460	444 0	12 1	12	
						506 9							
09	4740 X	2091	-0-	-2649	-0-	99 1	1787 2	Y	186	180 0	12 1	6	
						205 9							
*10	4898 X	92	-0-	-4806	-0-	92 2		Y	-0-	2 0	4 1	-0-	
*11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-			-0-	
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-			-0-	
01	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			-0-	
02	2030 X	116	-0-	-1914	-0-	19 1	97 2	Y	-0-			-0-	
*03	93 X	23	-0-	-70	-0-	6 1	17 2	Y	-0-			-0-	
04	60 X	16	-0-	-44	-0-	3 1	13 2	Y	-0-			-0-	
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE J (SA2)		WELL #:		97H	RRCID ->	283007	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	7854 -	17844
*06	17790 X	4534	-0-	-13256	-0-	227 1	4288 2	Y	17	16 0	1 1	1	
						19 9							
07	17874 X	17874	-0-	-0-	-0-	966 1	16834 2	Y	67	66 0	1 1	1	
						74 9							
08	16957 X	13139	-0-	-3818	-0-	725 1	12366 2	Y	44	42 0	2 1	1	
						48 9							
09	16410 X	7995	-0-	-8415	-0-	428 1	7535 2	Y	29	28 0	1 1	1	
						32 9							
10	17887 X	6737	-0-	-11150	-0-	347 1	6365 2	Y	23	21 0	1 1	2	
						25 9							
11	17310 X	14297	-0-	-3013	-0-	718 1	13579 2	Y	-0-	2 0		-0-	
12	17887 X	12160	-0-	-5727	-0-	598 1	11386 2	Y	160	154 0		6	
						176 9							
*01	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	530 1	8935 2	Y	123	118 0	4 1	7	
						135 9							
02	13833 X	8498	-0-	-5335	-0-	419 1	8007 2	Y	65	63 0	2 1	7	
						72 9							
*03	14787 X	12984	-0-	-1803	-0-	629 1	12234 2	Y	110	110 0		7	
						121 9							
*04	14310 X	13803	-0-	-507	-0-	668 1	13005 2	Y	118	119 0		6	
						130 9							
05	12152 X	6596	-0-	-5556	-0-	305 1	6239 2	Y	47	51 0	1 1	1	
						52 9							

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 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
*06	34470 X	29927	-0-	-4543	-0-	1493	1	28432	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
07	32610 X	32610	-0-	-0-	-0-	1771	1	30838	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
08	33728 X	31516	-0-	-2212	-0-	1749	1	29766	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
09	32640 X	30065	-0-	-2575	-0-	1608	1	28456	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
10	32984 X	32286	-0-	-698	-0-	1671	1	30613	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
11	31560 X	29346	-0-	-2214	-0-	1470	1	27874	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	32612 X	29913	-0-	-2699	-0-	1489	1	28422	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
01	29590 X	29590	-0-	-0-	-0-	1650	1	27937	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
02	30189 X	28135	-0-	-2054	-0-	1407	1	26726	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*03	32271 X	22114	-0-	-10157	-0-	1080	1	21030	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*04	29340 X	25076	-0-	-4264	-0-	1226	1	23846	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
05	30070 X	29847	-0-	-223	-0-	1383	1	28463	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

BRISCOE J (SA3)		WELL #: 103H		RRCID -> 283027		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010						
*06	35730 X	31344	-0-	-4386	-0-	1564	1	29778	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
07	34363 X	34363	-0-	-0-	-0-	1864	1	32498	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
08	35278 X	33447	-0-	-1831	-0-	1855	1	31591	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
09	33600 X	31815	-0-	-1785	-0-	1703	1	30111	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
10	34472 X	33114	-0-	-1358	-0-	1713	1	31399	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
11	33240 X	31153	-0-	-2087	-0-	1561	1	29590	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	34348 X	31746	-0-	-2602	-0-	1582	1	30161	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
01	31245 X	31245	-0-	-0-	-0-	1744	1	29498	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
02	30972 X	29413	-0-	-1559	-0-	1470	1	27941	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*03	33108 X	22480	-0-	-10628	-0-	1100	1	21376	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
*04	31140 X	27317	-0-	-3823	-0-	1334	1	25979	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
05	32087 X	32087	-0-	-0-	-0-	1487	1	30598	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B117H		RRCID -> 283264		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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 #: 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*06	30660 X	28268	-0-	-2392	-0-	1409	1	26844	2	Y	14	13 0	1	
						15	9							
07	29867 X	29867	-0-	-0-	-0-	1621	1	28234	2	Y	11	12 0	-0-	
						12	9							
08	30969 X	28923	-0-	-2046	-0-	1603	1	27307	2	Y	12	12 0	-0-	
						13	9							
09	29310 X	27333	-0-	-1977	-0-	1462	1	25854	2	Y	15	15 0	-0-	
						17	9							
10	29946 X	28324	-0-	-1622	-0-	1466	1	26832	2	Y	24	22 0	2	
						26	9							
11	28890 X	27460	-0-	-1430	-0-	1375	1	26062	2	Y	21	22 0	1	
						23	9							
12	29853 X	27782	-0-	-2071	-0-	1384	1	26363	2	Y	32	31 0	1 1	1
						35	9							
*01	26607 X	26607	-0-	-0-	-0-	1483	1	25095	2	Y	26	25 0	1 1	1
						29	9							
02	26535 X	24934	-0-	-1601	-0-	1245	1	23664	2	Y	23	21 0	1 1	2
						25	9							
*03	28365 X	26614	-0-	-1751	-0-	1295	1	25217	2	Y	93	89 0		6
						102	9							
*04	27450 X	23017	-0-	-4433	-0-	1113	1	21599	2	Y	277	269 0		14
						305	9							
05	27776 X	23817	-0-	-3959	-0-	1102	1	22698	2	Y	15	26 0	3 1	-0-
						17	9							

GALVAN RANCH		WELL #: C511H		RRCID -> 283852		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481						
*06	25380 X	23337	-0-	-2043	-0-	1163	1	22098	2	Y	69	64 0	3 1	5
						76	9							
07	23075 X	23075	-0-	-0-	-0-	1251	1	21823	2	Y	1	4 0	2 1	-0-
						1	9							
08	25978 X	23073	-0-	-2905	-0-	1280	1	21748	2	Y	41	40 0		1
						45	9							
09	25140 X	21937	-0-	-3203	-0-	1167	1	20617	2	Y	139	135 0	1 1	4
						153	9							
10	25978 X	22878	-0-	-3100	-0-	1173	1	21476	2	Y	208	195 0	3 1	14
						229	9							
11	23898 X	23898	-0-	-0-	-0-	1187	1	22503	2	Y	189	193 0	2 1	8
						208	9							
12	26726 X	26726	-0-	-0-	-0-	1321	1	25190	2	Y	195	192 0	3 1	8
						215	9							
*01	26222 X	26222	-0-	-0-	-0-	1451	1	24581	2	Y	173	168 0	4 1	9
						190	9							
02	24473 X	24473	-0-	-0-	-0-	1215	1	23094	2	Y	149	139 0	3 1	16
						164	9							
*03	26102 X	25950	-0-	-152	-0-	1261	1	24529	2	Y	145	151 0	1 1	9
						160	9							
*04	25260 X	24966	-0-	-294	-0-	1214	1	23614	2	Y	125	128 0		6
						138	9							
05	26102 X	21955	-0-	-4147	-0-	1019	1	20911	2	Y	23	27 0	1 1	1
						25	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C412H		RRCID -> 283857		COMPL. DATE 02/15/2023		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 9019 - 21585		
M O	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
*06	33840 X	31621	-0-	-2219	-0-	1575	1	30023	2	Y	21	19	0	1
						23	9							1
07	32603 X	32603	-0-	-0-	-0-	1769	1	30808	2	Y	24	24	0	-0-
						26	9							
08	34968 X	32168	-0-	-2800	-0-	1784	1	30362	2	Y	20	19	0	-0-
						22	9							
09	32880 X	30167	-0-	-2713	-0-	1613	1	28525	2	Y	26	25	0	1
						29	9							
10	33480 X	30654	-0-	-2826	-0-	1585	1	29030	2	Y	35	33	0	2
						39	9							
11	31650 X	30649	-0-	-1001	-0-	1532	1	29085	2	Y	29	30	0	1
						32	9							
12	32612 X	31759	-0-	-853	-0-	1581	1	30144	2	Y	31	30	0	1
						34	9							
*01	29680 X	29680	-0-	-0-	-0-	1652	1	27984	2	Y	40	38	0	2
						44	9							
02	29638 X	28070	-0-	-1568	-0-	1399	1	26636	2	Y	32	30	0	3
						35	9							
*03	31744 X	30717	-0-	-1027	-0-	1500	1	29196	2	Y	19	21	0	1
						21	9							
*04	30720 X	29448	-0-	-1272	-0-	1437	1	27996	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
05	31744 X	30135	-0-	-1609	-0-	1396	1	28724	2	Y	14	15	0	-0-
						15	9							

BRISCOE GU7 STATE AR		WELL #: 347H		RRCID -> 283887		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8331 - 17418				
*06	16440 X	12338	-0-	-4102	-0-	613	1	11700	2	Y	23	21	0	2
						25	9							
07	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	790	1	13806	2	Y	25	25	0	1
						28	9							
08	17329 X	13654	-0-	-3675	-0-	756	1	12874	2	Y	22	21	0	1
						24	9							
09	16770 X	13225	-0-	-3545	-0-	707	1	12490	2	Y	25	24	0	1
						28	9							
10	15066 X	13114	-0-	-1952	-0-	675	1	12410	2	Y	26	24	0	2
						29	9							
11	14160 X	12178	-0-	-1982	-0-	608	1	11539	2	Y	28	29	0	1
						31	9							
12	14632 X	13217	-0-	-1415	-0-	655	1	12520	2	Y	38	37	0	1
						42	9							
*01	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	699	1	11824	2	Y	39	37	0	2
						43	9							
02	12789 X	11404	-0-	-1385	-0-	566	1	10799	2	Y	35	32	0	4
						39	9							
*03	13206 X	3037	-0-	-10169	-0-	149	1	2882	2	Y	5	9	0	-0-
						6	9							
*04	14894 X	14894	-0-	-0-	-0-	729	1	14143	2	Y	20	19	0	1
						22	9							
05	14989 X	14989	-0-	-0-	-0-	693	1	14271	2	Y	23	23	0	1
						25	9							

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 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	
*06	7320 X	5225	-0-	-2095	-0-	246 1	4672 2	Y	279	258 0	8 1	19	
						307 9							
07	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	387 1	6714 2	Y	471	472 0	8 1	10	
						518 9							
08	7781 X	6986	-0-	-795	-0-	361 1	6138 2	Y	443	428 0	14 1	11	
						487 9							
09	7530 X	7083	-0-	-447	-0-	351 1	6222 2	Y	464	450 0	11 1	14	
						510 9							
10	7626 X	7358	-0-	-268	-0-	353 1	6467 2	Y	489	460 0	10 1	33	
						538 9							
11	7380 X	844	-0-	-6536	-0-	39 1	752 2	Y	48	74 0	5 1	2	
						53 9							
*12	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-			Y	-0-	1 0	1 1	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*02	6873 X	-0-	-0-	-6873	-0-			Y	-0-			-0-	
*03	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
						360 1	7013 2	Y	209	196 0		13	
						230 9							
04	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	155 1	3032 2	Y	116	122 0	1 1	6	
						128 9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	

BRISCOE GU6 STATE AR		WELL #: 342H		RRCID -> 283949		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 8509		PERF. 8333 - 17898			
*06	42870 X	42860	-0-	-10	-0-	2140 1	40720 2	Y	-0-			-0-	
07	44648 X	44648	-0-	-0-	-0-	2423 1	42225 2	Y	-0-			-0-	
08	49135 X	43574	-0-	-5561	-0-	2418 1	41156 2	Y	-0-			-0-	
09	47550 X	41336	-0-	-6214	-0-	2214 1	39122 2	Y	-0-			-0-	
*10	46531 X	39459	-0-	-7072	-0-	2040 1	37419 2	Y	-0-			-0-	
11	43200 X	35113	-0-	-8087	-0-	1759 1	33353 2	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
12	44640 X	43703	-0-	-937	-0-	2179 1	41524 2	Y	-0-			-0-	
01	41141 X	41141	-0-	-0-	-0-	2295 1	38846 2	Y	-0-			-0-	
02	39962 X	38530	-0-	-1432	-0-	1924 1	36604 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							
03	43710 X	13307	-0-	-30403	-0-	649 1	12657 2	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
*04	42300 X	40017	-0-	-2283	-0-	1958 1	38059 2	Y	-0-			-0-	
05	43710 X	43159	-0-	-551	-0-	2002 1	41157 2	Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	24450 X	16233	-0-	-8217	-0-	804	1	15327	2	Y	93	86	0	3 1 6
						102	9							
07	21651 X	21651	-0-	-0-	-0-	1168	1	20365	2	Y	107	108	0	3 1 2
						118	9							
08	21173 X	19885	-0-	-1288	-0-	1096	1	18686	2	Y	94	91	0	3 1 2
						103	9							
09	18690 X	18410	-0-	-280	-0-	979	1	17314	2	Y	106	103	0	2 1 3
						117	9							
10	21669 X	19020	-0-	-2649	-0-	976	1	17867	2	Y	161	151	0	2 1 11
						177	9							
11	20940 X	18443	-0-	-2497	-0-	921	1	17447	2	Y	68	74	0	2 1 3
						75	9							
12	21638 X	19978	-0-	-1660	-0-	986	1	18831	2	Y	146	142	0	1 1 6
						161	9							
*01	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	1104	1	18688	2	Y	118	115	0	3 1 6
						130	9							
02	18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	899	1	17039	2	Y	109	101	0	2 1 12
						120	9							
*03	19964 X	19260	-0-	-704	-0-	935	1	18219	2	Y	96	101	0	1 1 6
						106	9							
*04	19320 X	18599	-0-	-721	-0-	907	1	17607	2	Y	77	79	0	4
						85	9							
05	19964 X	19087	-0-	-877	-0-	883	1	18131	2	Y	66	67	0	1 1 2
						73	9							

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	49140 X	47765	-0-	-1375	-0-	2383	1	45373	2	Y	8	7	0	1
						9	9							
07	49753 X	49753	-0-	-0-	-0-	2698	1	47048	2	Y	6	7	0	-0-
						7	9							
08	50778 X	48874	-0-	-1904	-0-	2711	1	46157	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
09	48420 X	45615	-0-	-2805	-0-	2434	1	43035	2	Y	133	129	0	4
						146	9							
10	49972 X	44910	-0-	-5062	-0-	2324	1	42541	2	Y	41	39	0	3 1 3
						45	9							
11	48150 X	45364	-0-	-2786	-0-	2274	1	43078	2	Y	11	13	0	1
						12	9							
12	49755 X	45908	-0-	-3847	-0-	2288	1	43609	2	Y	10	11	0	-0-
						11	9							
*01	44221 X	44221	-0-	-0-	-0-	2466	1	41741	2	Y	13	12	0	1
						14	9							
02	44109 X	40691	-0-	-3418	-0-	2034	1	38645	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
*03	46872 X	43359	-0-	-3513	-0-	2118	1	41234	2	Y	6	7	0	-0-
						7	9							
*04	45360 X	41529	-0-	-3831	-0-	2032	1	39491	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
05	45911 X	42058	-0-	-3853	-0-	1951	1	40100	2	Y	6	6	0	-0-
						7	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*06	25260 X	15265	-0-	-9995	-0-	755	1	14397	2	Y	103	95 0 3 1 7
						113	9					
07	22586 X	22586	-0-	-0-	-0-	1219	1	21228	2	Y	126	127 0 3 1 3
						139	9					
08	24211 X	20369	-0-	-3842	-0-	1123	1	19116	2	Y	118	114 0 4 1 3
						130	9					
09	22980 X	19202	-0-	-3778	-0-	1019	1	18043	2	Y	127	123 0 3 1 4
						140	9					
10	23746 X	19833	-0-	-3913	-0-	1017	1	18614	2	Y	184	173 0 3 1 12
						202	9					
11	21870 X	18552	-0-	-3318	-0-	921	1	17453	2	Y	162	165 0 2 1 7
						178	9					
12	22599 X	20573	-0-	-2026	-0-	1014	1	19369	2	Y	173	170 0 3 1 7
						190	9					
*01	20232 X	20232	-0-	-0-	-0-	1120	1	18946	2	Y	151	146 0 4 1 8
						166	9					
02	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	930	1	17697	2	Y	139	129 0 3 1 15
						153	9					
*03	20584 X	19922	-0-	-662	-0-	966	1	18823	2	Y	121	127 0 1 1 8
						133	9					
*04	19920 X	18383	-0-	-1537	-0-	888	1	17289	2	Y	187	186 0 9
						206	9					
05	20584 X	16675	-0-	-3909	-0-	768	1	15829	2	Y	71	76 0 2 1 2
						78	9					

BRISCOE R (SA4)		WELL #: 717H		RRCID -> 284423		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949				
*06	6990 X	6349	-0-	-641	-0-	297	1	5614	2	Y	398	367 0 13 1 27
						438	9					
07	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	360	1	6256	2	Y	448	454 0 12 1 9
						493	9					
08	7750 X	6667	-0-	-1083	-0-	347	1	5925	2	Y	359	346 0 13 1 9
						395	9					
09	7500 X	6969	-0-	-531	-0-	351	1	6202	2	Y	378	366 0 9 1 12
						416	9					
10	7750 X	6189	-0-	-1561	-0-	305	1	5591	2	Y	266	252 0 8 1 18
						293	9					
11	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	334	1	6304	2	Y	312	313 0 3 1 14
						343	9					
12	7192 X	6700	-0-	-492	-0-	312	1	5953	2	Y	395	389 0 5 1 15
						435	9					
*01	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	333	1	5636	2	Y	304	295 0 8 1 16
						334	9					
02	6757 X	5614	-0-	-1143	-0-	259	1	4961	2	Y	358	330 0 6 1 38
						394	9					
*03	7223 X	5360	-0-	-1863	-0-	243	1	4757	2	Y	327	342 0 2 1 21
						360	9					
*04	6990 X	5477	-0-	-1513	-0-	483	1	4686	2	Y	280	286 0 1 1 14
						308	9					
05	6696 X	4182	-0-	-2514	-0-	183	1	3747	2	Y	229	234 0 3 1 6
						252	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

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
*06	8490 X	6136	-0-	-2354	-0-	302 1	5685 2	Y	135	125 0	4 1	9
						149 9						
07	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	448 1	7808 2	Y	181	182 0	4 1	4
						199 9						
08	8494 X	7809	-0-	-685	-0-	421 1	7193 2	Y	177	172 0	5 1	4
						195 9						
09	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	583 1	10274 2	Y	227	220 0	4 1	7
						250 9						
10	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	541 1	9915 2	Y	248	233 0	5 1	17
						273 9						
11	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	409 1	7767 2	Y	242	245 0	3 1	11
						266 9						
12	11470 X	7536	-0-	-3934	-0-	363 1	6897 2	Y	251	248 0	4 1	10
						276 9						
*01	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	395 1	6645 2	Y	224	217 0	5 1	12
						246 9						
02	10730 X	6761	-0-	-3969	-0-	327 1	6227 2	Y	188	176 0	4 1	20
						207 9						
*03	10726 X	6644	-0-	-4082	-0-	316 1	6122 2	Y	187	194 0	1 1	12
						206 9						
*04	8430 X	6656	-0-	-1774	-0-	317 1	6155 2	Y	167	170 0	1 1	8
						184 9						
05	7533 X	6433	-0-	-1100	-0-	291 1	5975 2	Y	152	154 0	2 1	4
						167 9						

BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

*06	6270 X	3383	-0-	-2887	-0-	155 1	2954 2	Y	249	230 0	11 1	17
						274 9						
07	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	241 1	4197 2	Y	410	412 0	7 1	8
						451 9						
08	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			Y	-0-	8 1		-0-
09	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-			Y	-0-			-0-
10	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			Y	-0-			-0-
11	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	402 1	7651 2	Y	443	423 0		20
						487 9						
12	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	282 1	5403 2	Y	513	505 0	8 1	20
						564 9						
*01	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	182 1	3090 2	Y	143	144 0	11 1	8
						157 9						
02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-			8
*03	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	115 1	2260 2	Y	111	112 0		7
						122 9						
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	7 0		-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R (SA3)		WELL #: 713H		RRCID -> 284626		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093				
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
*06	10950 X	7000	-0-	-3950	-0-	339 1	6468 2	Y	175	162 0	4 1	12
						193 9						
07	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	465 1	8108 2	Y	156	160 0	5 1	3
						172 9						
08	7843 X	6291	-0-	-1552	-0-	344 1	5837 2	Y	100	96 0	4 1	3
						110 9						
09	7020 X	6030	-0-	-990	-0-	317 1	5611 2	Y	93	90 0	3 1	3
						102 9						
10	8742 X	4436	-0-	-4306	-0-	225 1	4134 2	Y	70	66 0	2 1	5
						77 9						
11	8460 X	2714	-0-	-5746	-0-	134 1	2539 2	Y	37	39 0	1 1	2
						41 9						
12	8742 X	6686	-0-	-2056	-0-	328 1	6236 2	Y	111	108 0	1 1	4
						122 9						
*01	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	277 1	4680 2	Y	89	86 0	2 1	5
						98 9						
02	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	334 1	6369 2	Y	140	128 0	2 1	15
						154 9						
*03	6696 X	4813	-0-	-1883	-0-	232 1	4480 2	Y	92	100 0	1 1	6
						101 9						
04	6480 X	3204	-0-	-3276	-0-	294 1	2844 2	Y	60	63 0		3
						66 9						
05	7316 X	3761	-0-	-3555	-0-	170 1	3508 2	Y	75	76 0		2
						83 9						

BRISCOE B		WELL #: 322H		RRCID -> 284663		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195				
*06	4980 X	3844	-0-	-1136	-0-	189 1	3574 2	Y	74	68 0	2 1	5
						81 9						
07	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	231 1	4066 2	Y	81	82 0	2 1	2
						89 9						
08	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	270 1	4619 2	Y	90	87 0	3 1	2
						99 9						
09	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	267 1	4719 2	Y	89	86 0	2 1	3
						98 9						
10	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	249 1	4561 2	Y	99	93 0	2 1	7
						109 9						
11	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	263 1	4986 2	Y	113	114 0	1 1	5
						124 9						
12	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	258 1	4928 2	Y	129	127 0	2 1	5
						142 9						
*01	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	282 1	4777 2	Y	131	126 0	3 1	7
						144 9						
02	5191 X	4885	-0-	-306	-0-	238 1	4509 2	Y	125	117 0	2 1	13
						138 9						
*03	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	277 1	5412 2	Y	137	140 0	1 1	9
						151 9						
*04	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	297 1	5797 2	Y	126	129 0		6
						139 9						
05	5332 X	3994	-0-	-1338	-0-	183 1	3732 2	Y	72	75 0	1 1	2
						79 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C413H		RRCID ->	284692	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	9164 - 21316
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	51180 X	39073	-0-	-12107	-0-	1950	1	37114	2	Y	8	7 0	1
07	40717 X	40717	-0-	-0-	-0-	2209	1	38506	2	Y	2	3 0	-0-
08	42811 X	38185	-0-	-4626	-0-	2119	1	36065	2	Y	1	1 0	-0-
09	40350 X	36570	-0-	-3780	-0-	1956	1	34591	2	Y	21	20 0	1
10	41323 X	38464	-0-	-2859	-0-	1988	1	36445	2	Y	28	27 0	2
11	39390 X	36728	-0-	-2662	-0-	1839	1	34843	2	Y	42	42 0	2
12	41193 X	41193	-0-	-0-	-0-	2051	1	39108	2	Y	31	31 0	1 1
*01	40082 X	40082	-0-	-0-	-0-	2234	1	37811	2	Y	34	32 0	1 1
02	36605 X	36605	-0-	-0-	-0-	1830	1	34742	2	Y	30	28 0	1 1
*03	41199 X	38812	-0-	-2387	-0-	1897	1	36887	2	Y	25	26 0	2
*04	39870 X	36980	-0-	-2890	-0-	1807	1	35152	2	Y	19	20 0	1
05	41199 X	37436	-0-	-3763	-0-	1734	1	35681	2	Y	19	19 0	1

BRISCOE B		WELL #: 333H		RRCID -> 284731		COMPL. DATE 09/28/2018				TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306			
*06	6480 X	4621	-0-	-1859	-0-	228	1	4305	2	Y	80	74 0	3 1
07	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	231	1	4066	2	Y	116	117 0	2 1
08	5859 X	3452	-0-	-2407	-0-	188	1	3187	2	Y	70	67 0	3 1
09	5670 X	3861	-0-	-1809	-0-	198	1	3497	2	Y	151	146 0	2 1
10	5859 X	4147	-0-	-1712	-0-	202	1	3724	2	Y	201	189 0	3 1
11	4620 X	3513	-0-	-1107	-0-	169	1	3195	2	Y	135	141 0	2 1
12	4433 X	3475	-0-	-958	-0-	165	1	3122	2	Y	171	167 0	3 1
*01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	179	1	3024	2	Y	172	166 0	4 1
02	3886 X	2736	-0-	-1150	-0-	129	1	2449	2	Y	144	135 0	3 1
*03	4154 X	400	-0-	-3754	-0-	17	1	364	2	Y	17	30 0	1 1
04	3510 X	901	-0-	-2609	-0-	44	1	826	2	Y	28	28 0	1
05	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	196	1	4013	2	Y	198	194 0	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE B		WELL #: 342H		RRCID -> 284936		COMPL. DATE 09/30/2018			TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534			
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
*06	6840 X	5109	-0-	-1731	-0-	249	1	4760	2	Y	91	84 0 3 1 6
						100	9					
07	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	346	1	5988	2	Y	115	116 0 3 1 2
						127	9					
08	7192 X	6408	-0-	-784	-0-	348	1	5941	2	Y	108	104 0 3 1 3
						119	9					
09	6960 X	6395	-0-	-565	-0-	335	1	5941	2	Y	108	105 0 3 1 3
						119	9					
10	7192 X	6994	-0-	-198	-0-	354	1	6497	2	Y	130	122 0 2 1 9
						143	9					
11	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	338	1	6453	2	Y	136	138 0 1 1 6
						150	9					
12	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	328	1	6255	2	Y	155	152 0 3 1 6
						171	9					
*01	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	351	1	5908	2	Y	145	140 0 3 1 8
						160	9					
02	6699 X	5434	-0-	-1265	-0-	264	1	5027	2	Y	130	121 0 3 1 14
						143	9					
*03	7161 X	5682	-0-	-1479	-0-	272	1	5279	2	Y	119	124 0 1 1 8
						131	9					
*04	6930 X	5958	-0-	-972	-0-	288	1	5552	2	Y	107	110 0 5
						118	9					
05	6758 X	4615	-0-	-2143	-0-	210	1	4313	2	Y	84	86 0 1 1 2
						92	9					

BRISCOE B		WELL #: 302H		RRCID -> 285047		COMPL. DATE 10/14/2018			TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4890 X	3717	-0-	-1173	-0-	179	1	3424	2	Y	104	96 0 3 1 7
						114	9					
07	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	228	1	3935	2	Y	113	115 0 3 1 2
						124	9					
08	4805 X	2871	-0-	-1934	-0-	156	1	2634	2	Y	74	71 0 3 1 2
						81	9					
09	4650 X	161	-0-	-4489	-0-	6	1	151	2	Y	4	4 0 2 1 -0-
						4	9					
10	4805 X	2059	-0-	-2746	-0-	104	1	1890	2	Y	59	55 0 4
						65	9					
11	4140 X	3876	-0-	-264	-0-	187	1	3556	2	Y	121	120 0 5
						133	9					
12	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	222	1	4274	2	Y	159	156 0 2 1 6
						175	9					
*01	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	237	1	4012	2	Y	146	141 0 3 1 8
						161	9					
02	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	191	1	3639	2	Y	138	128 0 3 1 15
						152	9					
*03	4681 X	3695	-0-	-986	-0-	173	1	3375	2	Y	134	139 0 1 1 9
						147	9					
04	4530 X	3275	-0-	-1255	-0-	155	1	2996	2	Y	113	115 0 6
						124	9					
05	4681 X	3015	-0-	-1666	-0-	138	1	2769	2	Y	98	100 0 1 1 3
						108	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C446H		RRCID -> 285258	COMPL. DATE 07/10/2018	TOTAL DEPTH	8667	PERF. 8750	- 16405	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06		33660 X	31327	-0-	-2333	-0-	1564 1	29763 2	Y	-0-		-0-
07		37996 X	37996	-0-	-0-	-0-	2062 1	35934 2	Y	-0-		-0-
08		33082 X	33082	-0-	-0-	-0-	1835 1	31247 2	Y	-0-		-0-
09		31350 X	30614	-0-	-736	-0-	1636 1	28978 2	Y	-0-		-0-
10		35123 X	31912	-0-	-3211	-0-	1650 1	30262 2	Y	-0-		-0-
*11		33990 X	29591	-0-	-4399	-0-	1484 1	28107 2	Y	-0-		-0-
12		35123 X	28707	-0-	-6416	-0-	1429 1	27276 2	Y	2	2 0	-0-
							2 9					
*01		26169 X	26169	-0-	-0-	-0-	1459 1	24704 2	Y	5	5 0	-0-
							6 9					
02		29841 X	24964	-0-	-4877	-0-	1245 1	23690 2	Y	26	23 0	3
							29 9					
*03		31899 X	29234	-0-	-2665	-0-	1428 1	27791 2	Y	14	16 0	1
							15 9					
*04		29580 X	28087	-0-	-1493	-0-	1374 1	26713 2	Y	-0-	1 0	-0-
05		28706 X	25389	-0-	-3317	-0-	1177 1	24212 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C919H		RRCID -> 285260		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH	8476	PERF. 8707	- 16356	
*06		21630 X	11525	-0-	-10105	-0-	574 1	10951 2	Y	-0-		-0-
07		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	108 1	1863 2	Y	-0-		-0-
08		18135 X	5698	-0-	-12437	-0-	317 1	5381 2	Y	-0-		-0-
09		17550 X	11991	-0-	-5559	-0-	640 1	11351 2	Y	-0-		-0-
*10		18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	942 1	17275 2	Y	-0-		-0-
11		15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	800 1	15176 2	Y	-0-		-0-
12		12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	627 1	11974 2	Y	4	4 0	-0-
							4 9					
01		12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	721 1	12214 2	Y	-0-		-0-
*02		17052 X	12742	-0-	-4310	-0-	636 1	12106 2	Y	-0-		-0-
03		18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	909 1	17679 2	Y	-0-		-0-
*04		15990 X	15317	-0-	-673	-0-	751 1	14566 2	Y	-0-		-0-
05		13609 X	9252	-0-	-4357	-0-	430 1	8822 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C444H		RRCID -> 285282		COMPL. DATE 02/09/2019		TOTAL DEPTH	8630	PERF. 8850	- 16698	
*06		40350 X	37180	-0-	-3170	-0-	1855 1	35325 2	Y	-0-		-0-
07		42032 X	42032	-0-	-0-	-0-	2283 1	39749 2	Y	-0-		-0-
08		41505 X	41505	-0-	-0-	-0-	2302 1	39178 2	Y	23	22 0	1
							25 9					
09		38327 X	38327	-0-	-0-	-0-	2053 1	36273 2	Y	1	1 0	1 1
							1 9					
*10		41664 X	39271	-0-	-2393	-0-	2033 1	37238 2	Y	-0-		-0-
11		40320 X	37190	-0-	-3130	-0-	1864 1	35326 2	Y	-0-		-0-
12		41664 X	37019	-0-	-4645	-0-	1842 1	35177 2	Y	-0-		-0-
01		36083 X	36083	-0-	-0-	-0-	2014 1	34069 2	Y	-0-		-0-
02		37062 X	35040	-0-	-2022	-0-	1751 1	33289 2	Y	-0-		-0-
*03		39277 X	37432	-0-	-1845	-0-	1827 1	35605 2	Y	-0-		-0-
*04		37200 X	36093	-0-	-1107	-0-	1765 1	34328 2	Y	-0-		-0-
05		37417 X	35604	-0-	-1813	-0-	1650 1	33954 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C921H		RRCID -> 285332		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8613 - 18059	
M O	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
*06	16170 X	4085	-0-	-12085	-0-	203	1	3882	2	Y	-0-		-0-
07	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	191	1	3304	2	Y	12	12 0	-0-
						13	9						
08	20876 X	20876	-0-	-0-	-0-	1158	1	19718	2	Y	-0-		-0-
09	11520 X	11233	-0-	-287	-0-	600	1	10633	2	Y	-0-		-0-
10	7347 X	4996	-0-	-2351	-0-	258	1	4738	2	Y	-0-		-0-
11	20190 X	6588	-0-	-13602	-0-	328	1	6260	2	Y	-0-		-0-
12	20863 X	15184	-0-	-5679	-0-	757	1	14426	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
01	13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	766	1	12927	2	Y	-0-		-0-
02	10846 X	9582	-0-	-1264	-0-	480	1	9102	2	Y	-0-		-0-
*03	15190 X	324	-0-	-14866	-0-	16	1	308	2	Y	-0-		-0-
*04	14700 X	6182	-0-	-8518	-0-	304	1	5878	2	Y	-0-		-0-
05	15190 X	14385	-0-	-805	-0-	668	1	13717	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE R (SA18)		WELL #: 812H		RRCID -> 285402		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH 7153		PERF. 7898 - 23273				
*06	36120 X	31683	-0-	-4437	-0-	1548	1	29445	2	Y	627	579 0	15 1	43
						690	9							
07	34733 X	34733	-0-	-0-	-0-	1846	1	32171	2	Y	651	663 0	18 1	13
						716	9							
08	37510 X	33424	-0-	-4086	-0-	1816	1	30958	2	Y	591	570 0	19 1	15
						650	9							
09	36300 X	32264	-0-	-4036	-0-	1692	1	29956	2	Y	560	543 0	15 1	17
						616	9							
10	36859 X	32872	-0-	-3987	-0-	1667	1	30548	2	Y	597	562 0	12 1	40
						657	9							
11	33630 X	31122	-0-	-2508	-0-	1529	1	28964	2	Y	572	581 0	6 1	25
						629	9							
12	34751 X	31889	-0-	-2862	-0-	1555	1	29671	2	Y	603	594 0	10 1	24
						663	9							
*01	31134 X	31134	-0-	-0-	-0-	1702	1	28801	2	Y	574	554 0	13 1	31
						631	9							
02	31175 X	28524	-0-	-2651	-0-	1394	1	26472	2	Y	598	555 0	10 1	64
						658	9							
*03	32860 X	24021	-0-	-8839	-0-	1146	1	22296	2	Y	526	552 0	4 1	34
						579	9							
*04	31110 X	29312	-0-	-1798	-0-	1408	1	27370	2	Y	485	493 0	2 1	24
						534	9							
05	31899 X	13668	-0-	-18231	-0-	620	1	12781	2	Y	243	256 0	4 1	7
						267	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R (SA15)		WELL #: 1153H		RRCID -> 285686		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904				
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
*06	13050 X	8777	-0-	-4273	-0-	423 1 249 9	8105 2	Y	226	209 0	7 1	15
07	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	567 1 318 9	9863 2	Y	289	292 0	6 1	6
08	12400 X	10169	-0-	-2231	-0-	548 1 279 9	9342 2	Y	254	246 0	8 1	6
09	12000 X	10754	-0-	-1246	-0-	557 1 317 9	9880 2	Y	288	279 0	6 1	9
10	11470 X	10663	-0-	-807	-0-	537 1 323 9	9803 2	Y	294	277 0	6 1	20
11	10410 X	9948	-0-	-462	-0-	483 1 312 9	9153 2	Y	284	288 0	3 1	13
12	11098 X	10243	-0-	-855	-0-	494 1 347 9	9402 2	Y	315	311 0	5 1	12
*01	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	426 1 219 9	7209 2	Y	199	193 0	7 1	11
02	10382 X	7607	-0-	-2775	-0-	367 1 241 9	6999 2	Y	219	203 0	4 1	23
*03	10664 X	7475	-0-	-3189	-0-	353 1 207 9	6915 2	Y	188	198 0	1 1	12
*04	9960 X	8718	-0-	-1242	-0-	414 1 267 9	8037 2	Y	243	242 0	1 1	12
05	10230 X	6396	-0-	-3834	-0-	291 1 163 9	5942 2	Y	148	154 0	2 1	4

BRISCOE R		WELL #: 732H		RRCID -> 285688		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897				
12	25786 X	25786	-0-	-0-	-0-	1250 1 711 9	23825 2	Y	646	636 0	9 1	25
*01	T. A.	19627	-0-	19627	19627	1070 1 444 9	18113 2	Y	404	393 0	14 1	22
02	T. A.	2334	-0-	2334	21961	113 1 61 9	2160 2	Y	55	64 0	7 1	6
*03	T. A.	7714	-0-	7714	29675	369 1 189 9	7156 2	Y	172	167 0		11
*04	T. A.	10758	-0-	10758	40433	512 1 304 9	9942 2	Y	276	272 0	1 1	14
05	T. A.	14441	-0-	14441	54874	651 1 414 9	13376 2	Y	376	377 0	3 1	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 373H		RRCID -> 285803		COMPL. DATE 10/30/2020			TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030			
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	
*06	18000 X	13427	-0-	-4573	-0-	655 1	12515 2	Y	234	216 0	6 1	16
07	16299 X	16299	-0-	-0-	-0-	257 9	15150 2	Y	253	257 0	7 1	5
08	18600 X	15417	-0-	-3183	-0-	871 1	14322 2	Y	229	221 0	7 1	6
09	17550 X	14904	-0-	-2646	-0-	278 9	13878 2	Y	221	214 0	6 1	7
10	16368 X	14603	-0-	-1765	-0-	843 1	13601 2	Y	236	222 0	5 1	16
11	15780 X	13528	-0-	-2252	-0-	252 9	12603 2	Y	238	240 0	3 1	11
12	16306 X	13758	-0-	-2548	-0-	783 1	12814 2	Y	248	245 0	4 1	10
*01	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	243 9	12606 2	Y	237	229 0	5 1	13
02	14413 X	1027	-0-	-13386	-0-	746 1	950 2	Y	26	32 0	4 1	3
*03	14601 X	11131	-0-	-3470	-0-	261 9	10387 2	Y	190	181 0		12
*04	15249 X	15249	-0-	-0-	-0-	48 1	14267 2	Y	228	228 0	1 1	11
05	13764 X	12576	-0-	-1188	-0-	29 9	11806 2	Y	179	183 0	2 1	5

BRISCOE R		WELL #: 367H		RRCID -> 285804		COMPL. DATE 10/30/2020			TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718			
*06	7620 X	5524	-0-	-2096	-0-	260 1	4976 2	Y	262	242 0	9 1	18
07	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	288 9	5720 2	Y	307	311 0	8 1	6
08	7688 X	4791	-0-	-2897	-0-	328 1	4264 2	Y	252	243 0	9 1	6
09	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	338 9	8084 2	Y	486	471 0	6 1	15
10	7657 X	7254	-0-	-403	-0-	250 1	6411 2	Y	448	422 0	11 1	30
11	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	277 9	5982 2	Y	445	450 0	5 1	20
12	9393 X	6745	-0-	-2648	-0-	457 1	6005 2	Y	385	382 0	8 1	15
*01	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	535 9	6148 2	Y	438	422 0	8 1	23
02	8787 X	424	-0-	-8363	-0-	350 1	365 2	Y	36	47 0	8 1	4
*03	7254 X	8	-0-	-7246	-0-	493 9		Y	-0-			4
04	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-	316 1		Y	-0-			3
05	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-	490 9		Y	-0-			3

BRISCOE R (SA12)		WELL #: 353H		RRCID -> 286123		COMPL. DATE 05/09/2021			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA21) STATE		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 252H		RRCID -> 286209		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027				
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
*06	18120 X	14578	-0-	-3542	-0-	728 12 9	13838	2	Y	11	10 0	1
07	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	751 21 9	13087	2	Y	19	20 0	-0-
08	17081 X	15720	-0-	-1361	-0-	870 29 9	14821	2	Y	26	24 0	1 1 1
09	16530 X	16002	-0-	-528	-0-	851 72 9	15079	2	Y	65	63 0	1 1 2
10	16647 X	15148	-0-	-1499	-0-	779 91 9	14278	2	Y	83	78 0	1 1 6
11	15210 X	14679	-0-	-531	-0-	731 70 9	13878	2	Y	64	66 0	1 1 3
12	16523 X	13464	-0-	-3059	-0-	666 67 9	12731	2	Y	61	61 0	1 1 2
*01	13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	757 58 9	12790	2	Y	53	51 0	1 1 3
02	15457 X	13393	-0-	-2064	-0-	667 59 9	12667	2	Y	54	50 0	1 1 6
*03	15159 X	1789	-0-	-13370	-0-	85 9 9	1695	2	Y	8	13 0	1
*04	14670 X	8551	-0-	-6119	-0-	419 21 9	8111	2	Y	19	19 0	1
05	14291 X	13850	-0-	-441	-0-	642 32 9	13176	2	Y	29	29 0	1

BRISCOE R (SA19) STATE		WELL #: 262H		RRCID -> 286210		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245				
*06	42660 X	34245	-0-	-8415	-0-	1708 48 9	32489	2	Y	44	40 0	1 1 3
07	40163 X	40163	-0-	-0-	-0-	2178 45 9	37940	2	Y	41	42 0	1 1 1
08	44671 X	41728	-0-	-2943	-0-	2312 28 9	39388	2	Y	25	24 0	1 1 1
09	43230 X	36126	-0-	-7104	-0-	1934 25 9	34167	2	Y	23	22 0	1 1 1
10	43090 X	38991	-0-	-4099	-0-	2016 37 9	36938	2	Y	34	32 0	1 1 2
11	40380 X	36717	-0-	-3663	-0-	1839 33 9	34845	2	Y	30	31 0	1
12	41726 X	28629	-0-	-13097	-0-	1425 52 9	27152	2	Y	47	45 0	1 1 2
*01	36557 X	36557	-0-	-0-	-0-	2037 53 9	34467	2	Y	48	46 0	1 1 3
02	40339 X	40339	-0-	-0-	-0-	2014 31 9	38294	2	Y	28	27 0	1 1 3
*03	38998 X	9477	-0-	-29521	-0-	463 7 9	9007	2	Y	6	9 0	-0-
*04	36720 X	31397	-0-	-5323	-0-	1533 68 9	29796	2	Y	62	59 0	3
05	49213 X	49213	-0-	-0-	-0-	2281 33 9	46899	2	Y	30	32 0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*06	36180 X	31132	-0-	-5048	-0-	1532	1	29168	2	Y	393	363	0	27
						432	9							
07	36255 X	36255	-0-	-0-	-0-	1938	1	33728	2	Y	535	539	0	11
						589	9							
08	39463 X	34902	-0-	-4561	-0-	1908	1	32449	2	Y	495	478	0	12
						545	9							
09	38190 X	31489	-0-	-6701	-0-	1667	1	29467	2	Y	323	313	0	10
						355	9							
10	36270 X	32606	-0-	-3664	-0-	1676	1	30724	2	Y	187	177	0	13
						206	9							
11	35100 X	31275	-0-	-3825	-0-	1557	1	29511	2	Y	188	191	0	8
						207	9							
12	36270 X	27010	-0-	-9260	-0-	1338	1	25496	2	Y	160	159	0	6
						176	9							
*01	33147 X	33147	-0-	-0-	-0-	1837	1	31070	2	Y	218	208	0	12
						240	9							
02	31698 X	31698	-0-	-0-	-0-	1562	1	29756	2	Y	345	316	0	37
						380	9							
*03	32612 X	7742	-0-	-24870	-0-	375	1	7316	2	Y	46	78	0	3
						51	9							
*04	32070 X	15745	-0-	-16325	-0-	763	1	14870	2	Y	102	100	0	5
						112	9							
05	33821 X	29784	-0-	-4037	-0-	1375	1	28296	2	Y	103	104	0	3
						113	9							

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735														
*06	3600 X	1454	-0-	-2146	-0-	69	1	1346	2	Y	35	32	0	2
						39	9							
07	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	193	1	3414	2	Y	97	96	0	2
						107	9							
08	3131 X	2767	-0-	-364	-0-	151	1	2541	2	Y	68	65	0	2
						75	9							
09	3000 X	2601	-0-	-399	-0-	137	1	2390	2	Y	67	65	0	2
						74	9							
10	3720 X	2459	-0-	-1261	-0-	126	1	2259	2	Y	67	63	0	5
						74	9							
11	3600 X	2506	-0-	-1094	-0-	124	1	2302	2	Y	73	74	0	3
						80	9							
12	3720 X	2472	-0-	-1248	-0-	120	1	2266	2	Y	78	77	0	3
						86	9							
*01	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	119	1	2060	2	Y	70	67	0	4
						77	9							
02	2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-					Y	-0-			4
*03	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	147	1	2847	2	Y	112	109	0	7
						123	9							
*04	2520 X	649	-0-	-1871	-0-	32	1	596	2	Y	19	25	0	1
						21	9							
05	2480 X	1826	-0-	-654	-0-	81	1	1676	2	Y	63	62	0	2
						69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: C903H		RRCID -> 286398		COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259						
M O	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
*06	32430 X	27765	-0-	-4665	-0-	1377	1	26236	2	Y	138	127	0	4 1 9
						152	9							
07	28428 X	28428	-0-	-0-	-0-	1534	1	26743	2	Y	137	139	0	4 1 3
						151	9							
08	33511 X	28017	-0-	-5494	-0-	1546	1	26331	2	Y	127	123	0	4 1 3
						140	9							
09	29130 X	26081	-0-	-3049	-0-	1389	1	24532	2	Y	145	141	0	3 1 4
						160	9							
10	29698 X	27010	-0-	-2688	-0-	1388	1	25432	2	Y	173	162	0	3 1 12
						190	9							
11	27780 X	26532	-0-	-1248	-0-	1322	1	25025	2	Y	168	171	0	2 1 7
						185	9							
12	28427 X	27230	-0-	-1197	-0-	1347	1	25690	2	Y	175	172	0	3 1 7
						193	9							
*01	26985 X	26985	-0-	-0-	-0-	1496	1	25322	2	Y	152	147	0	4 1 8
						167	9							
02	25636 X	24801	-0-	-835	-0-	1229	1	23416	2	Y	142	132	0	3 1 15
						156	9							
*03	27404 X	26305	-0-	-1099	-0-	1279	1	24885	2	Y	128	134	0	1 1 8
						141	9							
*04	26520 X	25203	-0-	-1317	-0-	1227	1	23860	2	Y	105	108	0	5
						116	9							
05	27218 X	23644	-0-	-3574	-0-	1093	1	22444	2	Y	97	98	0	1 1 3
						107	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A417H		RRCID -> 286402		COMPL. DATE 06/22/2020		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658						
*06	46500 X	42420	-0-	-4080	-0-	2074	1	39488	2	Y	780	721	0	18 1 53
						858	9							
07	42463 X	42463	-0-	-0-	-0-	2255	1	39314	2	Y	813	826	0	23 1 17
						894	9							
08	45632 X	41729	-0-	-3903	-0-	2276	1	38726	2	Y	661	638	0	23 1 17
						727	9							
09	44160 X	39097	-0-	-5063	-0-	2093	1	37004	2	Y	-0-	17	1	-0-
10	44702 X	38072	-0-	-6630	-0-	1938	1	35495	2	Y	581	542	0	39
						639	9							
11	42450 X	37457	-0-	-4993	-0-	1832	1	34759	2	Y	787	785	0	6 1 35
						866	9							
12	42470 X	40316	-0-	-2154	-0-	1961	1	37410	2	Y	859	846	0	14 1 34
						945	9							
*01	38501 X	38501	-0-	-0-	-0-	2104	1	35639	2	Y	689	668	0	18 1 37
						758	9							
02	37787 X	32621	-0-	-5166	-0-	1607	1	30559	2	Y	414	394	0	13 1 44
						455	9							
*03	40331 X	38265	-0-	-2066	-0-	1846	1	35969	2	Y	409	424	0	3 1 26
						450	9							
*04	39030 X	34611	-0-	-4419	-0-	1673	1	32553	2	Y	350	358	0	1 1 17
						385	9							
05	40331 X	33672	-0-	-6659	-0-	1533	1	31569	2	Y	518	518	0	3 1 14
						570	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	44640 X	40426	-0-	-4214	-0-	1993	1	37926	2	Y	461	426	0	12 1 31
						507	9							
07	40714 X	40714	-0-	-0-	-0-	2183	1	38002	2	Y	481	488	0	14 1 10
						529	9							
08	43927 X	40113	-0-	-3814	-0-	2198	1	37391	2	Y	476	460	0	14 1 12
						524	9							
09	41850 X	38387	-0-	-3463	-0-	2027	1	35841	2	Y	472	458	0	12 1 14
						519	9							
10	42563 X	39426	-0-	-3137	-0-	2012	1	36847	2	Y	515	484	0	10 1 35
						567	9							
11	40440 X	37250	-0-	-3190	-0-	1840	1	34861	2	Y	499	507	0	5 1 22
						549	9							
12	40703 X	37893	-0-	-2810	-0-	1858	1	35448	2	Y	534	526	0	9 1 21
						587	9							
*01	36978 X	36978	-0-	-0-	-0-	2033	1	34396	2	Y	499	482	0	11 1 27
						549	9							
02	37120 X	33540	-0-	-3580	-0-	1653	1	31378	2	Y	463	432	0	9 1 49
						509	9							
*03	39432 X	36635	-0-	-2797	-0-	1765	1	34365	2	Y	459	476	0	3 1 29
						505	9							
*04	37260 X	34973	-0-	-2287	-0-	1688	1	32866	2	Y	381	390	0	1 1 19
						419	9							
05	37882 X	35455	-0-	-2427	-0-	1625	1	33455	2	Y	341	348	0	3 1 9
						375	9							

SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195

*06	8370 X	5979	-0-	-2391	-0-	255	1	4831	2	Y	812	751	0	23 1 55
						893	9							
07	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	319	1	5525	2	Y	1175	1182	0	24 1 24
						1293	9							
08	7409 X	6633	-0-	-776	-0-	306	1	5202	2	Y	1023	987	0	34 1 26
						1125	9							
09	7140 X	4794	-0-	-2346	-0-	212	1	3757	2	Y	750	727	0	26 1 23
						825	9							
10	7161 X	6053	-0-	-1108	-0-	283	1	5175	2	Y	541	511	0	16 1 37
						595	9							
11	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	290	1	5463	2	Y	1441	1408	0	6 1 64
						1585	9							
12	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	292	1	5572	2	Y	1262	1252	0	25 1 49
						1388	9							
*01	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	251	1	4256	2	Y	735	718	0	27 1 39
						809	9							
02	7105 X	4164	-0-	-2941	-0-	174	1	3300	2	Y	627	586	0	13 1 67
						690	9							
*03	7595 X	2561	-0-	-5034	-0-	115	1	2270	2	Y	160	213	0	4 1 10
						176	9							
*04	7350 X	2869	-0-	-4481	-0-	474	1	2134	2	Y	237	234	0	1 1 12
						261	9							
05	7254 X	4968	-0-	-2286	-0-	213	1	4294	2	Y	419	418	0	2 1 11
						461	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 1407H		RRCID -> 286962		COMPL. DATE 07/09/2022		TOTAL DEPTH 7319		PERF. 7396 - 14617		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*06	2280 X	1725	-0-	-555	-0-	69	1	1370	2	Y	260	239 0	11 1	18
07	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	286	9	1734	2	Y	311	316 0	7 1	6
08	3193 X	2126	-0-	-1067	-0-	100	1	2006	2	Y	-0-	6 1		-0-
09	3090 X	1742	-0-	-1348	-0-	342	9	1632	2	Y	17	16 0		1
10	3193 X	2230	-0-	-963	-0-	120	1	1784	2	Y	316	296 0		21
11	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	91	1	2853	2	Y	763	747 0	3 1	34
12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	19	9	2463	2	Y	756	747 0	13 1	30
*01	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	839	9	1884	2	Y	488	476 0	16 1	26
02	3712 X	1464	-0-	-2248	-0-	114	1	1184	2	Y	198	194 0	9 1	21
*03	3968 X	41	-0-	-3927	-0-	537	9							21
04	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-	62	1				-0-			20
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	218	9				-0-			20

WATSON (SAL) STATE		WELL #: 152H		RRCID -> 287002		COMPL. DATE 09/17/2020		TOTAL DEPTH 7974		PERF. 8796 - 22810				
*06	66210 X	62681	-0-	-3529	-0-	3129	1	59546	2	Y	5	5 0		-0-
07	64197 X	64197	-0-	-0-	-0-	6	9	60706	2	Y	7	7 0		-0-
08	69285 X	63276	-0-	-6009	-0-	3483	1	59760	2	Y	5	5 0		-0-
09	67050 X	60072	-0-	-6978	-0-	8	9	56853	2	Y	4	4 0		-0-
10	66743 X	61456	-0-	-5287	-0-	3510	1	58267	2	Y	6	6 0		-0-
11	62700 X	58458	-0-	-4242	-0-	6	9	55522	2	Y	6	6 0		-0-
12	64201 X	59807	-0-	-4394	-0-	3215	1	56818	2	Y	9	9 0		-0-
*01	59197 X	59197	-0-	-0-	-0-	2929	1	55880	2	Y	12	11 0		1
02	58058 X	53579	-0-	-4479	-0-	7	9	50893	2	Y	7	7 0		1
*03	61442 X	57705	-0-	-3737	-0-	10	9	54884	2	Y	4	5 0		-0-
*04	58470 X	56517	-0-	-1953	-0-	3304	1	53748	2	Y	4	4 0		-0-
05	59799 X	57185	-0-	-2614	-0-	4	9	54531	2	Y	5	5 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU1 (SA4)		WELL #: 1232H		RRCID -> 287005		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963								
M O	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		
*06	24720 X	11746	-0-	-12974	-0-	556	1	10549	2	Y	583	538	0	23	1	40
						641	9									
07	29835 X	29835	-0-	-0-	-0-	1558	1	27148	2	Y	1026	1028	0	17	1	21
						1129	9									
08	25203 X	22578	-0-	-2625	-0-	1195	1	20336	2	Y	952	919	0	30	1	24
						1047	9									
09	24390 X	22589	-0-	-1801	-0-	1149	1	20277	2	Y	1057	1025	0	24	1	32
						1163	9									
10	29853 X	22525	-0-	-7328	-0-	1104	1	20214	2	Y	1097	1032	0	23	1	74
						1207	9									
11	28890 X	21836	-0-	-7054	-0-	1030	1	19550	2	Y	1142	1154	0	11	1	51
						1256	9									
12	29853 X	22710	-0-	-7143	-0-	1045	1	19903	2	Y	1602	1570	0	20	1	63
						1762	9									
*01	21647 X	21647	-0-	-0-	-0-	1094	1	18528	2	Y	1841	1771	0	34	1	99
						2025	9									
02	21837 X	19955	-0-	-1882	-0-	944	1	17909	2	Y	1002	960	0	33	1	107
						1102	9									
*03	22723 X	15828	-0-	-6895	-0-	731	1	14257	2	Y	764	816	0	6	1	49
						840	9									
*04	21990 X	18926	-0-	-3064	-0-	885	1	17204	2	Y	761	770	0	2	1	38
						837	9									
05	22723 X	13946	-0-	-8777	-0-	619	1	12745	2	Y	529	546	0	7	1	14
						582	9									

SAN AMBROSIA F (SA25)		WELL #: 1393H		RRCID -> 287008		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432								
M O	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		
*06	8280 X	5470	-0-	-2810	-0-	229	1	4370	2	Y	792	731	0	24	1	54
						871	9									
07	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	296	1	5173	2	Y	996	1007	0	23	1	20
						1096	9									
08	7037 X	6484	-0-	-553	-0-	300	1	5106	2	Y	980	945	0	30	1	25
						1078	9									
09	6810 X	4683	-0-	-2127	-0-	210	1	3675	2	Y	725	703	0	25	1	22
						798	9									
10	7037 X	5683	-0-	-1354	-0-	262	1	4786	2	Y	577	544	0	16	1	39
						635	9									
11	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	275	1	5257	2	Y	1046	1033	0	6	1	46
						1151	9									
12	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	280	1	5321	2	Y	1226	1206	0	18	1	48
						1349	9									
*01	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	277	1	4684	2	Y	473	470	0	26	1	25
						520	9									
02	6467 X	2150	-0-	-4317	-0-	86	1	1679	2	Y	350	329	0	9	1	37
						385	9									
*03	6944 X	4227	-0-	-2717	-0-	186	1	3604	2	Y	397	407	0	2	1	25
						437	9									
*04	6720 X	1515	-0-	-5205	-0-	266	1	1203	2	Y	42	64	0	1	1	2
						46	9									
05	6944 X	4399	-0-	-2545	-0-	200	1	4199	2	Y	-0-					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G GU1 (SA3)		WELL #: 1253H		RRCID -> 287009		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223						
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*06	21600 X	21183	-0-	-417	-0-	1006	1	19188	2	Y	899	830	0	23 1 61
						989	9							
07	22832 X	22832	-0-	-0-	-0-	1180	1	20568	2	Y	985	1000	0	26 1 20
						1084	9							
08	26009 X	22035	-0-	-3974	-0-	1169	1	19892	2	Y	885	854	0	29 1 22
						974	9							
09	25170 X	21562	-0-	-3608	-0-	1102	1	19472	2	Y	898	871	0	22 1 27
						988	9							
10	24025 X	21727	-0-	-2298	-0-	1072	1	19643	2	Y	920	866	0	19 1 62
						1012	9							
11	22110 X	21055	-0-	-1055	-0-	1003	1	19041	2	Y	919	930	0	10 1 41
						1011	9							
12	22847 X	21777	-0-	-1070	-0-	1024	1	19535	2	Y	1107	1089	0	16 1 43
						1218	9							
*01	20467 X	20467	-0-	-0-	-0-	1086	1	18361	2	Y	927	896	0	24 1 50
						1020	9							
02	20851 X	19614	-0-	-1237	-0-	932	1	17728	2	Y	867	807	0	17 1 92
						954	9							
*03	21762 X	15608	-0-	-6154	-0-	724	1	14101	2	Y	712	753	0	5 1 46
						783	9							
*04	21060 X	16866	-0-	-4194	-0-	793	1	15411	2	Y	602	616	0	2 1 30
						662	9							
05	21762 X	12180	-0-	-9582	-0-	545	1	11191	2	Y	404	418	0	5 1 11
						444	9							

BRISCOE G (SA6)		WELL #: 1192H		RRCID -> 287061		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368						
*06	24510 X	15826	-0-	-8684	-0-	754	1	14348	2	Y	658	608	0	23 1 45
						724	9							
07	21706 X	21706	-0-	-0-	-0-	1123	1	19551	2	Y	938	945	0	19 1 19
						1032	9							
08	24056 X	20013	-0-	-4043	-0-	1051	1	17886	2	Y	978	943	0	29 1 25
						1076	9							
09	23280 X	19751	-0-	-3529	-0-	998	1	17673	2	Y	982	952	0	25 1 30
						1080	9							
10	23312 X	20454	-0-	-2858	-0-	1000	1	18295	2	Y	1054	992	0	21 1 71
						1159	9							
11	21851 X	21851	-0-	-0-	-0-	1032	1	19603	2	Y	1105	1116	0	11 1 49
						1216	9							
12	21731 X	20572	-0-	-1159	-0-	974	1	18554	2	Y	949	942	0	19 1 37
						1044	9							
*01	19899 X	19899	-0-	-0-	-0-	1045	1	17669	2	Y	1077	1036	0	20 1 58
						1185	9							
02	21112 X	17423	-0-	-3689	-0-	825	1	15687	2	Y	828	778	0	20 1 88
						911	9							
*03	22568 X	12835	-0-	-9733	-0-	596	1	11584	2	Y	595	640	0	5 1 38
						655	9							
*04	21840 X	16453	-0-	-5387	-0-	776	1	15053	2	Y	567	575	0	2 1 28
						624	9							
05	20584 X	11059	-0-	-9525	-0-	493	1	10145	2	Y	383	396	0	5 1 10
						421	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G (SA4)		WELL #: 253H		RRCID -> 287234		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	20100 X	12210	-0-	-7890	-0-	595 1	11290 2	Y	295	272 0	8 1	20
						325 9						
07	20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	1105 1	19261 2	Y	475	476 0	9 1	10
						523 9						
08	19313 X	18003	-0-	-1310	-0-	972 1	16533 2	Y	453	438 0	14 1	11
						498 9						
09	18690 X	17857	-0-	-833	-0-	927 1	16426 2	Y	458	444 0	11 1	14
						504 9						
10	20894 X	18219	-0-	-2675	-0-	913 1	16759 2	Y	497	467 0	10 1	34
						547 9						
11	20220 X	17471	-0-	-2749	-0-	838 1	15923 2	Y	645	645 0	5 1	29
						710 9						
12	20894 X	17935	-0-	-2959	-0-	853 1	16335 2	Y	679	670 0	11 1	27
						747 9						
*01	17392 X	17392	-0-	-0-	-0-	937 1	15861 2	Y	540	523 0	15 1	29
						594 9						
02	17255 X	1834	-0-	-15421	-0-	87 1	1688 2	Y	54	67 0	10 1	6
						59 9						
*03	18228 X	11112	-0-	-7116	-0-	532 1	10351 2	Y	208	201 0		13
						229 9						
*04	19330 X	19330	-0-	-0-	-0-	925 1	17940 2	Y	423	414 0	1 1	21
						465 9						
05	17949 X	12163	-0-	-5786	-0-	548 1	11304 2	Y	283	292 0	4 1	8
						311 9						

BRISCOE J (SA4)		WELL #: 463H		RRCID -> 287865		COMPL. DATE 01/25/2022		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549				
*06	46470 X	36792	-0-	-9678	-0-	1817 1	34600 2	Y	341	316 0	7 1	23
						375 9						
07	38903 X	38903	-0-	-0-	-0-	2093 1	36458 2	Y	320	326 0	10 1	7
						352 9						
08	43059 X	35282	-0-	-7777	-0-	1940 1	33049 2	Y	266	257 0	9 1	7
						293 9						
09	38850 X	33686	-0-	-5164	-0-	1786 1	31599 2	Y	274	266 0	7 1	8
						301 9						
10	40145 X	37868	-0-	-2277	-0-	1945 1	35586 2	Y	306	287 0	6 1	21
						337 9						
11	37650 X	31238	-0-	-6412	-0-	1548 1	29361 2	Y	299	304 0	3 1	13
						329 9						
12	38905 X	35801	-0-	-3104	-0-	1767 1	33673 2	Y	328	323 0	5 1	13
						361 9						
*01	35829 X	35829	-0-	-0-	-0-	1983 1	33502 2	Y	313	302 0	7 1	17
						344 9						
02	35438 X	33000	-0-	-2438	-0-	1633 1	31047 2	Y	291	271 0	6 1	31
						320 9						
*03	37882 X	19002	-0-	-18880	-0-	918 1	17911 2	Y	157	176 0	2 1	10
						173 9						
*04	34680 X	28815	-0-	-5865	-0-	1399 1	27218 2	Y	180	180 0	1 1	9
						198 9						
05	38121 X	38121	-0-	-0-	-0-	1755 1	36106 2	Y	236	237 0	2 1	6
						260 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE J (SA6)		WELL #: 483H		RRCID -> 287866		COMPL. DATE 01/27/2022		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 8313 - 21720				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	54090 X	37602	-0-	-16488	-0-	1859	1	35368	2	Y	341	315	0	8 1 23
						375	9							
07	41632 X	41632	-0-	-0-	-0-	2239	1	39009	2	Y	349	355	0	10 1 7
						384	9							
08	46159 X	42629	-0-	-3530	-0-	2346	1	39928	2	Y	323	312	0	10 1 8
						355	9							
09	42540 X	38966	-0-	-3574	-0-	2069	1	36560	2	Y	306	297	0	8 1 9
						337	9							
10	43958 X	34623	-0-	-9335	-0-	1774	1	32507	2	Y	311	292	0	7 1 21
						342	9							
11	41250 X	37078	-0-	-4172	-0-	1842	1	34886	2	Y	318	322	0	3 1 14
						350	9							
12	42625 X	38424	-0-	-4201	-0-	1903	1	36251	2	Y	245	243	0	6 1 10
						270	9							
*01	36555 X	36555	-0-	-0-	-0-	2019	1	34175	2	Y	328	315	0	5 1 18
						361	9							
02	37671 X	34073	-0-	-3598	-0-	1684	1	32031	2	Y	325	302	0	6 1 35
						358	9							
*03	38409 X	19738	-0-	-18671	-0-	953	1	18599	2	Y	169	191	0	2 1 11
						186	9							
*04	37170 X	28727	-0-	-8443	-0-	1394	1	27093	2	Y	218	217	0	1 1 11
						240	9							
05	40702 X	40702	-0-	-0-	-0-	1871	1	38516	2	Y	286	287	0	2 1 8
						315	9							

BRISCOE R (SA23)		WELL #: 443H		RRCID -> 288067		COMPL. DATE 02/03/2022		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 7809 - 21000				
*06	46560 X	41709	-0-	-4851	-0-	2062	1	39263	2	Y	349	322	0	8 1 24
						384	9							
07	39374 X	39374	-0-	-0-	-0-	2119	1	36870	2	Y	350	357	0	10 1 7
						385	9							
08	47988 X	44793	-0-	-3195	-0-	2468	1	41988	2	Y	306	295	0	10 1 8
						337	9							
09	46440 X	40710	-0-	-5730	-0-	2162	1	38216	2	Y	302	293	0	8 1 9
						332	9							
10	47120 X	41987	-0-	-5133	-0-	2154	1	39461	2	Y	338	317	0	7 1 23
						372	9							
11	43350 X	39456	-0-	-3894	-0-	1958	1	37135	2	Y	330	334	0	4 1 15
						363	9							
12	44795 X	40046	-0-	-4749	-0-	1975	1	37687	2	Y	349	344	0	6 1 14
						384	9							
*01	39120 X	39120	-0-	-0-	-0-	2161	1	36596	2	Y	330	319	0	7 1 18
						363	9							
02	39353 X	35981	-0-	-3372	-0-	1780	1	33853	2	Y	316	294	0	6 1 34
						348	9							
*03	41974 X	20924	-0-	-21050	-0-	1011	1	19723	2	Y	173	194	0	2 1 11
						190	9							
*04	39450 X	28056	-0-	-11394	-0-	1361	1	26475	2	Y	200	200	0	1 1 10
						220	9							
05	40052 X	38122	-0-	-1930	-0-	1752	1	36076	2	Y	267	268	0	2 1 7
						294	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	179340 X	115724	-0-	-63616	-0-	5774	1	109950	2	Y	-0-		-0-
07	108403 X	108403	-0-	-0-	-0-	5885	1	102518	2	Y	-0-		-0-
08	144615 X	105500	-0-	-39115	-0-	5853	1	99647	2	Y	-0-		-0-
09	123870 X	97775	-0-	-26095	-0-	5237	1	92538	2	Y	-0-		-0-
10	120776 X	100408	-0-	-20368	-0-	5196	1	95211	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
11	115770 X	97347	-0-	-18423	-0-	4878	1	92468	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
12	108407 X	95354	-0-	-13053	-0-	4750	1	90603	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
01	85510 X	85510	-0-	-0-	-0-	4770	1	80739	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
02	94511 X	83991	-0-	-10520	-0-	4197	1	79793	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*03	100595 X	85328	-0-	-15267	-0-	4169	1	81158	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*04	97350 X	80139	-0-	-17211	-0-	3920	1	76218	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
05	95356 X	77778	-0-	-17578	-0-	3606	1	74171	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						

GALVAN RANCH WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190

*06	248310 X	152265	-0-	-96045	-0-	7598	1	144666	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
07	143121 X	143121	-0-	-0-	-0-	7765	1	135355	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
08	204941 X	135720	-0-	-69221	-0-	7528	1	128191	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
09	173850 X	130470	-0-	-43380	-0-	6985	1	123484	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
10	157418 X	139587	-0-	-17831	-0-	7227	1	132359	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
11	152340 X	141774	-0-	-10566	-0-	7103	1	134656	2	Y	14	13 0	1
						15	9						
12	143127 X	136643	-0-	-6484	-0-	6810	1	129832	2	Y	1	2 0	-0-
						1	9						
01	122815 X	122815	-0-	-0-	-0-	6853	1	115960	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
02	137054 X	115955	-0-	-21099	-0-	5793	1	110161	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
*03	146506 X	118415	-0-	-28091	-0-	5785	1	112627	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*04	141780 X	110272	-0-	-31508	-0-	5393	1	104855	2	Y	22	21 0	1
						24	9						
05	136648 X	109245	-0-	-27403	-0-	5063	1	104182	2	Y	-0-	1 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	309990 X	192069	-0-	-117921	-0-	9580	1	182397	2	Y	84	77	0	3 1 6
						92	9							
07	176253 X	176253	-0-	-0-	-0-	9559	1	166592	2	Y	93	95	0	2 1 2
						102	9							
08	234174 X	162778	-0-	-71396	-0-	9026	1	153666	2	Y	78	75	0	3 1 2
						86	9							
09	226590 X	150704	-0-	-75886	-0-	8063	1	142566	2	Y	68	66	0	2 1 2
						75	9							
10	206801 X	145774	-0-	-61027	-0-	7541	1	138170	2	Y	57	54	0	1 1 4
						63	9							
11	192150 X	129413	-0-	-62737	-0-	6480	1	122882	2	Y	46	48	0	2
						51	9							
12	176266 X	121379	-0-	-54887	-0-	6044	1	115285	2	Y	45	44	0	1 1 2
						50	9							
*01	112504 X	112504	-0-	-0-	-0-	6275	1	106189	2	Y	36	35	0	1 1 2
						40	9							
02	145667 X	97209	-0-	-48458	-0-	4856	1	92316	2	Y	34	31	0	1 1 4
						37	9							
*03	145762 X	97454	-0-	-48308	-0-	4760	1	92661	2	Y	30	32	0	2
						33	9							
*04	129420 X	93463	-0-	-35957	-0-	4569	1	88871	2	Y	21	22	0	1
						23	9							
05	121365 X	90988	-0-	-30377	-0-	4215	1	86758	2	Y	14	15	0	-0-
						15	9							

BRISCOE A		WELL #: 202H		RRCID -> 293444		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8209 - 15128						
*06	54570 X	24454	-0-	-30116	-0-	1017	1	19387	2	Y	3682	3401	0	106 1 251
						4050	9							
07	56389 X	26012	-0-	-30377	-0-	1198	1	20895	2	Y	3563	3633	0	108 1 73
						3919	9							
08	44919 X	22805	-0-	-22114	-0-	1094	1	18609	2	Y	2820	2722	0	100 1 71
						3102	9							
09	43440 X	19713	-0-	-23727	-0-	904	1	15979	2	Y	2573	2494	0	71 1 79
						2830	9							
10	32488 X	18498	-0-	-13990	-0-	818	1	14957	2	Y	2475	2331	0	56 1 167
						2723	9							
11	25200 X	15649	-0-	-9551	-0-	671	1	12746	2	Y	2029	2080	0	26 1 90
						2232	9							
12	26040 X	17185	-0-	-8855	-0-	764	1	14572	2	Y	1681	1669	0	36 1 66
						1849	9							
*01	23176 X	23176	-0-	-0-	-0-	1178	1	19921	2	Y	1888	1817	0	36 1 101
						2077	9							
02	17719 X	13036	-0-	-4683	-0-	560	1	10669	2	Y	1643	1535	0	34 1 175
						1807	9							
*03	18507 X	12158	-0-	-6349	-0-	514	1	10032	2	Y	1465	1536	0	10 1 94
						1612	9							
*04	18330 X	9924	-0-	-8406	-0-	422	1	8176	2	Y	1205	1234	0	5 1 60
						1326	9							
05	18941 X	5312	-0-	-13629	-0-	215	1	4440	2	Y	597	630	0	11 1 16
						657	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997									
BRISCOE A				WELL #:	201H	RRCID ->	293474	COMPL. DATE	11/16/2023	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	8230 - 15091	
M O	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
*06	59670 X	30108	-0-	-29562	-0-	1219	1	23174	2	Y	5195	4799	0	160 1 354
						5715	9							
07	61659 X	33785	-0-	-27874	-0-	1512	1	26318	2	Y	5414	5505	0	152 1 111
						5955	9							
08	61659 X	28615	-0-	-33044	-0-	1329	1	22633	2	Y	4230	4084	0	151 1 106
						4653	9							
09	59670 X	24668	-0-	-35002	-0-	1099	1	19408	2	Y	3783	3667	0	106 1 116
						4161	9							
10	44609 X	23003	-0-	-21606	-0-	989	1	18135	2	Y	3526	3322	0	82 1 238
						3879	9							
11	32730 X	18779	-0-	-13951	-0-	797	1	15074	2	Y	2644	2728	0	37 1 117
						2908	9							
12	33821 X	19652	-0-	-14169	-0-	816	1	15578	2	Y	2962	2917	0	46 1 116
						3258	9							
*01	17599 X	17599	-0-	-0-	-0-	837	1	14153	2	Y	2372	2298	0	63 1 127
						2609	9							
02	20967 X	15645	-0-	-5322	-0-	663	1	12615	2	Y	2152	2007	0	43 1 229
						2367	9							
*03	22413 X	14509	-0-	-7904	-0-	603	1	11759	2	Y	1952	2043	0	13 1 125
						2147	9							
*04	19020 X	12194	-0-	-6826	-0-	509	1	9911	2	Y	1613	1652	0	6 1 80
						1774	9							
05	19654 X	6139	-0-	-13515	-0-	246	1	5093	2	Y	727	773	0	14 1 20
						800	9							

BRISCOE G GU9 STATE (SA4)				WELL #:	953H	RRCID ->	293883	COMPL. DATE	10/12/2023	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	7703 - 15426	
*06	59310 X	34352	-0-	-24958	-0-	1429	1	27217	2	Y	5187	4713	0	230 1 433
						5706	9							
07	61287 X	30983	-0-	-30304	-0-	1415	1	24713	2	Y	4414	4503	0	186 1 158
						4855	9							
08	61287 X	29193	-0-	-32094	-0-	1388	1	23639	2	Y	3787	3612	0	193 1 140
						4166	9							
09	59310 X	18279	-0-	-41031	-0-	850	1	15051	2	Y	2162	2075	0	141 1 86
						2378	9							
10	47244 X	20335	-0-	-26909	-0-	928	1	16977	2	Y	2209	2071	0	61 1 163
						2430	9							
11	34260 X	22525	-0-	-11735	-0-	980	1	18624	2	Y	2655	2657	0	25 1 136
						2921	9							
12	30876 X	21353	-0-	-9523	-0-	912	1	17394	2	Y	2770	2711	0	54 1 141
						3047	9							
*01	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	754	1	12770	2	Y	2372	2283	0	77 1 153
						2609	9							
02	21779 X	16302	-0-	-5477	-0-	700	1	13326	2	Y	2069	1932	0	52 1 237
						2276	9							
*03	23281 X	15693	-0-	-7588	-0-	658	1	12826	2	Y	2008	2088	0	14 1 143
						2209	9							
*04	22530 X	13873	-0-	-8657	-0-	569	1	11092	2	Y	2011	2034	0	7 1 113
						2212	9							
05	21359 X	13532	-0-	-7827	-0-	514	1	10558	2	Y	2236	2249	0	20 1 80
						2460	9							

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 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
*06	68250 X	28948	-0-	-39302	-0-	1185	1	22587	2	Y	4705	4275	0	393
						5176	9							
07	70525 X	43119	-0-	-27406	-0-	1959	1	34119	2	Y	6401	6397	0	229
						7041	9							
08	70525 X	43448	-0-	-27077	-0-	2088	1	35539	2	Y	5292	5047	0	196
						5821	9							
09	68250 X	15376	-0-	-52874	-0-	714	1	12645	2	Y	1834	1761	0	73
						2017	9							
10	57505 X	30764	-0-	-26741	-0-	1384	1	25366	2	Y	3649	3401	0	269
						4014	9							
11	42060 X	30668	-0-	-11392	-0-	1342	1	25458	2	Y	3516	3563	0	181
						3868	9							
12	43462 X	27811	-0-	-15651	-0-	1192	1	22737	2	Y	3529	3459	0	180
						3882	9							
*01	21105 X	21105	-0-	-0-	-0-	991	1	16770	2	Y	3040	2926	0	196
						3344	9							
02	29638 X	21584	-0-	-8054	-0-	935	1	17787	2	Y	2602	2433	0	298
						2862	9							
*03	31682 X	21526	-0-	-10156	-0-	910	1	17756	2	Y	2600	2696	0	185
						2860	9							
*04	30660 X	18942	-0-	-11718	-0-	790	1	15305	2	Y	2588	2618	0	146
						2847	9							
05	27807 X	18373	-0-	-9434	-0-	703	1	14496	2	Y	2885	2902	0	103
						3174	9							

GALVAN RANCH WELL #: C370H RRCID -> 294378 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035

*06	285990 X	284601	-0-	-1389	-0-	14200	1	270401	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	295523 X	285538	-0-	-9985	-0-	15494	1	270044	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	321000 X	321000	-0-	-0-	-0-	17812	1	303188	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	305452 X	305452	-0-	-0-	-0-	16355	1	289097	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	294221 X	281090	-0-	-13131	-0-	14552	1	266531	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
11	285990 X	263048	-0-	-22942	-0-	13184	1	249863	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
12	295523 X	274280	-0-	-21243	-0-	13668	1	260612	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	254648 X	254648	-0-	-0-	-0-	14210	1	240432	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
02	295278 X	238232	-0-	-57046	-0-	11900	1	226332	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	281077 X	221226	-0-	-59851	-0-	10802	1	210357	2	Y	61	57	0	4
						67	9							
*04	265440 X	198960	-0-	-66480	-0-	9732	1	189228	2	Y	-0-	-0-	4	-0-
05	274288 X	187491	-0-	-86797	-0-	8690	1	178801	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAN AMBROSIA C WELL #: 39M RRCID -> 295260 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A

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-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	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 (SA33) WELL #: 942H RRCID -> 295617 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 17926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	64046 X	38280	-0-	-25766	-0-	1659	1	31645	2	Y	4524	4473 0	117 1	231
						4976	9							
*01	64046 X	24051	-0-	-39995	-0-	1125	1	19056	2	Y	3518	3397 0	126 1	226
						3870	9							
02	59914 X	25776	-0-	-34138	-0-	1128	1	21467	2	Y	2892	2710 0	77 1	331
						3181	9							
*03	60140 X	27088	-0-	-33052	-0-	1184	1	23043	2	Y	2601	2728 0	19 1	185
						2861	9							
*04	45660 X	19922	-0-	-25738	-0-	871	1	16964	2	Y	1897	1966 0	9 1	107
						2087	9							
05	38285 X	14391	-0-	-23894	-0-	593	1	12223	2	Y	1432	1469 0	19 1	51
						1575	9							

BRISCOE C (SA22) STATE WELL #: 683H RRCID -> 296098 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7625 - 22232

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	25232	-0-	25232	25232	1133	1	21511	2	Y	2353	2083 0	270	
						2588	9							
*03	SHUT IN	222748	-0-	222748	247980	9729	1	189493	2	Y	21387	20118 0	16 1	1523
						23526	9							
*04	463350 X	215370	-0-	-247980	-0-	9490	1	184520	2	Y	19418	19774 0	74 1	1093
						21360	9							
05	219635 X	186366	-0-	-33269	-0-	7768	1	159856	2	Y	17038	17330 0	193 1	608
						18742	9							

BRISCOE A WELL #: 101H RRCID -> 296101 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8298 - 16101

*06	35729 X	35729	-0-	-0-	-0-	1352	1	25714	2	Y	7875	7275 0	225 1	536
						8663	9							
07	38128 X	38128	-0-	-0-	-0-	1629	1	28388	2	Y	7374	7529 0	230 1	151
						8111	9							
08	34038 X	33393	-0-	-645	-0-	1492	1	25407	2	Y	5904	5699 0	208 1	148
						6494	9							
09	32940 X	29387	-0-	-3553	-0-	1259	1	22258	2	Y	5336	5172 0	149 1	163
						5870	9							
*10	34038 X	27782	-0-	-6256	-0-	1147	1	21027	2	Y	5098	4801 0	116 1	344
						5608	9							
11	32940 X	6685	-0-	-26255	-0-	268	1	5127	2	Y	1173	1412 0	53 1	52
						1290	9							
12	34038 X	17381	-0-	-16657	-0-	689	1	13111	2	Y	3255	3159 0	21 1	127
						3581	9							
*01	34038 X	25722	-0-	-8316	-0-	1186	1	20041	2	Y	4086	3925 0	69 1	219
						4495	9							
02	21206 X	21206	-0-	-0-	-0-	878	1	16665	2	Y	3330	3119 0	74 1	355
						3663	9							
*03	27776 X	18953	-0-	-8823	-0-	770	1	15009	2	Y	2885	3034 0	21 1	185
						3174	9							
04	24900 X	230	-0-	-24670	-0-	10	1	165	2	Y	50	221 0	9 1	2
						55	9							
05	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-					Y	-0-			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
BRISCOE A		WELL #:		102H	RRCID ->	296125	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	8520	-	16216		
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					
*06	38550 X	38550	-0-	-0-	-0-	1533	1	29185	2	Y	7120	6577	0	199	1	485
						7832	9									
07	36952 X	35762	-0-	-1190	-0-	1590	1	27683	2	Y	5899	6055	0	208	1	121
						6489	9									
08	36952 X	31100	-0-	-5852	-0-	1439	1	24477	2	Y	4713	4550	0	166	1	118
						5184	9									
09	35760 X	25974	-0-	-9786	-0-	1141	1	20203	2	Y	4209	4079	0	119	1	129
						4630	9									
*10	36952 X	24656	-0-	-12296	-0-	1044	1	19123	2	Y	4081	3843	0	91	1	276
						4489	9									
11	35760 X	13328	-0-	-22432	-0-	551	1	10425	2	Y	2138	2276	0	43	1	95
						2352	9									
*12	36952 X	22841	-0-	-14111	-0-	955	1	18217	2	Y	3335	3263	0	37	1	130
						3669	9									
*01	36952 X	19710	-0-	-17242	-0-	914	1	15484	2	Y	3011	2909	0	71	1	161
						3312	9									
02	34568 X	17533	-0-	-17035	-0-	729	1	13853	2	Y	2683	2503	0	55	1	286
						2951	9									
*03	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	669	1	13095	2	Y	2473	2584	0	17	1	158
						2720	9									
*04	19080 X	14028	-0-	-5052	-0-	574	1	11158	2	Y	2087	2133	0	8	1	104
						2296	9									
05	22847 X	13550	-0-	-9297	-0-	536	1	11010	2	Y	1822	1858	0	18	1	50
						2004	9									

TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		WELL #:		1H	RRCID ->	262866	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	11122	PERF.	11447	-	13631
12	9486 X	7801	-0-	-1685	-0-	6414	2	1387	9	Y	1261	758	1			1385
01	9486 X	5449	-0-	-4037	-0-	4122	2	1327	9	Y	1206	1121	1			1470
02	20406 X	20406	-0-	-0-	-0-	19489	2	917	9	Y	834	1000	1			1304
03	7812 X	5626	-0-	-2186	-0-	4603	2	1023	9	Y	930	878	1			1356
04	7560 X	6339	-0-	-1221	-0-	5600	2	739	9	Y	672	517	1			1511
05	20181 X	5348	-0-	-14833	-0-	4505	2	843	9	Y	766	841	1			1436

TRINITY OPERATING (USG), LLC		870209		WELL #:		3HL	RRCID ->	294965	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7326	-	17380
12	17701 X	8321	-0-	-9380	-0-	1911	1	4190	3	N	2018	1975	1			338
						2220	9									
01	15779 X	9297	-0-	-6482	-0-	2056	1	5415	3	N	1660	1690	1			308
						1826	9									
02	14761 X	11776	-0-	-2985	-0-	2229	1	8009	3	N	1398	1473	1			233
						1538	9									
03	14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	1679	1	11020	3	N	1449	1279	1			403
						1594	9									
04	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	45	1	8494	3	N	1413	1474	1			342
						208	4	1554	9							
05	12586 X	11947	-0-	-639	-0-	2189	1	8246	3	N	1353	1268	1			427
						24	4	1488	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 101H RRCID -> 296950 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7304 - 16894															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		14B2 EXT	17578	-0-	17578	347798	555	1	13100	3	Y	1717	1732	1	34
							2034	4	1889	9					
07		14B2 EXT	22507	-0-	22507	370305	2221	1	17608	3	Y	2338	2335	1	37
							106	4	2572	9					
08		14B2 EXT	16262	-0-	16262	386567	14597	3	80	4	Y	1441	1444	1	34
							1585	9							
09		14B2 EXT	14407	-0-	14407	400974	586	1	12644	3	Y	948	945	1	37
							134	4	1043	9					
10		14B2 EXT	12359	-0-	12359	413333	1700	1	9033	3	Y	1414	1373	1	78
							71	4	1555	9					
11		14B2 EXT	11361	-0-	11361	424694	1923	1	7201	3	Y	1377	1397	1	58
							722	4	1515	9					
12		14B2 EXT	11776	-0-	11776	436470	3543	1	4583	3	Y	1388	1388	1	58
							2123	4	1527	9					
01		14B2 EXT	9983	-0-	9983	446453	3264	1	4246	3	Y	1725	1701	1	82
							575	4	1898	9					
02		14B2 EXT	9850	-0-	9850	456303	2567	1	5277	3	Y	1760	1731	1	111
							70	4	1936	9					
03		14B2 EXT	12263	-0-	12263	468566	610	1	9372	3	Y	2074	2075	1	110
							2281	9							
04		0 W	9752	-0-	9752	478318	642	1	7719	3	Y	1229	1269	1	70
							39	4	1352	9					
05		14B2 EXT	7565	-0-	7565	485883	137	1	5460	3	Y	1780	1774	1	76
							10	4	1958	9					

MIDWAY J															
WELL #: 130H RRCID -> 296980 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7262 - 18524															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		0 W	23958	-0-	23958	240950	1574	1	16027	3	Y	3859	3833	1	58
							2112	4	4245	9					
07		0 W	26156	-0-	26156	267106	1720	1	20287	3	Y	3632	3628	1	62
							154	4	3995	9					
08		0 W	24633	-0-	24633	291739	2327	1	18390	3	Y	3116	3099	1	79
							488	4	3428	9					
09		0 W	20910	-0-	20910	312649	1047	1	16937	3	Y	2558	2508	1	129
							112	4	2814	9					
10		0 W	26552	-0-	26552	339201	1382	1	21634	3	Y	3081	3109	1	101
							147	4	3389	9					
11		0 W	25075	-0-	25075	364276	1707	1	19927	3	Y	2879	2830	1	150
							274	4	3167	9					
12		0 W	25572	-0-	25572	389848	2489	1	18438	3	Y	2910	2955	1	105
							1444	4	3201	9					
01		0 W	24347	-0-	24347	414195	1950	1	19504	3	Y	2212	2205	1	112
							460	4	2433	9					
02		0 W	19819	-0-	19819	434014	1425	1	16173	3	Y	2019	2027	1	104
							2221	9							
03		0 W	18837	-0-	18837	452851	1778	1	14831	3	Y	2024	2034	1	94
							2	4	2226	9					
04		0 W	17623	-0-	17623	470474	2439	1	12937	3	Y	1887	1897	1	84
							171	4	2076	9					
05		0 W	18409	-0-	18409	488883	3208	1	12707	3	Y	1889	1838	1	135
							416	4	2078	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
MIDWAY J														
WELL #: 131H RRCID -> 296981 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7392 - 18373														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	PRTL PLG	18956	-0-	18956	319366	1289	1	13192	3	Y	2495	2484	1	38
						1730	4	2745	9					
07	PRTL PLG	26562	-0-	26562	345928	1772	1	20991	3	Y	3309	3290	1	57
						159	4	3640	9					
08	PRTL PLG	17014	-0-	17014	362942	1470	1	12585	3	Y	2410	2406	1	61
						308	4	2651	9					
09	PRTL PLG	19933	-0-	19933	382875	976	1	15982	3	Y	2610	2539	1	132
						104	4	2871	9					
10	PRTL PLG	14641	-0-	14641	397516	734	1	11590	3	Y	2035	2100	1	67
						78	4	2239	9					
11	PRTL PLG	27071	-0-	27071	424587	1850	1	21596	3	Y	3025	2935	1	157
						297	4	3328	9					
12	PRTL PLG	25818	-0-	25818	450405	2521	1	18748	3	Y	2806	2861	1	102
						1462	4	3087	9					
01	PRTL PLG	24653	-0-	24653	475058	1972	1	19710	3	Y	2277	2263	1	116
						466	4	2505	9					
02	PRTL PLG	21418	-0-	21418	496476	1557	1	17669	3	Y	1993	2006	1	103
						2192	9							
03	PRTL PLG	22635	-0-	22635	519111	2159	1	18013	3	Y	2237	2236	1	104
						2	4	2461	9					
04	PRTL PLG	19812	-0-	19812	538923	2779	1	14747	3	Y	1901	1920	1	85
						195	4	2091	9					
05	PRTL PLG	22976	-0-	22976	561899	4040	1	16150	3	Y	2056	1994	1	147
						524	4	2262	9					

MIDWAY SOUTH K														
WELL #: 133H RRCID -> 296982 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7339 - 18134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 W	31729	-0-	31729	373116	2921	1	23700	3	Y	2261	2255	1	52
						2621	4	2487	9					
07	0 W	31122	-0-	31122	404238	2293	1	26200	3	Y	2223	2218	1	57
						184	4	2445	9					
08	0 W	28449	-0-	28449	432687	2402	1	21968	3	Y	2081	1899	1	239
						1790	4	2289	9					
09	0 W	24797	-0-	24797	457484	2448	1	20323	3	Y	1724	1881	1	82
						130	4	1896	9					
10	0 W	23615	-0-	23615	481099	1796	1	19799	3	Y	1720	1768	1	34
						128	4	1892	9					
11	0 W	16978	-0-	16978	498077	1244	1	14455	3	Y	994	973	1	55
						186	4	1093	9					
12	0 W	14015	-0-	14015	512092	1229	1	10836	3	Y	1103	1069	1	89
						737	4	1213	9					
01	0 W	12861	-0-	12861	524953	1150	1	9726	3	Y	1600	1493	1	196
						225	4	1760	9					
02	0 W	11051	-0-	11051	536004	1246	1	8951	3	Y	776	896	1	76
						854	9							
03	0 W	11097	-0-	11097	547101	731	1	9421	3	Y	859	828	1	107
						945	9							
04	0 W	11559	-0-	11559	558660	1204	1	9111	3	Y	1017	1064	1	60
						125	4	1119	9					
05	0 W	17807	-0-	17807	576467	2536	1	13174	3	Y	1529	1440	1	149
						415	4	1682	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
MIDWAY SOUTH K WELL #: 134H RRCID -> 296983 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8804 - 18553															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		0 W	23084	-0-	23084	297058	2073	1	16826	3	Y	2114	2109	1	48
							1860	4	2325	9					
07		0 W	20655	-0-	20655	317713	1465	1	16746	3	Y	2115	2109	1	54
							117	4	2327	9					
08		0 W	20379	-0-	20379	338092	1699	1	15209	3	Y	2004	1828	1	230
							1267	4	2204	9					
09		0 W	16319	-0-	16319	354411	1561	1	12914	3	Y	1601	1755	1	76
							83	4	1761	9					
10		0 W	15288	-0-	15288	369699	1112	1	12262	3	Y	1668	1711	1	33
							79	4	1835	9					
11		0 W	15771	-0-	15771	385470	1118	1	12993	3	Y	1357	1315	1	75
							167	4	1493	9					
12		0 W	13895	-0-	13895	399365	1146	1	10189	3	Y	1703	1640	1	138
							687	4	1873	9					
01		0 W	11319	-0-	11319	410684	1002	1	8669	3	Y	1320	1296	1	162
							196	4	1452	9					
02		0 W	11409	-0-	11409	422093	1250	1	8987	3	Y	1065	1123	1	104
							1172	9							
03		0 W	14422	-0-	14422	436515	927	1	11948	3	Y	1406	1335	1	175
							1547	9							
04		0 W	12130	-0-	12130	448645	1229	1	9381	3	Y	1265	1365	1	75
							128	4	1392	9					
05		0 W	12285	-0-	12285	460930	1724	1	8867	3	Y	1284	1234	1	125
							282	4	1412	9					

MIDWAY C WELL #: 108H RRCID -> 296984 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7119 - 17905															
M	O	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	
06		0 W	19797	-0-	19797	435014	300	1	14747	3	Y	1693	1713	1	55
							2888	4	1862	9					
07		0 W	20903	-0-	20903	455917	362	1	18504	3	Y	1455	1420	1	90
							436	4	1601	9					
08		0 W	19340	-0-	19340	475257	200	1	15971	3	Y	1612	1635	1	67
							1396	4	1773	9					
09		0 W	19226	-0-	19226	494483	476	1	16585	3	Y	1658	1634	1	91
							341	4	1824	9					
10		0 W	20236	-0-	20236	514719	2587	1	15440	3	Y	1816	1855	1	52
							211	4	1998	9					
11		0 W	20516	-0-	20516	535235	2915	1	15710	3	Y	1424	1429	1	47
							325	4	1566	9					
12		0 W	22133	-0-	22133	557368	3409	1	15300	3	Y	1480	1493	1	34
							1796	4	1628	9					
01		0 W	21208	-0-	21208	578576	2808	1	16506	3	Y	1218	1190	1	62
							554	4	1340	9					
02		0 W	19654	-0-	19654	598230	357	1	17816	3	Y	1346	1335	1	73
							1481	9							
03		0 W	19389	-0-	19389	617619	444	1	17249	3	Y	1542	1514	1	101
							1696	9							
04		0 W	17414	-0-	17414	635033	430	1	15324	3	Y	1385	1424	1	62
							136	4	1524	9					
05		0 W	16112	-0-	16112	651145	2357	1	12238	3	Y	1255	1234	1	83
							136	4	1381	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
TRINITY OPERATING (USG), LLC													
MIDWAY I													
WELL #: 128H RRCID -> 296985 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7317 - 18153													
M O	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
06	0 W	3302	-0-	3302	364339	125 1	1326 3	1326 3	Y	1531	1522 1		23
						167 4	1684 9						
07	0 W	5414	-0-	5414	369753	230 1	2718 3	2718 3	Y	2223	2208 1		38
						21 4	2445 9						
08	0 W	5601	-0-	5601	375354	317 1	2788 3	2788 3	Y	2208	2190 1		56
						67 4	2429 9						
09	0 W	6263	-0-	6263	381617	207 1	3329 3	3329 3	Y	2459	2391 1		124
						22 4	2705 9						
10	0 W	6592	-0-	6592	388209	208 1	3260 3	3260 3	Y	2820	2851 1		93
						22 4	3102 9						
11	0 W	6868	-0-	6868	395077	285 1	3373 3	3373 3	Y	2876	2819 1		150
						46 4	3164 9						
12	0 W	6856	-0-	6856	401933	432 1	3327 3	3327 3	Y	2588	2644 1		94
						250 4	2847 9						
01	0 W	14212	-0-	14212	416145	843 1	8401 3	8401 3	Y	4335	4209 1		220
						199 4	4769 9						
02	0 W	15225	-0-	15225	431370	874 1	9914 3	9914 3	Y	4034	4046 1		208
						4437 9							
03	0 W	20705	-0-	20705	452075	1596 1	13322 3	13322 3	Y	5259	5222 1		245
						2 4	5785 9						
04	0 W	20643	-0-	20643	472718	2355 1	12494 3	12494 3	Y	5117	5133 1		229
						165 4	5629 9						
05	0 W	21042	-0-	21042	493760	3200 1	12753 3	12753 3	Y	4249	4174 1		304
						415 4	4674 9						

MIDWAY I													
WELL #: 129H RRCID -> 296986 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7681 - 18324													
06	0 W	378	-0-	378	475190	15 1	143 3	143 3	Y	182	180 1		3
						20 4	200 9						
07	0 W	878	-0-	878	476068	39 1	462 3	462 3	Y	339	336 1		6
						4 4	373 9						
08	0 W	435	-0-	435	476503	260 3	175 9	175 9	Y	159	161 1		4
09	0 W	298	-0-	298	476801	13 1	201 3	201 3	Y	75	75 1		4
						1 4	83 9						
10	0 W	288	-0-	288	477089	8 1	130 3	130 3	Y	135	135 1		4
						1 4	149 9						
11	0 W	87	-0-	87	477176	7 1	78 3	78 3	Y	1	5 1		-0-
						1 4	1 9						
12	0 W	2090	-0-	2090	479266	196 1	1458 3	1458 3	Y	293	282 1		11
						114 4	322 9						
01	0 W	2741	-0-	2741	482007	124 1	1261 3	1261 3	Y	1206	1156 1		61
						29 4	1327 9						
02	0 W	1269	-0-	1269	483276	43 1	494 3	494 3	Y	665	692 1		34
						732 9							
03	0 W	2498	-0-	2498	485774	171 1	1449 3	1449 3	Y	798	795 1		37
						878 9							
04	0 W	254	-0-	254	486028	2 1	42 3	42 3	Y	191	219 1		9
						210 9							
05	0 W	6427	-0-	6427	492455	863 1	3574 3	3574 3	Y	1707	1594 1		122
						112 4	1878 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209																
MIDWAY J WELL #: 132H RRCID -> 296987 COMPL. DATE 10/30/2022													TOTAL DEPTH	7036	PERF. 7880 - 18682	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	28185	-0-	28185	325028	1826	1	19125	3	Y	4349	4327	1		66	
						2450	4	4784	9							
07	0 W	26535	-0-	26535	351563	1750	1	20673	3	Y	3595	3599	1		62	
						157	4	3955	9							
08	0 W	25036	-0-	25036	376599	2226	1	18728	3	Y	3286	3265	1		83	
						467	4	3615	9							
09	0 W	21742	-0-	21742	398341	1077	1	17347	3	Y	2912	2848	1		147	
						115	4	3203	9							
10	0 W	21498	-0-	21498	419839	1103	1	17247	3	Y	2755	2811	1		91	
						117	4	3031	9							
11	0 W	21081	-0-	21081	440920	1411	1	16664	3	Y	2527	2487	1		131	
						226	4	2780	9							
12	0 W	20042	-0-	20042	460962	1940	1	14723	3	Y	2049	2106	1		74	
						1125	4	2254	9							
01	0 W	18993	-0-	18993	479955	1506	1	15237	3	Y	1722	1709	1		87	
						356	4	1894	9							
02	0 W	22288	-0-	22288	502243	1653	1	18757	3	Y	1707	1706	1		88	
						1878	9									
03	0 W	23005	-0-	23005	525248	2291	1	19128	3	Y	1440	1461	1		67	
						2	4	1584	9							
04	0 W	25804	-0-	25804	551052	3804	1	20186	3	Y	1406	1410	1		63	
						267	4	1547	9							
05	0 W	18455	-0-	18455	569507	3397	1	13420	3	Y	1088	1073	1		78	
						441	4	1197	9							

AVANT A WELL #: 102H RRCID -> 297008 COMPL. DATE 01/25/2022													TOTAL DEPTH	7563	PERF. 7673 - 18231	
06	43080 X	17193	-0-	-25887	-0-	2132	1	12016	3	Y	2668	2677	1		159	
						110	4	2935	9							
07	44516 X	16842	-0-	-27674	-0-	2547	1	11435	3	Y	2580	2665	1		74	
						22	4	2838	9							
08	44516 X	16711	-0-	-27805	-0-	773	1	13058	3	Y	2455	2456	1		73	
						179	4	2701	9							
09	43080 X	15192	-0-	-27888	-0-	738	1	10276	3	Y	2292	2286	1		79	
						1657	4	2521	9							
10	44516 X	15612	-0-	-28904	-0-	16	1	12683	3	Y	2306	2283	1		102	
						376	4	2537	9							
11	43080 X	14862	-0-	-28218	-0-	146	1	12352	3	Y	2149	2165	1		86	
						2364	9									
12	44516 X	14586	-0-	-29930	-0-	180	1	12105	3	Y	2080	2035	1		131	
						13	4	2288	9							
01	44516 X	16682	-0-	-27834	-0-	769	1	13687	3	Y	2016	2099	1		48	
						8	4	2218	9							
02	41644 X	12683	-0-	-28961	-0-	659	1	10064	3	Y	1782	1756	1		74	
						1960	9									
03	44516 X	13195	-0-	-31321	-0-	2007	1	7950	3	Y	1755	1733	1		96	
						1307	4	1931	9							
04	43080 X	12923	-0-	-30157	-0-	474	1	10660	3	Y	1625	1665	1		56	
						1	4	1788	9							
05	44516 X	13227	-0-	-31289	-0-	1612	1	9554	3	Y	1682	1693	1		45	
						211	4	1850	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
MIDWAY I WELL #: 127H RRCID -> 297010 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7340 - 18228														
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

06	0 W	1812	-0-	1812	305046	85 1	863 3	114 4	750 9	Y	682	682 1		10
07	0 W	2826	-0-	2826	307872	123 1	1459 3	11 4	1233 9	Y	1121	1112 1		19
08	0 W	3235	-0-	3235	311107	182 1	1656 3	38 4	1359 9	Y	1235	1223 1		31
09	0 W	4802	-0-	4802	315909	185 1	2990 3	20 4	1607 9	Y	1461	1418 1		74
10	0 W	5070	-0-	5070	320979	216 1	3373 3	23 4	1458 9	Y	1325	1355 1		44
11	0 W	5583	-0-	5583	326562	350 1	4070 3	56 4	1107 9	Y	1006	998 1		52
12	0 W	9882	-0-	9882	336444	909 1	6964 3	527 4	1482 9	Y	1347	1350 1		49
01	0 W	14797	-0-	14797	351241	997 1	9866 3	235 4	3699 9	Y	3363	3241 1		171
02	0 W	15781	-0-	15781	367022	998 1	11314 3	3469 9		Y	3154	3163 1		162
03	0 W	20090	-0-	20090	387112	1784 1	14883 3	2 4	3421 9	Y	3110	3127 1		145
04	0 W	19360	-0-	19360	406472	2605 1	13815 3	183 4	2757 9	Y	2506	2539 1		112
05	0 W	20507	-0-	20507	426979	3458 1	13741 3	448 4	2860 9	Y	2600	2526 1		186

MIDWAY SOUTH K WELL #: 135H RRCID -> 297013 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7604 - 18577														
06	0 W	553	-0-	553	44354	51 1	454 3	46 4	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	44354					Y	-0-			-0-
08	0 W	638	-0-	638	44992	55 1	541 3	41 4	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	44992					Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	44992					Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	44992					Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	44992					Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	44992					Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	44992					Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	44992					Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	44992					Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	44992					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
AVANT C WELL #: 108H RRCID -> 297031 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7576 - 18782														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	34890 X	15588	-0-	-19302	-0-	1687	1	9508	3	Y	3994	3953	1	249
						4393	9							
07	36053 X	24219	-0-	-11834	-0-	3549	1	15931	3	Y	4290	4537	1	2
						20	4	4719	9					
08	36053 X	26627	-0-	-9426	-0-	1231	1	20774	3	Y	3703	3566	1	139
						549	4	4073	9					
09	34890 X	24759	-0-	-10131	-0-	1514	1	19190	3	Y	3671	3761	1	49
						17	4	4038	9					
10	36053 X	19947	-0-	-16106	-0-	19	1	15504	3	Y	3287	3249	1	87
						808	4	3616	9					
11	34890 X	16857	-0-	-18033	-0-	163	1	13818	3	Y	2614	2636	1	65
						1	4	2875	9					
12	36053 X	14889	-0-	-21164	-0-	179	1	12042	3	Y	2410	2371	1	104
						17	4	2651	9					
01	36053 X	13200	-0-	-22853	-0-	568	1	10157	3	Y	2248	2288	1	64
						2	4	2473	9					
02	33727 X	12567	-0-	-21160	-0-	606	1	9248	3	Y	2453	2458	1	59
						15	4	2698	9					
03	36053 X	12325	-0-	-23728	-0-	2173	1	7607	3	Y	2312	2173	1	198
						2	4	2543	9					
04	34890 X	10644	-0-	-24246	-0-	357	1	8091	3	Y	1996	2150	1	44
						2196	9							
05	36053 X	10246	-0-	-25807	-0-	1174	1	6982	3	Y	1882	1837	1	89
						20	4	2070	9					

CENIZO A WELL #: 101H RRCID -> 297045 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7304 - 16325														
*06	29250 X	20184	-0-	-9066	-0-	901	1	16386	3	Y	1696	1675	1	175
						1031	4	1866	9					
*07	30225 X	18344	-0-	-11881	-0-	2013	1	14469	3	Y	1350	1422	1	103
						377	4	1485	9					
*08	30225 X	13190	-0-	-17035	-0-	957	1	10763	3	Y	926	692	1	337
						451	4	1019	9					
*09	29250 X	14563	-0-	-14687	-0-	504	1	10502	3	Y	1185	1172	1	350
						2253	4	1304	9					
*10	30225 X	14389	-0-	-15836	-0-	1807	1	10951	3	Y	1471	1401	1	420
						13	4	1618	9					
*11	29250 X	12795	-0-	-16455	-0-	2161	1	9362	3	Y	1099	1287	1	232
						63	4	1209	9					
*12	30225 X	13182	-0-	-17043	-0-	1814	1	9604	3	Y	1062	1066	1	228
						596	4	1168	9					
*01	30225 X	13072	-0-	-17153	-0-	2697	1	8729	3	Y	1014	1094	1	148
						531	4	1115	9					
*02	28275 X	12468	-0-	-15807	-0-	2024	1	9465	3	Y	890	888	1	150
						979	9							
*03	30225 X	14078	-0-	-16147	-0-	1476	1	11432	3	Y	1064	1048	1	166
						1170	9							
*04	29250 X	14128	-0-	-15122	-0-	1345	1	11468	3	Y	1195	1194	1	167
						1315	9							
05	30225 X	15151	-0-	-15074	-0-	1226	1	12423	3	Y	1365	1295	1	237
						1502	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
CENIZO A WELL #: 132H RRCID -> 297048 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 8379 - 18464															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	23520 X	13244	-0-	-10276	-0-	437	1 9873	48	4 2886	3 Y	2624	2649	1		78
*07	24304 X	18513	-0-	-5791	-0-	1732	1 13554	72	4 3155	3 Y	2868	2844	1		102
*08	24304 X	16886	-0-	-7418	-0-	1045	1 12297	39	4 3505	3 Y	3186	3048	1		240
*09	23520 X	7051	-0-	-16469	-0-	208	1 4554	17	4 2272	3 Y	2065	2183	1		122
*10	24304 X	5845	-0-	-18459	-0-	563	1 3084	9	4 2189	3 Y	1990	1958	1		154
*11	23520 X	6098	-0-	-17422	-0-	763	1 2918	26	4 2391	3 Y	2174	2109	1		219
*12	24304 X	5186	-0-	-19118	-0-	433	1 2644	90	4 2019	3 Y	1835	1900	1		154
*01	24304 X	7684	-0-	-16620	-0-	1094	1 4281	31	4 2278	3 Y	2071	2084	1		141
*02	22736 X	8163	-0-	-14573	-0-	694	1 5385	1	4 2083	3 Y	1894	1876	1		159
*03	24304 X	9095	-0-	-15209	-0-	402	1 6549	2144	9	3 Y	1949	1889	1		219
*04	23520 X	8142	-0-	-15378	-0-	310	1 5563	16	4 2253	3 Y	2048	2080	1		187
05	24304 X	9828	-0-	-14476	-0-	290	1 6907	5	4 2626	3 Y	2387	2338	1		236

AVANT A															
WELL #: 103H RRCID -> 297049 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7616 - 18243															
*06	39960 X	15757	-0-	-24203	-0-	1884	1 10618	97	4 3158	3 Y	2871	2861	1		171
*07	41292 X	18083	-0-	-23209	-0-	2695	1 12097	23	4 3268	3 Y	2971	3057	1		85
*08	41292 X	19049	-0-	-22243	-0-	886	1 14983	206	4 2974	3 Y	2704	2709	1		80
*09	39960 X	17051	-0-	-22909	-0-	836	1 11666	1876	4 2673	3 Y	2430	2427	1		83
*10	41292 X	16762	-0-	-24530	-0-	17	1 13672	405	4 2668	3 Y	2425	2401	1		107
*11	39960 X	16071	-0-	-23889	-0-	158	1 13421	2492	9	3 Y	2265	2281	1		91
*12	41292 X	15715	-0-	-25577	-0-	195	1 13098	14	4 2408	3 Y	2189	2142	1		138
*01	41292 X	16089	-0-	-25203	-0-	732	1 13031	7	4 2319	3 Y	2108	2195	1		51
*02	38628 X	13552	-0-	-25076	-0-	702	1 10721	2129	9	3 Y	1935	1906	1		80
*03	41292 X	14558	-0-	-26734	-0-	2226	1 8790	1449	4 2093	3 Y	1903	1879	1		104
*04	39960 X	14144	-0-	-25816	-0-	520	1 11683	1	4 1940	3 Y	1764	1807	1		61
05	41292 X	14552	-0-	-26740	-0-	1777	1 10546	232	4 1997	3 Y	1815	1827	1		49

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	32520 X	17042	-0-	-15478	-0-	1955	1	11060	3	Y	3661	3657	1	228
						4027	9							
*07	33604 X	22007	-0-	-11597	-0-	3262	1	14645	3	Y	3711	3937	1	2
						18	4	4082	9					
*08	33604 X	23827	-0-	-9777	-0-	1070	1	18061	3	Y	3835	3693	1	144
						477	4	4219	9					
*09	32520 X	19857	-0-	-12663	-0-	1234	1	15641	3	Y	2699	2807	1	36
						13	4	2969	9					
*10	33604 X	19294	-0-	-14310	-0-	19	1	15253	3	Y	2935	2893	1	78
						793	4	3229	9					
*11	32520 X	16975	-0-	-15545	-0-	170	1	14354	3	Y	2227	2250	1	55
						1	4	2450	9					
*12	33604 X	16001	-0-	-17603	-0-	201	1	13493	3	Y	2080	2045	1	90
						19	4	2288	9					
*01	33604 X	15667	-0-	-17937	-0-	711	1	12711	3	Y	2038	2070	1	58
						3	4	2242	9					
*02	31436 X	14322	-0-	-17114	-0-	737	1	11248	3	Y	2108	2115	1	51
						18	4	2319	9					
*03	33604 X	15173	-0-	-18431	-0-	2806	1	9824	3	Y	2309	2162	1	198
						3	4	2540	9					
*04	32520 X	13857	-0-	-18663	-0-	479	1	10869	3	Y	2281	2428	1	51
						2509	9							
05	33604 X	13940	-0-	-19664	-0-	1603	1	9530	3	Y	2526	2458	1	119
						28	4	2779	9					

AVANT D WELL #: 111H RRCID -> 297051 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7667 - 19401

*06	27300 X	12498	-0-	-14802	-0-	1017	1	5712	3	Y	4212	4111	1	263
						1136	4	4633	9					
*07	28210 X	27525	-0-	-685	-0-	3802	1	17065	3	Y	6034	6293	1	4
						21	4	6637	9					
*08	28210 X	26639	-0-	-1571	-0-	1163	1	19716	3	Y	4765	4590	1	179
						518	4	5242	9					
*09	27300 X	23016	-0-	-4284	-0-	1401	1	17750	3	Y	3500	3632	1	47
						15	4	3850	9					
*10	28210 X	17625	-0-	-10585	-0-	17	1	13622	3	Y	2978	2946	1	79
						710	4	3276	9					
*11	27300 X	13226	-0-	-14074	-0-	128	1	10828	3	Y	2063	2091	1	51
						1	4	2269	9					
*12	28210 X	11849	-0-	-16361	-0-	142	1	9537	3	Y	1961	1927	1	85
						13	4	2157	9					
*01	28210 X	11467	-0-	-16743	-0-	490	1	8771	3	Y	2004	2032	1	57
						2	4	2204	9					
*02	26390 X	11895	-0-	-14495	-0-	599	1	9148	3	Y	1939	1949	1	47
						15	4	2133	9					
*03	28210 X	12716	-0-	-15494	-0-	2324	1	8136	3	Y	2049	1920	1	176
						2	4	2254	9					
*04	27300 X	10290	-0-	-17010	-0-	359	1	8142	3	Y	1626	1766	1	36
						1789	9							
05	28210 X	10239	-0-	-17971	-0-	1219	1	7248	3	Y	1592	1553	1	75
						21	4	1751	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC			//CONT.//		870209									
AVANT F			WELL #:		116H	RRCID ->	297053	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	7382	PERF. 7707 - 17646		
M O	ALLOW CODE	GAS 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		

*06	44175 X	44175	-0-	-0-	-0-	4869	1	27452	3	Y	10760	10740	1	293
						18	4	11836	9					
*07	43268 X	43268	-0-	-0-	-0-	6149	1	27606	3	Y	8648	8846	1	95
						9513	9							
*08	33473 X	33473	-0-	-0-	-0-	1481	1	25033	3	Y	6263	6305	1	53
						70	4	6889	9					
*09	27751 X	27751	-0-	-0-	-0-	1616	1	20480	3	Y	4852	4618	1	287
						318	4	5337	9					
*10	26381 X	25480	-0-	-901	-0-	24	1	19851	3	Y	4794	5081	1	-0-
						332	4	5273	9					
*11	25530 X	21888	-0-	-3642	-0-	206	1	17425	3	Y	3870	3718	1	152
						4257	9							
*12	26381 X	19640	-0-	-6741	-0-	229	1	15386	3	Y	3659	3697	1	114
						4025	9							
*01	26381 X	18367	-0-	-8014	-0-	764	1	13661	3	Y	3584	3673	1	25
						3942	9							
*02	24679 X	15459	-0-	-9220	-0-	741	1	11319	3	Y	3090	3008	1	107
						3399	9							
*03	26381 X	17102	-0-	-9279	-0-	2872	1	10030	3	Y	3114	3120	1	101
						775	4	3425	9					
*04	25530 X	15445	-0-	-10085	-0-	516	1	11686	3	Y	2948	3014	1	35
						3243	9							
05	26381 X	15893	-0-	-10488	-0-	1794	1	10662	3	Y	2890	2855	1	70
						258	4	3179	9					

CENIZO A			WELL #:		133H	RRCID ->	297054	COMPL. DATE	04/26/2021	TOTAL DEPTH	7211	PERF. 7489 - 18549		

*06	30810 X	11387	-0-	-19423	-0-	352	1	7985	3	Y	2738	2765	1	81
						38	4	3012	9					
*07	31837 X	10878	-0-	-20959	-0-	889	1	6969	3	Y	2712	2697	1	96
						37	4	2983	9					
*08	31837 X	13925	-0-	-17912	-0-	842	1	9910	3	Y	2856	2737	1	215
						31	4	3142	9					
*09	30810 X	11443	-0-	-19367	-0-	373	1	8192	3	Y	2588	2650	1	153
						31	4	2847	9					
*10	31837 X	17194	-0-	-14643	-0-	2263	1	11891	3	Y	2730	2671	1	212
						37	4	3003	9					
*11	30810 X	13242	-0-	-17568	-0-	2266	1	8444	3	Y	2233	2220	1	225
						76	4	2456	9					
*12	31837 X	12774	-0-	-19063	-0-	1594	1	8327	3	Y	2292	2324	1	193
						332	4	2521	9					
*01	31837 X	13549	-0-	-18288	-0-	2301	1	8925	3	Y	2052	2105	1	140
						66	4	2257	9					
*02	29783 X	13449	-0-	-16334	-0-	1295	1	10051	3	Y	1910	1890	1	160
						2	4	2101	9					
*03	31837 X	14378	-0-	-17459	-0-	706	1	11508	3	Y	1967	1906	1	221
						2164	9							
*04	30810 X	14042	-0-	-16768	-0-	634	1	11344	3	Y	1847	1900	1	168
						32	4	2032	9					
05	31837 X	14365	-0-	-17472	-0-	497	1	11838	3	Y	1838	1824	1	182
						8	4	2022	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)					//CONT.// 12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TRINITY OPERATING (USG), LLC					//CONT.// 870209									
CENIZO A					WELL #: 134H	RRCID -> 297071	COMPL. DATE	03/27/2022	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 7419	- 20756		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*06		30552 X	30552	-0-	-0-	1077 1 117 4		4527	4616 1		135			
						4980 9	Y							
*07		31095 X	31095	-0-	-0-	3024 1 126 4		3883	3880 1		138			
						4271 9	Y							
*08		29414 X	29414	-0-	-0-	1990 1 73 4		3571	3440 1		269			
						3928 9	Y							
*09		27392 X	27392	-0-	-0-	1032 1 86 4		3266	3342 1		193			
						3593 9	Y							
*10		26885 X	26885	-0-	-0-	3756 1 62 4		3029	2987 1		235			
						3332 9	Y							
*11		24186 X	24186	-0-	-0-	4471 1 150 4		2636	2606 1		265			
						2900 9	Y							
*12		23240 X	23240	-0-	-0-	3223 1 670 4		2403	2466 1		202			
						2643 9	Y							
*01		20186 X	20186	-0-	-0-	3644 1 104 4		2090	2150 1		142			
						2299 9	Y							
*02		18003 X	18003	-0-	-0-	1825 1 3 4		1826	1815 1		153			
						2009 9	Y							
*03		19425 X	19425	-0-	-0-	978 1 2510 9		2282	2178 1		257			
						15937 3	Y							
*04		19998 X	19998	-0-	-0-	953 1 48 4		1774	1869 1		162			
						17046 3	Y							
*05		20111 X	20111	-0-	-0-	741 1 13 4		1551	1559 1		154			
						17651 3	Y							
						1706 9								

CENIZO A					WELL #: 135H	RRCID -> 297084	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	7221	PERF. 7344	- 18594	
*06		19110 X	17471	-0-	-1639	643 1 70 4		2004	2019 1		60		
						2204 9	Y						
*07		19747 X	17712	-0-	-2035	1809 1 76 4		1511	1517 1		54		
						1662 9	Y						
*08		19747 X	17475	-0-	-2272	1235 1 46 4		1509	1449 1		114		
						1660 9	Y						
*09		19110 X	15849	-0-	-3261	616 1 51 4		1492	1518 1		88		
						1641 9	Y						
*10		19747 X	14700	-0-	-5047	2072 1 34 4		1553	1521 1		120		
						10886 3	Y						
*11		19110 X	13803	-0-	-5307	2570 1 86 4		1425	1402 1		143		
						1568 9	Y						
*12		19747 X	13575	-0-	-6172	1880 1 391 4		1388	1414 1		117		
						9777 3	Y						
*01		19747 X	12083	-0-	-7664	2169 1 62 4		1308	1336 1		89		
						8413 3	Y						
*02		18473 X	11360	-0-	-7113	1136 1 2 4		1278	1260 1		107		
						1406 9	Y						
*03		19747 X	11943	-0-	-7804	615 1 1310 9		1191	1164 1		134		
						10018 3	Y						
*04		19110 X	11422	-0-	-7688	538 1 27 4		1109	1142 1		101		
						9637 3	Y						
05		19747 X	11550	-0-	-8197	418 1 7 4		1063	1059 1		105		
						9956 3	Y						
						1169 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TRINITY OPERATING (USG), LLC		//CONT.//		870209										
CENIZO A		WELL #:		136H	RRCID ->	297085	COMPL. DATE	05/27/2022	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 7312 -	18473		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	26790 X	17807	-0-	-8983	-0-	648	1	14666	3	Y	2202	2230	1	65
						71	4	2422	9					
*07	27683 X	19500	-0-	-8183	-0-	1927	1	15090	3	Y	2184	2172	1	77
						81	4	2402	9					
*08	27683 X	18512	-0-	-9171	-0-	1267	1	14906	3	Y	2084	2004	1	157
						47	4	2292	9					
*09	26790 X	16167	-0-	-10623	-0-	615	1	13529	3	Y	1793	1844	1	106
						51	4	1972	9					
*10	27683 X	15485	-0-	-12198	-0-	2212	1	11621	3	Y	1469	1461	1	114
						36	4	1616	9					
*11	26790 X	14766	-0-	-12024	-0-	2738	1	10207	3	Y	1572	1528	1	158
						92	4	1729	9					
*12	27683 X	14565	-0-	-13118	-0-	1986	1	10299	3	Y	1697	1712	1	143
						413	4	1867	9					
*01	27683 X	13839	-0-	-13844	-0-	2458	1	9545	3	Y	1605	1639	1	109
						70	4	1766	9					
*02	25897 X	13144	-0-	-12753	-0-	1299	1	10081	3	Y	1602	1577	1	134
						2	4	1762	9					
*03	27683 X	13411	-0-	-14272	-0-	684	1	11153	3	Y	1431	1404	1	161
						1574	9							
*04	26790 X	11976	-0-	-14814	-0-	556	1	9959	3	Y	1303	1345	1	119
						28	4	1433	9					
05	27683 X	12021	-0-	-15662	-0-	427	1	10176	3	Y	1283	1275	1	127
						7	4	1411	9					

CENIZO A		WELL #:		137H	RRCID ->	297086	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 7380 -	18460		
*06	27870 X	19331	-0-	-8539	-0-	701	1	15864	3	Y	2445	2468	1	73
						76	4	2690	9					
*07	28799 X	20598	-0-	-8201	-0-	1960	1	15347	3	Y	2917	2887	1	103
						82	4	3209	9					
*08	28799 X	18546	-0-	-10253	-0-	1267	1	14908	3	Y	2113	2057	1	159
						47	4	2324	9					
*09	27870 X	17451	-0-	-10419	-0-	676	1	14873	3	Y	1678	1738	1	99
						56	4	1846	9					
*10	28799 X	17749	-0-	-11050	-0-	2487	1	13067	3	Y	1958	1905	1	152
						41	4	2154	9					
*11	27870 X	15611	-0-	-12259	-0-	2898	1	10798	3	Y	1653	1639	1	166
						97	4	1818	9					
*12	28799 X	14799	-0-	-14000	-0-	1996	1	10357	3	Y	1846	1857	1	155
						415	4	2031	9					
*01	28799 X	14724	-0-	-14075	-0-	2580	1	10005	3	Y	1877	1904	1	128
						74	4	2065	9					
*02	26941 X	14378	-0-	-12563	-0-	1410	1	10945	3	Y	1836	1810	1	154
						3	4	2020	9					
*03	28799 X	15084	-0-	-13715	-0-	761	1	12395	3	Y	1753	1710	1	197
						1928	9							
*04	27870 X	13503	-0-	-14367	-0-	619	1	11076	3	Y	1615	1665	1	147
						31	4	1777	9					
05	28799 X	13591	-0-	-15208	-0-	477	1	11372	3	Y	1576	1567	1	156
						8	4	1734	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209												
AVANT C WELL #: 109H RRCID -> 297089 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7746 - 18902												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	25770 X	11487	-0-	-14283	-0-	1121	1 6314	3	Y	3684	3626 1	230
						4052	9					
*07	26629 X	22772	-0-	-3857	-0-	3064	1 13753	3	Y	5398	5625 1	3
						17	4 5938	9				
*08	27711 X	27711	-0-	-0-	-0-	1225	1 20639	3	Y	4819	4641 1	181
						546	4 5301	9				
*09	25770 X	25333	-0-	-437	-0-	1522	1 19285	3	Y	4099	4225 1	55
						17	4 4509	9				
*10	26629 X	21155	-0-	-5474	-0-	20	1 16609	3	Y	3329	3296 1	88
						864	4 3662	9				
*11	25770 X	18259	-0-	-7511	-0-	180	1 15207	3	Y	2610	2634 1	64
						1	4 2871	9				
*12	26629 X	16048	-0-	-10581	-0-	197	1 13257	3	Y	2342	2305 1	101
						18	4 2576	9				
*01	26629 X	14326	-0-	-12303	-0-	627	1 11214	3	Y	2256	2293 1	64
						3	4 2482	9				
*02	24911 X	13250	-0-	-11661	-0-	659	1 10069	3	Y	2278	2287 1	55
						16	4 2506	9				
*03	26629 X	13227	-0-	-13402	-0-	2381	1 8338	3	Y	2278	2138 1	195
						2	4 2506	9				
*04	25770 X	11603	-0-	-14167	-0-	397	1 9006	3	Y	2000	2150 1	45
						2200	9					
05	26629 X	11023	-0-	-15606	-0-	1291	1 7675	3	Y	1850	1808 1	87
						22	4 2035	9				

BURNS RANCH E WELL #: 102H RRCID -> 297099 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7784 - 18493												
*06	11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	7901	3 182	4	Y	2895	3053 1	182
						3185	9					
*07	11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	8138	3 78	4	Y	2861	2892 1	151
						3147	9					
*08	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	167	1 7183	3	Y	2574	2664 1	61
						2831	9					
*09	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	171	1 7315	3	Y	2734	2600 1	195
						80	4 3007	9				
*10	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	128	1 7021	3	Y	2512	2493 1	214
						2763	9					
*11	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	110	1 6215	3	Y	2418	2365 1	267
						3	4 2660	9				
*12	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	69	1 6744	3	Y	2610	2698 1	179
						69	4 2871	9				
*01	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	84	1 6547	3	Y	2503	2508 1	174
						2753	9					
*02	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	66	1 5581	3	Y	2280	2297 1	157
						2508	9					
*03	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	112	1 5812	3	Y	2245	2216 1	186
						2470	9					
*04	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	92	1 5479	3	Y	2149	2113 1	222
						2364	9					
*05	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	94	1 5445	3	Y	2115	2108 1	229
						146	4 2327	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
 BURNS RANCH E WELL #: 101H RRCID -> 297187 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7897 - 18537

M O	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
*06	0 W	10862	-0-	10862	308342	7234	3	167	4	Y	3146	3307 1	198
						3461	9						
*07	0 W	10691	-0-	10691	319033	7300	3	70	4	Y	3019	3058 1	159
						3321	9						
*08	0 W	9332	-0-	9332	328365	145	1	6227	3	Y	2691	2787 1	63
						2960	9						
*09	0 W	11532	-0-	11532	339897	184	1	7899	3	Y	3056	2902 1	217
						87	4	3362	9				
*10	0 W	10423	-0-	10423	350320	133	1	7277	3	Y	2739	2723 1	233
						3013	9						
*11	0 W	9140	-0-	9140	359460	111	1	6281	3	Y	2495	2452 1	276
						3	4	2745	9				
*12	0 W	9173	-0-	9173	368633	64	1	6266	3	Y	2526	2629 1	173
						64	4	2779	9				
*01	0 W	9019	-0-	9019	377652	79	1	6142	3	Y	2544	2540 1	177
						2798	9						
*02	0 W	7746	-0-	7746	385398	63	1	5321	3	Y	2147	2176 1	148
						2362	9						
*03	0 W	8186	-0-	8186	393584	107	1	5550	3	Y	2299	2257 1	190
						2529	9						
*04	0 W	7774	-0-	7774	401358	89	1	5305	3	Y	2164	2130 1	224
						2380	9						
*05	0 W	8639	-0-	8639	409997	101	1	5848	3	Y	2303	2278 1	249
						157	4	2533	9				

AVANT F WELL #: 117H RRCID -> 297188 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7498 - 17484

*06	0 W	40010	-0-	40010	87358	4345	1	24496	3	Y	10139	10185 1	276
						16	4	11153	9				
*07	0 W	38111	-0-	38111	125469	5089	1	22844	3	Y	9253	9427 1	102
						10178	9						
*08	0 W	30894	-0-	30894	156363	1310	1	22150	3	Y	6702	6748 1	56
						62	4	7372	9				
*09	0 W	26062	-0-	26062	182425	1494	1	18931	3	Y	4857	4626 1	287
						294	4	5343	9				
*10	0 W	23129	-0-	23129	205554	22	1	17734	3	Y	4615	4902 1	-0-
						296	4	5077	9				
*11	0 W	19883	-0-	19883	225437	177	1	14954	3	Y	4320	4151 1	169
						4752	9						
*12	0 W	18059	-0-	18059	243496	205	1	13774	3	Y	3709	3762 1	116
						4080	9						
*01	0 W	17332	-0-	17332	260828	706	1	12633	3	Y	3630	3721 1	25
						3993	9						
*02	0 W	13523	-0-	13523	274351	673	1	10285	3	Y	2332	2276 1	81
						2565	9						
*03	0 W	12880	-0-	12880	287231	2243	1	7880	3	Y	1955	1972 1	64
						606	4	2151	9				
*04	0 W	10351	-0-	10351	297582	353	1	8003	3	Y	1814	1856 1	22
						1995	9						
05	0 W	11822	-0-	11822	309404	1278	1	7585	3	Y	2523	2484 1	61
						184	4	2775	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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	0 W	62300	-0-	62300	114369	6967	1 39280	3 3	Y	14570	14536	1	396
						26	4 16027	9 9					
*07	0 W	62696	-0-	62696	177065	9372	1 42070	3 3	Y	10231	10514	1	113
						11254	9 9						
*08	0 W	51556	-0-	51556	228621	2388	1 40366	3 3	Y	7899	7946	1	66
						113	4 8689	9 9					
*09	0 W	44500	-0-	44500	273121	2702	1 34227	3 3	Y	6399	6086	1	379
						532	4 7039	9 9					
*10	0 W	40348	-0-	40348	313469	41	1 33393	3 3	Y	5778	6157	1	-0-
						558	4 6356	9 9					
*11	0 W	38013	-0-	38013	351482	380	1 32131	3 3	Y	5002	4806	1	196
						5502	9 9						
*12	0 W	36823	-0-	36823	388305	464	1 31229	3 3	Y	4664	4714	1	146
						5130	9 9						
*01	0 W	32975	-0-	32975	421280	1551	1 27744	3 3	Y	3345	3468	1	23
						3680	9 9						
*02	0 W	30570	-0-	30570	451850	1657	1 25301	3 3	Y	3284	3194	1	113
						3612	9 9						
*03	0 W	29981	-0-	29981	481831	5572	1 19495	3 3	Y	3100	3112	1	101
						1504	4 3410	9 9					
*04	0 W	25555	-0-	25555	507386	975	1 22096	3 3	Y	2258	2332	1	27
						2484	9 9						
05	0 W	24466	-0-	24466	531852	3149	1 18712	3 3	Y	1957	1937	1	47
						452	4 2153	9 9					

AVANT F WELL #: 118H RRCID -> 297193 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7670 - 17525

*06	0 W	48911	-0-	48911	101928	5410	1 30503	3 3	Y	11798	11840	1	321
						20	4 12978	9 9					
*07	0 W	49856	-0-	49856	151784	6920	1 31065	3 3	Y	10792	10994	1	119
						11871	9 9						
*08	0 W	38143	-0-	38143	189927	1604	1 27120	3 3	Y	8494	8542	1	71
						76	4 9343	9 9					
*09	0 W	34437	-0-	34437	224364	1892	1 23969	3 3	Y	7458	7088	1	441
						372	4 8204	9 9					
*10	0 W	30370	-0-	30370	254734	30	1 24346	3 3	Y	5079	5520	1	-0-
						407	4 5587	9 9					
*11	0 W	25345	-0-	25345	280079	242	1 20481	3 3	Y	4202	4037	1	165
						4622	9 9						
*12	0 W	24487	-0-	24487	304566	297	1 19963	3 3	Y	3843	3888	1	120
						4227	9 9						
*01	0 W	22552	-0-	22552	327118	978	1 17496	3 3	Y	3707	3801	1	26
						4078	9 9						
*02	0 W	20067	-0-	20067	347185	1000	1 15266	3 3	Y	3455	3362	1	119
						3801	9 9						
*03	0 W	19433	-0-	19433	366618	3268	1 11449	3 3	Y	3485	3491	1	113
						882	4 3834	9 9					
*04	0 W	17760	-0-	17760	384378	596	1 13512	3 3	Y	3320	3393	1	40
						3652	9 9						
05	0 W	16885	-0-	16885	401263	1898	1 11274	3 3	Y	3127	3092	1	75
						273	4 3440	9 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
AVANT D WELL #: 110H RRCID -> 297206 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7760 - 19500														
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

06		0 W	11921	-0-	11921	276889	1026 1	5778 3	Y	3610	3551	1		225
							1146 4	3971 9						
07		0 W	24216	-0-	24216	301105	3300 1	14813 3	Y	5532	5754	1		3
							18 4	6085 9						
08		0 W	29660	-0-	29660	330765	1359 1	23001 3	Y	4267	4109	1		161
							606 4	4694 9						
09		0 W	25776	-0-	25776	356541	1603 1	20314 3	Y	3493	3607	1		47
							17 4	3842 9						
10		0 W	21250	-0-	21250	377791	21 1	17289 3	Y	2767	2741	1		73
							896 4	3044 9						
11		0 W	19100	-0-	19100	396891	173 1	14666 3	Y	3873	3850	1		96
							1 4	4260 9						
12		0 W	18612	-0-	18612	415503	208 1	13961 3	Y	4022	3944	1		174
							19 4	4424 9						
01		0 W	17581	-0-	17581	433084	714 1	12771 3	Y	3721	3789	1		106
							3 4	4093 9						
02		0 W	15388	-0-	15388	448472	781 1	11927 3	Y	2419	2466	1		59
							19 4	2661 9						
03		0 W	14891	-0-	14891	463363	2815 1	9856 3	Y	2015	1901	1		173
							3 4	2217 9						
04		0 W	12630	-0-	12630	475993	454 1	10305 3	Y	1701	1836	1		38
							1871 9							
05		0 W	12277	-0-	12277	488270	1462 1	8687 3	Y	1912	1860	1		90
							25 4	2103 9						

MIDWAY C WELL #: 109H RRCID -> 297213 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 6998 - 18179														
*06		19170 X	14750	-0-	-4420	-0-	200 1	9821 3	Y	2551	2564	1		83
							1923 4	2806 9						
*07		19809 X	15163	-0-	-4646	-0-	222 1	11360 3	Y	3012	2908	1		187
							268 4	3313 9						
*08		19809 X	14531	-0-	-5278	-0-	113 1	8999 3	Y	4211	4222	1		176
							787 4	4632 9						
*09		19170 X	16087	-0-	-3083	-0-	336 1	11708 3	Y	3457	3444	1		189
							240 4	3803 9						
*10		19809 X	13773	-0-	-6036	-0-	1641 1	9795 3	Y	2003	2135	1		57
							134 4	2203 9						
*11		19170 X	15548	-0-	-3622	-0-	1843 1	9932 3	Y	3243	3193	1		107
							206 4	3567 9						
*12		19809 X	15328	-0-	-4481	-0-	1909 1	8570 3	Y	3494	3520	1		81
							1006 4	3843 9						
*01		19809 X	13522	-0-	-6287	-0-	1270 1	7465 3	Y	4124	3996	1		209
							251 4	4536 9						
*02		18531 X	12849	-0-	-5682	-0-	204 1	10169 3	Y	2251	2338	1		122
							2476 9							
*03		19809 X	12075	-0-	-7734	-0-	270 1	10489 3	Y	1196	1240	1		78
							1316 9							
*04		19170 X	11672	-0-	-7498	-0-	274 1	9758 3	Y	1413	1428	1		63
							86 4	1554 9						
05		19809 X	11730	-0-	-8079	-0-	1618 1	8403 3	Y	1469	1435	1		97
							93 4	1616 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 M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 W	12388	-0-	12388	350641	351	1	8476	3	Y	2065	2071	1	41
						1289	4	2272	9					
07	0 W	19699	-0-	19699	370340	1933	1	15339	3	Y	2123	2130	1	34
						92	4	2335	9					
08	0 W	15635	-0-	15635	385975	13505	3	74	4	Y	1869	1859	1	44
						2056	9							
09	0 W	12174	-0-	12174	398149	444	1	9586	3	Y	1856	1827	1	73
						102	4	2042	9					
10	0 W	12068	-0-	12068	410217	1538	1	8179	3	Y	2079	2037	1	115
						64	4	2287	9					
11	0 W	10907	-0-	10907	421124	1771	1	6605	3	Y	1696	1739	1	72
						665	4	1866	9					
12	0 W	11925	-0-	11925	433049	3541	1	4287	3	Y	1795	1792	1	75
						2122	4	1975	9					
01	0 W	7389	-0-	7389	440438	2183	1	2820	3	Y	1819	1808	1	86
						385	4	2001	9					
02	0 W	7508	-0-	7508	447946	1863	1	3913	3	Y	1528	1518	1	96
						51	4	1681	9					
03	0 W	12186	-0-	12186	460132	646	1	9919	3	Y	1474	1492	1	78
						1621	9							
04	0 W	13241	-0-	13241	473373	892	1	10823	3	Y	1339	1341	1	76
						53	4	1473	9					
05	0 W	11732	-0-	11732	485105	250	1	9859	3	Y	1458	1472	1	62
						19	4	1604	9					

MIDWAY SOUTH M		WELL #:		138H	RRCID ->	297218	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 7497 -	18901		
06	0 W	22378	-0-	22378	465964	2024	1	16405	3	Y	1939	1936	1	44
						1816	4	2133	9					
07	0 W	24119	-0-	24119	490083	1754	1	20059	3	Y	1969	1963	1	50
						140	4	2166	9					
08	0 W	21109	-0-	21109	511192	1716	1	16082	3	Y	1847	1685	1	212
						1279	4	2032	9					
09	0 W	7140	-0-	7140	518332	622	1	5345	3	Y	1036	1199	1	49
						33	4	1140	9					
10	0 W	21942	-0-	21942	540274	1617	1	17837	3	Y	2157	2164	1	42
						115	4	2373	9					
11	0 W	17732	-0-	17732	558006	1165	1	13659	3	Y	2485	2390	1	137
						174	4	2734	9					
12	0 W	16800	-0-	16800	574806	1344	1	12425	3	Y	2023	1996	1	164
						806	4	2225	9					
01	0 W	16246	-0-	16246	591052	1396	1	12041	3	Y	2305	2186	1	283
						273	4	2536	9					
02	0 W	12433	-0-	12433	603485	1267	1	9334	3	Y	1665	1785	1	163
						1832	9							
03	0 W	14373	-0-	14373	617858	940	1	11936	3	Y	1361	1354	1	170
						1497	9							
04	0 W	7890	-0-	7890	625748	789	1	6106	3	Y	830	951	1	49
						82	4	913	9					
05	0 W	8428	-0-	8428	634176	1147	1	5990	3	Y	1003	954	1	98
						188	4	1103	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
MIDWAY SOUTH L														
WELL #: 136H RRCID -> 297219 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7656 - 19019														
M O	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	
06	0 W	14135	-0-	14135	377879	1110	1	9410	3	Y	2381	2360	1	54
						996	4	2619	9					
07	0 W	14511	-0-	14511	392390	975	1	11205	3	Y	2048	2050	1	52
						78	4	2253	9					
08	0 W	11572	-0-	11572	403962	873	1	8500	3	Y	1408	1298	1	162
						650	4	1549	9					
09	0 W	12537	-0-	12537	416499	1161	1	9668	3	Y	1496	1587	1	71
						62	4	1646	9					
10	0 W	9886	-0-	9886	426385	708	1	7841	3	Y	1169	1217	1	23
						51	4	1286	9					
11	0 W	10738	-0-	10738	437123	733	1	8607	3	Y	1171	1130	1	64
						110	4	1288	9					
12	0 W	10757	-0-	10757	447880	885	1	8052	3	Y	1172	1141	1	95
						531	4	1289	9					
01	0 W	9932	-0-	9932	457812	922	1	7785	3	Y	949	928	1	116
						181	4	1044	9					
02	0 W	7756	-0-	7756	465568	819	1	5889	3	Y	953	976	1	93
						1048	9							
03	0 W	8633	-0-	8633	474201	524	1	6744	3	Y	1241	1179	1	155
						1365	9							
04	0 W	4293	-0-	4293	478494	360	1	3247	3	Y	590	710	1	35
						37	4	649	9					
05	0 W	6580	-0-	6580	485074	833	1	4379	3	Y	1120	1046	1	109
						136	4	1232	9					

MIDWAY SOUTH L														
WELL #: 137H RRCID -> 297220 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7422 - 18921														
M O	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	
06	0 W	24161	-0-	24161	552234	2176	1	17595	3	Y	2216	2209	1	51
						1952	4	2438	9					
07	0 W	25052	-0-	25052	577286	1801	1	20584	3	Y	2294	2286	1	59
						144	4	2523	9					
08	0 W	23852	-0-	23852	601138	1978	1	17816	3	Y	2349	2138	1	270
						1474	4	2584	9					
09	0 W	22973	-0-	22973	624111	2215	1	18397	3	Y	2039	2212	1	97
						118	4	2243	9					
10	0 W	18194	-0-	18194	642305	1334	1	14724	3	Y	1855	1916	1	36
						95	4	2041	9					
11	0 W	12259	-0-	12259	654564	850	1	9864	3	Y	1289	1254	1	71
						127	4	1418	9					
12	0 W	9198	-0-	9198	663762	781	1	6848	3	Y	1001	991	1	81
						468	4	1101	9					
01	0 W	7924	-0-	7924	671686	735	1	6219	3	Y	751	740	1	92
						144	4	826	9					
02	0 W	8864	-0-	8864	680550	901	1	6486	3	Y	1343	1304	1	131
						1477	9							
03	0 W	9696	-0-	9696	690246	585	1	7532	3	Y	1435	1387	1	179
						1579	9							
04	0 W	3448	-0-	3448	693694	328	1	2519	3	Y	515	664	1	30
						34	4	567	9					
05	0 W	1600	-0-	1600	695294	224	1	1134	3	Y	186	198	1	18
						37	4	205	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TROUBADOUR OPERATING, LLC				871292									
CACTUS JACK			WELL #:	3H	RRCID ->	293600	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	9518	PERF.10153	- 19607	
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	AMT CODE	BALANCE		
12	109027 X	74168	-0-	-34859	-0-	3043 2487	1 9	68638	2	N	2261	2343 1	156
01	98332 X	27133	-0-	-71199	-0-	25875	2	1258	9	N	1144	1002 1	298
02	83926 X	50412	-0-	-33514	-0-	49544	2	868	9	N	789	1068 1	19
03	79949 X	33254	-0-	-46695	-0-	32042	2	1212	9	N	1102	1080 1	41
04	76980 X	67999	-0-	-8981	-0-	67218	2	781	9	N	710	728 1	23
05	74183 X	NO RPT	-0-	-74183	-0-					N	NO RPT		23

CACTUS JACK			WELL #:	1H	RRCID ->	294141	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	9504	PERF.10187	- 18469	
12	66340 X	51692	-0-	-14648	-0-	2121 1726	1 9	47845	2	N	1569	1633 1	109
01	66340 X	5152	-0-	-61188	-0-	5002	2	150	9	N	136	189 1	56
02	58725 X	33606	-0-	-25119	-0-	32352	2	1254	9	N	1140	1175 1	21
03	60233 X	27600	-0-	-32633	-0-	26621	2	979	9	N	890	878 1	33
04	56160 X	44299	-0-	-11861	-0-	43126	2	1173	9	N	1066	1066 1	33
05	51677 X	NO RPT	-0-	-51677	-0-					N	NO RPT		33

CACTUS JACK			WELL #:	2H	RRCID ->	294145	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	9507	PERF.10047	- 18985	
12	95325 X	72440	-0-	-22885	-0-	2973 2424	1 9	67043	2	N	2204	2288 1	153
01	87544 X	10922	-0-	-76622	-0-	10523	2	399	9	N	363	398 1	118
02	78677 X	40868	-0-	-37809	-0-	39585	2	1283	9	N	1166	1262 1	22
03	81220 X	36058	-0-	-45162	-0-	34660	2	1398	9	N	1271	1246 1	47
04	76590 X	59358	-0-	-17232	-0-	57619	2	1739	9	N	1581	1579 1	49
05	72447 X	NO RPT	-0-	-72447	-0-					N	NO RPT		49

VERDUN OIL & GAS LLC			884566	WELL #:	1	RRCID ->	266427	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	7447	PERF. 8292	- 12390
VIVION													
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	23	1	14	2	Y	-0-		-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-		-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	19	18 0	1
						1	4	21	9				
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	2	Y	-0-	1 0	-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	138	1	669	2	Y	78	72 0	6
						1	4	86	9				

LIGHT RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	269332	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 8512	- 13597	
12	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	251 234	1 9	4891	2	Y	213	211 0	13
01	3968 X	3001	-0-	-967	-0-	144	1	2737	2	Y	109	115 0	7
						120	9						
02	3712 X	1525	-0-	-2187	-0-	86	1	1373	2	Y	60	62 0	5
						66	9						
03	3968 X	1972	-0-	-1996	-0-	109	1	1794	2	Y	63	62 0	6
						69	9						
04	3840 X	1876	-0-	-1964	-0-	108	1	1703	2	Y	59	60 0	5
						65	9						
05	3968 X	1913	-0-	-2055	-0-	119	1	1736	2	Y	53	53 0	5
						58	9						

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	93 1	1824 2	Y	110	108 0	6		
						121 9							
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	48 1	911 2	Y	57	60 0	3		
						63 9							
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	47 1	754 2	Y	42	42 0	3		
						46 9							
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	53 1	869 2	Y	138	132 0	9		
						152 9							
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	54 1	849 2	Y	110	113 0	6		
						121 9							
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	73 1	1065 2	Y	127	125 0	8		
						140 9							
LIGHT RANCH			WELL #:	8	RRCID ->	274263	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	8121	PERF.	8040 - 13564	
12	3503 X	2162	-0-	-1341	-0-	99 1	1935 2	Y	116	114 0	7		
						128 9							
01	3348 X	2542	-0-	-806	-0-	122 1	2323 2	Y	88	90 0	5		
						97 9							
02	3132 X	2424	-0-	-708	-0-	136 1	2182 2	Y	96	95 0	6		
						106 9							
03	3255 X	3065	-0-	-190	-0-	169 1	2771 2	Y	114	113 0	7		
						125 9							
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	174 1	2739 2	Y	110	111 0	6		
						121 9							
05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	188 1	2740 2	Y	119	118 0	7		
						131 9							
LIGHT RANCH			WELL #:	7	RRCID ->	274432	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	8133	PERF.	7945 - 13738	
12	3720 X	2904	-0-	-816	-0-	139 1	2720 2	Y	41	42 0	3		
						45 9							
01	3720 X	3226	-0-	-494	-0-	160 1	3042 2	Y	22	23 0	2		
						24 9							
02	3480 X	2901	-0-	-579	-0-	167 1	2673 2	Y	55	53 0	4		
						61 9							
03	3379 X	3257	-0-	-122	-0-	186 1	3047 2	Y	22	24 0	2		
						24 9							
04	3270 X	3034	-0-	-236	-0-	179 1	2810 2	Y	41	40 0	3		
						45 9							
05	3224 X	3020	-0-	-204	-0-	191 1	2783 2	Y	42	42 0	3		
						46 9							
LIGHT RANCH			WELL #:	11	RRCID ->	277027	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8280 - 14460	
12	9486 X	8025	-0-	-1461	-0-	347 1	6767 2	N	828	819 0	182		
						911 9							
01	9641 X	8477	-0-	-1164	-0-	373 1	7070 2	N	940	936 0	186		
						1034 9							
02	9019 X	7223	-0-	-1796	-0-	373 1	5964 2	N	805	805 0	186		
						886 9							
03	8649 X	7883	-0-	-766	-0-	396 1	6498 2	N	899	892 0	193		
						989 9							
04	8190 X	7787	-0-	-403	-0-	410 1	6440 2	N	852	862 0	183		
						937 9							
05	8463 X	7907	-0-	-556	-0-	445 1	6490 2	N	884	876 0	191		
						972 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	12183 X	8953	-0-	-3230	-0-	362	1	7074	2	N	1379	1369	0		226
						1517	9								
01	12524 X	10600	-0-	-1924	-0-	456	1	8650	2	N	1358	1362	0		222
						1494	9								
02	11716 X	9853	-0-	-1863	-0-	496	1	7935	2	N	1293	1286	0		229
						1422	9								
03	11780 X	10892	-0-	-888	-0-	538	1	8836	2	N	1380	1373	0		236
						1518	9								
04	11400 X	10498	-0-	-902	-0-	547	1	8602	2	N	1226	1246	0		216
						1349	9								
05	10602 X	10347	-0-	-255	-0-	578	1	8429	2	N	1218	1210	0		224
						1340	9								

LIGHT RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 291585 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050															
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	45	1	886	2	N	317	311	0		19
						349	9								
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	N	265	268	0		16
						292	9								
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	934	2	N	243	242	0		17
						267	9								
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	59	1	976	2	N	307	303	0		21
						338	9								
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	63	1	998	2	N	282	286	0		17
						310	9								
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	71	1	1029	2	N	256	256	0		17
						282	9								

VIVION UNIT B															
WELL #: 17 RRCID -> 291957 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062															
12	1209 X	312	-0-	-897	-0-	202	1	110	9	N	100	96	0		9
						135	1	102	9	N	93	93	0		9
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	233	1	179	9	N	163	159	0		13
						210	1	2152	2	N	179	179	0		13
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	11	4	197	9						
						221	1	2341	2	N	95	97	0		11
03	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	1	4	105	9						
						203	1	2407	2	N	97	99	0		9
04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	4	4	107	9						

VIVION UNIT A															
WELL #: 7 RRCID -> 291977 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653															
12	3100 N	4198	-0-	1098	1098	664	1	2677	2	Y	765	729	0		48
						15	4	842	9						
01	3100 N	2003	-0-	-1097	1	440	1	1379	2	Y	161	196	0	1 8	12
						7	4	177	9						
02	1146 N	1145	-0-	-1	-0-	508	1	402	2	Y	213	209	0		16
						1	4	234	9						
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	390	1	471	2	Y	233	235	0		14
						4	4	256	9						
04	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	281	1	770	2	Y	317	306	0		25
						349	9								
05	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	222	1	1577	2	Y	203	215	0		13
						3	4	223	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
VIVION UNIT A		WELL #: 8		RRCID -> 291978		COMPL. DATE 06/13/2017			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	325 6 4	1 982 2	909 9	N	826	783 0				90
01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	273 7 4	1 1535 2	589 9	N	535	548 0	2	8		75
02	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	361 2 4	1 1122 2	559 9	N	508	515 0				68
03	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	276 6 4	1 1159 2	835 9	N	759	753 0				74
04	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	256 6 4	1 1221 2	672 9	N	611	606 0				79
05	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	225 2 4	1 1286 2	484 9	N	440	471 0				48

VION		WELL #: 4		RRCID -> 291979		COMPL. DATE 04/25/2014			TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516						
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	56 1	39 2	2	N	-0-					-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	4	N	-0-					-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	56 1	17 2	22 9	N	20	19 0				1
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	121 2 4	1 328 2	2	N	-0-	1 0				-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	308 1	96 9	2	N	87	79 0				8
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	470 1	238 9	2	N	216	210 0				14

LIGHT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 291980		COMPL. DATE 06/03/2017			TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8378 - 14108						
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	52 1	1020 2	64 9	N	58	61 0				3
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12 1	237 2	4 9	N	4	7 0				-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	15 9	N	14	13 0				1
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	18 9	N	16	16 0				1
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	55 1	858 2	46 9	N	42	41 0				2
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	34 1	489 2	103 9	N	94	90 0				6

LIGHT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 291981		COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8169 - 13271						
12	17174 X	15595	-0-	-1579	-0-	699 1	13653 2	1243 9	Y	1130	1128 0				68
01	17608 X	16429	-0-	-1179	-0-	759 1	14403 2	1267 9	Y	1152	1153 0				67
02	16472 X	13245	-0-	-3227	-0-	718 1	11484 2	1043 9	Y	948	950 0				65
03	17515 X	14548	-0-	-2967	-0-	763 1	12529 2	1256 9	Y	1142	1129 0				78
04	16410 X	14562	-0-	-1848	-0-	800 1	12568 2	1194 9	Y	1085	1098 0				65
05	16430 X	15183	-0-	-1247	-0-	896 1	13073 2	1214 9	Y	1104	1095 0				74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566										
LIGHT RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	291982	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8368 -	14082	
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
12	16058 X	15412	-0-	-646	-0-	661	1	12897	2	Y	1685	1671	0	101
						1854	9							
01	16058 X	15889	-0-	-169	-0-	707	1	13410	2	Y	1611	1618	0	94
						1772	9							
02	15022 X	13154	-0-	-1868	-0-	687	1	10978	2	Y	1354	1356	0	92
						1489	9							
03	16058 X	15178	-0-	-880	-0-	770	1	12631	2	Y	1615	1597	0	110
						1777	9							
04	15540 X	14687	-0-	-853	-0-	784	1	12315	2	Y	1444	1467	0	87
						1588	9							
05	15903 X	15035	-0-	-868	-0-	864	1	12607	2	Y	1422	1413	0	96
						1564	9							

LIGHT RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	291983	COMPL. DATE	04/23/2017	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8190 -	18566	
12	20411 X	20411	-0-	-0-	-0-	835	1	16297	2	N	2981	2952	0	177
						3279	9							
01	20948 X	20948	-0-	-0-	-0-	884	1	16760	2	N	3004	3009	0	172
						3304	9							
02	18358 X	18358	-0-	-0-	-0-	908	1	14517	2	N	2666	2661	0	177
						2933	9							
03	20541 X	20541	-0-	-0-	-0-	995	1	16330	2	N	2924	2905	0	196
						3216	9							
04	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	1032	1	16225	2	N	2799	2831	0	164
						3079	9							
05	20756 X	20756	-0-	-0-	-0-	1132	1	16512	2	N	2829	2807	0	186
						3112	9							

LIGHT RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	291984	COMPL. DATE	04/23/2017	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	7600 -	18473	
12	16164 X	16164	-0-	-0-	-0-	644	1	12566	2	N	2685	2657	0	158
						2954	9							
01	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	689	1	13065	2	N	2600	2610	0	148
						2860	9							
02	14524 X	14524	-0-	-0-	-0-	703	1	11240	2	N	2346	2339	0	155
						2581	9							
03	16034 X	16034	-0-	-0-	-0-	761	1	12486	2	N	2534	2519	0	170
						2787	9							
04	16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	803	1	12612	2	N	2495	2520	0	145
						2745	9							
05	16498 X	16498	-0-	-0-	-0-	883	1	12877	2	N	2489	2471	0	163
						2738	9							

LIGHT RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	291994	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8180 -	13658	
12	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	183	1	3582	2	Y	894	883	0	52
						983	9							
01	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	278	1	5265	2	Y	938	938	0	52
						1032	9							
02	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	509	1	8129	2	Y	901	895	0	58
						991	9							
03	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	530	1	8694	2	Y	956	951	0	63
						1052	9							
04	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	468	1	7351	2	Y	895	907	0	51
						985	9							
05	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	544	1	7937	2	Y	902	895	0	58
						992	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566										
VIVION			WELL #:	3	RRCID -> 292000	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	1374	PERF.	8098	-	14353
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		
12		216 N	216	-0-	-0-	21 1	163 2	N	28	27 0			4
						1 4	31 9						
01		168 N	168	-0-	-0-	17 1	122 2	N	25	25 0	1 8		3
						1 4	28 9						
02		75 N	75	-0-	-0-	24 1	4 2	N	43	42 0			4
						47 9							
03		195 N	195	-0-	-0-	45 1	21 2	N	117	114 0			7
						129 9							
04		347 N	347	-0-	-0-	55 1	72 2	N	200	191 0			16
						220 9							
05		93 N	71	-0-	-22	30 1	31 2	N	9	22 0			3
						10 9							

BRISCOE RANCH (OLMOS)			12018 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933										
BRISCOE			WELL #:	3	RRCID -> 213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4516	-	4528
M	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		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				46

BRISCOE			WELL #:	4	RRCID -> 213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4858	-	4884
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		
12		13 N	-0-	-0-	-13			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE			WELL #:	11	RRCID -> 216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4483	-	4904
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		
12		9 N	-0-	-0-	-9			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRISCOE (5140)			WELL #:	8002	RRCID -> 220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4560	-	4710
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		
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRISCOE (5140)			WELL #:	8007	RRCID -> 220367	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4462	-	4476
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		
12		10 N	-0-	-0-	-10			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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-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 #:	8008	RRCID ->	220370	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4480 - 4510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRISCOE		WELL #:	21	RRCID ->	220777	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4440 - 4850	
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
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
05		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		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	
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:	8009	RRCID ->	221242	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4793 - 4804	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:	42	RRCID ->	221505	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4670 - 4677	
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//	12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//	273933											
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:	43	RRCID ->	222212	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4832	-	4844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-							-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #:	8016	RRCID ->	223309	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4620	-	4644	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	

BRISCOE (5140)		WELL #:	8020	RRCID ->	224554	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4484	-	4520	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	

BRISCOE		WELL #:	29	RRCID ->	227662	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4860	-	4866	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-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-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-	

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:	54	RRCID ->	229816	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4993	-	5010	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:	55	RRCID ->	229955	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4835	-	4843	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:	62	RRCID ->	230054	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	4970	-	4979	
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-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
 BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

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
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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 #:	8024	RRCID ->	235763	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4241 - 4285		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE			WELL #:	43	RRCID ->	235889	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4462 - 4480		
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			123
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

BRISCOE			WELL #:	8035	RRCID ->	237938	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4244 - 4270		
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE (5140)			WELL #:	8042	RRCID ->	241878	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4538 - 4582		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		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		
12		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			90
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

BRISCOE (5140)			WELL #:	8045	RRCID ->	241896	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	4750 - 4758		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		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		
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
 BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

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
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DIMMIT	
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933								
BRISCOE (5140)		WELL #:		8032	RRCID ->	273158	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4837 - 4874
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

CAGE (ESCONDIDO)				14597 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: MAVERICK	
RAM RIVER RESOURCES, INC.				689327								
SHAMROCK-CAGE		WELL #:		1089	RRCID ->	066569	COMPL. DATE	04/27/1976	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)		15146 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
TEXAS, LES & CO.		846666								
EBERT GAS UNIT		WELL #:	1A	RRCID ->	094297	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2796 - 2800
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1836		N	-0-	-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900)		15146 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
EDRINGTON, H. C. EST. -I-		WELL #:	31	RRCID ->	090536	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3932 - 3960
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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
*05	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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*05	0 #	-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				
12	32488 #	15714	-0-	-16774	-0-	15680	2	34	9	N	31	10	8	63
01	21576 #	15735	-0-	-5841	-0-	15698	2	37	9	N	34			97
02	15892 #	3033	-0-	-12859	-0-	3026	2	7	9	N	6			103
03	87254	68179	-0-	-19075	-0-	67170	2	1009	9	N	917	786	1	234
04	130452	88986	-0-	-41466	-0-	87631	2	1355	9	N	1232	1397	1	69
*05	145020	97062	-0-	-47958	-0-	95620	2	1442	9	N	1311	1241	1	139

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
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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 EDRLINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11167 - 11212

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
*05	0 N	-0-	-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	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
12	713 N	648	-0-	-65	-0-	284	1	364	3	N	-0-					-0-
01	713 N	477	-0-	-236	-0-	133	1	344	3	N	-0-					-0-
02	551 N	106	-0-	-445	-0-	32	1	74	3	N	-0-					-0-
03	651 N	2	-0-	-649	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	450 N	25	-0-	-425	-0-	10	1	4	2	N	10					10
						11	9									
05	124 N	27	-0-	-97	-0-	13	1	2	2	N	11					21
						12	9									

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	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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-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	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500)		//CONT.//		15146 785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A				WELL #: 7	RRCID -> 132133	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH 3009	PERF. 1490	- 1502	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	303 1	383 3	N	-0-	-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	127 1	330 3	N	-0-	-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			N	-0-	-0-
03	434 N	2	-0-	-432	-0-	2 2		N	-0-	-0-
*04	420 N	11	-0-	-409	-0-	3 1	4 2	N	4	4
						4 9				
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	3 2	N	3	7
						3 9				

TRIUM, LTD.				871159	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SCHOELLER, KATE				WELL #: 3	RRCID -> 187257	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 3106	PERF. 1530	- 1534	
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	
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-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	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	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MOODY				WELL #: 4	RRCID -> 076844	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH 4638	PERF. 3158	- 3285	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MOODY				WELL #: 6	RRCID -> 076845	COMPL. DATE 04/16/1978	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2235	- 3193	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.// 15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930														
MOODY		WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875								
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 8		RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347								
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY, DENMAN		WELL #: 7		RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453								
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY		WELL #: B 1		RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333								
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 702		RRCID -> 152330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 205		RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRIZO		15906 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC. R. BRACKEN		246973		WELL #: 42w		RRCID -> 267041		COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CARRIZO		15906 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
TRINITY OPERATING (USG), LLC WEST, G.W.		870209		WELL #: 8		RRCID -> 265245		COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CATARINA, SW. (OLMOS)		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES RANCH		499978		WELL #: 1		RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GATES RANCH		15906 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
GATES RANCH		870209		WELL #: 10		RRCID -> 061190		COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GATES RANCH		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
GATES RANCH		499978		WELL #: 1190		RRCID -> 064782		COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID ->	065829	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5333 - 5470			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COTULLA		WELL #:		5788	RRCID ->	090528	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5300 - 5476			
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID ->	092178	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4816 - 4832			
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-

GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5271 - 5326			
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4746 - 4762			
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-				-0-
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5433 - 5501	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5143 - 6370	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	1	N	-0-		3
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		3
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		3
*05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		3

GATES "O" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5358 - 5398	
12	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	1	N	-0-		21
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-		21
02	58	N	5	-0-	-53	-0-	5	1	N	-0-		21
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		21
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	1	N	-0-		21
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		21

GATES O TR2		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5090 - 5120	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-

GATES O TR2		WELL #:		4	RRCID ->	272850	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	6532	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3	Y	-0-		-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)				16340 801	ASSOCIATED	49B		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
GATES RANCH -A-				WELL #: 1110	RRCID -> 282822	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5342	- 5514	
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 1		N	-0-	-0-
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 1		N	-0-	-0-
02	29 #	5	-0-	-24	-0-	5 1		N	-0-	-0-
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
04	10 #	5	-0-	-5	-0-	5 1		N	-0-	-0-
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)				16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933						
BRISCOE (5140)				WELL #: 1	RRCID -> 216202	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4992	- 5043	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978		RRCID -> 077562		COMPL. DATE 06/11/1978		TOTAL DEPTH 5509	PERF. 5290	- 5400
GATES RANCH				WELL #: 1031								
12	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 1		Y	-0-			1
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			1
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			1
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			1

GATES RANCH				WELL #: 4031	RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5162	- 5320
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	2
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	2
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-	2

BRISCOE/HULSMAN				WELL #: 1706	RRCID -> 164852	COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 5837	PERF. 5666	- 5690
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

12	9610 X	371	-0-	-9239	-0-	25	1	252	3	N	85	73	1			47
01	9021 X	1205	-0-	-7816	-0-	94	9	97	1	N	58	61	1			44
02	8178 X	3994	-0-	-4184	-0-	64	9	308	1	N	95	100	1			39
03	8339 X	6008	-0-	-2331	-0-	105	9	464	1	N	76	81	1			34
04	7080 X	3566	-0-	-3514	-0-	84	9	266	1	N	64	58	1			40
05	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	70	9	336	1	N	108	111	1			37
						119	9									

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

12	217 N	109	-0-	-108	-0-	10	1	99	3	N	-0-					43
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	N	-0-					43
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					43
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					43
04	210 N	155	-0-	-55	-0-	12	1	143	3	N	-0-					43
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	N	-0-					43

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	1			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
 VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

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
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
 VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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

12	930	N	560	-0-	-370	-0-	560	2	N	-0-		-0-
01	1240	N	562	-0-	-678	-0-	562	2	N	-0-		-0-
02	667	N	592	-0-	-75	-0-	592	2	N	-0-		-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-		-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
 PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

12	310	N	85	-0-	-225	-0-	6	1	79	3	N	-0-
01	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	3			N	-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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

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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
 CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	231 N		231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
01	248 N		170	-0-	-78	-0-	170	2	N	-0-			-0-
02	203 N		146	-0-	-57	-0-	146	2	N	-0-			-0-
03	239 N		239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
04	166 N		166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
05	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

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-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1065
05	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

12	328 N		328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
01	310 N		162	-0-	-148	-0-	162	2	N	-0-			-0-
02	261 N		175	-0-	-86	-0-	175	2	N	-0-			-0-
03	166 N		166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
04	178 N		178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
05	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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
05		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					
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			-0-
01		217 N	122	-0-	-95	-0-	122 2		N	-0-			-0-
02		203 N	123	-0-	-80	-0-	123 2		N	-0-			-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151					
CHITTIM		WELL #: 2130											
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 4128HC		RRCID -> 230151		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632					
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM		WELL #: 3129HC		RRCID -> 230545		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377					
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5400)		17876 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263											
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1141		RRCID -> 094675		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600)		17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 1		RRCID -> 000124		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210			
M	O	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
12	155 S	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-		-0-
01	217 S	169	-0-	-48	-0-	169 2		N	-0-		-0-
02	203 S	153	-0-	-50	-0-	153 2		N	-0-		-0-
03	224 S	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
04	172 S	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
05	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			
12	204 S	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-	-0-	
01	217 S	117	-0-	-100	-0-	117 2		N	-0-	-0-	
02	145 S	144	-0-	-1	-0-	144 2		N	-0-	-0-	
03	251 S	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-	-0-	
04	199 S	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-	-0-	
05	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			
12	186 S	131	-0-	-55	-0-	131 2		N	-0-	-0-	
01	186 S	131	-0-	-55	-0-	131 2		N	-0-	-0-	
02	174 S	162	-0-	-12	-0-	162 2		N	-0-	-0-	
03	218 S	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	-0-	
*04	186 S	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-	
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A			
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-	-0-	
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		N	-0-	-0-	
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-	-0-	
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	-0-	
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHITTIM, ANNIE E., (LJ)		WELL #: 8		RRCID -> 055877		COMPL. DATE 06/28/1973		TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A			
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	115	
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	115	
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	115	
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	115	
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-	115	
05	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			
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-	-0-	
01	310 N	153	-0-	-157	-0-	153 2		N	-0-	-0-	
02	232 N	182	-0-	-50	-0-	182 2		N	-0-	-0-	
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-	-0-	
*04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-	
05	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		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
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
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2	N	-0-		-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
				23	125094	08/20/1987	5909	5383	5393	
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
01	310 N	164	-0-	-146	-0-	164 2	N	-0-		-0-
02	261 N	177	-0-	-84	-0-	177 2	N	-0-		-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM, ANNIE E				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
				1151	181416	12/12/2000	5750	5484	5514	
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		31
01	403 N	188	-0-	-215	-0-	188 2	N	-0-		31
02	493 N	313	-0-	-180	-0-	313 2	N	-0-		31
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		31
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		31
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
CHITTIM				254263	000128	N/A	N/A	5600	6638	
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 1	N	-0-		-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1	N	-0-		-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 1	N	-0-		-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 1	N	-0-		-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
				5	000129	N/A	N/A	5572	6638	
12	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
				6	000130	N/A	N/A	5600	5609	
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263									
CHITTIM G		WELL #:		1104	RRCID ->	220307	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5506 - 5607		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM (7000 SLIGO)		//CONT.//		17876 836	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK					
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		//CONT.//		174017									
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #:		5 L	RRCID ->	030574	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7090 - 7186		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		1421	RRCID ->	093061	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5291 - 5311		
12	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	162930	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5278 - 5288		
12	DLQ G-10	121	-0-	121	577	121	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	130	-0-	130	707	130	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	84	-0-	84	791	84	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	94	-0-	94	885	94	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	26	-0-	26	911	26	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	911				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1291	RRCID ->	162996	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 5086 - 5290		
12	DLQ G-10	302	-0-	302	628	302	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	135	-0-	135	763	135	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	319	-0-	319	1082	319	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	154	-0-	154	1236	154	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	87	-0-	87	1323	87	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1323				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1431	RRCID ->	163096	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 5131 - 5328		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263						
CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH 5706	PERF. 5318	- 5337		
M	O	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
12	DLQ G-10	355	-0-	355	1998	355 1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	2002	4 1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	92	-0-	92	2094	92 1	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	74	-0-	74	2168	74 1	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	27	-0-	27	2195	27 1	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2195		Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 5012	- 5221		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1581		RRCID -> 170673	COMPL. DATE 08/30/1998	TOTAL DEPTH 5802	PERF. 5371	- 5390		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5519	- 8752		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5567	- 8613		
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 1	N	-0-		-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 1	N	-0-		-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 1	N	-0-		-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 1	N	-0-		-0-
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 2128		RRCID -> 191498	COMPL. DATE 07/11/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5581	- 8713		
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 1	N	-0-		-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 1	N	-0-		-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 1	N	-0-		-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 1	N	-0-		-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263								
CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5587 - 8144		
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	EOM BALANCE

12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 1			N	-0-	-0-
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 1			N	-0-	-0-
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 1			N	-0-	-0-
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 1			N	-0-	-0-
*04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 1			N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 1127		RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5831 - 9088		
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 1			N	-0-	-0-
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 1			N	-0-	-0-
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 1			N	-0-	-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 1			N	-0-	-0-
*04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 1			N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5800 - 8977		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 1			N	-0-	-0-
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 1			N	-0-	-0-
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 1			N	-0-	-0-
*04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 1			N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5549 - 9176		
12		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 1			N	-0-	-0-
01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 1			N	-0-	-0-
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 1			N	-0-	-0-
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 1			N	-0-	-0-
*04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 1			N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5718 - 8733		
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 1159H		RRCID -> 196021		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5495 - 8479		
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 1			N	-0-	-0-
01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 1			N	-0-	-0-
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 1			N	-0-	-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 1			N	-0-	-0-
*04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 1			N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 2141		RRCID -> 196504		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5441 - 8462		
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 1			N	-0-	-0-
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 1			N	-0-	-0-
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 1			N	-0-	-0-
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 1			N	-0-	-0-
*04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 1			N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263						
CHITTIM		WELL #: 1157H		RRCID -> 198203	COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5709	- 8626	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 1	N	-0-		-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 1	N	-0-		-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 1	N	-0-		-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 1	N	-0-		-0-
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 2157H		RRCID -> 198522	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH	5456	PERF. 5628	- 8483	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 4143H		RRCID -> 198524	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 5474	- 8461	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 3143H		RRCID -> 198578	COMPL. DATE 07/31/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5505	- 8955	
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 1	N	-0-		-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 1	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-		-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 1	N	-0-		-0-
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 2144H		RRCID -> 198579	COMPL. DATE 10/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5668	- 8807	
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 1	N	-0-		-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 1	N	-0-		-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 1	N	-0-		-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 1	N	-0-		-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 3158H		RRCID -> 200481	COMPL. DATE 08/28/2003	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 5360	- 8997	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 3141H		RRCID -> 202199	COMPL. DATE 05/21/2003	TOTAL DEPTH	5395	PERF. 5543	- 8619	
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 1	N	-0-		-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 1	N	-0-		-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 1	N	-0-		-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 1	N	-0-		-0-
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 1	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263								
CHITTIM		WELL #: 4129H		RRCID -> 202551		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	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		
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	1	N	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	1	N	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1	N	-0-	-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	1	N	-0-	-0-
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	1	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 5128H		RRCID -> 204368		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261		
12	14B DENY	1178	-0-	1178	9816	1178	1	N	-0-	-0-
01	14B DENY	1000	-0-	1000	10816	1000	1	N	-0-	-0-
02	14B DENY	965	-0-	965	11781	965	1	N	-0-	-0-
03	14B DENY	972	-0-	972	12753	972	1	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	246	-0-	246	12999	246	1	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12999			N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 3130H		RRCID -> 205642		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010		
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	1	N	-0-	-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	1	N	-0-	-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1	N	-0-	-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	1	N	-0-	-0-
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 2159H		RRCID -> 207416		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121		
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	1	N	-0-	-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1	N	-0-	-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	1	N	-0-	-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	1	N	-0-	-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943		
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	1	N	-0-	-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	1	N	-0-	-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	1	N	-0-	-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	1	N	-0-	-0-
*04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	1	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM 131		WELL #: 1131H		RRCID -> 213009		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851		
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	1	N	-0-	-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	1	N	-0-	-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	1	N	-0-	-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	1	N	-0-	-0-
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100														
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
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	1		N	-0-			-0-
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	1		N	-0-			-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	1		N	-0-			-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	1		N	-0-			-0-
*04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126604				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705														
12	14B	DENY	604	-0-	604	5649	604	1		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	148	-0-	148	5797	148	1		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	35	-0-	35	5832	35	1		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	565	-0-	565	6397	565	1		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	304	-0-	304	6701	304	1		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6701				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858														
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	1		N	-0-			-0-
01		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	1		N	-0-			-0-
02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	1		N	-0-			-0-
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1		N	-0-			-0-
*04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	1		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOKE 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														
12		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*01		844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
*02		679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
*03		695 R	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
*04		679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
*05		695 R	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-

CHONAN (S.M.D.) CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. CHITTIM			17942 450 174017			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
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
			WELL #: 1	RRCID -> 145261	COMPL. DATE 04/22/1993	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 268	-	2320			
12	775 N	455	-0-	-320	-0-	455 2		N	-0-			-0-
01	961 N	456	-0-	-505	-0-	456 2		N	-0-			-0-
02	551 N	481	-0-	-70	-0-	481 2		N	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
*04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. FLIELLER, JEROME, JR.			18224 500 612858			NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: WILSON			
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
			WELL #: 1	RRCID -> 222604	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6222	PERF. 5897	-	5915			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/19/2019												

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD REED, D. P.			614521			NON-ASSOCIATED			CNTY: LA SALLE			
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
			WELL #: 1	RRCID -> 222595	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5785	-	5799			
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

COOKE (EDWARDS LIME) SELECT WATER SOLUTIONS, LLC COTULLA SWD			20336 375 101691			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1	RRCID -> 271394	COMPL. DATE 04/09/2013	TOTAL DEPTH 5661	PERF. 5242	-	5394			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT			499978			NON-ASSOCIATED			CNTY: LA SALLE			
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
			WELL #: 1	RRCID -> 000132	COMPL. DATE 02/03/1956	TOTAL DEPTH 10815	PERF. 10286	-	10326			
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
01	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	43 1	2795 2	N	-0-			-0-
02	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	66 1	2293 2	N	-0-			-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1 1	251 2	N	-0-			-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	88 1	896 2	N	-0-			-0-

PXP COOKE, C. N., -B-						NON-ASSOCIATED			CNTY: LA SALLE			
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
			WELL #: 1	RRCID -> 000133	COMPL. DATE 08/20/1959	TOTAL DEPTH 10460	PERF. 10233	-	10273			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
COOKE NO. 24 UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 107057		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281								
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
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-					-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-				-0-

PXP COOKE, C. N.		WELL #: A 2		RRCID -> 146006		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COOKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-					-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	79	66	1		13
							87	9								

COOKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416								
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-					-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-				-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-					-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-				-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470								
12		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-					-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GEORGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400		
M	O	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	CODE	AMT CODE	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	-0-

COOKE, C. N. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			-0-

MARTIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	19	7	2			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					-0-
03	14B2 EXT	8	-0-	8	27	8	2			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					-0-

HIXON		WELL #: 1		RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228		
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			-0-

THORNTON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 193944		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THORNTON "H"		WELL #: 2		RRCID -> 196299		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COOKE B-1 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201965		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375		
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			-0-
01	3100 N	13353	-0-	10253	10253	202	1	13151	2	-0-
02	2900 N	9615	-0-	6715	16968	268	1	9347	2	-0-
03	3100 N	3707	-0-	607	17575	3707	2			-0-
04	22906 X	5331	-0-	-17575	-0-	17	1	5314	2	-0-
05	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	636	1	6450	2	-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350													
M	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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283													
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A													

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-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		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													

12		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
01		10 #	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-		-0-
02		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
03		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
04		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-	-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE													
SUTTON PRODUCING CORP. 831283													
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654													

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-		-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE													
BAY ROCK CORP. 057850													
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925													

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-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COOKE, WEST (OLMOS)			20345 600		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611										
MARTIN, J.C. (BUFFALO)			WELL #: 1		RRCID -> 292269			COMPL. DATE 02/14/1978			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

*11		30 N	12	-0-	-18	-0-	2 1	10 2	N		-0-		-0-
*12		31 N	22	-0-	-9	-0-	4 1	18 2	N		-0-		-0-
*01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	14 1	69 2	N		-0-		-0-
*02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	N		-0-		-0-
*03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 2	N		-0-		-0-
04		90 N	19	-0-	-71	-0-	2 1	17 2	N		-0-		-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	8 1	54 2	N		-0-		-0-

COOKE RANCH (OLMOS)			20355 450		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978										
C. N. COOKE "B" UNIT			WELL #: 28B		RRCID -> 203301			COMPL. DATE 10/08/1985			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914		
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N		-0-		-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	4 1	280 2	N		-0-		-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	91 2	N		-0-		-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N		-0-		-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N		-0-		-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 2	N		-0-		-0-

COUSINS (QUEEN CITY 5740)			21172 200		ASSOCIATED			49B			CNTY: MCMULLEN		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284										
ROOS, L. W.			WELL #: 6		RRCID -> 220990			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749		
12		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N		-0-		14
01		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N		-0-		14
02		145 #	100	-0-	-45	-0-	100 2		N		-0-		14
03		186 #	155	-0-	-31	-0-	155 2		N		-0-		14
04		180 #	100	-0-	-80	-0-	100 2		N		-0-		14
05		186 #	110	-0-	-76	-0-	110 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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

COW CREEK, S. (BOSCH 8300 SD) 21248 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PALOMA OPERATING, LLC 100344
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 294881 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8321 - 8324

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
12	13144	11041	-0-	-2103	11681	10864	2	177	9	N	161	181	1			85
01	13144	6792	-0-	-6352	5329	6662	2	130	9	N	118	183	1			20
02	10614 #	356	-0-	-10258	-0-	356	2			N	-0-					20
03	13144	522	-0-	-12622	-0-	522	2			N	-0-					20
04	12720	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					20
05	11036 #	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					20

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED 08/21/1996

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.)		//CONT.//		22924 475	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915								
LARRY MILES		WELL #:		1V	RRCID ->	268955	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	12331	PERF.	6371 - 6384
M	ALLOW CODE	GAS 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		
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	168 2	Y	-0-	-0-		
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14 1	222 2	Y	-0-	-0-		
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 2	Y	-0-	-0-		
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12 1	188 2	Y	-0-	-0-		
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	12 1	201 2	Y	-0-	-0-		
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	214 2	Y	-0-	-0-		

DE JORIA (REWORK SERPENTINE)				23658 370	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
WEST		WELL #:		2	RRCID ->	159608	COMPL. DATE	08/14/1996	TOTAL DEPTH	2894	PERF.	2748 - 2792
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-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT	-0-		

DEBBY (GOV'T WELLS)				23787 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MCMULLEN	
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION				848010								
MATULA, ROBERT		WELL #:		1A	RRCID ->	147066	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	944 - 949
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-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

DENT INGRAM (OLMOS 1)				24317 440	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
L & J EXPLORATION, LLC				479852								
BOWMAN, RUTH MCLEAN		WELL #:		25	RRCID ->	074045	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	N/A
12	141 S	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	-0-		
01	47 S	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	-0-		
02	232 S	122	-0-	-110	-0-	122 2		N	-0-	-0-		
03	329 S	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-	-0-		
04	42 S	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	-0-		
05	213 S	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-	-0-		

HITCHCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	211031	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	3952	PERF.	3683 - 3689
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	369 2	3 9	N	3	107		
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-	107		
02	348 N	107	-0-	-241	-0-	107 2		N	-0-	107		
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	599 2	3 9	N	3	110		
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1110 2	3 9	N	3	113		
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	898 2	2 9	N	2	115		

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
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2		N	-0-	-0-		
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	-0-		
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10 2		N	-0-	-0-		
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-	-0-		
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	-0-		
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-		

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 637446								
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 2		RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641		
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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A		
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
01	372 N	121	-0-	-251	-0-	121 2	N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2	N	-0-		-0-
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81 2	N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLEDSOE		WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A		
12	3100 N	3282	-0-	182	-0-	3282 2	N	-0-		-0-
01	2170 N	1418	-0-	-752	-0-	1418 2	N	-0-		-0-
02	2030 N	1375	-0-	-655	-0-	1375 2	N	-0-		-0-
03	2170 X	2012	-0-	-158	-0-	2012 2	N	-0-		-0-
04	2100 X	822	-0-	-1278	-0-	822 2	N	-0-		-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-		N	-0-		-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A		
12	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115 2	N	-0-		-0-
01	6076 X	3498	-0-	-2578	-0-	3498 2	N	-0-		-0-
02	5220 X	4490	-0-	-730	-0-	4490 2	N	-0-		-0-
03	6107 X	4437	-0-	-1670	-0-	4437 2	N	-0-		-0-
04	5910 X	3211	-0-	-2699	-0-	3211 2	N	-0-		-0-
05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-		N	-0-		-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A		
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	N	-0-		-0-
01	992 N	658	-0-	-334	-0-	658 2	N	-0-		-0-
02	928 N	900	-0-	-28	-0-	900 2	N	-0-		-0-
03	1488 N	589	-0-	-899	-0-	589 2	N	-0-		-0-
04	630 N	476	-0-	-154	-0-	476 2	N	-0-		-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-		-0-

BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864		
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

 DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
 GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 EVX OPERATING LLC 101131
 KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					129
01	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					129
02	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					129
03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					129
04	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					129
05	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					129

 REMORA OPERATING, LLC 701613
 DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

12	6789 X	6447	-0-	-342	-0-	6441	2	6	9	N	5					67
01	6634 X	5913	-0-	-721	-0-	5904	2	9	9	N	8	20	1			55
02	6206 X	3533	-0-	-2673	-0-	3529	2	4	9	N	4					59
03	6634 X	5829	-0-	-805	-0-	5826	2	3	9	N	3					62
04	6330 X	5726	-0-	-604	-0-	5720	2	6	9	N	5	17	1			50
05	6448 X	5110	-0-	-1338	-0-	5104	2	6	9	N	5					55

 DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

12	620 N	617	-0-	-3	-0-	616	2	1	9	N	1					12
01	651 N	550	-0-	-101	-0-	549	2	1	9	N	1	2	1			11
02	609 N	293	-0-	-316	-0-	293	2			N	-0-					11
03	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					11
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1	2	1			10
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1					11

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.// 24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		//CONT.// 701613									
		WELL #: 6	RRCID -> 043951	COMPL. DATE 04/15/1968	TOTAL DEPTH 11020	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	
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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	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					
12	40517 X	39530	-0-	-987	-0-	39495 2	35 9 N	32			307
01	40517 X	36371	-0-	-4146	-0-	36316 2	55 9 N	50	120 1		237
02	37903 X	27875	-0-	-10028	-0-	27838 2	37 9 N	34			271
03	40517 X	38857	-0-	-1660	-0-	38836 2	21 9 N	19			290
04	39210 X	38167	-0-	-1043	-0-	38131 2	36 9 N	33	114 1		209
05	39525 X	37171	-0-	-2354	-0-	37134 2	37 9 N	34			243

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 10	RRCID -> 053792	COMPL. DATE 09/26/1972	TOTAL DEPTH 11065	PERF. N/A					
12	4123 X	3134	-0-	-989	-0-	3131 2	3 9 N	3			43
01	3410 X	2884	-0-	-526	-0-	2880 2	4 9 N	4	10 1		37
02	3190 X	1722	-0-	-1468	-0-	1720 2	2 9 N	2			39
03	3348 X	2940	-0-	-408	-0-	2939 2	1 9 N	1			40
04	3240 X	2711	-0-	-529	-0-	2709 2	2 9 N	2	8 1		34
05	3131 X	2437	-0-	-694	-0-	2435 2	2 9 N	2			36

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 11	RRCID -> 065874	COMPL. DATE 01/01/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 12	RRCID -> 070264	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 9990	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 3	RRCID -> 070354	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 10200	PERF. N/A					
12	9238 X	8353	-0-	-885	-0-	8345 2	8 9 N	7			56
01	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9556 2	14 9 N	13	32 1		37
02	8381 X	4146	-0-	-4235	-0-	4140 2	6 9 N	5			42
03	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	15406 2	9 9 N	8			50
04	13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	13172 2	12 9 N	11	40 1		21
05	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	12311 2	12 9 N	11			32

DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #: 4	RRCID -> 082910	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10555 - 10750					
12	1333 N	1060	-0-	-273	-0-	1059 2	1 9 N	1			28
01	1302 N	928	-0-	-374	-0-	927 2	1 9 N	1	3 1		26
02	1218 N	587	-0-	-631	-0-	586 2	1 9 N	1			27
03	1054 N	959	-0-	-95	-0-	959 2		N	-0-		27
04	900 N	754	-0-	-146	-0-	753 2	1 9 N	1	2 1		26
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	694 2	1 9 N	1			27

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.// //CONT.//	24806 333 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469													
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	N	1		10
01	992 N	941	-0-	-51	-0-	940	2	1	9	N	1	3 1	8
02	928 N	553	-0-	-375	-0-	552	2	1	9	N	1		9
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	N	1		10
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1	3 1	8
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	N	1		9

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915 SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876													
12	2108 N	1941	-0-	-167	-0-	1941	2			N	-0-		-0-
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-		-0-
02	2030 N	793	-0-	-1237	-0-	793	2			N	-0-		-0-
03	1953 N	1790	-0-	-163	-0-	1790	2			N	-0-		-0-
04	1410 N	520	-0-	-890	-0-	520	2			N	-0-		-0-
05	837 N	415	-0-	-422	-0-	415	2			N	-0-		-0-

DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC Y BAR				24811 333 781915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			

DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915 Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371													
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283 HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR				24811 666 246973	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973 SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DILWORTH, SE (WILCOX 5700)		//CONT.// 24811 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
HUFF		WELL #: 4		RRCID -> 167868		COMPL. DATE 04/10/1998			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941						
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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DOERING RANCH (GEORGETOWN)		25146 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRIO						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797													
HARLAN, R. K.		WELL #: 1FD		RRCID -> 069792		COMPL. DATE 11/05/1976			TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A						
12	1568 N	615	-0-	-953	-0-	614	3	1	9	Y	1				1
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-				1
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	986	3	1	9	Y	1				2
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-				2
*04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-				2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
HARLAN, R. K.		WELL #: 3FD		RRCID -> 071146		COMPL. DATE 01/23/1977			TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A						
12	1525 N	915	-0-	-610	-0-	913	3	2	9	Y	2				3
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	752	3	1	9	Y	1				4
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	3	1	9	Y	1				5
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-				5
*04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-				5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
HARLAN, R. K.		WELL #: 2		RRCID -> 071147		COMPL. DATE 01/13/1977			TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A						
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2	9	N	2				3
01	837 N	794	-0-	-43	-0-	793	3	1	9	N	1				4
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	790	3	1	9	N	1				5
03	775 N	631	-0-	-144	-0-	631	3			N	-0-				5
*04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-				5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
CALVERT, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 071635		COMPL. DATE 05/05/1977			TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A						
*09	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	724	1	4905	3	N	-0-	76	7		67
*10	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	753	1	4786	3	N	-0-				67
*11	3000 N	4834	-0-	-1834	-0-	371	1	4463	3	N	-0-				67
*12	3011 X	1177	-0-	-1834	-0-	71	1	1106	3	N	-0-				67
*01	1922 X	1249	-0-	-673	-0-	1249	3			N	-0-				67
*02	1798 X	1616	-0-	-182	-0-	1616	3			N	-0-				67
*03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-				67
*04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-				67
05	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT				67
HARLAN, R. K.		WELL #: 5		RRCID -> 191822		COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369						
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-				-0-
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-				-0-
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-				-0-
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-				-0-
*04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394												
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310												
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	48	1	756	3	N	-0-
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-
*04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397												
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-
*04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350												
12	4464	X	3736	-0-	-728	-0-	224	1	3512	3	N	-0-
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-
03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	3			N	-0-
*04	4320	X	3797	-0-	-523	-0-	3797	3			N	-0-
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	-0-

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287												
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	N	1
							1	9				
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	3	1	9	N	1
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-		-0-
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-
02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-		-0-
03		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-		-0-
*04		720 N	710	-0-	-10	-0-	710 3		N	-0-		-0-
05		0 N	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												
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	671 3	2 9	N	2		5
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	765 3	3 9	N	3		8
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	738 3	1 9	N	1		9
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-		9
*04		750 N	726	-0-	-24	-0-	725 3	1 9	N	1		10
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288												
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-		19
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	732 3	1 9	N	1		20
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	645 3	3 9	N	3		23
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		23
*04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	689 3	2 9	N	2		25
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489												
12		2449 X	1211	-0-	-1238	-0-	1211 3		N	-0-		13
01		2449 X	998	-0-	-1451	-0-	998 3		N	-0-		13
02		2291 X	1948	-0-	-343	-0-	1946 3	2 9	N	2		15
03		2449 X	1641	-0-	-808	-0-	1641 3		N	-0-		15
*04		2370 X	1101	-0-	-1269	-0-	1100 3	1 9	N	1		16
05		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		16

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285												
12		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	362 1	723 3	N	-0-		42
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	362 1	213 3	N	-0-		42
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	339 1	348 3	N	-0-		42
03		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	362 1	995 3	N	-0-		42
*04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	351 1	962 3	N	-0-		42
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247												
12		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-		4
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-		4
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350 3	1 9	N	1		5
03		1023 N	995	-0-	-28	-0-	995 3		N	-0-		5
*04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-		5
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411												
12		713 N	668	-0-	-45	-0-	666 3	2 9	N	2		3
01		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089 3	1 9	N	1		4
02		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1164 3	1 9	N	1		5
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-		5
*04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-		5
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797														
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366														
M	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
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-			-0-
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-			-0-
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-			-0-
*04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368														
12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-			-0-
01	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	1909	3			N	-0-			-0-
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-			-0-
03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-			-0-
*04	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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														
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-			15
01	1488 N	1274	-0-	-214	-0-	1273	3	1	9	N	1			16
02	1595 N	1357	-0-	-238	-0-	1354	3	3	9	N	3			19
03	1705 N	663	-0-	-1042	-0-	663	3			N	-0-			19
*04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	1			20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542														
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	420	3	13	9	Y	12			32
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	356	3	76	9	Y	69	62	1	39
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	342	3	7	9	Y	6	25	1	20
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	484	3	3	9	Y	3			23
*04	390 N	177	-0-	-213	-0-	174	3	3	9	Y	3			26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505														
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1112	3	7	9	Y	6			29
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1038	3	39	9	Y	35	44	1	20
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	3	3	9	Y	3	13	1	10
03	1054 N	895	-0-	-159	-0-	894	3	1	9	Y	1			11
*04	1020 N	402	-0-	-618	-0-	400	3	2	9	Y	2			13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418														
12	3100 N	2342	-0-	-758	-0-	3472	3	40	9	Y	36			39
01	3100 N	2713	-0-	-387	-0-	3085	3	229	9	Y	208	130	1	117
02	2900 N	1855	-0-	-1045	-0-	2040	3	22	9	Y	20	76	1	61
03	3100 N	2092	-0-	-1008	-0-	1032	3	8	9	Y	7			68
*04	2340 N	904	-0-	-1436	-0-	894	3	10	9	Y	9			77
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577												
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
12		1953 X	520	-0-	-1433	-0-	494 3	26 9	Y	24		32
01		1953 X	893	-0-	-1060	-0-	740 3	153 9	Y	139	93 1	78
02		1827 X	803	-0-	-1024	-0-	788 3	15 9	Y	14	51 1	41
03		1953 X	790	-0-	-1163	-0-	786 3	4 9	Y	4		45
*04		1890 X	822	-0-	-1068	-0-	814 3	8 9	Y	7		52
05		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		52

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278												
12		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	292 1	1930 3	N	10		21
							11 9					
01		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	339 1	1539 3	N	64	49 1	36
							70 9					
02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	339 1	1778 3	N	7	24 1	19
							8 9					
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	362 1	1149 3	N	3		22
							3 9					
*04		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	316 1	886 3	N	3		25
							3 9					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

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												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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												
12		3909 X	3336	-0-	-573	-0-	3333 3	3 9	Y	3		19
01		2604 X	1973	-0-	-631	-0-	1961 3	12 9	Y	11		30
02		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2871 3	10 9	Y	9		39
03		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3105 3	29 9	Y	26	49 1	16
04		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3119 3	17 9	Y	15		31
05		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6695 3	1 9	Y	1		32

BORCHERS HILDRIICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129												
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
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022 - WELL PLUGGED 3/16/22												

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2446 - 2456												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.//		26261 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GONZALES					
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.//		946195											
DUBOSE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	144639	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12024 - 12126			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4247 X	2652	-0-	-1595	-0-	2650	3	2	9	Y	2			15
01		2077 X	552	-0-	-1525	-0-	552	3			Y	-0-			15
02		2639 X	2477	-0-	-162	-0-	2457	3	20	9	Y	18			33
03		2821 X	2491	-0-	-330	-0-	2470	3	21	9	Y	19	39	1	13
04		2730 X	1356	-0-	-1374	-0-	1356	3			Y	-0-			13
05		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-			13

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172244	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	11878 - 12125			
12		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7308	3	2	9	Y	2			42
01		5704 X	3631	-0-	-2073	-0-	3624	3	7	9	Y	6			48
02		7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7031	3	51	9	Y	46			94
03		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6465	3	44	9	Y	40	102	1	32
04		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5743	3	25	9	Y	23			55
05		5704 X	597	-0-	-5107	-0-	596	3	1	9	Y	1			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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
DILLWORTH		1H												
WELL #:		2H		RRCID ->	260055	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	11577	PERF.	12000 - 19113			
12	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	15	1	1161	3	N	250	146	1	286
						60	4	275	9					
01	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	11	1	865	3	N	205	215	1	276
						51	4	226	9					
02	571 X	571	-0-	-0-	-0-	6	1	462	3	N	94	160	1	210
						103	9							
03	231 X	231	-0-	-0-	-0-	15	3	39	4	N	161	150	1	221
						177	9							
*04	277 X	277	-0-	-0-	-0-	33	3	47	4	N	179	235	1	165
						197	9							
05	358 X	358	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	282	180	1	267
						310	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			404
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276			404
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			404
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			404
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			404
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			404
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2024														

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

12	2728 X	684	-0-	-2044	-0-	9	1	675	3	N	-0-			50
01	2728 X	1529	-0-	-1199	-0-	19	1	1510	3	N	-0-			50
02	1711 X	1188	-0-	-523	-0-	16	1	1172	3	N	-0-			50
03	992 X	257	-0-	-735	-0-	3	1	245	3	N	-0-			50
						9	4							
*04	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	55	1	3762	3	N	15			65
						4	4	17	9					
05	1519 X	581	-0-	-938	-0-	8	1	561	3	N	11			76
						12	9							

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

12	5890 X	244	-0-	-5646	-0-	3	1	241	3	N	-0-			212
01	4619 X	4004	-0-	-615	-0-	50	1	3936	3	N	-0-	175	1	37
						18	4							
02	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	32	1	2321	3	N	128	105	1	60
						141	9							
03	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	37	1	2536	3	N	117	99	1	78
						129	9							
*04	3870 X	574	-0-	-3296	-0-	8	1	556	3	N	-0-			78
						10	4							
05	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	122	1	8212	3	N	-0-			78

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY FORREST WHEELER 'B'		//CONT.// //CONT.//	27135 700 085408	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: KARNES			
		WELL #:	4H	RRCID -> 269630	COMPL. DATE 11/24/2012	TOTAL	DEPTH 11701	PERF.12000	- 15962				
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	
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	3 1	144 3	N	105	105	1	-0-	
						23 4	116 9						
07	T. A.	283	-0-	283	283	5 3	45 4	N	212	212	1	-0-	
						233 9							
08	T. A.	150	-0-	150	433	1 1	30 3	N	90	90	1	-0-	
						20 4	99 9						
09	T. A.	526	-0-	526	959	2 1	128 3	N	360	198	1	162	
						396 9							
10	T. A.	135	-0-	135	1094	1 1	97 3	N	34	108	1	88	
						37 9							
11	1605 X	511	-0-	-1094	-0-	5 1	364 3	N	129	104	1	113	
						142 9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105	146	1	72	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	88	20	1	140	
02	493 N	152	-0-	-341	-0-	33 3	119 9	N	108	165	1	83	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	1 1	100 3	N	126	67	1	142	
						139 9							
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1 1	86 3	N	119	101	1	160	
						131 9							
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	2 1	150 3	N	123	205	1	78	
						135 9							

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:	3H	RRCID -> 269922	COMPL. DATE 11/24/2012	TOTAL	DEPTH 12048	PERF.12141	- 16788	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157

ZAVISCH NORTH UNIT 2		WELL #:	1H	RRCID -> 270029	COMPL. DATE 01/21/2013	TOTAL	DEPTH 12742	PERF.12946	- 19008		
12	3968 X	200	-0-	-3768	-0-	2 1	177 3	Y	19	44	
						21 9					
01	3720 X	3093	-0-	-627	-0-	38 1	2982 3	Y	51	45 1	50
						17 4	56 9				
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	32 1	2309 3	Y	-0-	50	
						40 4					
03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	35 1	2420 3	Y	128	95 1	83
						141 9					
*04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	41 1	2777 3	Y	77	137 1	23
						85 9					
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	10 1	699 3	Y	5	28	
						6 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	2356 X	1088	-0-	-1268	-0-	14	1	1035	3	Y	19		24	
						18	4	21	9					
01	2139 X	84	-0-	-2055	-0-	1	1	83	3	Y	-0-	24 1	-0-	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	4148	-0-	1048	1048	59	1	4089	3	Y	-0-		-0-	
*04	3000 N	2887	-0-	-113	935	42	1	2845	3	Y	-0-		-0-	
05	1591 N	656	-0-	-935	-0-	9	1	641	3	Y	5		5	
						6	9							

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602														
12	1891 X	568	-0-	-1323	-0-	1	1	86	3	N	359	280 1	312	
						86	4	395	9					
01	1891 X	439	-0-	-1452	-0-	2	1	198	3	N	177	244 1	245	
						44	4	195	9					
02	1769 X	-0-	-0-	-1769	-0-					N	100	170 1	175	
03	744 X	27	-0-	-717	-0-	27	3			N	-0-		175	
*04	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	17	1	1142	3	N	622	637 1	160	
						167	4	684	9					
05	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	17	1	1167	3	N	415	437 1	138	
						457	9							

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560														
12	1612 X	1472	-0-	-140	-0-	19	1	1453	3	N	-0-		37	
01	1581 X	921	-0-	-660	-0-	12	1	862	3	N	43		80	
						47	9							
02	2900 N	3446	-0-	546	546	46	1	3358	3	N	38		118	
						42	9							
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-		118	
*04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	22	1	1488	3	N	-0-		118	
05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	35	1	2388	3	N	659	625 1	152	
						725	9							

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300														
12	2325 X	1134	-0-	-1191	-0-	933	3	201	9	N	183	183 1	-0-	
01	2325 X	913	-0-	-1412	-0-	777	3	136	9	N	124	124 1	-0-	
02	2175 X	1478	-0-	-697	-0-	1240	3	238	9	N	216	64 0	-0-	
03	1612 X	1227	-0-	-385	-0-	13	1	981	3	N	212	95 0	-0-	
						233	9							
*04	1560 X	1213	-0-	-347	-0-	11	1	853	3	N	317	141 0	-0-	
						349	9					176 1		
05	1519 X	845	-0-	-674	-0-	9	1	639	3	N	179	132 0	-0-	
						197	9					47 1		

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474														
12	578 X	578	-0-	-0-	-0-	377	3	201	9	N	183	183 1	-0-	
01	501 X	501	-0-	-0-	-0-	365	3	136	9	N	124	124 1	-0-	
02	419 X	419	-0-	-0-	-0-	252	3	167	9	N	152	152 1	-0-	
03	436 X	436	-0-	-0-	-0-	4	1	303	3	N	117	117 1	-0-	
						129	9							
*04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	5	1	340	3	N	176	176 1	-0-	
						194	9							
05	237 X	237	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	47	47 1	-0-	
						52	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY KAREN WHEELER UNIT 2		WELL #:	2H	RRCID ->	27135 700 27135 700	ASSOCIATED COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	12031	PERF.12461 - 20233	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
*06		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	76 1 803 9	4455 3	Y	730	730 1	-0-
07		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	43 1 418 9	2480 3	Y	380	380 1	-0-
08		3100 N	3597	-0-	497	497	54 1 301 9	3242 3	Y	274	274 1	-0-
09		2662 X	2165	-0-	-497	-0-	27 1 308 9	1830 3	Y	280	235 1	45
10		2666 X	1693	-0-	-973	-0-	21 1 215 9	1457 3	Y	195	179 1	61
11		2580 X	2276	-0-	-304	-0-	28 1 284 9	1964 3	Y	258	214 1	105
12		2666 X	9	-0-	-2657	-0-	8 3	1 9	Y	1	106 1	-0-
01		2666 X	1376	-0-	-1290	-0-	14 1 215 9	1147 3	Y	195	186 1	9
02		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	26 1 341 9	1876 3	Y	310	302 1	17
03		2356 X	508	-0-	-1848	-0-	6 1 99 9	403 3	Y	90	83 1	24
*04		2280 X	221	-0-	-2059	-0-	3 1 17 4	183 3	Y	16	27 1	13
05		3100 N	3609	-0-	509	509	48 1 289 9	3272 3	Y	263	227 1	49

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:	11H	RRCID ->	272626	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	11562	PERF.12091 - 17032		
*06		776 N	776	-0-	-0-	-0-	630 3	146 9	Y	133	133 1	-0-
07		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		Y	-0-		-0-
08		1054 N	633	-0-	-421	-0-	633 3		Y	-0-		-0-
09		780 N	433	-0-	-347	-0-	433 3		Y	-0-		-0-
10		651 N	486	-0-	-165	-0-	486 3		Y	-0-		-0-
11		600 N	250	-0-	-350	-0-	250 3		Y	-0-		-0-
12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	713 3	174 9	Y	158	158 1	-0-
01		496 N	320	-0-	-176	-0-	320 3		Y	-0-		-0-
02		232 N	210	-0-	-22	-0-	210 3		Y	-0-		-0-
03		899 N	686	-0-	-213	-0-	8 1 164 9	514 3	Y	149	149 1	-0-
*04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	7 1	468 3	Y	-0-		-0-
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	8 1	554 3	Y	-0-		-0-

DILLWORTH		WELL #:	28H	RRCID ->	272631	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	11339	PERF.11613 - 16853		
12		230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		329
01		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		329
02		229 X	229	-0-	-0-	-0-	192 3	37 9	N	34	251 1	112
03		514 X	514	-0-	-0-	-0-	2 1 338 9	174 3	N	307	235 1	184
*04		287 X	287	-0-	-0-	-0-	1 1 210 9	76 3	N	191	185 1	190
05		316 X	316	-0-	-0-	-0-	12 3	304 9	N	276	279 1	187

WILLIE GL UNIT 2		WELL #:	1H	RRCID ->	272740	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11816 - 16768		
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
DONNELL MINERALS 1 UNIT			WELL #: 4H			RRCID -> 272769		COMPL. DATE 05/15/2014			TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06		1260 N	845	-0-	-415	-0-	12 1	735 3		Y	89	89 1		-0-
							98 9							
07		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	20 1	1172 3		Y	40	40 1		-0-
							44 9							
08		1271 N	875	-0-	-396	-0-	14 1	861 3		Y	-0-			-0-
09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	17 1	1112 3		Y	114			114
							14 4	125 9						
10		1240 N	805	-0-	-435	-0-	10 1	684 3		Y	101	152 1		63
							111 9							
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	12 1	865 3		Y	129	112 1		80
							142 9							
12		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	16 1	1251 3		Y	88	87 1		81
							97 9							
01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	12 1	961 3		Y	96	89 1		88
							106 9							
02		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	14 1	992 3		Y	157	101 1		144
							173 9							
03		1364 N	767	-0-	-597	-0-	11 1	756 3		Y	-0-	74 1		70
*04		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	15 1	1023 3		Y	87	105 1		52
							96 9							
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	18 1	1218 3		Y	150	102 1		100
							165 9							

GLADYS WHEELER A			WELL #: 5H			RRCID -> 272793		COMPL. DATE 03/31/2014			TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116			
*06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	16 1	966 3		N	215	215 1		-0-
							237 9							
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	16 1	934 3		N	240	240 1		-0-
							264 9							
08		815 N	815	-0-	-0-	-0-	11 1	631 3		N	157	157 1		-0-
							173 9							
09		1230 N	607	-0-	-623	-0-	7 1	466 3		N	122	114 1		8
							134 9							
10		1209 N	159	-0-	-1050	-0-	2 1	121 3		N	33	34 1		7
							36 9							
11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	9 1	639 3		N	184	109 1		82
							202 9							
12		841 N	841	-0-	-0-	-0-	8 1	644 3		N	172	195 1		59
							189 9							
01		906 N	906	-0-	-0-	-0-	9 1	680 3		N	197	234 1		22
							217 9							
02		812 N	520	-0-	-292	-0-	5 1	346 3		N	154	139 1		37
							169 9							
03		837 N	674	-0-	-163	-0-	7 1	502 3		N	150	172 1		15
							165 9							
*04		870 N	698	-0-	-172	-0-	8 1	519 3		N	155	128 1		42
							171 9							
05		558 N	492	-0-	-66	-0-	5 1	362 3		N	114	117 1		39
							125 9							

FORREST WHEELER 'B'			WELL #: 12H			RRCID -> 273206		COMPL. DATE 06/25/2014			TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424			
12		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3			Y	-0-			239
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3			Y	-0-			239
02		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3			Y	-0-			239
03		961 N	870	-0-	-91	-0-	12 1	858 3		Y	-0-			239
*04		1050 N	877	-0-	-173	-0-	13 1	864 3		Y	-0-			239
05		1023 N	966	-0-	-57	-0-	14 1	952 3		Y	-0-			239

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)												//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY												//CONT.// 085408										
DILWORTH												WELL #:	3H	RRCID ->	273435	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11761	-	16852
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
	12	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-		73								
	01	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-		73								
	02	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-		73								
	03	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-		73								
	*04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		73								
	05	142 X	142	-0-	-0-	-0-	2	1	140	3	N	-0-		73								

DILWORTH												WELL #:	12H	RRCID ->	273563	COMPL. DATE	05/16/2014	TOTAL DEPTH	10944	PERF.11371	-	15554
	*06	343 X	343	-0-	-0-	-0-	248	3	95	9	N	86	86	1	-0-							
	07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	152	3	21	9	N	19	19	1	-0-							
	08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	410	3	83	9	N	75	75	1	-0-							
	09	443 X	443	-0-	-0-	-0-	298	3	145	9	N	132	72	1	60							
	10	297 X	297	-0-	-0-	-0-	275	3	22	9	N	20	59	1	21							
	11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	156	3	36	9	N	33	27	1	27							
	12	459 X	459	-0-	-0-	-0-	398	3	61	9	N	55	41	1	41							
	01	350 X	350	-0-	-0-	-0-	329	3	21	9	N	19	48	1	12							
	02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	161	3	24	9	N	22	19	1	15							
	03	106 X	106	-0-	-0-	-0-	1	1	86	3	N	17	13	1	19							
							19	9														
	*04	166 X	166	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	N	35	31	1	23							
							39	9														
	05	174 X	174	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	N	38	29	1	32							
							42	9														

DILWORTH												WELL #:	22H	RRCID ->	273572	COMPL. DATE	05/16/2014	TOTAL DEPTH	10942	PERF.11287	-	15815
	*06	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	843	3	326	9	N	296	296	1	-0-							
	07	788 X	788	-0-	-0-	-0-	681	3	107	9	N	97	97	1	-0-							
	08	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	920	3	245	9	N	223	223	1	-0-							
	09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1022	3	868	9	N	789	431	1	358							
	10	978 X	978	-0-	-0-	-0-	817	3	161	9	N	146	350	1	154							
	11	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	946	3	551	9	N	501	236	1	419							
	12	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1392	3	443	9	N	403	520	1	302							
	01	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1084	3	144	9	N	131	353	1	80							
	02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	654	3	312	9	N	284	172	1	192							
	03	831 X	831	-0-	-0-	-0-	7	1	480	3	N	313	175	1	330							
							344	9														
	*04	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	12	1	840	3	N	436	485	1	281							
							480	9														
	05	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	948	3	N	388	344	1	325							
							427	9														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	11 1	184 9	649 3	N	167	167 1	-0-	
07	1891 X	680	-0-	-1211	-0-	9 1	167 9	504 3	N	152	152 1	-0-	
08	1891 X	670	-0-	-1221	-0-	8 1	171 9	491 3	N	155	155 1	-0-	
09	1830 X	1159	-0-	-671	-0-	13 1	287 9	859 3	N	261	243 1	18	
10	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	13 1	326 9	917 3	N	296	249 1	65	
11	840 X	832	-0-	-8	-0-	9 1	216 9	607 3	N	196	173 1	88	
12	1209 X	612	-0-	-597	-0-	6 1	150 9	456 3	N	136	177 1	47	
01	1271 N	842	-0-	-429	-0-	8 1	213 9	621 3	N	194	219 1	22	
02	812 N	563	-0-	-249	-0-	5 1	197 9	361 3	N	179	158 1	43	
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	6 1	167 9	412 3	N	152	180 1	15	
*04	810 N	602	-0-	-208	-0-	6 1	174 9	429 3	N	152	126 1	41	
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	6 1	174 9	445 3	N	158	145 1	54	

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3000 X	2830	-0-	-170	-0-	41 1	375 9	2414 3	Y	341	341 1	-0-	
07	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	53 1	613 9	3093 3	Y	557	557 1	-0-	
08	3100 X	3071	-0-	-29	-0-	44 1	403 9	2624 3	Y	366	366 1	-0-	
09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	36 1	627 9	2462 3	Y	570	395 1	175	
10	3100 X	1835	-0-	-1265	-0-	22 1	331 9	1482 3	Y	301	324 1	152	
11	3000 X	2217	-0-	-783	-0-	28 1	246 9	1943 3	Y	224	175 1	201	
12	3100 X	2675	-0-	-425	-0-	28 1	461 9	2186 3	Y	419	486 1	134	
01	3100 X	2303	-0-	-797	-0-	23 1	502 9	1778 3	Y	456	419 1	171	
02	2900 X	1722	-0-	-1178	-0-	19 1	311 9	1392 3	Y	283	312 1	142	
03	2666 X	2242	-0-	-424	-0-	25 1	475 9	1742 3	Y	432	424 1	150	
*04	2580 X	1527	-0-	-1053	-0-	18 1	277 9	1232 3	Y	252	323 1	79	
05	2666 X	158	-0-	-2508	-0-	2 1	46 9	110 3	Y	42	91 1	30	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939													
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	
12	11563 X	8128	-0-	-3435	-0-	102 1	7949 3	N	70	23 1		146	
01	13144 X	8278	-0-	-4866	-0-	77 9	8094 3	N	74	124 1		96	
02	12296 X	9382	-0-	-2914	-0-	81 9	9159 3	N	87	118 1		65	
03	13144 X	6626	-0-	-6518	-0-	127 1	6485 3	N	44			109	
*04	9780 X	6242	-0-	-3538	-0-	96 9	6123 3	N	25	74 1		60	
05	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	93 1	11598 3	N	58	76 1		42	
						48 9							
						91 1							
						28 9							
						169 1							
						64 9							

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968													
12	3038 X	1296	-0-	-1742	-0-	1260 3	36 9	Y	33	31 1		16	
01	3038 X	1856	-0-	-1182	-0-	1834 3	15 4	Y	6	17 1		5	
02	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	7 9	145 9	Y	132	65 1		72	
03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	3740 3	21 1	Y	78	112 1		38	
*04	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	86 9	3805 3	Y	125	78 1		85	
05	4154 X	2251	-0-	-1903	-0-	56 1	2176 3	Y	39	80 1		44	
						138 9							
						32 1							
						43 9							

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930													
12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	124 3	210 9	N	191	191 1		-0-	
01	453 X	453	-0-	-0-	-0-	205 3	248 9	N	225	225 1		-0-	
02	404 X	404	-0-	-0-	-0-	44 3	360 9	N	327	327 1		-0-	
03	333 X	333	-0-	-0-	-0-	28 3	305 9	N	277	277 1		-0-	
*04	160 X	160	-0-	-0-	-0-	5 3	155 9	N	141	141 1		-0-	
05	422 X	422	-0-	-0-	-0-	2 1	102 3	N	289	289 1		-0-	
						318 9							

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577													
*06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	17 1	1009 3	Y	99	99 1		-0-	
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	109 9	1691 3	Y	103	103 1		-0-	
08	1302 N	742	-0-	-560	-0-	29 1	730 3	Y	-0-			-0-	
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	113 9	1274 3	Y	114			114	
10	1302 N	853	-0-	-449	-0-	12 1	125 9						
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	19 1	743 3	Y	90	148 1		56	
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	21 4	1118 3	Y	142	110 1		88	
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	16 1	1394 3	Y	82	94 1		76	
02	1218 N	910	-0-	-308	-0-	156 9	1070 3	Y	90	84 1		82	
03	1302 N	106	-0-	-1196	-0-	14 1	783 3	Y	105	91 1		96	
*04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	11 1	105 3	Y	-0-	49 1		47	
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	18 1	1193 3	Y	84	80 1		51	
						92 9							
						17 1	1178 3	Y	112	88 1		75	
						123 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*06	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	61 1	3699 3	44 4	376 9	Y	342	342 1	-0-	
07	13299 X	5020	-0-	-8279	-0-	78 1	4516 3	23 4	403 9	Y	366	366 1	-0-	
08	13299 X	5334	-0-	-7965	-0-	82 1	4933 3	15 4	304 9	Y	276	276 1	-0-	
09	6870 X	4501	-0-	-2369	-0-	60 1	4024 3	13 4	404 9	Y	367	308 1	59	
10	4991 X	3328	-0-	-1663	-0-	42 1	2974 3	13 4	299 9	Y	272	246 1	85	
11	5160 X	2481	-0-	-2679	-0-	30 1	2257 3	194 9		Y	176	189 1	72	
12	5332 X	1556	-0-	-3776	-0-	18 1	1340 3	10 4	188 9	Y	171	215 1	28	
01	5332 X	4786	-0-	-546	-0-	53 1	4177 3	50 4	506 9	Y	460	468 1	20	
02	4350 X	3420	-0-	-930	-0-	43 1	3054 3	323 9		Y	294	298 1	16	
03	3317 X	1858	-0-	-1459	-0-	22 1	1566 3	28 4	242 9	Y	220	177 1	59	
*04	4620 X	2139	-0-	-2481	-0-	29 1	1935 3	25 4	150 9	Y	136	83 1	112	
05	4774 X	4421	-0-	-353	-0-	58 1	3959 3	404 9		Y	367	411 1	68	

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124													
*06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	20 1	1180 3	244 9		N	222	222 1	-0-
07	2480 X	1516	-0-	-964	-0-	21 1	1211 3	284 9		N	258	258 1	-0-
08	2480 X	1368	-0-	-1112	-0-	18 1	1083 3	267 9		N	243	243 1	-0-
09	2400 X	2363	-0-	-37	-0-	28 1	1882 3	453 9		N	412	384 1	28
10	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	26 1	1774 3	458 9		N	416	352 1	92
11	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	17 1	1186 3	307 9		N	279	246 1	125
12	2449 X	1283	-0-	-1166	-0-	13 1	1025 3	245 9		N	223	271 1	77
01	2263 N	1295	-0-	-968	-0-	13 1	1029 3	253 9		N	230	281 1	26
02	1450 N	877	-0-	-573	-0-	9 1	635 3	233 9		N	212	187 1	51
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	16 1	1070 3	283 9		N	257	282 1	26
*04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	16 1	1080 3	299 9		N	272	225 1	73
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	14 1	967 3	288 9		N	262	246 1	89

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283													
12	1209 N	929	-0-	-280	-0-	929 3				Y	-0-		637
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3				Y	-0-		637
02	812 N	764	-0-	-48	-0-	764 3				Y	-0-		637
03	930 N	699	-0-	-231	-0-	10 1	689 3			Y	-0-		637
*04	870 N	271	-0-	-599	-0-	4 1	267 3			Y	-0-		637
05	806 N	623	-0-	-183	-0-	9 1	614 3			Y	-0-		637

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 9H		RRCID -> 275142		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377					
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
12	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	3			Y	-0-			167
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-			167
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-			167
03	961 N	884	-0-	-77	-0-	13	1	871	3	Y	-0-			167
*04	1110 X	815	-0-	-295	-0-	12	1	803	3	Y	-0-			167
05	1147 X	896	-0-	-251	-0-	13	1	883	3	Y	-0-			167

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 13H		RRCID -> 275158		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154					
*06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	547	3	451	9	Y	410	410	1	-0-
07	1116 N	811	-0-	-305	-0-	517	3	294	9	Y	267	267	1	-0-
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1295	3	686	9	Y	624	624	1	-0-
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	1113	3	1141	9	Y	1037	846	1	191
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	713	3	678	9	Y	616	723	1	84
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1018	3	980	9	Y	891	843	1	132
12	2139 N	1860	-0-	-279	-0-	1103	3	757	9	Y	688	666	1	154
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1180	3	679	9	Y	617	643	1	128
02	1943 N	1651	-0-	-292	-0-	904	3	747	9	Y	679	657	1	150
03	1860 N	1487	-0-	-373	-0-	13	1	912	3	Y	511	549	1	112
						562	9							
*04	1800 N	1300	-0-	-500	-0-	12	1	812	3	Y	433	480	1	65
						476	9							
05	1767 N	1475	-0-	-292	-0-	13	1	902	3	Y	509	497	1	77
						560	9							

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 14H		RRCID -> 275159		COMPL. DATE 06/25/2014			TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214					
*06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	528	3	909	9	Y	826	826	1	-0-
07	1457 N	1276	-0-	-181	-0-	502	3	774	9	Y	704	704	1	-0-
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	969	3	463	9	Y	421	421	1	-0-
09	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	815	3	531	9	Y	483	394	1	89
10	1271 N	884	-0-	-387	-0-	499	3	385	9	Y	350	391	1	48
11	1380 N	1141	-0-	-239	-0-	767	3	374	9	Y	340	337	1	51
12	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	856	3	441	9	Y	401	362	1	90
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	823	3	422	9	Y	384	394	1	80
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	760	3	505	9	Y	459	438	1	101
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	12	1	825	3	Y	499	491	1	109
						549	9							
*04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	12	1	787	3	Y	435	478	1	66
						479	9							
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	12	1	837	3	Y	554	536	1	84
						609	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
DILWORTH		WELL #: 35H		RRCID -> 275878		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	661 1	1323 3	Y	100	100	1		-0-
						110 9							
*07	2170 N	1641	-0-	-529	-0-	533 1	1033 3	Y	68	68	1		-0-
						75 9							
*08	2170 N	2142	-0-	-28	-0-	658 1	1460 3	Y	22	22	1		-0-
						24 9							
09	2100 N	1854	-0-	-246	-0-	534 1	1289 3	Y	28	21	1		7
						31 9							
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	695 1	1132 3	Y	22	24	1		5
						24 9							
11	2070 N	1644	-0-	-426	-0-	582 1	1039 3	Y	21	20	1		6
						23 9							
12	1922 N	1701	-0-	-221	-0-	704 1	976 3	Y	19	20	1		5
						21 9							
01	1860 N	1112	-0-	-748	-0-	565 1	524 3	Y	21	18	1		8
						23 9							
02	1595 N	1250	-0-	-345	-0-	495 1	713 3	Y	38	28	1		18
						42 9							
03	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	887 1	2066 3	Y	34	45	1		7
						37 9							
*04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	859 1	1257 3	Y	33	30	1		10
						36 9							
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	762 1	1123 3	Y	20	23	1		7
						22 9							

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 5H		RRCID -> 275895		COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975				
*06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	565 3	15 9	Y	14	14	1		-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		Y	-0-				-0-
08	837 N	557	-0-	-280	-0-	557 3		Y	-0-				-0-
09	600 N	511	-0-	-89	-0-	511 3		Y	-0-				-0-
10	589 N	358	-0-	-231	-0-	358 3		Y	-0-				-0-
11	540 N	234	-0-	-306	-0-	234 3		Y	-0-				-0-
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	479 3	19 9	Y	17	17	1		-0-
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	302 3		Y	-0-				-0-
02	232 N	218	-0-	-14	-0-	218 3		Y	-0-				-0-
03	496 N	363	-0-	-133	-0-	5 1	344 3	Y	13	13	1		-0-
						14 9							
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	6 1	392 3	Y	-0-				-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	8 1	534 3	Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS C NORTH UNIT X		WELL #: 11H		RRCID -> 277532		COMPL. DATE 11/27/2015		TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316								
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	525	N	525	-0-	-0-	220	1	260	3	N	36	17	0	19	1	-0-
						5	4	40	9							
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510					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	415	N	415	-0-	-0-	87	3	328	9	N	298	298	0			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277552		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683								
*06	3600	X	1363	-0-	-2237	-0-	95	1	1179	3	Y	81	81	1		-0-
							89	9								
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	156	1	4226	3	Y	225	225	1		-0-
							248	9								
08	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	196	1	2712	3	Y	210	210	1		-0-
							231	9								
09	3240	X	2449	-0-	-791	-0-	155	1	2000	3	Y	267	143	1		124
							294	9								
10	4371	X	1928	-0-	-2443	-0-	170	1	1679	3	Y	72	142	1		54
							79	9								
11	4230	X	3194	-0-	-1036	-0-	79	1	2886	3	Y	208	160	1		102
							229	9								
12	4371	X	3914	-0-	-457	-0-	225	1	3461	3	Y	207	183	1		126
							228	9								
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	98	1	3631	3	Y	123	194	1		55
							135	9								
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	194	1	2704	3	Y	185	175	1		65
							204	9								
03	3906	X	2231	-0-	-1675	-0-	188	1	1905	3	Y	125	115	1		75
							138	9								
*04	3780	X	2442	-0-	-1338	-0-	187	1	2084	3	Y	155	133	1		97
							171	9								
05	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	231	1	2984	3	Y	129	180	1		46
							142	9								

GLADYS WHEELER UNIT 4		WELL #: 15H		RRCID -> 277607		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082								
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-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS C NORTH UNIT X		WELL #: 12H		RRCID -> 278748		COMPL. DATE 11/27/2015				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885						
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
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	601	1	5771	3	N	1544	1324	0	220	1	-0-
						61	4	1698	9							
09	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	557	1	4074	3	N	1388	1388	0			-0-
						45	4	1527	9							
10	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	599	1	3405	3	N	1305	1305	0			-0-
						67	4	1436	9							
11	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	512	1	3048	3	N	1158	1158	0			-0-
						1274	9									
12	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	522	1	4261	3	N	1762	1762	0			-0-
						53	4	1938	9							
01	4712 X	3212	-0-	-1500	-0-	431	1	1879	3	N	801	801	0			-0-
						21	4	881	9							
02	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	516	1	3383	3	N	1423	1423	0			-0-
						1565	9									
03	4712 X	3659	-0-	-1053	-0-	604	1	2360	3	N	600	533	0	67	1	-0-
						35	4	660	9							
*04	4560 X	2419	-0-	-2141	-0-	439	1	1414	3	N	514	514	0			-0-
						1	4	565	9							
05	4712 X	1220	-0-	-3492	-0-	240	1	723	3	N	234	234	0			-0-
						257	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4		WELL #: 16H		RRCID -> 278749		COMPL. DATE 06/26/2015				TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156						
12	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	683	1	7429	3	N	998	988	1			135
						1098	9									
01	6541 X	4626	-0-	-1915	-0-	390	1	3738	3	N	453	525	1			63
						498	9									
02	6119 X	3660	-0-	-2459	-0-	413	1	2717	3	N	482	513	1			32
						530	9									
03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-	32	1			-0-
*04	6330 X	4067	-0-	-2263	-0-	314	1	3472	3	N	255	212	1			43
						281	9									
05	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	677	1	6662	3	N	724	645	1			122
						158	4	796	9							

DILWORTH		WELL #: 27H		RRCID -> 285619		COMPL. DATE 12/18/2013				TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824						
12	837 N	562	-0-	-275	-0-	180	3	382	9	N	347	299	1			377
01	930 N	502	-0-	-428	-0-	196	3	306	9	N	278	214	1			441
02	667 N	332	-0-	-335	-0-	220	3	112	9	N	102	259	1			284
03	558 N	199	-0-	-359	-0-	3	1	196	3	N	-0-					284
*04	480 N	254	-0-	-226	-0-	1	1	73	3	N	164	155	1			293
						180	9									
05	341 N	238	-0-	-103	-0-	11	3	227	9	N	206	215	1			284

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DILWORTH		WELL #: 32H		RRCID -> 285622		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	38	1	2227	3	N	238	238	1	-0-
						262	9							
07	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	28	1	1630	3	N	242	242	1	-0-
						266	9							
08	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	27	1	1605	3	N	152	152	1	-0-
						167	9							
09	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	22	1	1495	3	N	286	198	1	88
						315	9							
10	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	17	1	1198	3	N	226	200	1	114
						249	9							
11	790 X	790	-0-	-0-	-0-	10	1	699	3	N	74	122	1	66
						81	9							
12	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	14	1	1078	3	N	171	182	1	55
						188	9							
01	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	17	1	1299	3	N	300	242	1	113
						330	9							
02	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	14	1	985	3	N	171	198	1	86
						188	9							
03	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	16	1	1094	3	N	217	228	1	75
						239	9							
*04	849 X	849	-0-	-0-	-0-	10	1	705	3	N	122	159	1	38
						134	9							
05	607 X	607	-0-	-0-	-0-	6	1	410	3	N	174	87	1	125
						191	9							

DILWORTH		WELL #: 7H		RRCID -> 285717		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535				
*06	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	22	1	1305	3	N	120	120	1	-0-
						132	9							
07	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	58	1	3348	3	N	527	527	1	-0-
						580	9							
08	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	41	1	2472	3	N	213	213	1	-0-
						234	9							
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	35	1	2355	3	N	383	265	1	118
						421	9							
10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	34	1	2316	3	N	354	293	1	179
						389	9							
11	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	25	1	1767	3	N	123	192	1	110
						135	9							
12	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	21	1	1593	3	N	218	258	1	70
						240	9							
01	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	17	1	1324	3	N	251	227	1	94
						276	9							
02	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	16	1	1164	3	N	172	180	1	86
						189	9							
03	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	21	1	1451	3	N	270	262	1	94
						297	9							
*04	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	19	1	1298	3	N	189	224	1	59
						208	9							
05	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	11	1	746	3	N	256	131	1	184
						282	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

M O	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
*06	7800 X	6519	-0-	-1281	-0-	5784	3	735	9	Y	668	628	0	36
07	7564 X	7166	-0-	-398	-0-	6522	3	644	9	Y	585	585	0	36
08	7719 X	6800	-0-	-919	-0-	6130	3	670	9	Y	609	609	0	36
09	7470 X	6064	-0-	-1406	-0-	5466	3	598	9	Y	544	544	0	36
10	6944 X	5515	-0-	-1429	-0-	4856	3	659	9	Y	599	599	0	36
11	6930 X	6068	-0-	-862	-0-	5350	3	718	9	Y	653	653	0	36
12	7161 X	5976	-0-	-1185	-0-	5334	3	642	9	Y	584	584	0	36
01	6789 X	5873	-0-	-916	-0-	5180	3	693	9	Y	630	630	0	36
02	5858 X	5615	-0-	-243	-0-	5007	3	608	9	Y	553	553	0	36
03	6262 X	6113	-0-	-149	-0-	76	1	5403	3	Y	576	576	0	36
						634	9							
*04	6060 X	5726	-0-	-334	-0-	73	1	5049	3	Y	549	549	0	36
						604	9							
05	5983 X	4365	-0-	-1618	-0-	56	1	3870	3	Y	399	399	0	36
						439	9							

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

12	12152 X	8035	-0-	-4117	-0-	7224	3	811	9	Y	737	737	0	41
01	11036 X	6729	-0-	-4307	-0-	6137	3	592	9	Y	538	538	0	41
02	9889 X	7736	-0-	-2153	-0-	7106	3	630	9	Y	573	573	0	41
03	9331 X	8032	-0-	-1299	-0-	95	1	7114	3	Y	748	748	0	41
						823	9							
*04	9030 X	7650	-0-	-1380	-0-	96	1	6803	3	Y	683	675	0	8
						751	9							
05	8029 X	7254	-0-	-775	-0-	93	1	6366	3	Y	723	723	0	8
						795	9							

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

12	10385 X	9180	-0-	-1205	-0-	8290	3	890	9	Y	809	809	0	56
01	10292 X	6853	-0-	-3439	-0-	6146	3	707	9	Y	643	643	0	56
02	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	9456	3	1148	9	Y	1044	1044	0	56
03	11191 X	9404	-0-	-1787	-0-	106	1	8045	3	Y	1139	1139	0	56
						1253	9							
*04	10830 X	7242	-0-	-3588	-0-	88	1	6239	3	Y	832	794	0	38
						915	9							
05	10323 X	8159	-0-	-2164	-0-	104	1	7156	3	Y	817	817	0	38
						899	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 7H		RRCID -> 287854		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 11696 PERF.12118 - 17895					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	7254 X	6573	-0-	-681	-0-	5304	3	1269	9	Y	1154	1154	0		-0-
01	7254 X	5630	-0-	-1624	-0-	4458	3	1172	9	Y	1065	1065	0		-0-
02	6786 X	5416	-0-	-1370	-0-	4315	3	1101	9	Y	1001	1001	0		-0-
03	6789 X	6468	-0-	-321	-0-	69	1	5012	3	Y	1261	1261	0		-0-
						1387	9								
*04	6570 X	6264	-0-	-306	-0-	69	1	4904	3	Y	1174	1174	0		-0-
						1291	9								
05	6572 X	5899	-0-	-673	-0-	70	1	4793	3	Y	942	942	0		-0-
						1036	9								

STS C - STS NORTH 8		WELL #: 8H		RRCID -> 288111		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350					
*06	8160 X	7205	-0-	-955	-0-	6187	3	1018	9	Y	925	884	0	45 1	37
07	8029 X	7678	-0-	-351	-0-	6690	3	988	9	Y	898	898	0		37
08	8153 X	6276	-0-	-1877	-0-	5630	3	646	9	Y	587	587	0		37
09	7830 X	6055	-0-	-1775	-0-	5441	3	614	9	Y	558	558	0		37
10	7285 X	6142	-0-	-1143	-0-	5419	3	723	9	Y	657	657	0		37
11	7440 X	6801	-0-	-639	-0-	6066	3	735	9	Y	668	668	0		37
12	7688 X	5526	-0-	-2162	-0-	4885	3	641	9	Y	583	583	0		37
01	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	5844	3	782	9	Y	711	711	0		37
02	6293 X	6067	-0-	-226	-0-	5207	3	860	9	Y	782	782	0		37
03	7037 X	5754	-0-	-1283	-0-	66	1	4799	3	Y	808	808	0		37
						889	9								
*04	6810 X	5839	-0-	-971	-0-	70	1	4888	3	Y	801	801	0		37
						881	9								
05	6448 X	4743	-0-	-1705	-0-	60	1	4093	3	Y	536	536	0		37
						590	9								

EDWARDS		WELL #: 10H		RRCID -> 291821		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269					
12	8804 X	8481	-0-	-323	-0-	7245	3	1236	9	Y	1124	1124	0		63
01	8804 X	6133	-0-	-2671	-0-	5241	3	892	9	Y	811	811	0		63
02	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	7959	3	1141	9	Y	1037	1037	0		63
03	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	97	1	6997	3	Y	664	664	0		63
						730	9								
*04	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	100	1	6884	3	Y	590	580	0	62 1	11
						649	9								
05	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	103	1	7048	3	Y	533	533	0		11
						586	9								

DILWORTH		WELL #: 24H		RRCID -> 292397		COMPL. DATE 02/25/2022				TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//	085408										
STS C-STS NORTH 12			WELL #:	12H	RRCID ->	293188	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL	DEPTH	10879	PERF.	11360	- 22019
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	88200 X	54553	-0-	-33647	-0-	708 1	46543 3	88 4	N	6558	6360 0	198 1		-0-
07	81809 X	54659	-0-	-27150	-0-	731 1	47176 3	6752 9	N	6138	6126 0	12 1		-0-
08	68572 X	49392	-0-	-19180	-0-	638 1	42627 3	6127 9	N	5570	5570 0			-0-
09	61350 X	44016	-0-	-17334	-0-	503 1	37710 3	7 4	N	5269	5204 0	65 1		-0-
10	50096 X	44554	-0-	-5542	-0-	488 1	37300 3	6766 9	N	6151	6081 0	70 1		-0-
11	54360 X	42533	-0-	-11827	-0-	455 1	36002 3	6076 9	N	5524	5478 0	46 1		-0-
12	54653 X	41914	-0-	-12739	-0-	431 1	35893 3	5590 9	N	5082	5033 0	49 1		-0-
01	49383 X	41027	-0-	-8356	-0-	409 1	35368 3	1 4	N	4772	4772 0			-0-
02	42543 X	39988	-0-	-2555	-0-	450 1	34893 3	4645 9	N	4223	4155 0	68 1		-0-
03	44547 X	38980	-0-	-5567	-0-	441 1	33059 3	441 1	N	4982	4926 0	56 1		-0-
*04	42540 X	35179	-0-	-7361	-0-	425 1	30306 3	5480 9	N	4044	4044 0			-0-
05	41912 X	28608	-0-	-13304	-0-	366 1	25142 3	4448 9	N	2818	2818 0			-0-

STS C-STS NORTH 13			WELL #:	13H	RRCID ->	293191	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	11580	- 21542
*06	63270 X	46620	-0-	-16650	-0-	630 1	40899 3	5091 9	N	4628	4490 0	138 1		-0-
07	65379 X	49813	-0-	-15566	-0-	684 1	43826 3	5303 9	N	4821	4811 0	10 1		-0-
08	59148 X	42883	-0-	-16265	-0-	562 1	37484 3	4837 9	N	4397	4397 0			-0-
09	52800 X	39933	-0-	-12867	-0-	470 1	35162 3	4301 9	N	3910	3861 0	49 1		-0-
10	45787 X	37790	-0-	-7997	-0-	442 1	33189 3	4159 9	N	3781	3738 0	43 1		-0-
11	48210 X	37566	-0-	-10644	-0-	413 1	32633 3	4520 9	N	4109	4075 0	34 1		-0-
12	49817 X	36548	-0-	-13269	-0-	390 1	32243 3	3915 9	N	3559	3525 0	34 1		-0-
01	42873 X	36514	-0-	-6359	-0-	378 1	32428 3	3708 9	N	3371	3371 0			-0-
02	38599 X	35421	-0-	-3178	-0-	416 1	31918 3	3087 9	N	2806	2760 0	46 1		-0-
03	38812 X	33005	-0-	-5807	-0-	404 1	29686 3	2915 9	N	2650	2620 0	30 1		-0-
*04	37560 X	30951	-0-	-6609	-0-	393 1	27735 3	2823 9	N	2566	2566 0			-0-
05	36549 X	27192	-0-	-9357	-0-	357 1	24479 3	2356 9	N	2142	2142 0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
EDWARDS		WELL #: 12H		RRCID -> 294299		COMPL. DATE 08/11/2022				TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	91698 X	67135	-0-	-24563	-0-	748	1	60177	3	N	5645	5645	0	-0-
						6210	9							
01	83483 X	61250	-0-	-22233	-0-	651	1	54289	3	N	5735	5735	0	-0-
						1	4	6309	9					
02	76705 X	55773	-0-	-20932	-0-	656	1	49727	3	N	4900	4900	0	-0-
						5390	9							
03	81995 X	56532	-0-	-25463	-0-	689	1	50128	3	N	5195	5195	0	-0-
						5715	9							
*04	69480 X	50244	-0-	-19236	-0-	633	1	44405	3	N	4733	4733	0	-0-
						5206	9							
05	67146 X	49225	-0-	-17921	-0-	641	1	43793	3	N	4355	4355	0	-0-
						4791	9							

SOCO ATX LLC		100095		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
HIGHWAY 183 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264558		COMPL. DATE 04/01/2012				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200				
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		100453		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
PIERCE		WELL #: 10H		RRCID -> 260653		COMPL. DATE 11/08/2010				TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378				
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	137	1	602	2	Y	3	40	1	5
						3	9							
01	2201 X	205	-0-	-1996	-0-	43	1	155	2	Y	6	9	1	2
						7	9							
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	518	1	1910	2	Y	274	171	1	105
						301	9							
03	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	1246	1	1629	2	Y	11	104	1	12
						12	9							
04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	1347	1	1216	2	Y	125	57	1	80
						138	9							
05	2914 X	2510	-0-	-404	-0-	1023	1	1484	2	Y	3	79	1	4
						3	9							

MUMME RANCH		262592		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
WELL #: 20H		RRCID -> 262592		COMPL. DATE 10/31/2010				TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263						
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	150	2	Y	220	207	0	18
						242	9							
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	76	2	Y	173	181	0	10
						190	9							
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	31	2	Y	177	167	0	20
						1	4	195	9					
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	Y	154	158	0	16
						169	9							
04	300 N	205	-0-	-95	-0-	6	1	17	2	Y	165	164	0	17
						182	9							
05	248 N	167	-0-	-81	-0-	20	1	51	2	Y	87	101	0	3
						96	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453													
MIDDLETON-SACHS A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 273725		COMPL. DATE 12/11/2013			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	82 1	217 2	Y	124	122 0					3
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	136 9	39 1	Y	126	128 0					1
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	8 4	222 2	Y	90	91 0					-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	20 1	182 2	Y	162	162 0					-0-
04	300 N	199	-0-	-101	-0-	2 4	99 9	Y	33	33 0					-0-
05	310 N	21	-0-	-289	-0-	29 1	247 2	Y	-0-						-0-
						1 4	178 9	Y							
						32 1	129 2	Y							
						2 4	36 9	Y							
						2 1	19 2	Y							
PIERCE		WELL #: 31H		RRCID -> 274636		COMPL. DATE 10/18/2014			TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797						
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	25 1	128 2	Y	-0-	4 1					-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	25 1	56 2	Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 1					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1					-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	194 1	140 2	Y	-0-						-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	96 1	143 2	Y	-0-						-0-
BOOTH-MIDDLETON C UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 274783		COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356						
12	DLQ G-10	14	-0-	14	264	4 1	10 2	Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	69	-0-	69	333	8 1	58 2	Y	-0-						-0-
02	333 N	-0-	-0-	-333	-0-	3 4		Y	-0-						-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-						-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	140 1	1163 2	Y	-0-						-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	18 4	99 2	Y	-0-						-0-
						10 1		Y							
BOOTH-MIDDLETON D UNIT		WELL #: 30H		RRCID -> 274786		COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741						
12	DLQ G-10	30	-0-	30	762	8 1	22 2	Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	294	-0-	294	1056	52 1	237 2	Y	-0-						-0-
02	1558 N	502	-0-	-1056	-0-	5 4	447 2	Y	-0-						-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	49 1	280 2	Y	-0-						-0-
04	270 N	212	-0-	-58	-0-	6 4	183 2	Y	-0-						-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	35 1	986 2	Y	-0-						-0-
						27 1		Y							
						2 4		Y							
						85 1		Y							
						8 4		Y							
BOOTH-MIDDLETON B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 274856		COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480						
12	DLQ G-10	1600	-0-	1600	4487	282 1	897 2	Y	378	373 0					7
01	DLQ G-10	1234	-0-	1234	5721	5 4	416 9	Y	222	225 0					4
02	2900 N	1143	-0-	-1757	3964	141 1	820 2	Y	196	200 0					-0-
03	3100 N	1126	-0-	-1974	1990	29 4	244 9	Y	161	161 0					-0-
04	2915 N	925	-0-	-1990	-0-	91 1	824 2	Y	90	90 0					-0-
05	682 N	365	-0-	-317	-0-	12 4	216 9	Y	7	7 0					-0-
						101 1	845 2	Y							
						3 4	177 9	Y							
						143 1	670 2	Y							
						13 4	99 9	Y							
						29 1	328 2	Y							
						8 9		Y							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC				//CONT.//	100453									
PIERCE				WELL #:	30H	RRCID ->	274947	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9918	PERF.10440	- 18326	
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
12		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	272 1	1129 2	Y		589	538 1		268
							648 9							
01		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	281 1	1402 2	Y		500	463 1		305
							550 9							
02		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	379 1	1006 2	Y		627	673 1		259
							690 9							
03		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	649 1	846 2	Y		587	555 1		291
							646 9							
04		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	850 1	742 2	Y		670	709 1		252
							737 9							
05		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	508 1	742 2	Y		785	840 1		197
							864 9							

BOOTH-MIDDLETON A UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	275231	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8841	PERF. 9035	- 16047	
12		619 X	619	-0-	-0-	-0-	125 1	488 2	Y		2	2 0		-0-
							4 4							
01		1271 X	465	-0-	-806	-0-	53 1	392 2	Y		-0-			-0-
							20 4							
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	43 1	390 2	Y		10	10 0		-0-
							5 4							
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	108 1	879 2	Y		8	8 0		-0-
							4 4							
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	133 1	658 2	Y		-0-			-0-
							8 4							
05		465 N	1	-0-	-464	-0-	1 2		Y		-0-			-0-

BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #:	31H	RRCID ->	275338	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8859	PERF. 9805	- 14754	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GILBERT-LANDRUM B UNIT				WELL #:	41H	RRCID ->	276726	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF. 8511	- 17815	
12		4278 X	3646	-0-	-632	-0-	1184 1	1966 2	Y		433	438 1	2 8	62
							20 4							
01		4092 X	3491	-0-	-601	-0-	1600 1	1455 2	Y		376	373 1		65
							22 4							
02		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	1073 1	1595 2	Y		351	383 1		33
							21 4							
03		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-			33
04		1560 X	18	-0-	-1542	-0-	17 2	1 4	Y		-0-	3 1		30
05		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	128 1	1607 2	Y		996	1008 1		18
							78 4							
								1096 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453															
GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	639 1	1058 2	11 4	418 9	Y	380	373 1	7 8	57	
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	816 1	717 2	11 4	396 9	Y	360	359 1		58	
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	402 1	603 2	7 4	279 9	Y	254	288 1		24	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24	
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	5 2	1 9			Y	1	2 1		23	
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15 1	165 2	3 4	174 9	Y	158	173 1		8	
MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 97H RRCID -> 296791 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9812 - 17657															
*12	53630 X	6083	-0-	-47547	-0-	2463 1	2621 2	238 4	761 9	N	692	683 0		50	
*01	53630 X	3579	-0-	-50051	-0-	2168 1	223 2	460 4	728 9	N	662	669 0		43	
*02	50170 X	2945	-0-	-47225	-0-	1950 1	143 2	175 4	677 9	N	615	617 0		41	
*03	53630 X	3158	-0-	-50472	-0-	1953 1	378 2	235 4	592 9	N	538	558 0		21	
*04	51900 X	2826	-0-	-49074	-0-	1800 1	26 2	440 4	560 9	N	509	500 0		30	
05	53630 X	2702	-0-	-50928	-0-	1775 1	21 2	332 4	574 9	N	522	516 0		36	
MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 91H RRCID -> 296792 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9940 - 17110															
*12	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	2185 1	4834 2	211 4	1323 9	N	1203	1214 0		14	
*01	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	2087 1	4956 2	424 4	1373 9	N	1248	1229 0		33	
*02	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	1938 1	4286 2	184 4	1096 9	N	996	1014 0		15	
*03	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	2325 1	5591 2	266 4	1620 9	N	1473	1442 0		46	
*04	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	2035 1	4034 2	487 4	1430 9	N	1300	1302 0		44	
*05	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	2341 1	4390 2	443 4	1594 9	N	1449	1442 0		51	
MALTSBERGER UNIT B WELL #: 98H RRCID -> 296794 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10736 - 20438															
*12	220968 X	4623	-0-	-216345	-0-	728 1	3033 2	61 4	801 9	N	728	750 0		46	
*01	220968 X	3779	-0-	-217189	-0-	707 1	2323 2	82 4	667 9	N	606	609 0		43	
*02	206712 X	3323	-0-	-203389	-0-	549 1	2051 2	55 4	668 9	N	607	615 0		35	
*03	220968 X	3929	-0-	-217039	-0-	650 1	2581 2	63 4	635 9	N	577	576 0		36	
*04	213840 X	3501	-0-	-210339	-0-	587 1	2190 2	119 4	605 9	N	550	550 0		36	
05	220968 X	4001	-0-	-216967	-0-	719 1	2610 2	113 4	559 9	N	508	507 0		37	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453														
MALTSBERGER UNIT B		WELL #: 99H		RRCID -> 296795		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH 9803		PERF.10709 - 20411						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	233647 X	9905	-0-	-223742	-0-	1589	1	6958	2	N	1066	1061	0			75
						185	4	1173	9							
*01	233647 X	7559	-0-	-226088	-0-	1484	1	4869	2	N	930	940	0			65
						183	4	1023	9							
*02	218573 X	7919	-0-	-210654	-0-	1404	1	5242	2	N	1020	1022	0			63
						151	4	1122	9							
*03	233647 X	9037	-0-	-224610	-0-	1557	1	6184	2	N	1059	1055	0			67
						131	4	1165	9							
*04	226110 X	9133	-0-	-216977	-0-	1631	1	6087	2	N	987	998	0			56
						329	4	1086	9							
05	233647 X	7929	-0-	-225718	-0-	1434	1	5213	2	N	954	947	0			63
						233	4	1049	9							

MALTSBERGER UNIT C		WELL #: 102H		RRCID -> 296796		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 9814 - 20450						
06	0 W	14852	-0-	14852	223198	1529	1	11456	2	N	1665	1633	0			149
						35	4	1832	9							
07	0 W	17103	-0-	17103	240301	1835	1	13149	2	N	1835	1849	0			135
						100	4	2019	9							
08	0 W	17730	-0-	17730	258031	1673	1	13818	2	N	1929	1949	0			115
						117	4	2122	9							
09	0 W	17691	-0-	17691	275722	1487	1	14360	2	N	1662	1668	0			109
						16	4	1828	9							
10	0 W	21153	-0-	21153	296875	1571	1	17533	2	N	1829	1821	0			117
						37	4	2012	9							
11	0 W	17343	-0-	17343	314218	1475	1	14194	2	N	1484	1500	0			101
						42	4	1632	9							
12	0 W	13233	-0-	13233	327451	2089	1	9064	2	N	1684	1660	0			125
						228	4	1852	9							
01	0 W	11942	-0-	11942	339393	2258	1	7413	2	N	1810	1813	0			122
						280	4	1991	9							
02	0 W	11043	-0-	11043	350436	1917	1	7161	2	N	1604	1628	0			98
						201	4	1764	9							
03	0 W	11831	-0-	11831	362267	1998	1	7926	2	N	1582	1584	0			96
						167	4	1740	9							
04	0 W	11456	-0-	11456	373723	1983	1	7450	2	N	1491	1478	0			109
						383	4	1640	9							
05	0 W	11188	-0-	11188	384911	1960	1	7122	2	N	1628	1619	0			118
						315	4	1791	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	40170 X	5785	-0-	-34385	-0-	991 1	3744 2	186 4	864 9	N	785	780	0			13
*07	41509 X	5979	-0-	-35530	-0-	1048 1	3782 2	138 4	1011 9	N	919	917	0			15
*08	41509 X	7420	-0-	-34089	-0-	1237 1	4812 2	132 4	1239 9	N	1126	1123	0			18
*09	40170 X	8162	-0-	-32008	-0-	1414 1	5176 2	260 4	1312 9	N	1193	1195	0			16
*10	41509 X	7194	-0-	-34315	-0-	1741 1	3951 2	259 4	1243 9	N	1130	1119	0			27
*11	40170 X	8021	-0-	-32149	-0-	1946 1	4404 2	188 4	1483 9	N	1348	1288	0	59	1	28
*12	41509 X	6334	-0-	-35175	-0-	1620 1	3245 2	168 4	1301 9	N	1183	1196	0			15
*01	41509 X	4735	-0-	-36774	-0-	1087 1	2586 2	214 4	848 9	N	771	766	0			20
*02	38831 X	4445	-0-	-34386	-0-	1076 1	2395 2	98 4	876 9	N	796	789	0			27
*03	41509 X	5203	-0-	-36306	-0-	1245 1	2868 2	154 4	936 9	N	851	850	0			28
*04	40170 X	4740	-0-	-35430	-0-	1145 1	2281 2	272 4	1042 9	N	947	950	0			25
05	41509 X	4696	-0-	-36813	-0-	1230 1	2304 2	234 4	928 9	N	844	839	0			30

MALTSBERGER UNIT A-2		WELL #: 92H		RRCID -> 296800		COMPL. DATE 05/01/2021				TOTAL DEPTH 9737 PERF.10022 - 20427						
*06	58170 X	8459	-0-	-49711	-0-	1391 1	5265 2	256 4	1547 9	N	1406	1393	0			28
*07	60109 X	8748	-0-	-51361	-0-	1524 1	5485 2	196 4	1543 9	N	1403	1402	0			29
*08	60109 X	8393	-0-	-51716	-0-	1437 1	5543 2	145 4	1268 9	N	1153	1161	0			21
*09	58170 X	7971	-0-	-50199	-0-	1410 1	5210 2	269 4	1082 9	N	984	994	0			11
10	60109 X	7749	-0-	-52360	-0-	1694 1	4859 2	221 4	975 9	N	886	873	0			24
11	58170 X	7167	-0-	-51003	-0-	1761 1	3996 2	164 4	1246 9	N	1133	1131	0			26
12	60109 X	7101	-0-	-53008	-0-	1754 1	3897 2	163 4	1287 9	N	1170	1172	0			24
01	60109 X	6695	-0-	-53414	-0-	1518 1	3619 2	313 4	1245 9	N	1132	1127	0			29
02	56231 X	4172	-0-	-52059	-0-	1008 1	2242 2	82 4	840 9	N	764	772	1			21
*03	60109 X	2919	-0-	-57190	-0-	630 1	1539 2	69 4	681 9	N	619	621	0			19
*04	58170 X	5999	-0-	-52171	-0-	1390 1	2886 2	312 4	1411 9	N	1283	1240	0			62
05	60109 X	9798	-0-	-50311	-0-	2545 1	4780 2	472 4	2001 9	N	1819	1824	0			57

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC				//CONT.//	100453								
HIXON KINSEL C UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	296806	COMPL. DATE	05/05/2016	TOTAL DEPTH	10032	PERF.10264 -	15408
M O	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
*06	0 W	2317	-0-	2317	522065	409 1	1420 2	N	444	473 1		110	
						488 9							
*07	0 W	2488	-0-	2488	524553	483 1	1508 2	N	452	469 1		93	
						497 9							
*08	0 W	2361	-0-	2361	526914	473 1	1442 2	N	405	421 1		77	
						446 9							
*09	0 W	1889	-0-	1889	528803	383 1	1129 2	N	343	322 1		98	
						377 9							
*10	0 W	2582	-0-	2582	531385	510 1	1626 2	N	405	423 1		80	
						446 9							
*11	0 W	2864	-0-	2864	534249	637 1	1724 2	N	439	393 1		126	
						20 4							
*12	0 W	2227	-0-	2227	536476	451 1	1149 2	N	536	529 1		133	
						37 4							
*01	0 W	1989	-0-	1989	538465	376 1	971 2	N	578	511 1		200	
						6 4							
*02	0 W	3054	-0-	3054	541519	666 1	1853 2	N	474	528 1		146	
						14 4							
*03	0 W	2721	-0-	2721	544240	565 1	1462 2	N	629	557 1		218	
						2 4							
*04	0 W	2589	-0-	2589	546829	546 1	1388 2	N	543	632 1		129	
						58 4							
05	0 W	2231	-0-	2231	549060	505 1	1238 2	N	439	447 1		121	
						5 4							

HIXON-LARSON 'A' UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	296807	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	9296	PERF. 9891 -	16119
06	0 W	1459	-0-	1459	332734	144 1	1062 2	N	227	227 0		27	
						3 4							
07	0 W	1377	-0-	1377	334111	133 1	1021 2	N	203	230 0		-0-	
						223 9							
08	0 W	1613	-0-	1613	335724	137 1	1163 2	N	277	263 0		14	
						8 4							
09	0 W	2258	-0-	2258	337982	191 1	1858 2	N	188	189 0		13	
						2 4							
10	0 W	3363	-0-	3363	341345	249 1	2793 2	N	286	282 0		17	
						6 4							
11	0 W	2098	-0-	2098	343443	179 1	1721 2	N	175	180 0		12	
						5 4							
12	0 W	1223	-0-	1223	344666	172 1	757 2	N	250	236 0		26	
						19 4							
01	0 W	749	-0-	749	345415	121 1	397 2	N	196	210 0		12	
						15 4							
02	0 W	1197	-0-	1197	346612	197 1	740 2	N	219	209 0		22	
						19 4							
03	0 W	1359	-0-	1359	347971	209 1	834 2	N	270	275 0		17	
						19 4							
04	0 W	1439	-0-	1439	349410	240 1	897 2	N	231	236 0		12	
						48 4							
05	0 W	1553	-0-	1553	350963	278 1	1011 2	N	201	199 0		14	
						43 4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
 HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296808 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10111 - 17017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	5374	-0-	5374	544018	499	1	3861	2	N	917	918	0			42
						5	4	1009	9							
07	0 W	3969	-0-	3969	547987	358	1	2584	2	N	933	934	0			41
						1	4	1026	9							
08	0 W	3997	-0-	3997	551984	379	1	2612	2	N	906	912	0			35
						9	4	997	9							
09	0 W	4402	-0-	4402	556386	446	1	2981	2	N	883	872	0			46
						4	4	971	9							
10	0 W	5273	-0-	5273	561659	496	1	3812	2	N	872	873	0			45
						6	4	959	9							
11	0 W	4053	-0-	4053	565712	469	1	2652	2	N	812	817	0			40
						39	4	893	9							
12	0 W	4159	-0-	4159	569871	472	1	2722	2	N	840	827	0			53
						41	4	924	9							
01	0 W	3597	-0-	3597	573468	363	1	2299	2	N	778	771	0			60
						79	4	856	9							
02	0 W	3802	-0-	3802	577270	383	1	2382	2	N	825	834	0			51
						129	4	908	9							
03	0 W	4179	-0-	4179	581449	479	1	2765	2	N	842	826	0			67
						9	4	926	9							
04	0 W	4026	-0-	4026	585475	444	1	2685	2	N	801	816	0			52
						16	4	881	9							
05	0 W	5212	-0-	5212	590687	612	1	3691	2	N	817	808	0			61
						10	4	899	9							

HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296809 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10164 - 17159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	5991	-0-	5991	666259	578	1	4474	2	N	848	847	0			39
						6	4	933	9							
07	0 W	6212	-0-	6212	672471	637	1	4600	2	N	885	884	0			40
						1	4	974	9							
08	0 W	6153	-0-	6153	678624	655	1	4524	2	N	877	878	0			39
						9	4	965	9							
09	0 W	5989	-0-	5989	684613	656	1	4388	2	N	855	850	0			44
						4	4	941	9							
10	0 W	6910	-0-	6910	691523	687	1	5285	2	N	844	844	0			44
						10	4	928	9							
11	0 W	5283	-0-	5283	696806	656	1	3705	2	N	790	794	0			40
						53	4	869	9							
12	0 W	5334	-0-	5334	702140	655	1	3765	2	N	782	775	0			47
						54	4	860	9							
01	0 W	4839	-0-	4839	706979	539	1	3394	2	N	717	714	0			50
						117	4	789	9							
02	0 W	4778	-0-	4778	711757	527	1	3277	2	N	721	730	0			41
						181	4	793	9							
03	0 W	5190	-0-	5190	716947	634	1	3633	2	N	828	809	0			60
						12	4	911	9							
04	0 W	4920	-0-	4920	721867	580	1	3510	2	N	735	747	0			48
						21	4	809	9							
05	0 W	5113	-0-	5113	726980	606	1	3668	2	N	754	745	0			57
						10	4	829	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453														
MARK BROWN ALLOCATION A		WELL #: 3H		RRCID -> 296816		COMPL. DATE 11/04/2022				TOTAL DEPTH 9808 PERF.10300 - 21051						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	16433	-0-	16433	403026	2793	1	8798	2	N	4390	4332	0			263
						13	4	4829	9							
01	0	14462	-0-	14462	417488	2729	1	7296	2	N	3976	4052	0			187
						63	4	4374	9							
02	0	11679	-0-	11679	429167	2404	1	5523	2	N	3369	3390	0			166
						46	4	3706	9							
03	0	11840	-0-	11840	441007	2323	1	5912	2	N	3213	3193	0			186
						71	4	3534	9							
04	451605 X	10598	-0-	-441007	-0-	1889	1	5408	2	N	2939	2945	0			180
						68	4	3233	9							
05	16833 X	11251	-0-	-5582	-0-	2258	1	5771	2	N	2834	2825	0			189
						105	4	3117	9							
VESTER UNIT		WELL #: 106H		RRCID -> 296819		COMPL. DATE 05/13/2019				TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9823 - 20117						
06	47640 X	6638	-0-	-41002	-0-	759	1	5212	2	N	599	664	0			79
						8	4	659	9							
07	49228 X	7100	-0-	-42128	-0-	835	1	5554	2	N	642	588	0			133
						5	4	706	9							
08	49228 X	6174	-0-	-43054	-0-	783	1	4720	2	N	605	630	0	5	8	103
						5	4	666	9							
09	47640 X	5512	-0-	-42128	-0-	698	1	4172	2	N	572	573	0	7	8	95
						13	4	629	9							
10	49228 X	6057	-0-	-43171	-0-	795	1	4578	2	N	609	535	0	6	8	163
						14	4	670	9							
11	47640 X	6471	-0-	-41169	-0-	1001	1	4789	2	N	612	635	0			140
						8	4	673	9							
12	49228 X	5920	-0-	-43308	-0-	838	1	4403	2	N	616	658	0	2	8	96
						1	4	678	9							
01	49228 X	5827	-0-	-43401	-0-	840	1	4340	2	N	586	529	0			153
						2	4	645	9							
02	46052 X	5046	-0-	-41006	-0-	638	1	3785	2	N	566	598	0			121
						623	9									
03	49228 X	6368	-0-	-42860	-0-	895	1	4762	2	N	645	582	0			184
						1	4	710	9							
04	47640 X	5736	-0-	-41904	-0-	760	1	4327	2	N	590	592	0	6	8	176
						649	9									
05	49228 X	5882	-0-	-43346	-0-	781	1	4492	2	N	553	580	1			149
						1	4	608	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EP ENERGY E&P COMPANY, LLC VESTER UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 100453		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 108H		RRCID -> 296820		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH		9080 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
*06	57540 X	6818	-0-	-50722	-0-	786	1	5387	2	N	578	640	0			73
						9	4	636	9							
*07	59458 X	6864	-0-	-52594	-0-	827	1	5502	2	N	482	443	0			112
						5	4	530	9							
*08	59458 X	5896	-0-	-53562	-0-	765	1	4606	2	N	473	503	0	5	8	77
						5	4	520	9							
*09	57540 X	6083	-0-	-51457	-0-	834	1	4657	2	N	526	508	0	7	8	88
						13	4	579	9							
*10	59458 X	6490	-0-	-52968	-0-	868	1	4927	2	N	618	534	0	6	8	166
						15	4	680	9							
*11	57540 X	5780	-0-	-51760	-0-	894	1	4250	2	N	572	617	0			121
						7	4	629	9							
*12	59458 X	6066	-0-	-53392	-0-	865	1	4541	2	N	599	623	0	2	8	95
						1	4	659	9							
*01	59458 X	5937	-0-	-53521	-0-	855	1	4410	2	N	609	547	0			157
						2	4	670	9							
*02	55622 X	5558	-0-	-50064	-0-	730	1	4204	2	N	566	591	0			132
						1	4	623	9							
*03	59458 X	5277	-0-	-54181	-0-	746	1	3917	2	N	555	517	0			170
						3	4	611	9							
*04	57540 X	5657	-0-	-51883	-0-	744	1	4240	2	N	612	593	0	6	8	183
						6	7	399	9							
05	59458 X	5369	-0-	-54089	-0-	714	1	4102	2	N	502	544	1			141
						1	4	552	9							

VESTER UNIT		WELL #: 109H		RRCID -> 296821		COMPL. DATE 05/12/2019		TOTAL DEPTH		9313 PERF. 9933 - 14496						
*06	63120 X	3879	-0-	-59241	-0-	442	1	3032	2	N	364	402	0			49
						5	4	400	9							
*07	65224 X	2928	-0-	-62296	-0-	329	1	2201	2	N	360	337	0			72
						2	4	396	9							
*08	65224 X	3376	-0-	-61848	-0-	443	1	2664	2	N	242	282	0	5	8	27
						3	4	266	9							
*09	63120 X	3701	-0-	-59419	-0-	522	1	2807	2	N	331	287	0	7	8	64
						8	4	364	9							
*10	65224 X	3926	-0-	-61298	-0-	531	1	2937	2	N	409	362	0	6	8	105
						8	4	450	9							
*11	63120 X	3332	-0-	-59788	-0-	499	1	2430	2	N	363	404	0			64
						4	4	399	9							
*12	65224 X	3628	-0-	-61596	-0-	511	1	2660	2	N	415	408	0	2	8	69
						4	5	457	9							
*01	65224 X	3645	-0-	-61579	-0-	520	1	2685	2	N	399	373	0			95
						1	4	439	9							
*02	61016 X	4448	-0-	-56568	-0-	588	1	3421	2	N	398	402	0			91
						1	4	438	9							
*03	65224 X	3705	-0-	-61519	-0-	525	1	2759	2	N	381	364	0			108
						2	4	419	9							
*04	63120 X	3328	-0-	-59792	-0-	422	1	2416	2	N	445	420	0	6	8	127
						4	9	399	9							
05	65224 X	3694	-0-	-61530	-0-	486	1	2800	2	N	370	395	1			102
						1	4	407	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC				//CONT.//	100453										
BRIGGS ZAPP ALLOCATION C				WELL #:	103H	RRCID ->	296937	COMPL. DATE	10/07/2021	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	9973 - 20834		
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
*06		84510 X	10982	-0-	-73528	-0-	1751 1 799 4	6932 2 1500 9	N		1364	1338	0		170
*07		87327 X	10110	-0-	-77217	-0-	1130 1 22 4	7536 2 1422 9	N		1293	1315	0		148
*08		87327 X	12385	-0-	-74942	-0-	2002 1 1395 4	7233 2 1755 9	N		1595	1453	0		290
*09		84510 X	12210	-0-	-72300	-0-	1985 1 255 4	8221 2 1749 9	N		1590	1646	0		234
*10		87327 X	10393	-0-	-76934	-0-	1371 1 566 4	6881 2 1575 9	N		1432	1434	0		232
*11		84510 X	9670	-0-	-74840	-0-	2843 1 699 4	4782 2 1346 9	N		1224	1370	0		86
*12		87327 X	7461	-0-	-79866	-0-	1454 1 438 4	4344 2 1225 9	N		1114	1059	0		141
*01		87327 X	346	-0-	-86981	-0-	70 1 53 4	120 2 103 9	N		94	45	0		190
*02		81693 X	-0-	-0-	-81693	-0-			N		-0-				190
*03		87327 X	1824	-0-	-85503	-0-	19 1 191 9	1614 2	N		174	158	0		206
*04		84510 X	2355	-0-	-82155	-0-	24 1 1334 9	997 2	N		1213	1380	0		39
05		87327 X	1682	-0-	-85645	-0-	35 1 1256 9	391 2	N		1142	1134	1		47

BRIGGS ZAPP ALLOCATION D				WELL #:	104H	RRCID ->	296938	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	9278	PERF.	10157 - 21006		
*06		115020 X	15869	-0-	-99151	-0-	2465 1 1220 4	9555 2 2629 9	N		2390	2396	0		268
*07		118854 X	19255	-0-	-99599	-0-	2190 1 92 4	13770 2 3203 9	N		2912	2814	0		366
*08		118854 X	22989	-0-	-95865	-0-	3725 1 2725 4	13272 2 3267 9	N		2970	2788	0		548
*09		115020 X	21684	-0-	-93336	-0-	3497 1 479 4	14462 2 3246 9	N		2951	3091	0		408
*10		118854 X	16208	-0-	-102646	-0-	2106 1 919 4	10433 2 2750 9	N		2500	2548	0		360
*11		115020 X	16716	-0-	-98304	-0-	4662 1 1172 4	7971 2 2911 9	N		2646	2780	0		226
*12		118854 X	11271	-0-	-107583	-0-	2001 1 652 4	5986 2 2632 9	N		2393	2351	0		268
*01		118854 X	1780	-0-	-117074	-0-	350 1 100 4	460 2 870 9	N		791	93	0		966
*02		111186 X	-0-	-0-	-111186	-0-			N		-0-				966
*03		118854 X	342	-0-	-118512	-0-	8 2	334 9	N		304	294	0		976
*04		115020 X	2917	-0-	-112103	-0-	26 1 1002 9	1889 2	N		911	1149	0		738
05		118854 X	5774	-0-	-113080	-0-	42 1 1289 9	4443 2	N		1172	1162	1		748

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	2916	-0-	2916	657171	254	1	1965	2	N	631	621	0			35
						3	4	694	9							
07	0 W	2926	-0-	2926	660097	285	1	2059	2	N	529	547	0			17
						582	9									
08	0 W	3388	-0-	3388	663485	366	1	2552	2	N	424	421	0			20
						4	4	466	9							
09	0 W	2627	-0-	2627	666112	286	1	1911	2	N	389	387	0			22
						2	4	428	9							
10	0 W	2676	-0-	2676	668788	302	1	1892	2	N	434	433	0			23
						5	4	477	9							
11	0 W	2351	-0-	2351	671139	279	1	1574	2	N	432	433	0			22
						23	4	475	9							
12	0 W	1945	-0-	1945	673084	205	1	1218	2	N	452	439	0			35
						25	4	497	9							
01	0 W	2518	-0-	2518	675602	266	1	1667	2	N	477	471	0			41
						60	4	525	9							
02	0 W	2196	-0-	2196	677798	225	1	1402	2	N	447	459	0			29
						77	4	492	9							
03	0 W	2352	-0-	2352	680150	272	1	1563	2	N	465	466	0			28
						5	4	512	9							
04	0 W	2133	-0-	2133	682283	237	1	1436	2	N	411	408	0			31
						8	4	452	9							
05	0 W	2284	-0-	2284	684567	249	1	1512	2	N	473	475	0			29
						3	4	520	9							

MALTSBERGER WELL #: 55H RRCID -> 296951 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10169 - 14731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	6639	-0-	6639	338796	245	1	5471	2	N	807	803	0			13
						35	4	888	9							
07	0 W	6025	-0-	6025	344821	251	1	4952	2	N	735	733	0			15
						13	4	809	9							
08	0 W	4349	-0-	4349	349170	184	1	3567	2	N	535	539	0			11
						9	4	589	9							
09	0 W	4370	-0-	4370	353540	179	1	3598	2	N	533	535	0			9
						7	4	586	9							
10	0 W	3826	-0-	3826	357366	127	1	3124	2	N	507	506	0			10
						17	4	558	9							
11	0 W	3371	-0-	3371	360737	127	1	2919	2	N	277	278	0			9
						20	4	305	9							
12	0 W	4071	-0-	4071	364808	124	1	3404	2	N	487	486	0			10
						7	4	536	9							
01	0 W	4300	-0-	4300	369108	163	1	3466	2	N	588	582	0			16
						24	4	647	9							
02	0 W	4164	-0-	4164	373272	244	1	3276	2	N	562	578	0			-0-
						26	4	618	9							
03	0 W	4291	-0-	4291	377563	143	1	3543	2	N	538	523	0			15
						13	4	592	9							
04	0 W	4043	-0-	4043	381606	138	1	3437	2	N	402	399	0			18
						26	4	442	9							
05	0 W	4333	-0-	4333	385939	151	1	3473	2	N	637	637	0			18
						8	4	701	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: KARNES									
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC			//CONT.// 100453																
MALTSBERGER			WELL #: 60H			RRCID -> 296953				COMPL. DATE 05/09/2015			TOTAL DEPTH 9797			PERF.10207 - 14575			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06		0 W	3468	-0-	3468	319940	125 1	2772 2	24 4	547 9	N	497	496 0				7		
07		0 W	4649	-0-	4649	324589	190 1	3722 2	9 4	728 9	N	662	652 0				17		
08		0 W	4972	-0-	4972	329561	205 1	3968 2	11 4	788 9	N	716	717 0				16		
09		0 W	3795	-0-	3795	333356	153 1	3036 2	6 4	600 9	N	545	555 0				6		
10		0 W	1959	-0-	1959	335315	62 1	1529 2	8 4	360 9	N	327	327 0				6		
11		0 W	1816	-0-	1816	337131	61 1	1413 2	9 4	333 9	N	303	302 0				7		
12		0 W	2132	-0-	2132	339263	60 1	1648 2	4 4	420 9	N	382	382 0				7		
01		0 W	2300	-0-	2300	341563	79 1	1678 2	12 4	531 9	N	483	477 0				13		
02		0 W	2159	-0-	2159	343722	118 1	1586 2	13 4	442 9	N	402	403 0				12		
03		0 W	2215	-0-	2215	345937	69 1	1715 2	7 4	424 9	N	385	375 0				22		
04		0 W	2231	-0-	2231	348168	67 1	1664 2	12 4	488 9	N	444	440 0				26		
05		0 W	2266	-0-	2266	350434	73 1	1681 2	4 4	508 9	N	462	475 0				13		

MALTSBERGER UNIT C			WELL #: 101H			RRCID -> 296962				COMPL. DATE 12/18/2017				TOTAL DEPTH 9835			PERF. 9840 - 20397		
06		0 W	6580	-0-	6580	724541	697 1	5215 2	16 4	652 9	N	593	587 0				60		
07		0 W	7325	-0-	7325	731866	813 1	5857 2	40 4	615 9	N	559	585 0				34		
08		0 W	9130	-0-	9130	740996	921 1	7506 2	74 4	629 9	N	572	570 0				36		
09		0 W	7780	-0-	7780	748776	671 1	6483 2	7 4	619 9	N	563	565 0				34		
10		0 W	8835	-0-	8835	757611	676 1	7534 2	17 4	608 9	N	553	554 0				33		
11		0 W	7314	-0-	7314	764925	637 1	6113 2	18 4	546 9	N	496	494 0				35		
12		0 W	5668	-0-	5668	770593	915 1	3969 2	100 4	684 9	N	622	605 0				52		
01		0 W	5191	-0-	5191	775784	984 1	3236 2	984 1	3236 2	N	770	767 0				55		
02		0 W	5184	-0-	5184	780968	916 1	3438 2	97 4	733 9	N	666	677 0				44		
03		0 W	5531	-0-	5531	786499	941 1	3730 2	78 4	782 9	N	711	712 0				43		
04		0 W	5402	-0-	5402	791901	963 1	3595 2	195 4	649 9	N	590	589 0				44		
05		0 W	4586	-0-	4586	796487	800 1	2914 2	129 4	743 9	N	675	682 0				37		

MALTSBERGER UNIT D			WELL #: 107H			RRCID -> 296964				COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 9758			PERF.10296 - 20548		
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-		
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
MALTSBERGER UNIT E WELL #: 200H RRCID -> 296965 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9842 - 24955

M O	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
06	0 W	12304	-0-	12304	1200124	1229	1 9203	2 2	N	1676	1680	0		139
						28	4 1844	9						
07	0 W	13367	-0-	13367	1213491	1409	1 10116	2 2	N	1605	1655	0		89
						76	4 1766	9						
08	0 W	14021	-0-	14021	1227512	1302	1 10855	2 2	N	1615	1577	0		127
						87	4 1777	9						
09	0 W	15021	-0-	15021	1242533	1250	1 12092	2 2	N	1515	1576	0		66
						12	4 1667	9						
10	0 W	15363	-0-	15363	1257896	1332	1 12209	2 2	N	1628	1590	0		104
						31	4 1791	9						
11	0 W	14707	-0-	14707	1272603	1232	1 11821	2 2	N	1474	1473	0		105
						33	4 1621	9						
12	0 W	10947	-0-	10947	1283550	1708	1 7454	2 2	N	1453	1460	0		98
						187	4 1598	9						
01	0 W	9106	-0-	9106	1292656	1743	1 5754	2 2	N	1270	1289	0		79
						212	4 1397	9						
02	0 W	9058	-0-	9058	1301714	1574	1 5885	2 2	N	1304	1304	0		79
						165	4 1434	9						
03	0 W	9907	-0-	9907	1311621	1626	1 6460	2 2	N	1533	1512	0		100
						135	4 1686	9						
04	0 W	10376	-0-	10376	1321997	1783	1 6659	2 2	N	1431	1443	0		88
						360	4 1574	9						
05	0 W	8067	-0-	8067	1330064	1390	1 5055	2 2	N	1273	1275	0		86
						222	4 1400	9						

MALTSBERGER WELL #: 66H RRCID -> 296989 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 9759 PERF.10202 - 14597

06	0 W	3692	-0-	3692	289283	130	1 2884	2 2	N	593	594	0		8
						26	4 652	9						
07	0 W	2509	-0-	2509	291792	101	1 1965	2 2	N	399	392	0		15
						4	4 439	9						
08	0 W	3183	-0-	3183	294975	128	1 2486	2 2	N	512	516	0		11
						6	4 563	9						
09	0 W	3756	-0-	3756	298731	146	1 2945	2 2	N	599	600	0		10
						6	4 659	9						
10	0 W	3155	-0-	3155	301886	99	1 2433	2 2	N	554	555	0		9
						14	4 609	9						
11	0 W	2861	-0-	2861	304747	99	1 2270	2 2	N	434	423	0		20
						15	4 477	9						
12	0 W	3343	-0-	3343	308090	97	1 2647	2 2	N	539	552	0		7
						6	4 593	9						
01	0 W	2989	-0-	2989	311079	127	1 2696	2 2	N	134	129	0		12
						19	4 147	9						
02	0 W	3187	-0-	3187	314266	190	1 2548	2 2	N	389	386	0		15
						21	4 428	9						
03	0 W	3301	-0-	3301	317567	111	1 2756	2 2	N	385	388	0		12
						10	4 424	9						
04	0 W	3243	-0-	3243	320810	108	1 2673	2 2	N	402	393	0		21
						20	4 442	9						
05	0 W	3283	-0-	3283	324093	117	1 2701	2 2	N	417	438	0		-0-
						6	4 459	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453													
LEHMAN BF ALLOCATION		WELL #: 44H		RRCID -> 296990		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 8664 - 15595					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 W	2811	-0-	2811	485252	601 1	1177 2	184 4	849 9	N	772	758 0			82
07	0 W	3510	-0-	3510	488762	693 1	1611 2	43 4	1163 9	N	1057	1084 0	6 8		49
08	0 W	3170	-0-	3170	491932	627 1	1466 2	33 4	1044 9	N	949	913 0	13 8		72
09	0 W	3096	-0-	3096	495028	677 1	1502 2	12 4	905 9	N	823	795 0	14 8		86
10	0 W	2077	-0-	2077	497105	445 1	941 2	16 4	675 9	N	614	629 0			71
11	0 W	3811	-0-	3811	500916	867 1	1742 2	47 4	1155 9	N	1050	1095 0			26
12	0 W	3335	-0-	3335	504251	813 1	1679 2	29 4	814 9	N	740	632 0	5 8		129
01	0 W	3155	-0-	3155	507406	739 1	1426 2	34 4	956 9	N	869	920 0			78
02	0 W	2536	-0-	2536	509942	629 1	1213 2	6 4	688 9	N	625	631 0			72
03	0 W	2344	-0-	2344	512286	600 1	1090 2	20 4	634 9	N	576	625 0			23
04	0 W	2452	-0-	2452	514738	560 1	1065 2	42 4	785 9	N	714	702 0	2 8		33
05	0 W	2467	-0-	2467	517205	579 1	1019 2	63 4	806 9	N	733	702 0			64

LEHMAN A UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 296991		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 8078		PERF. 8686 - 15305					
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-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION F		WELL #: 6H		RRCID -> 296996		COMPL. DATE 05/12/2022		TOTAL DEPTH 9268		PERF.10349 - 18712					
06	0 W	25258	-0-	25258	549210	2390 1	18477 2	24 4	4367 9	N	3970	3969 0			522
07	0 W	25041	-0-	25041	574251	2530 1	18268 2	4 4	4239 9	N	3854	3865 0			511
08	0 W	23367	-0-	23367	597618	2455 1	16941 2	36 4	3935 9	N	3577	3573 0			515
09	0 W	21592	-0-	21592	619210	2333 1	15615 2	15 4	3629 9	N	3299	3298 0			516
10	0 W	20397	-0-	20397	639607	2334 1	14618 2	35 4	3410 9	N	3100	3118 0			498
11	0 W	17913	-0-	17913	657520	2215 1	12499 2	178 4	3021 9	N	2746	2753 0			491
12	0 W	17689	-0-	17689	675209	2156 1	12408 2	178 4	2947 9	N	2679	2656 0			514
01	0 W	16992	-0-	16992	692201	1888 1	11859 2	416 4	2829 9	N	2572	2555 0			531
02	0 W	15027	-0-	15027	707228	1638 1	10197 2	552 4	2640 9	N	2400	2438 0			493
03	0 W	15696	-0-	15696	722924	1705 1	11207 2	39 4	2745 9	N	2495	2449 0			539
04	0 W	15006	-0-	15006	737930	1752 1	10587 2	64 4	2603 9	N	2366	2396 0			509
05	0 W	15170	-0-	15170	753100	1770 1	10714 2	27 4	2659 9	N	2417	2401 0			525

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC				//CONT.//	100453								
MESSINES C				WELL #:	3H	RRCID ->	297005	COMPL. DATE	08/26/2023	TOTAL DEPTH	9585	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
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	47203	-0-	47203	47203	1822	1	N	14955	14450	0	505
							16451	9					
04		SHUT IN	122873	-0-	122873	170076	4077	1	N	33579	33801	0	283
							36937	9					
05		SHUT IN	143903	-0-	143903	313979	5127	1	N	36864	36862	1	285
							40550	9					
MARK BROWN ALLOCATION B				WELL #:	4H	RRCID ->	297017	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	11788	PERF.10175 - 20926	
12	0		14900	-0-	14900	382194	2608	1	N	3693	3668	0	209
							12	4		4062			
01	0		14430	-0-	14430	396624	2836	1	N	3587	3635	0	161
							69	4		3946			
02	0		11210	-0-	11210	407834	2399	1	N	2979	2950	0	190
							42	4		3277			
03	0		12102	-0-	12102	419936	2507	1	N	2872	2890	0	172
							77	4		3159			
04	431056 X		11120	-0-	-419936	-0-	2114	1	N	2608	2619	0	161
							77	4		2869			
05	22351 X		11807	-0-	-10544	-0-	2473	1	N	2590	2587	0	164
							113	4		2849			
COTULLA MH SWD				WELL #:	1	RRCID ->	297058	COMPL. DATE	05/11/2023	TOTAL DEPTH	11288	PERF. 9803 - 10560	
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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	
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-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A				WELL #:	1H	RRCID ->	297072	COMPL. DATE	09/16/2019	TOTAL DEPTH	9912	PERF.10359 - 19026	
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-
04	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION B				WELL #:	2H	RRCID ->	297081	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10221 - 19971	
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-
04	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453								
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E		WELL #: 5H		RRCID -> 297082		COMPL. DATE 05/12/2022		TOTAL DEPTH 9655 PERF.10273 - 18543		
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
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-				-0-

MALTSBERGER		WELL #: 53H		RRCID -> 297083		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 9740 PERF.10229 - 14684					
06		0	W	1830	-0-	1830	297007	62 1	1382 2	N	342	343 0	4
								10 4	376 9				
07		0	W	1434	-0-	1434	298441	55 1	1085 2	N	265	263 0	6
								2 4	292 9				
08		0	W	1457	-0-	1457	299898	56 1	1101 2	N	270	274 0	2
								3 4	297 9				
09		0	W	1002	-0-	1002	300900	36 1	767 2	N	180	175 0	7
								1 4	198 9				
10		0	W	1004	-0-	1004	301904	29 1	722 2	N	226	227 0	6
								4 4	249 9				
11		0	W	994	-0-	994	302898	29 1	675 2	N	259	260 0	5
								5 4	285 9				
12		0	W	1004	-0-	1004	303902	29 1	787 2	N	169	166 0	8
								2 4	186 9				
01		0	W	1246	-0-	1246	305148	38 1	802 2	N	364	361 0	11
								6 4	400 9				
02		0	W	1204	-0-	1204	306352	57 1	758 2	N	348	344 0	15
								6 4	383 9				
03		0	W	1438	-0-	1438	307790	33 1	820 2	N	529	522 0	22
								3 4	582 9				
04		0	W	1491	-0-	1491	309281	32 1	795 2	N	598	595 0	25
								6 4	658 9				
05		0	W	1702	-0-	1702	310983	35 1	803 2	N	784	773 0	36
								2 4	862 9				

HIXON TROUT D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297090		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9800 - 14377					
12		0		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453									
MALTSBERGER		WELL #: 77H		RRCID -> 297094		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 9734 PERF.10277 - 14567			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
06	0 W	221	-0-	221	278195	8 1	175 2	N	34	30 0	4
						1 4	37 9				
07	0 W	2792	-0-	2792	280987	112 1	2187 2	N	444	432 0	16
						5 4	488 9				
08	0 W	3612	-0-	3612	284599	145 1	2822 2	N	579	588 0	7
						8 4	637 9				
09	0 W	2919	-0-	2919	287518	114 1	2286 2	N	465	466 0	6
						7 4	512 9				
10	0 W	1771	-0-	1771	289289	56 1	1384 2	N	294	292 0	8
						8 4	323 9				
11	0 W	1652	-0-	1652	290941	56 1	1298 2	N	263	268 0	3
						9 4	289 9				
12	0 W	1899	-0-	1899	292840	55 1	1513 2	N	298	297 0	4
						3 4	328 9				
01	0 W	1952	-0-	1952	294792	73 1	1541 2	N	297	296 0	5
						11 4	327 9				
02	0 W	1907	-0-	1907	296699	109 1	1456 2	N	300	298 0	7
						12 4	330 9				
03	0 W	1891	-0-	1891	298590	64 1	1575 2	N	224	224 0	7
						6 4	246 9				
04	0 W	1861	-0-	1861	300451	61 1	1527 2	N	238	204 0	41
						11 4	262 9				
05	0 W	2084	-0-	2084	302535	67 1	1544 2	N	426	461 0	6
						4 4	469 9				

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D		WELL #: 4H		RRCID -> 297095		COMPL. DATE 05/12/2022		TOTAL DEPTH 9650 PERF.10484 - 18432		
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-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALTITO B 4A UNIT		WELL #: 254H		RRCID -> 297097		COMPL. DATE 08/08/2023		TOTAL DEPTH 9813 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	18236	-0-	18236	18236	659 1	8362 2	N	8301	8015 0	286
						84 4	9131 9				
04	SHUT IN	50816	-0-	50816	69052	1920 1	22742 2	N	23360	22866 0	780
						458 4	25696 9				
05	SHUT IN	56699	-0-	56699	125751	2521 1	28463 2	N	23352	23773 0	359
						28 4	25687 9				

ALTITO B 4A UNIT		WELL #: 255H		RRCID -> 297127		COMPL. DATE 08/17/2023		TOTAL DEPTH 9741 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	13154	-0-	13154	13154	427 1	5420 2	N	6593	6092 0	501
						55 4	7252 9				
04	SHUT IN	38419	-0-	38419	51573	1411 1	16484 2	N	18233	18175 0	559
						468 4	20056 9				
05	SHUT IN	43159	-0-	43159	94732	1773 1	20023 2	N	19403	19649 0	313
						20 4	21343 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453												
MESSINES B WELL #: 2H RRCID -> 297164 COMPL. DATE 09/04/2023 TOTAL DEPTH 9581 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				(I)	(-)	(-)						
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SHUT IN	53501	-0-	53501	53501	2216	1	35175	2	N	500
							16110	9				
04		SHUT IN	113894	-0-	113894	167395	3956	1	79431	2	N	276
							30507	9				
05		SHUT IN	135038	-0-	135038	302433	5119	1	98075	2	N	233
							31844	9				

TILLY WELL #: 1H RRCID -> 297191 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8814 - 18547												
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TILLY WELL #: 2H RRCID -> 297192 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8792 - 18487												
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MACDIARMID ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297211 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 9729 - 20337												
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MACDIARMID ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297212 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9734 - 20342												
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297221 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 10244 - 17700												
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC			//CONT.// 100453									
HUBBARD A UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 297222	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH 9191	PERF. 9858	- 18234			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HUBBARD A UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 297224	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 9210	PERF. 9876	- 18238			
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-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HUBBARD B UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 297225	COMPL. DATE 04/13/2015	TOTAL DEPTH 9214	PERF. 9916	- 18272			
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-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

VESTER UNIT			WELL #: 107H		RRCID -> 297229	COMPL. DATE 05/08/2019	TOTAL DEPTH 9074	PERF. 9863	- 20072			
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-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HIXON-LARSON 'B' UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 297230	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 9252	PERF.10057	- 15939			
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-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RITCHIE FARMS R UNIT			WELL #: 99H		RRCID -> 297233	COMPL. DATE 07/20/2018	TOTAL DEPTH 8154	PERF. 8337	- 13835			
*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-	
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RITCHIE FARMS W UNIT			WELL #: 131H		RRCID -> 297234	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL DEPTH 8210	PERF. 8320	- 15960			
*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-	
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.// 100453														
ALTTITO B		WELL #: 22H		RRCID -> 297240		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 10057 PERF.10385 - 15474								
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO A		WELL #: 203H		RRCID -> 297256		COMPL. DATE 03/07/2021		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9978 - 23135								
*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-
*04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HIXON		WELL #: 37H		RRCID -> 297258		COMPL. DATE 08/29/2018		TOTAL DEPTH 9759 PERF.10373 - 17223								
12		90954	X	NO RPT	-0-	-90954	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		90954	X	NO RPT	-0-	-90954	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		85086	X	NO RPT	-0-	-85086	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		90954	X	NO RPT	-0-	-90954	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		88020	X	NO RPT	-0-	-88020	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		90954	X	NO RPT	-0-	-90954	-0-				Y	NO RPT				-0-

HIXON		WELL #: 38H		RRCID -> 297259		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 9777 PERF.10512 - 17266								
12		104191	X	NO RPT	-0-	-104191	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		104191	X	NO RPT	-0-	-104191	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		97469	X	NO RPT	-0-	-97469	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		104191	X	NO RPT	-0-	-104191	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		100830	X	NO RPT	-0-	-100830	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		104191	X	NO RPT	-0-	-104191	-0-				Y	NO RPT				-0-

ALTTITO B 13A UNIT		WELL #: 133H		RRCID -> 297282		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 9536 PERF.10048 - 18368								
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-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALTTITO A 25A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297283		COMPL. DATE 03/02/2019		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9529 - 19410								
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-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MUMME RANCH ALLOCATION A		WELL #: 101H		RRCID -> 297290		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 10187 PERF.10271 - 23599								
12		52483	X	NO RPT	-0-	-52483	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		52483	X	NO RPT	-0-	-52483	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		49097	X	NO RPT	-0-	-49097	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		52483	X	NO RPT	-0-	-52483	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		50790	X	NO RPT	-0-	-50790	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		52483	X	NO RPT	-0-	-52483	-0-				Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.//		100453								
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION C		WELL #:		3H	RRCID ->	297303	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	9889	PERF.10364 - 20916	
M	O	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
12	84847 X	NO RPT	-0-	-84847	-0-			N	NO RPT			-0-
01	84847 X	NO RPT	-0-	-84847	-0-			N	NO RPT			-0-
02	79373 X	NO RPT	-0-	-79373	-0-			N	NO RPT			-0-
03	84847 X	NO RPT	-0-	-84847	-0-			N	NO RPT			-0-
04	82110 X	NO RPT	-0-	-82110	-0-			N	NO RPT			-0-
05	84847 X	NO RPT	-0-	-84847	-0-			N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO B		WELL #:		205H	RRCID ->	297304	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9409	PERF. 9741 - 20779	
12	93434 X	NO RPT	-0-	-93434	-0-			N	NO RPT			-0-
01	93434 X	NO RPT	-0-	-93434	-0-			N	NO RPT			-0-
02	87406 X	NO RPT	-0-	-87406	-0-			N	NO RPT			-0-
03	93434 X	NO RPT	-0-	-93434	-0-			N	NO RPT			-0-
04	90420 X	NO RPT	-0-	-90420	-0-			N	NO RPT			-0-
05	93434 X	NO RPT	-0-	-93434	-0-			N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER UNIT A-3		WELL #:		90H	RRCID ->	297306	COMPL. DATE	04/18/2021	TOTAL DEPTH	9622	PERF. 9773 - 16640	
12	60388 X	NO RPT	-0-	-60388	-0-			N	NO RPT			-0-
01	60388 X	NO RPT	-0-	-60388	-0-			N	NO RPT			-0-
02	56492 X	NO RPT	-0-	-56492	-0-			N	NO RPT			-0-
03	60388 X	NO RPT	-0-	-60388	-0-			N	NO RPT			-0-
04	58440 X	NO RPT	-0-	-58440	-0-			N	NO RPT			-0-
05	60388 X	NO RPT	-0-	-60388	-0-			N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER-DB TRUST		WELL #:		93H	RRCID ->	297307	COMPL. DATE	04/19/2021	TOTAL DEPTH	9618	PERF. 9857 - 14746	
12	56823 X	NO RPT	-0-	-56823	-0-			N	NO RPT			-0-
01	56823 X	NO RPT	-0-	-56823	-0-			N	NO RPT			-0-
02	53157 X	NO RPT	-0-	-53157	-0-			N	NO RPT			-0-
03	56823 X	NO RPT	-0-	-56823	-0-			N	NO RPT			-0-
04	54990 X	NO RPT	-0-	-54990	-0-			N	NO RPT			-0-
05	56823 X	NO RPT	-0-	-56823	-0-			N	NO RPT			-0-

LEHMAN F UNIT		WELL #:		29H	RRCID ->	297308	COMPL. DATE	07/09/2019	TOTAL DEPTH	8579	PERF. 8667 - 15597	
12	33852 X	NO RPT	-0-	-33852	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	33852 X	NO RPT	-0-	-33852	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	31668 X	NO RPT	-0-	-31668	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	33852 X	NO RPT	-0-	-33852	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	32760 X	NO RPT	-0-	-32760	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	33852 X	NO RPT	-0-	-33852	-0-			Y	NO RPT			-0-

MALTSBERGER UNIT D		WELL #:		108H	RRCID ->	297317	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 9962 - 50511	
*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-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER-DB TRUST		WELL #:		201H	RRCID ->	297318	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL DEPTH	8814	PERF. 9968 - 25408	
12	107446 X	NO RPT	-0-	-107446	-0-			N	NO RPT			-0-
01	107446 X	NO RPT	-0-	-107446	-0-			N	NO RPT			-0-
02	100514 X	NO RPT	-0-	-100514	-0-			N	NO RPT			-0-
03	107446 X	NO RPT	-0-	-107446	-0-			N	NO RPT			-0-
04	103980 X	NO RPT	-0-	-103980	-0-			N	NO RPT			-0-
05	107446 X	NO RPT	-0-	-107446	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		//CONT.//		100453										
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO		WELL #:		208H	RRCID ->	297319	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9689 - 17955		
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
*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-
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANDERA EAGLE FORD, LLC				101093	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
CASAMIGOS				WELL #:	2H	RRCID ->	296355	COMPL. DATE	09/27/2023	TOTAL DEPTH	10670	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	146284	-0-	146284	146284	144549	2	1735	4	N	-0-		-0-
03		SHUT IN	331537	-0-	331537	477821	1309	1	329798	2	N	138		138
							278	4	152	9				
04		SHUT IN	247105	-0-	247105	724926	1263	1	245814	2	N	25		163
							28	9						
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	724926					N	NO RPT		163

CASAMIGOS				WELL #:	1H	RRCID ->	296358	COMPL. DATE	09/08/2023	TOTAL DEPTH	10726	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	166499	-0-	166499	166499	164433	2	2066	4	N	-0-		-0-
03		SHUT IN	378213	-0-	378213	544712	1446	1	376329	2	N	118		118
							308	4	130	9				
04		SHUT IN	313321	-0-	313321	858033	1701	1	311567	2	N	48		166
							53	9						
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	858033					N	NO RPT		166

EVX OPERATING LLC				101131	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
DONNELL SWD				WELL #:	1	RRCID ->	273541	COMPL. DATE	09/02/2023	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	10058 - 10610	
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC				101261	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
MORRILL UNIT D				WELL #:	1H	RRCID ->	279853	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	11500 - 18818		
12		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	2664	2	647	9	N	588	538	1	420
01		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1172	2	15	4	N	238	350	1	308
							262	9							
02		348 X	27	-0-	-321	-0-	3	2	24	9	N	22			330
03		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	1374	2	419	4	N	198	168	1	360
							218	9							
04		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			360
05		372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			360

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261
BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3191	-0-	91	814	1154	1	1583	2	N	413	542	1			92
						454	9									
01	3100 N	3244	-0-	144	958	1174	1	1580	2	N	442	353	1			181
						4	4	486	9							
02	4294 X	3336	-0-	-958	-0-	1183	1	1712	2	N	388	340	1			229
						14	4	427	9							
03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	1219	1	1740	2	N	282	511	1			-0-
						310	9									
04	1470 X	628	-0-	-842	-0-	20	1	120	2	N	441	434	0			7
						3	4	485	9							
05	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					7

ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282

12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	1535	1	2149	2	Y	628	650	1			67
						7	4	691	9							
01	3999 X	3887	-0-	-112	-0-	1325	1	1874	2	Y	620	592	1			95
						6	4	682	9							
02	DLQ G-10	3968	-0-	3968	3968	1410	1	1914	2	Y	578	579	1			94
						8	4	636	9							
03	DLQ G-10	2358	-0-	2358	6326	959	1	928	2	Y	423	433	1			84
						6	4	465	9							
04	DLQ G-10	2730	-0-	2730	9056	992	1	1182	2	Y	469	460	1			93
						40	4	516	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9056					Y	NO RPT					93

RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298

12	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	661	1	939	2	Y	316	310	0			32
						348	9									
01	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	673	1	940	2	Y	322	333	0			21
						3	4	354	9							
02	DLQ G-10	2061	-0-	2061	2061	678	1	1002	2	Y	339	326	0			34
						8	4	373	9							
03	DLQ G-10	2132	-0-	2132	4193	673	1	1100	2	Y	326	349	0			11
						359	9									
04	DLQ G-10	1376	-0-	1376	5569	157	1	942	2	Y	234	241	0			4
						20	4	257	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5569					Y	NO RPT					4

RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330

12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	167	1	715	2	Y	298	292	0			31
						328	9									
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	194	1	801	2	Y	283	294	0			20
						2	4	311	9							
02	DLQ G-10	1417	-0-	1417	1417	224	1	858	2	Y	298	286	0			32
						7	4	328	9							
03	DLQ G-10	1357	-0-	1357	2774	223	1	786	2	Y	316	338	0			10
						348	9									
04	DLQ G-10	1053	-0-	1053	3827	118	1	711	2	Y	190	197	0			3
						15	4	209	9							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3827					Y	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	659	1	894	2	Y	333	326	0	33
						366	9							
01	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	670	1	896	2	Y	307	319	0	21
						2	4	338	9					
02	DLQ G-10	2202	-0-	2202	2202	688	1	1103	2	Y	365	350	0	36
						9	4	402	9					
03	DLQ G-10	2220	-0-	2220	4422	679	1	1145	2	Y	360	384	0	12
						396	9							
04	DLQ G-10	1999	-0-	1999	6421	191	1	1146	2	Y	580	582	0	10
						24	4	638	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6421					Y	NO RPT			10
SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982														
12	3689 X	2527	-0-	-1162	-0-	234	1	2015	2	Y	253	238	0	63
						278	9							
01	3689 X	2158	-0-	-1531	-0-	232	1	1657	2	Y	241	281	0	23
						4	4	265	9					
02	DLQ G-10	1835	-0-	1835	1835	268	1	1450	2	Y	95	116	0	2
						12	4	105	9					
03	DLQ G-10	2076	-0-	2076	3911	337	1	1533	2	Y	187	183	0	6
						206	9							
04	DLQ G-10	2025	-0-	2025	5936	248	1	1490	2	Y	232	234	0	4
						32	4	255	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5936					Y	NO RPT			4
SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894														
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	51	1	435	2	Y	183	174	0	51
						201	9							
01	775 N	599	-0-	-176	-0-	55	1	394	2	Y	135	168	0	18
						1	4	149	9					
02	DLQ G-10	633	-0-	633	633	76	1	414	2	Y	127	143	0	2
						3	4	140	9					
03	DLQ G-10	674	-0-	674	1307	93	1	425	2	Y	142	140	0	4
						156	9							
04	DLQ G-10	661	-0-	661	1968	67	1	401	2	Y	167	168	0	3
						9	4	184	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1968					Y	NO RPT			3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261												
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	2542 X	1812	-0-	-730	-0-	636 1	881 2	Y	268	257 0	34	
01	2542 X	1960	-0-	-582	-0-	295 9	935 2	Y	304	306 0	32	
02	DLQ G-10	2361	-0-	2361	2361	688 1	334 9	Y	331	337 0	26	
03	DLQ G-10	2368	-0-	2368	4729	3 4	364 9	Y	305	321 0	10	
04	DLQ G-10	2353	-0-	2353	7082	755 1	1250 2	Y	288	293 0	5	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7082	336 9	317 9	Y	NO RPT		5	

ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822												
12	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	1738 1	2429 2	Y	770	807 1	82	
01	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	8 4	847 9	Y	771	735 1	118	
02	DLQ G-10	4582	-0-	4582	4582	1573 1	2226 2	Y	694	699 1	113	
03	DLQ G-10	3718	-0-	3718	8300	7 4	848 9	Y	498	512 1	99	
04	DLQ G-10	4272	-0-	4272	12572	1616 1	2193 2	Y	699	659 1	139	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12572	10 4	763 9	Y	NO RPT		139	

TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569												
12	5332 X	4796	-0-	-536	-0-	80 1	4294 2	Y	384	373 0	63	
01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	422 9	3180 2	Y	291	312 0	42	
02	DLQ G-10	3979	-0-	3979	3979	420 1	191 9	Y	169	180 0	31	
03	DLQ G-10	4644	-0-	4644	8623	320 9	340 2	Y	215	204 0	42	
04	DLQ G-10	4557	-0-	4557	13180	580 1	237 9	Y	170	182 0	30	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13180	620 1	3770 2	Y	NO RPT		30	

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956												
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	404 1	559 2	Y	252	242 0	36	
01	1798 N	1075	-0-	-723	-0-	277 9	509 2	Y	174	178 0	32	
02	DLQ G-10	816	-0-	816	816	374 1	191 9	Y	209	215 0	26	
03	DLQ G-10	1743	-0-	1743	2559	1 4	340 2	Y	271	288 0	9	
04	DLQ G-10	900	-0-	900	3459	243 1	230 9	Y	147	154 0	2	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3459	3 4	908 2	Y	NO RPT		2	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261										
IRVIN WEST		WELL #: 16H		RRCID -> 290906		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 8821		PERF. 8935 - 14043		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	423 1	641 2	Y	408	402 0	12	
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	49 4	449 9					
02	DLQ G-10	2428	-0-	2428	2428	389 1	471 2	Y	591	591 0	12	
03	DLQ G-10	1427	-0-	1427	3855	28 4	650 9					
04	DLQ G-10	4957	-0-	4957	8812	471 1	465 2	Y	1233	1228 0	17	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8812	136 4	1356 9					
						234 1	374 2	Y	592	584 0	25	
						168 4	651 9					
						668 1	1670 2	Y	480	493 0	12	
						2091 4	528 9					
								Y	NO RPT		12	

JLH LIC D UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 290939		COMPL. DATE 02/10/2014		TOTAL DEPTH 8254		PERF. 8550 - 13535		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JLH LIC D UNIT		WELL #: D 5H		RRCID -> 290940		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 8377 - 12885		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LIBERATORE RANCH A UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290945		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 8464 - 14917		
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	74 1	643 2	Y	289	265 0	45	
01	1116 N	946	-0-	-170	-0-	318 9						
02	DLQ G-10	1097	-0-	1097	1097	93 1	568 2	Y	257	283 0	19	
03	DLQ G-10	1088	-0-	1088	2185	2 4	283 9					
04	DLQ G-10	842	-0-	842	3027	151 1	657 2	Y	258	249 0	28	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3027	5 4	284 9					
						149 1	657 2	Y	256	275 0	9	
						282 9						
						88 1	527 2	Y	196	202 0	3	
						11 4	216 9					
								Y	NO RPT		3	

LIBERATORE RANCH B UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 290946		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8337 - 12752		
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	54 1	399 2	Y	256	301 0	27	
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	6 4	282 9					
02	DLQ G-10	735	-0-	735	735	62 1	429 2	Y	235	207 0	55	
03	DLQ G-10	683	-0-	683	1418	1 4	259 9					
04	DLQ G-10	195	-0-	195	1613	75 1	429 2	Y	207	219 0	43	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1613	3 4	228 9					
						82 1	436 2	Y	150	187 0	6	
						165 9						
						19 1	116 2	Y	53	58 0	1	
						2 4	58 9					
								Y	NO RPT		1	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261													
JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	Y	196	197 0	6
						216	9						
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	Y	222	222 0	6
						244	9						
02	DLQ G-10	992	-0-	992	992	25	1	495	2	Y	429	424 0	11
						472	9						
03	DLQ G-10	880	-0-	880	1872	30	1	612	2	Y	216	222 0	5
						238	9						
04	DLQ G-10	922	-0-	922	2794	30	1	595	2	Y	234	234 0	5
						40	4	257	9				
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2794					Y	NO RPT		5
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565													
12	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	208	1	1534	2	Y	390	437 0	31
						429	9						
01	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	238	1	1654	2	Y	293	258 0	66
						4	4	322	9				
02	DLQ G-10	2469	-0-	2469	2469	308	1	1759	2	Y	353	366 0	53
						14	4	388	9				
03	DLQ G-10	2305	-0-	2305	4774	316	1	1673	2	Y	287	330 0	10
						316	9						
04	DLQ G-10	858	-0-	858	5632	103	1	620	2	Y	111	119 0	2
						13	4	122	9				
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5632					Y	NO RPT		2
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261													
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	479	1	403	2	Y	149	144 0	23
						164	9						
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	480	1	380	2	Y	155	157 0	21
						1	4	171	9				
02	DLQ G-10	982	-0-	982	982	459	1	358	2	Y	147	151 0	17
						3	4	162	9				
03	DLQ G-10	1166	-0-	1166	2148	506	1	427	2	Y	212	222 0	7
						233	9						
04	DLQ G-10	1043	-0-	1043	3191	461	1	415	2	Y	144	149 0	2
						9	4	158	9				
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3191					Y	NO RPT		2
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277													
12	4092 X	2994	-0-	-1098	-0-	266	1	2317	2	Y	374	342 0	56
						411	9						
01	4092 X	1741	-0-	-2351	-0-	200	1	1221	2	Y	288	321 0	23
						3	4	317	9				
02	DLQ G-10	945	-0-	945	945	108	1	469	2	Y	331	319 0	35
						4	4	364	9				
03	DLQ G-10	796	-0-	796	1741	91	1	401	2	Y	276	302 0	9
						304	9						
04	DLQ G-10	805	-0-	805	2546	64	1	382	2	Y	319	323 0	5
						8	4	351	9				
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2546					Y	NO RPT		5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261													
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 CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2666 X	1912	-0-	-754	-0-	160	1	1394	2	Y	325	297 0	50
						358	9						
01	2666 X	1510	-0-	-1156	-0-	179	1	1096	2	Y	211	242 0	19
						3	4	232	9				
02	DLQ G-10	1608	-0-	1608	1608	246	1	1066	2	Y	261	251 0	29
						9	4	287	9				
03	DLQ G-10	1624	-0-	1624	3232	245	1	1079	2	Y	273	293 0	9
						300	9						
04	DLQ G-10	391	-0-	391	3623	44	1	263	2	Y	71	79 0	1
						6	4	78	9				
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3623					Y	NO RPT		1
ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847													
12	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	127	1	2129	2	Y	427	428 0	16
						470	9						
01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	137	1	1985	2	Y	443	450 0	9
						487	9						
02	DLQ G-10	2207	-0-	2207	2207	117	1	1682	2	Y	371	372 0	8
						408	9						
03	DLQ G-10	2420	-0-	2420	4627	118	1	1895	2	Y	370	370 0	8
						407	9						
04	DLQ G-10	2269	-0-	2269	6896	100	1	1708	2	Y	306	306 0	8
						124	4	337	9				
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6896					Y	NO RPT		8
IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213													
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	82	2	Y	388	385 0	11
						6	4	427	9				
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	82	1	99	2	Y	161	169 0	3
						6	4	177	9				
02	DLQ G-10	235	-0-	235	235	80	1	79	2	Y	48	50 0	1
						23	4	53	9				
03	DLQ G-10	235	-0-	235	470	51	1	81	2	Y	60	58 0	3
						37	4	66	9				
04	DLQ G-10	778	-0-	778	1248	78	1	195	2	Y	236	233 0	6
						245	4	260	9				
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1248					Y	NO RPT		6
ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799													
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	68	1	1141	2	Y	193	195 0	7
						212	9						
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	127	1	1837	2	Y	349	349 0	7
						384	9						
02	DLQ G-10	2618	-0-	2618	2618	150	1	2160	2	Y	280	281 0	6
						308	9						
03	DLQ G-10	2902	-0-	2902	5520	157	1	2516	2	Y	208	209 0	5
						229	9						
04	DLQ G-10	2779	-0-	2779	8299	129	1	2205	2	Y	258	256 0	7
						161	4	284	9				
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8299					Y	NO RPT		7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
LIBERATORE RANCH B UNIT 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	194	1	1427	2	Y	373	412	0		26
01	2108 N	1970	-0-	-138	-0-	410	9	1458	2	Y	271	240	0		57
02	DLQ G-10	1981	-0-	1981	1981	4	4	298	9		106	121	0		42
03	DLQ G-10	1879	-0-	1879	3860	276	1	1575	2	Y	95	133	0		4
04	DLQ G-10	1466	-0-	1466	5326	13	4	117	9		185	186	0		3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5326	105	9	204	9	Y	NO RPT				3
12	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	1715	1	2398	2	Y	692	710	1	26 8	71
01	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	8	4	761	9		774	710	1	19 8	116
02	DLQ G-10	4501	-0-	4501	4501	1409	1	1986	2	Y	655	664	1		107
03	DLQ G-10	4538	-0-	4538	9039	6	4	851	9		559	554	1		112
04	DLQ G-10	4261	-0-	4261	13300	1600	1	2171	2	Y	639	624	1		127
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13300	9	4	721	9		NO RPT				127
12	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	1349	1	1922	2	Y	559	564	1		59
01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	6	4	615	9		551	526	1		84
02	DLQ G-10	3312	-0-	3312	3312	1278	1	1844	2	Y	455	465	1		74
03	DLQ G-10	3066	-0-	3066	6378	6	4	606	9		366	367	1		73
04	DLQ G-10	3763	-0-	3763	10141	1177	1	1627	2	Y	477	455	1		95
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10141	7	4	501	9		NO RPT				95
12	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	179	1	1987	2	Y	264	251	0		43
01	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	290	9	2229	2	Y	91	121	0		13
02	DLQ G-10	2590	-0-	2590	2590	222	1	2186	2	Y	183	163	0		33
03	DLQ G-10	2577	-0-	2577	5167	100	9	2056	2	Y	192	188	0		37
04	DLQ G-10	2457	-0-	2457	7624	203	1	211	9		317	298	0		56
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7624	199	1	1909	2	Y	NO RPT				56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	349	9			Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
WEST PENNA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4278 X	4121	-0-	-157	-0-	731 1	2585 2	12 4	793 9	Y	721	722 0			21
01	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	762 1	2394 2	76 4	822 9	Y	747	744 0			24
02	DLQ G-10	2617	-0-	2617	2617	466 1	1582 2	137 4	432 9	Y	393	407 0			10
03	DLQ G-10	3422	-0-	3422	6039	655 1	1860 2	230 4	677 9	Y	615	597 0			28
04	DLQ G-10	4088	-0-	4088	10127	824 1	2330 2	96 4	838 9	Y	762	768 0			22
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10127					Y	NO RPT				22
WEST PENNA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258															
12	3286 X	3262	-0-	-24	-0-	608 1	2152 2	10 4	492 9	Y	447	447 0			13
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	859 1	2699 2	85 4	568 9	Y	516	512 0			17
02	DLQ G-10	2377	-0-	2377	2377	423 1	1437 2	124 4	393 9	Y	357	365 0			9
03	DLQ G-10	1884	-0-	1884	4261	374 1	1063 2	131 4	316 9	Y	287	283 0			13
04	DLQ G-10	3029	-0-	3029	7290	606 1	1712 2	71 4	640 9	Y	582	578 0			17
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7290					Y	NO RPT				17
WEST PENNA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172															
12	3782 X	2501	-0-	-1281	-0-	463 1	1639 2	8 4	391 9	Y	355	355 0			10
01	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	478 1	1501 2	47 4	349 9	Y	317	317 0			10
02	DLQ G-10	1199	-0-	1199	1199	217 1	735 2	64 4	183 9	Y	166	172 0			4
03	DLQ G-10	744	-0-	744	1943	170 1	481 2	59 4	34 9	Y	31	34 0			1
04	DLQ G-10	326	-0-	326	2269	67 1	188 2	8 4	63 9	Y	57	56 0			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2269					Y	NO RPT				2
BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417															
12	3503 X	1383	-0-	-2120	-0-	24 1	718 2	21 4	620 9	Y	564	563 0			4
01	2573 X	1638	-0-	-935	-0-	34 1	798 2	40 4	766 9	Y	696	696 0			4
02	DLQ G-10	1333	-0-	1333	1333	81 1	552 2	44 4	656 9	Y	596	596 0			4
03	DLQ G-10	934	-0-	934	2267	26 1	147 2	10 4	751 9	Y	683	683 0			4
04	DLQ G-10	1675	-0-	1675	3942	124 1	732 2	107 4	712 9	Y	647	648 0			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3942					Y	NO RPT				3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3813 X	38	-0-	-3775	-0-	12	1 9	25	2	Y	11	13	0	-0-
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	73	1 4	1708	2	Y	926	920	0	6
02	DLQ G-10	2235	-0-	2235	2235	86	1 4	1019	9		862	862	0	6
03	DLQ G-10	1899	-0-	1899	4134	84	1 4	948	9	Y	832	833	0	5
04	DLQ G-10	2218	-0-	2218	6352	138	1 4	791	2	Y	893	894	0	4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6352	55	4	915	9	Y	NO RPT			4
						137	4	982	9					
WEST PENNA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269														
12	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	1174	1 4	4152	2	Y	540	537	0	16
01	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	19	4	594	9	Y	597	594	0	19
02	DLQ G-10	6130	-0-	6130	6130	128	4	657	9	Y	733	733	0	19
03	DLQ G-10	2886	-0-	2886	9016	1136	1 4	3855	2	Y	330	334	0	15
04	DLQ G-10	3286	-0-	3286	12302	333	4	806	9	Y	414	417	0	12
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12302	602	1 4	1710	2	Y	NO RPT			12
						211	4	363	9					
						718	1 4	2029	2	Y				
						84	4	455	9	Y				
WEST PENNA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279														
12	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	1065	1 4	3767	2	Y	749	752	0	22
01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	17	4	824	9	Y	379	389	0	12
02	DLQ G-10	2640	-0-	2640	2640	366	1 4	1148	2	Y	376	378	0	10
03	DLQ G-10	3815	-0-	3815	6455	36	4	417	9	Y	640	621	0	29
04	DLQ G-10	2972	-0-	2972	9427	475	1 4	1612	2	Y	351	370	0	10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9427	139	4	414	9	Y	NO RPT			10
						743	1 4	2108	2	Y				
						260	4	704	9					
						656	1 4	1854	2	Y				
						76	4	386	9	Y				
WEST PENNA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860														
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	107	1 4	378	2	Y	469	464	0	14
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	2	4	516	9	Y	510	508	0	16
02	DLQ G-10	2561	-0-	2561	2561	155	1 4	488	2	Y	534	536	0	14
03	DLQ G-10	4783	-0-	4783	7344	15	4	561	9	Y	1074	1040	0	48
04	DLQ G-10	3774	-0-	3774	11118	421	1 4	1429	2	Y	611	641	0	18
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11118	124	4	587	9	Y	NO RPT			18
						860	1 4	2440	2	Y				
						302	4	1181	9					
						787	1 4	2223	2	Y				
						92	4	672	9	Y				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261										
WEST PENNA C UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 291273		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	132 1	476 2	Y	213	214 0	6	
						2 4	234 9					
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	103 1	323 2	Y	173	173 0	6	
						10 4	190 9					
02	DLQ G-10	415	-0-	415	415	58 1	195 2	Y	132	135 0	3	
						17 4	145 9					
03	DLQ G-10	2295	-0-	2295	2710	499 1	1417 2	Y	185	180 0	8	
						175 4	204 9					
04	DLQ G-10	2989	-0-	2989	5699	635 1	1796 2	Y	440	435 0	13	
						74 4	484 9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5699			Y	NO RPT		13	

ARNOLD C UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 291274		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319				
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47 1	622 2	Y	175	185 0	9	
						193 9						
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	50 1	617 2	Y	352	349 0	8	
						387 9				4 1		
02	DLQ G-10	990	-0-	990	990	51 1	586 2	Y	319	319 0	8	
						2 4	351 9					
03	DLQ G-10	243	-0-	243	1233	26 1	154 2	Y	57	62 0	3	
						63 9						
04	DLQ G-10	531	-0-	531	1764	4 1	44 2	Y	439	436 0	5	
						483 9				1 1		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1764			Y	NO RPT		5	

JLH LIC G UNIT		WELL #: D 8H		RRCID -> 291275		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882				
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	82 1	488 2	Y	386	380 0	25	
						425 9						
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	89 1	447 2	Y	454	439 0	40	
						1 4	499 9					
02	DLQ G-10	785	-0-	785	785	100 1	398 2	Y	258	281 0	17	
						3 4	284 9					
03	DLQ G-10	1041	-0-	1041	1826	143 1	522 2	Y	342	336 0	23	
						376 9						
04	DLQ G-10	872	-0-	872	2698	63 1	381 2	Y	382	386 0	19	
						8 4	420 9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2698			Y	NO RPT		19	

MUSTANG		WELL #: 3H		RRCID -> 291276		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900				
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	332 2	289 9	Y	263	57 0	325 1	1
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	387 2	295 9	Y	268	266 0		3
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	410 2	329 9	Y	299	298 0	1 1	3
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	307 2	345 9	Y	314	309 0	4 1	4
02	667 N	666	-0-	-1	-0-	325 2	341 9	Y	310	312 0		2
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	373 2	413 9	Y	375	373 0		4
*04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	398 2	57 4	Y	277	278 0		3
						305 9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261											
ARNOLD C UNIT		WELL #: 52H		RRCID -> 291277		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 8415 - 13364			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	3937 X	3136	-0-	-801	-0-	177 633	1 9	2326	2	Y	575	590 0	22
01	4123 X	3011	-0-	-1112	-0-	178 630	1 9	2203	2	Y	573	581 0	14
02	DLQ G-10	2298	-0-	2298	2298	141 6	1 4	1620	2	Y	483	485 0	12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2298					Y	-0-	12 0	-0-
04	DLQ G-10	907	-0-	907	3205	10 781	1 9	116	2	Y	710	700 0	2 1 8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3205					Y	NO RPT		8
ARNOLD D UNIT		WELL #: 53H		RRCID -> 291278		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 8099		PERF. 8360 - 13283			
*10	2015 X	1884	-0-	-131	-0-	73 703	1 9	1108	2	Y	639	629 0	25
*11	1950 X	1914	-0-	-36	-0-	79 671	1 9	1164	2	Y	610	601 0	34
*12	1860 X	1685	-0-	-175	-0-	79 564	1 9	1042	2	Y	513	529 0	18
*01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	131 794	1 9	1624	2	Y	722	719 0	4 1 17
*02	DLQ G-10	1554	-0-	1554	1554	84 4	1 4	972	2	Y	449	455 0	11
*03	DLQ G-10	104	-0-	104	1658	10 35	1 9	59	2	Y	32	41 0	2
*04	DLQ G-10	22	-0-	22	1680	2 3	1 9	17	2	Y	3	4 0	1 1 -0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1680					Y	NO RPT		-0-
ARNOLD D UNIT		WELL #: 55H		RRCID -> 291279		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8355 - 13308			
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	56 461	1 9	738	2	Y	419	430 0	14
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	64 446	1 9	796	2	Y	405	407 0	3 1 9
02	DLQ G-10	1028	-0-	1028	1028	58 3	1 4	666	2	Y	274	276 0	7
03	DLQ G-10	425	-0-	425	1453	43 131	1 9	251	2	Y	119	120 0	6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1453					Y	1	6 0	1 1 -0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1453					Y	NO RPT		-0-
WEST PENA C UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 291280		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 8052 - 12644			
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	188 3	1 4	667	2	Y	213	218 0	6
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	184 18	1 4	577	2	Y	259	257 0	8
02	DLQ G-10	701	-0-	701	701	103 30	1 4	349	2	Y	199	202 0	5
03	DLQ G-10	999	-0-	999	1700	192 67	1 4	545	2	Y	177	174 0	8
04	DLQ G-10	1156	-0-	1156	2856	241 28	1 4	680	2	Y	188	191 0	5
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2856			207	9	Y	NO RPT		5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101261								
WEST PENA C UNIT		WELL #:		35H	RRCID ->	291281	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8072 - 12603
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
12		1773 N	1773	-0-	-0-	341 1	1229 2	Y	181	186 0		5
						4 4	199 9					
01		1625 N	1625	-0-	-0-	346 1	1085 2	Y	145	145 0		5
						34 4	160 9					
02	DLQ	G-10	1027	-0-	1027	193 1	656 2	Y	110	112 0		3
						57 4	121 9					
03	DLQ	G-10	1295	-0-	1295	278 1	789 2	Y	119	117 0		5
						97 4	131 9					
04	DLQ	G-10	1649	-0-	1649	309 1	873 2	Y	392	386 0		11
						36 4	431 9					
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

WEST PENA D UNIT		WELL #:		31H	RRCID ->	291282	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	8066 - 15480
12		1595 N	1595	-0-	-0-	202 1	716 2	Y	613	612 0		18
						3 4	674 9					
01		2946 N	2946	-0-	-0-	524 1	1646 2	Y	658	655 0		21
						52 4	724 9					
02	DLQ	G-10	1249	-0-	1249	200 1	680 2	Y	282	296 0		7
						59 4	310 9					
03	DLQ	G-10	2437	-0-	2437	476 1	1351 2	Y	403	392 0		18
						167 4	443 9					
04	DLQ	G-10	2587	-0-	2587	489 1	1383 2	Y	598	599 0		17
						57 4	658 9					
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

RATHJEN C UNIT		WELL #:		C 2H	RRCID ->	291283	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	8329 - 16688
12		4991 X	3302	-0-	-1689	407 1	2458 2	Y	397	388 0		36
						437 9						
01		4991 X	3194	-0-	-1797	437 1	2264 2	Y	443	454 0		25
						6 4	487 9					
02	DLQ	G-10	3642	-0-	3642	552 1	2667 2	Y	365	351 0		39
						21 4	402 9					
03	DLQ	G-10	3756	-0-	3756	604 1	2732 2	Y	382	408 0		13
						420 9						
04	DLQ	G-10	3998	-0-	3998	457 1	2745 2	Y	671	673 0		11
						58 4	738 9					
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

GRAN TORINO A		WELL #:		11H	RRCID ->	291287	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	10670 - 14030
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101261									
GRAN TORINO A		WELL #:		1H		RRCID -> 291288		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905			
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	
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	347 2	234 9	Y	213	211 0	1 1	2
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	230 2	177 9	Y	161	159 0	2 1	2
02	DLQ	G-10	352	-0-	352	352	124 2	228 9	Y	207	207 0		2
03	DLQ	G-10	361	-0-	361	713	278 2	83 9	Y	75	76 0		1
04	DLQ	G-10	520	-0-	520	1233	293 2	42 4	Y	168	167 0		2
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1233	185 9			Y	NO RPT		2

GRAN TORINO A		WELL #:		17H		RRCID -> 291290		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422			
*12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	44 2	206 9	Y	187	185 0	1 1	2
*01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 2	20 9	Y	18	20 0		-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	29 2	17 9	Y	15	15 0		-0-
*04	DLQ	G-10	125	-0-	125	171	16 2	2 4	Y	97	96 0		1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	171	107 9			Y	NO RPT		1

MIESCH A UNIT		WELL #:		20H		RRCID -> 291291		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865			
12		4154 X	3458	-0-	-696	-0-	3248 2	210 9	Y	191	194 0		7
01		4154 X	3041	-0-	-1113	-0-	2671 2	370 9	Y	336	336 0		7
02	DLQ	G-10	2671	-0-	2671	2671	2262 2	409 9	Y	372	371 0		8
03	DLQ	G-10	2764	-0-	2764	5435	2289 2	475 9	Y	432	430 0		10
04	DLQ	G-10	2201	-0-	2201	7636	1726 2	126 4	Y	317	318 0		9
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7636	349 9			Y	NO RPT		9

MIESCH B UNIT		WELL #:		14H		RRCID -> 291292		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942			
12		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	2913 2	524 9	Y	476	476 0		17
01		1984 X	1494	-0-	-490	-0-	1246 2	248 9	Y	225	237 0		5
02	DLQ	G-10	1092	-0-	1092	1092	708 2	384 9	Y	349	346 0		8
03	DLQ	G-10	2892	-0-	2892	3984	2313 2	579 9	Y	526	522 0		12
04	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	5134	858 2	63 4	Y	208	214 0		6
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5134	229 9			Y	NO RPT		6

GARZA B UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 291294		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450			
12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	20 1	455 2	Y	376	375 0		5
01		1085 N	314	-0-	-771	-0-	414 9						
02	DLQ	G-10	45	-0-	45	45	3 1	50 2	Y	237	238 0		4
03	DLQ	G-10		-0-			261 9						
04	DLQ	G-10		-0-			1 1	8 2	Y	33	36 0		1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	45	36 9			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10		-0-			45			Y	-0-	1 0	-0-
05	DLQ	G-10		-0-			45			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	45				Y	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
GARDENDALE E UNIT WELL #: 26H RRCID -> 291295 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 14396															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2418 X	1574	-0-	-844	-0-	294 1	527 2	Y	664	645 0	34			
							23 4	730 9							
01		2418 X	1741	-0-	-677	-0-	402 1	820 2	Y	422	441 0	15			
							55 4	464 9							
02	DLQ	G-10	816	-0-	816	816	99 1	208 2	Y	381	382 0	14			
							90 4	419 9							
03	DLQ	G-10	1138	-0-	1138	1954	107 1	315 2	Y	598	597 0	15			
							58 4	658 9							
04	DLQ	G-10	1290	-0-	1290	3244	130 1	504 2	Y	588	589 0	14			
							9 4	647 9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3244			Y	NO RPT		14			
GARDENDALE E UNIT WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430															
12		2604 X	2125	-0-	-479	-0-	466 1	834 2	Y	716	697 0	37			
							37 4	788 9							
01		2604 X	1241	-0-	-1363	-0-	213 1	434 2	Y	514	533 0	18			
							29 4	565 9							
02	DLQ	G-10	796	-0-	796	796	91 1	191 2	Y	392	395 0	15			
							83 4	431 9							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	796			Y	513	515 0	13			
04	DLQ	G-10	1545	-0-	1545	2341	152 1	591 2	Y	719	714 0	18			
							11 4	791 9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2341			Y	NO RPT		18			
BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915															
12		3379 X	2343	-0-	-1036	-0-	43 1	1265 2	Y	906	904 0	6			
							38 4	997 9							
01		3348 X	2320	-0-	-1028	-0-	53 1	1240 2	Y	877	877 0	6			
							62 4	965 9							
02	DLQ	G-10	2645	-0-	2645	2645	185 1	1252 2	Y	1007	1006 0	7			
							100 4	1108 9							
03	DLQ	G-10	2166	-0-	2166	4811	160 1	917 2	Y	932	933 0	6			
							64 4	1025 9							
04	DLQ	G-10	2301	-0-	2301	7112	145 1	861 2	Y	1064	1065 0	5			
							125 4	1170 9							
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7112			Y	NO RPT		5			
MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818															
12		3255 X	2287	-0-	-968	-0-	1983 2	304 9	Y	276	277 0	10			
							1333 2	245 9	Y	223	228 0	5			
01		3627 X	1578	-0-	-2049	-0-	11 2	32 9	Y	29	33 0	1			
			43	-0-	43	43	1 2		Y	-0-	1 0	-0-			
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	44			Y	-0-		-0-			
									Y	-0-		-0-			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	44			Y	NO RPT		-0-			
BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001															
12		4712 X	2900	-0-	-1812	-0-	63 1	1868 2	Y	831	829 0	6			
							55 4	914 9							
01		3937 X	2474	-0-	-1463	-0-	69 1	1628 2	Y	632	634 0	4			
							82 4	695 9							
02	DLQ	G-10	770	-0-	770	770	54 1	369 2	Y	289	291 0	2			
							29 4	318 9							
03	DLQ	G-10	423	-0-	423	1193	27 1	156 2	Y	208	209 0	1			
							11 4	229 9							
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1193			Y	-0-	1 0	-0-			
									Y	NO RPT		-0-			
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1193						-0-			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261																	
BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4836 X	2683	-0-	-2153	-0-	53 1	1587 2	996 9	Y	905	902	0				6
01		4836 X	2709	-0-	-2127	-0-	47 4	996 9	67 1	1563 2	Y	910	910	0			6
02	DLQ	G-10	2256	-0-	2256	2256	78 4	1001 9	157 1	1062 2	Y	865	865	0			6
03	DLQ	G-10	1570	-0-	1570	3826	85 4	952 9	115 1	659 2	Y	682	684	0			4
04	DLQ	G-10	4066	-0-	4066	7892	46 4	750 9	321 1	1903 2	Y	1423	1420	0			7
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7892	277 4	1565 9			Y	NO RPT					7
ARNOLD C UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291313 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 12732																	
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	44 1	574 2	282 9	Y	256	264	0				7
01		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	59 1	729 2	381 9	Y	346	344	0	2	1		7
02	DLQ	G-10	977	-0-	977	977	57 1	660 2	3 4	257 9	Y	234	235	0			6
03	DLQ	G-10	380	-0-	380	1357	31 1	180 2	169 9	Y	154	152	0				8
04	DLQ	G-10	35	-0-	35	1392	1 1	6 2	1 1	Y	25	32	0	1	1		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1392	28 9			Y	NO RPT						-0-
BROWN TRUST WELL #: 33H RRCID -> 291323 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151																	
12		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	48 1	1432 2	42 4	939 9	Y	854	852	0			6
01		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	38 1	889 2	45 4	806 9	Y	733	734	0			5
02	DLQ	G-10	744	-0-	744	744	18 1	119 2	9 4	598 9	Y	544	545	0			4
03	DLQ	G-10	1278	-0-	1278	2022	53 1	305 2	21 4	899 9	Y	817	816	0			5
04	DLQ	G-10	1443	-0-	1443	3465	83 1	493 2	72 4	795 9	Y	723	725	0			3
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3465				Y	NO RPT						3
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291370 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761																	
12		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	178 1	3806 2	969 9	Y	881	877	0				27
01		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	167 1	3285 2	705 9	Y	641	650	0				18
02	DLQ	G-10	988	-0-	988	988	39 1	775 2	174 9	Y	158	172	0				4
03	DLQ	G-10	3886	-0-	3886	4874	142 1	2890 2	854 9	Y	776	762	0				18
04	DLQ	G-10	4031	-0-	4031	8905	141 1	2842 2	192 4	856 9	Y	778	779	0			17
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8905				Y	NO RPT						17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261 PENA B UNIT WELL #: 90H RRCID -> 291396 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	161	1	2455	2	Y	894	912	0	30
						983	9							
01	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	171	1	2515	2	Y	945	948	0	22
						1040	9					5	1	
02	DLQ G-10	3621	-0-	3621	3621	133	1	2464	2	Y	922	921	0	23
						10	4	1014	9					
03	DLQ G-10	355	-0-	355	3976	32	1	245	2	Y	71	90	0	4
						78	9							
04	DLQ G-10	2669	-0-	2669	6645	100	1	1279	2	Y	1173	1159	0	14
						1290	9					4	1	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6645					Y	NO RPT			14

ARNOLD B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246														
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	107	1	1790	2	Y	355	350	0	13
						391	9							
01	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	140	1	2027	2	Y	237	245	0	5
						261	9							
02	DLQ G-10	1949	-0-	1949	1949	113	1	1618	2	Y	198	199	0	4
						218	9							
03	DLQ G-10	2598	-0-	2598	4547	133	1	2135	2	Y	300	297	0	7
						330	9							
04	DLQ G-10	1659	-0-	1659	6206	83	1	1419	2	Y	49	55	0	1
						103	4	54	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6206					Y	NO RPT			1

PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962														
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	206	1	931	2	Y	514	512	0	8
						31	4	565	9					
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	219	1	795	2	Y	475	473	0	10
						38	4	523	9					
02	DLQ G-10	1197	-0-	1197	1197	176	1	551	2	Y	393	393	0	10
						38	4	432	9					
03	DLQ G-10	902	-0-	902	2099	108	1	414	2	Y	307	310	0	7
						42	4	338	9					
04	DLQ G-10	1514	-0-	1514	3613	199	1	663	2	Y	553	548	0	12
						44	4	608	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3613					Y	NO RPT			12

PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944														
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	105	1	476	2	Y	420	421	0	6
						16	4	462	9					
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	120	1	438	2	Y	394	392	0	8
						21	4	433	9					
02	DLQ G-10	4081	-0-	4081	4081	820	1	2575	2	Y	462	458	0	12
						178	4	508	9					
03	DLQ G-10	4533	-0-	4533	8614	791	1	3017	2	Y	383	386	0	9
						304	4	421	9					
04	DLQ G-10	1209	-0-	1209	9823	184	1	613	2	Y	337	338	0	8
						41	4	371	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9823					Y	NO RPT			8

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 14784														
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	420480					Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101261										
PENA SOUTH				WELL #:	95H	RRCID ->	291506	COMPL. DATE	05/13/2015	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	8146 - 15861	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	256 1	447 9	1 4	Y	406	401 0		12
01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	215 1	686 9	16 4	Y	624	616 0		20
02	DLQ	G-10	913	-0-	913	913	177 1	693 9	43 4	Y	630	634 0		16
03	DLQ	G-10	1218	-0-	1218	2131	230 1	943 9	45 4	Y	857	835 0		38
04	DLQ	G-10	1044	-0-	1044	3175	295 1	726 9	23 4	Y	660	679 0		19
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3175				Y	NO RPT			19

JASIK				WELL #:	51H	RRCID ->	291511	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7958 - 13871	
12		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	78 1	371 9	1661 2	Y	337	336 0		10
01		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	84 1	430 9	1650 2	Y	391	390 0		11
02	DLQ	G-10	2208	-0-	2208	2208	85 1	443 9	1680 2	Y	403	404 0		10
03	DLQ	G-10	2050	-0-	2050	4258	78 1	392 9	1580 2	Y	356	358 0		8
04	DLQ	G-10	2381	-0-	2381	6639	87 1	118 4	1745 2	Y	392	392 0		8
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6639			431 9	Y	NO RPT			8

JASIK RANCH A UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	291557	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8172 - 15852	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JASIK RANCH A UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	291558	COMPL. DATE	06/19/2017	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	8046 - 16810	
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	7 1	197 9	141 2	Y	179	177 0		5
01		1488 N	578	-0-	-910	-0-	12 1	325 9	241 2	Y	295	292 0		8
02	DLQ	G-10	449	-0-	449	449	12 1	206 9	231 2	Y	187	190 0		5
03	DLQ	G-10	926	-0-	926	1375	17 1	553 9	356 2	Y	503	496 0		12
04	DLQ	G-10	102	-0-	102	1477	3 1	3 4	50 2	Y	42	53 0		1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1477			46 9	Y	NO RPT			1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261													
JLH LIC G UNIT		WELL #: 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
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	232	2	Y	264	260	0		21
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	290	9	46	1	Y	149	146	0		24
02	DLQ G-10	436	-0-	436	436	1	4	51	1	Y	165	178	0		11
03	DLQ G-10	552	-0-	552	988	2	4	66	1	Y	222	218	0		15
04	DLQ G-10	524	-0-	524	1512	244	9	43	1	Y	199	202	0		12
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1512	5	4	219	9	Y	NO RPT				12
JLH LIC G UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291560		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8586		- 12711			
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	92	1	542	2	Y	252	247	0		19
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	277	9	103	1	Y	201	195	0		25
02	DLQ G-10	649	-0-	649	649	1	4	92	1	Y	172	185	0		12
03	DLQ G-10	841	-0-	841	1490	3	4	127	1	Y	225	222	0		15
04	DLQ G-10	752	-0-	752	2242	248	9	77	1	Y	184	187	0		12
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2242	10	4	202	9	Y	NO RPT				12
JASIK		WELL #: 41H		RRCID -> 291563		COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7915		- 12176			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
JASIK		WELL #: 34H		RRCID -> 291564		COMPL. DATE 04/03/2018		TOTAL DEPTH 7663		PERF. 8014		- 12970			
12	1705 X	1290	-0-	-415	-0-	42	1	892	2	Y	324	324	0		10
01	1705 X	1115	-0-	-590	-0-	356	9	41	1	Y	246	249	0		7
02	DLQ G-10	982	-0-	982	982	271	9	34	1	Y	256	256	0		7
03	DLQ G-10	1425	-0-	1425	2407	282	9	52	1	Y	282	282	0		7
04	DLQ G-10	2171	-0-	2171	4578	310	9	72	1	Y	494	490	0		11
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4578	98	4	543	9	Y	NO RPT				11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101261								
JASIK		WELL #:		35H	RRCID ->	291565	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	7964 - 12626
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
12		2356 X	1650	-0-	-706	-0-	61 1	1301 2	Y	262	263 0	8
01		3038 X	4	-0-	-3034	-0-	288 9				8 0	-0-
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	4 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5	5 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT		-0-

JASIK		WELL #:		37H	RRCID ->	291566	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	7966 - 12304
12		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	78 1	1671 2	Y	394	393 0	12
01		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	433 9	1339 2	Y	350	352 0	10
02	DLQ	G-10	1106	-0-	1106	1106	68 1	941 2	Y	106	113 0	3
03	DLQ	G-10	2012	-0-	2012	3118	385 9	1481 2	Y	416	409 0	10
04	DLQ	G-10	861	-0-	861	3979	48 1	571 2	Y	204	210 0	4
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3979	117 9	224 9	Y	NO RPT		4

JASIK		WELL #:		43H	RRCID ->	291584	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7971 - 13854
12		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	65 1	1394 2	Y	522	521 1	16
01		3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	574 9	2170 2	Y	691	688 0	19
02	DLQ	G-10	1943	-0-	1943	1943	110 1	1390 2	Y	439	447 0	11
03	DLQ	G-10	3441	-0-	3441	5384	760 9	2770 2	Y	486	486 0	11
04	DLQ	G-10	3317	-0-	3317	8701	70 1	2695 2	Y	278	283 0	6
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8701	483 9	306 9	Y	NO RPT		6

JASIK		WELL #:		52H	RRCID ->	291587	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7970 - 13928
12		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	62 1	1333 2	Y	260	261 0	8
01		1550 N	1537	-0-	-13	-0-	286 9	1164 2	Y	285	285 0	8
02	DLQ	G-10	1827	-0-	1827	1827	59 1	1386 2	Y	337	336 0	9
03	DLQ	G-10	1865	-0-	1865	3692	314 9	1455 2	Y	308	310 0	7
04	DLQ	G-10	1751	-0-	1751	5443	70 1	1266 2	Y	306	306 0	7
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5443	371 9	337 9	Y	NO RPT		7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101261										
JASIK				WELL #:	36H	RRCID ->	291693	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7979 - 12346	
M O	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
12	2418 X	1200	-0-	-1218	-0-	37	1	794	2	Y	335	342	0	10
						369	9							
01	2573 X	1940	-0-	-633	-0-	79	1	1554	2	Y	279	281	0	8
						307	9							
02	DLQ G-10	1883	-0-	1883	1883	77	1	1516	2	Y	264	265	0	7
						290	9							
03	DLQ G-10	1443	-0-	1443	3326	59	1	1210	2	Y	158	161	0	4
						174	9							
04	DLQ G-10	4409	-0-	4409	7735	162	1	3271	2	Y	686	675	0	15
						221	4	755	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7735					Y	NO RPT			15

JASIK				WELL #:	31H	RRCID ->	291798	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	8026 - 13922	
12	3193 X	2096	-0-	-1097	-0-	72	1	1542	2	Y	438	440	0	13
						482	9							
01	3193 X	1514	-0-	-1679	-0-	51	1	1004	2	Y	417	418	0	12
						459	9							
02	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	37	1	730	2	Y	638	634	0	16
						702	9							
03	DLQ G-10	1451	-0-	1451	2920	42	1	856	2	Y	503	507	0	12
						553	9							
04	DLQ G-10	5126	-0-	5126	8046	163	1	3293	2	Y	1316	1300	0	28
						222	4	1448	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8046					Y	NO RPT			28

JASIK				WELL #:	32H	RRCID ->	291837	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8028 - 13622	
12	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	97	1	2065	2	Y	566	566	0	17
						623	9							
01	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	92	1	1812	2	Y	457	461	0	13
						503	9							
02	DLQ G-10	1306	-0-	1306	1306	47	1	921	2	Y	307	312	0	8
						338	9							
03	DLQ G-10	600	-0-	600	1906	6	1	122	2	Y	429	427	0	10
						472	9							
04	DLQ G-10	662	-0-	662	2568	15	1	312	2	Y	285	289	0	6
						21	4	314	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2568					Y	NO RPT			6

JASIK				WELL #:	33H	RRCID ->	291840	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8016 - 13283	
12	2945 X	2633	-0-	-312	-0-	96	1	2052	2	Y	441	440	0	14
						485	9							
01	2666 X	2232	-0-	-434	-0-	78	1	1547	2	Y	552	551	0	15
						607	9							
02	DLQ G-10	2316	-0-	2316	2316	85	1	1690	2	Y	492	494	0	13
						541	9							
03	DLQ G-10	2822	-0-	2822	5138	118	1	2393	2	Y	283	289	0	7
						311	9							
04	DLQ G-10	1981	-0-	1981	7119	69	1	1398	2	Y	382	381	0	8
						94	4	420	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7119					Y	NO RPT			8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444															
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12		3844 X	3589	-0-	-255	-0-	1016	1	1883	3	Y	611	563	1	126
							18	4	672	9					
01		3720 X	842	-0-	-2878	-0-	701	1	47	4	Y	85	92	1	119
							94	9							
02		1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	114	1	1	232
03		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	1164	1	656	3	Y	580	17	0	77
							638	9							
04		1950 X	107	-0-	-1843	-0-	107	1			Y	-0-	2	1	75
05		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	534	1	4285	3	Y	1366	1260	1	172
							30	4	1503	9					

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101															
12		2759 X	2424	-0-	-335	-0-	627	1	1163	3	Y	566	598	1	113
							11	4	623	9					
01		2759 X	598	-0-	-2161	-0-	462	1	31	4	Y	95	82	1	126
							105	9							
02		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	113			239
03		1860 X	1758	-0-	-102	-0-	840	1	474	3	Y	404	11	0	55
							444	9					20	6	
04		570 N	107	-0-	-463	-0-	107	1			Y	-0-	2	1	53
05		3100 N	4626	-0-	1526	1526	384	1	3084	3	Y	1034	948	1	130
							21	4	1137	9					

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592															
12		4340 X	2041	-0-	-2299	-0-	515	1	953	3	Y	513	538	1	114
							9	4	564	9					
01		3720 X	2743	-0-	-977	-0-	2425	1	164	4	Y	140	85	1	169
							154	9							
02		1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	114	1	1	282
03		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	1245	1	702	3	Y	492	15	0	79
							541	9							
04		1650 X	107	-0-	-1543	-0-	107	1			Y	-0-	2	1	77
05		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	393	1	3155	3	Y	1001	931	1	126
							22	4	1101	9					

MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	3	243	9	Y	221	8	0	167
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6993	6697	1	463
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7609	7752	1	320
04		T. A.	9263	-0-	9263	9263	142	1	1104	3	Y	7285	7290	1	315
							3	4	8014	9					
05		T. A.	3479	-0-	3479	12742	74	1	1227	3	Y	1972	2207	1	107
							9	4	2169	9					

MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581															
12		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2337	1	177	9	N	161	189	1	216
01		208 X	208	-0-	-0-	-0-	178	1	30	9	N	27	160	1	83
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03		479 X	479	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	N	134	3	1	214
							147	9							
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	186	1	75
05		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	66	1	548	3	N	525	363	1	232
							4	4	578	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 3H RRCID -> 296729 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8334 - 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
12	22599 X	975	-0-	-21624	-0-	824	3	8	4	N	130	163	1	308	
01	22599 X	947	-0-	-21652	-0-	143	9	754	3	N	175	167	1	316	
02	21141 X	832	-0-	-20309	-0-	676	3	193	9	N	142	153	1	305	
03	22599 X	849	-0-	-21750	-0-	655	3	194	9	N	176	139	1	342	
04	21870 X	1464	-0-	-20406	-0-	1463	3	1	4	N	-0-	269	1	73	
05	22599 X	1692	-0-	-20907	-0-	1471	3	27	4	N	176	210	1	39	
						194	9								

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296730 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8744 - 14850

12	7719 X	1241	-0-	-6478	-0-	668	3	4	4	N	517	660	1	259
01	7719 X	1212	-0-	-6507	-0-	569	9	670	3	N	488	523	1	224
02	7221 X	1100	-0-	-6121	-0-	537	9	528	9	N	480	380	1	324
03	7719 X	1649	-0-	-6070	-0-	572	3	763	9	N	694	700	1	318
04	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-	886	3			N	-0-			318
*05	7719 X	1277	-0-	-6442	-0-	711	3	13	4	N	503	537	1	284
						553	9							

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296731 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8625 - 14820

12	5859 X	1943	-0-	-3916	-0-	1046	3	6	4	N	810	1034	1	485
01	5859 X	1690	-0-	-4169	-0-	891	9	934	3	N	681	728	1	438
02	5481 X	1509	-0-	-3972	-0-	749	9	785	3	N	658	521	1	575
03	5859 X	1635	-0-	-4224	-0-	785	3	724	9	N	688	694	1	569
04	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-	878	3	757	9	N	-0-			569
*05	5859 X	1209	-0-	-4650	-0-	1120	3	21	4	N	62	556	1	75
						68	9							

MUNSON RANCH WELL #: 24H RRCID -> 296838 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11645 - 20561

12	0 W	10311	-0-	10311	305805	589	1	61	2	Y	6229	6234	1	82
*01	0 W	9214	-0-	9214	315019	2809	3	6852	9					
						544	1	59	2	Y	5787	5818	1	51
						2245	3	6366	9					
*02	0 W	8444	-0-	8444	323463	414	1	38	2	Y	5283	5266	1	68
						2181	3	5811	9					
*03	0 W	9925	-0-	9925	333388	512	1	39	2	Y	5737	5762	1	43
						3063	3	6311	9					
*04	0 W	8206	-0-	8206	341594	347	1	13	2	Y	5331	5299	1	75
						1982	3	5864	9					
05	0 W	9704	-0-	9704	351298	546	1	3022	3	Y	5578	5575	1	144
						6136	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE MAGUEY UNIT A LAS			//CONT.//	27135 700 147699	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PGE MAGUEY UNIT A LAS			WELL #:	1H	RRCID ->	266127	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9869	PERF.	10150	-	17081
12	9765 X	877	-0-	-8888	-0-	877	2		N	-0-				87
01	155 X	75	-0-	-80	-0-	75	2		N	-0-				87
02	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2		N	-0-				87
03	16348 X	16348	-0-	-0-	-0-	16348	2		N	-0-				87
04	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	10105	2	1 9	N	1	1 8			87
05	10602 X	3164	-0-	-7438	-0-	2968	2	30 4	N	151	182 1	1 8		55
						166	9							

PGE MAGUEY UNIT A LAS			WELL #:	3H	RRCID ->	266128	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	9874	PERF.	10207	-	16194
12	6045 X	105	-0-	-5940	-0-	104	2	1 9	N	1	169 1			51
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-				51
02	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-				51
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				51
04	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				51
05	2759 X	135	-0-	-2624	-0-	135	2		N	-0-				51

PGE MAGUEY D UNIT LAS			WELL #:	B 1H	RRCID ->	275924	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	10140	-	14557
12	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-				Y	-0-				11
01	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	9356	2	1 9	Y	1				12
02	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3254	2	1 9	Y	1				13
03	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		Y	-0-				13
04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-				Y	-0-				13
05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		Y	-0-				13

PGE MAGUEY B UNIT LAS			WELL #:	B 1H	RRCID ->	275929	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	10138	-	15303
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				56
01	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	999	2	32 9	Y	29				85
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	4				89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				90
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				Y	-0-				90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				90

PGE MAGUEY C UNIT LAS			WELL #:	B 1H	RRCID ->	275966	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	10125	-	14921
12	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-				Y	-0-				15
01	2728 X	1802	-0-	-926	-0-	1776	2	26 9	Y	24				39
02	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1283	2	33 9	Y	30				69
03	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	2 4	Y	6				75
						7	9							
04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		Y	-0-				75
05	1798 X	24	-0-	-1774	-0-	4	2	20 9	Y	18				93

PGE MAGUEY F UNIT LAS			WELL #:	F 1H	RRCID ->	278154	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	10077	-	14839
12	7099 X	3557	-0-	-3542	-0-	3557	2		Y	-0-				233
01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		Y	-0-				233
02	8497 X	1180	-0-	-7317	-0-	1180	2		Y	-0-				233
03	9083 X	28	-0-	-9055	-0-	28	2		Y	-0-				233
*04	8790 X	539	-0-	-8251	-0-	539	2		Y	-0-				233
05	3596 X	130	-0-	-3466	-0-	130	2		Y	-0-				228

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	147699										
PGE MAGUEY G UNIT LAS			WELL #: F 1H			RRCID ->	278155	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9758	PERF.10102	- 14996	
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				
12	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-		-0-			37				
01	15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	15812 2	-0-			37				
02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2	-0-			37				
03	713 X	4	-0-	-709	-0-	4 2	-0-			37				
04	15300 X	829	-0-	-14471	-0-	829 2	-0-			37				
05	15810 X	2	-0-	-15808	-0-	2 2	-0-			37				

PGE MAGUEY E UNIT LAS			WELL #: F 1H			RRCID ->	278156	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9781	PERF.10098	- 13569	
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-		-0-			141				
01	14 X	-0-	-0-	-14	-0-		-0-			141				
02	14 X	-0-	-0-	-14	-0-		-0-			141				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			141				
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			141				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			136				

EOG RESOURCES, INC.			253162											
EXELCO			WELL #: 3H			RRCID ->	291136	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF. 9305	- 15143	
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	3 1	980 3	Y	308	289 0	1 8	26		
						5 4	339 9							
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	3 1	1047 3	Y	459	455 0		30		
						7 4	505 9							
02	957 N	23	-0-	-934	-0-	7 3	6 4	Y	9	37 0	1 8	1		
						10 9								
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	3 1	1132 3	Y	373	337 0	1 8	36		
						6 4	410 9							
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	3 1	1365 3	Y	364	386 0	1 8	13		
						7 4	400 9							
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	3 1	1216 3	Y	446	446 0	1 8	12		
						7 4	491 9							

EXELCO			WELL #: 5H			RRCID ->	291137	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	9074	PERF. 9197	- 15497	
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	1 1	280 3	Y	258	246 0	1 8	22		
						3 4	284 9							
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	1 1	428 3	Y	300	302 0		20		
						4 4	330 9							
02	232 N	13	-0-	-219	-0-	7 3	3 4	Y	3	23 0		-0-		
						3 9								
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	3 1	1146 3	Y	118	106 0	1 8	11		
						3 4	130 9							
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	6 1	2436 3	Y	123	130 0		4		
						3 4	135 9							
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	3 1	955 3	Y	73	75 0		2		
						1 4	80 9							

EXELCO			WELL #: 9H			RRCID ->	291138	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF. 9512	- 14273	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	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													
CORNFIELD UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 291143		COMPL. DATE 01/23/2014				TOTAL DEPTH 11833 PERF.11901 - 16743					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2591 N	873	-0-	-1718	-0-	73 1	632 3	2 4	166 9	Y	151	144 0			29
01	1364 X	1024	-0-	-340	-0-	78 1	701 3	3 4	242 9	Y	220	225 0			24
02	1160 X	723	-0-	-437	-0-	76 1	495 3	2 4	150 9	Y	136	147 0			13
03	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	86 1	1124 3	4 4	228 9	Y	207	181 0	1 8		38
04	1200 X	1164	-0-	-36	-0-	88 1	840 3	3 4	233 9	Y	212	226 0			24
05	1023 X	902	-0-	-121	-0-	67 1	640 3	2 4	193 9	Y	175	177 0			22
CORNFIELD UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291144		COMPL. DATE 12/16/2018				TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080					
12	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	352 1	6856 3	12 4	1104 9	Y	1004	883 0			194
01	5797 X	5262	-0-	-535	-0-	323 1	3809 3	13 4	1117 9	Y	1015	1100 0			109
02	6293 X	4737	-0-	-1556	-0-	354 1	3229 3	13 4	1141 9	Y	1037	1047 0	1 8		98
03	8339 X	951	-0-	-7388	-0-	361 1	58 3	7 4	525 9	Y	477	487 0			88
04	8070 X	831	-0-	-7239	-0-	368 1	49 3	5 4	409 9	Y	372	417 0			43
05	8339 X	5539	-0-	-2800	-0-	352 1	4602 3	7 4	578 9	Y	525	501 0	1 8		66
CUMMINGS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 291146		COMPL. DATE 02/09/2019				TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564					
12	3100 N	3506	-0-	406	441	29 1	2954 3	7 4	516 9	Y	469	423 0	1 8		79
01	3100 N	2812	-0-	-288	153	32 1	2257 3	7 4	516 9	Y	469	489 0	1 8		58
02	2908 X	2755	-0-	-153	-0-	23 1	2272 3	7 4	453 9	Y	412	425 0	1 8		44
03	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	18 1	2290 3	7 4	440 9	Y	400	361 0	1 8		82
04	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	15 1	1993 3	7 4	396 9	Y	360	384 0	1 8		57
05	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	15 1	2029 3	6 4	408 9	Y	371	387 0	1 8		40
CORNFIELD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 291237		COMPL. DATE 11/30/2012				TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738					
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	74 1	526 3	2 4	135 9	Y	123	116 0			24
01	961 N	896	-0-	-65	-0-	85 1	622 3	3 4	186 9	Y	169	175 0			18
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	90 1	710 3	2 4	118 9	Y	107	115 0			10
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	115 1	845 3	2 4	135 9	Y	123	110 0			23
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	92 1	945 3	5 4	321 9	Y	292	281 0			34
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	186 1	626 3	3 4	209 9	Y	190	200 0			24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
CORNFIELD UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 291238		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	103	1	980	3	Y	704	607	0		136
						7	4	774	9						
01	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	143	1	692	3	Y	205	319	0		22
						3	4	226	9						
02	559 X	559	-0-	-0-	-0-	228	1	222	3	Y	97	110	0		9
						2	4	107	9						
03	471 X	471	-0-	-0-	-0-	298	1	17	3	Y	140	123	0		26
						2	4	154	9						
04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	301	1	16	3	Y	123	135	0		14
						2	4	135	9						
05	781 X	781	-0-	-0-	-0-	180	1	276	3	Y	293	270	0		37
						3	4	322	9						
CORNFIELD UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 291245		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910					
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	160	1	322	3	Y	311	269	0		60
						4	4	342	9						
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	153	1	454	3	Y	169	211	0		18
						3	4	186	9						
02	T. A.	1578	-0-	1578	1578	136	1	1263	3	Y	160	163	0		15
						3	4	176	9						
03	T. A.	1624	-0-	1624	3202	128	1	1282	3	Y	191	170	0	1 8	35
						4	4	210	9						
04	T. A.	1608	-0-	1608	4810	129	1	1256	3	Y	200	212	0		23
						3	4	220	9						
05	T. A.	757	-0-	757	5567	133	1	435	3	Y	170	172	0		21
						2	4	187	9						
TURKEY CREEK A		WELL #: 1H		RRCID -> 291704		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822					
12	6138 X	1654	-0-	-4484	-0-	164	1	194	3	Y	1170	1052	0	1 8	343
						9	4	1287	9						
01	6138 X	3715	-0-	-2423	-0-	206	1	1565	3	Y	1751	1755	0	2 8	337
						18	4	1926	9						
02	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	295	1	4542	3	Y	2795	2754	0	4 8	374
						29	4	3075	9						
03	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	388	1	4615	3	Y	2759	2359	0	4 8	770
						31	4	3035	9						
04	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	407	1	4597	3	Y	2170	2588	0	4 8	348
						22	4	2387	9						
05	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	416	1	4948	3	Y	2085	2099	0	3 8	331
						19	4	2294	9						
TURKEY CREEK B		WELL #: 2H		RRCID -> 291705		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586					
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	254	1	549	3	Y	188	149	0		55
						3	4	207	9						
01	992 N	900	-0-	-92	-0-	213	1	466	3	Y	198	215	0		38
						3	4	218	9						
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	204	1	258	3	Y	149	167	0		20
						2	4	164	9						
03	1023 N	507	-0-	-516	-0-	185	1	125	3	Y	176	147	0		49
						3	4	194	9						
04	870 N	508	-0-	-362	-0-	155	1	193	3	Y	144	170	0		23
						2	4	158	9						
05	682 N	508	-0-	-174	-0-	160	1	179	3	Y	152	151	0		24
						2	4	167	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. TURKEY CREEK C		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: 3H		RRCID -> 291706		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031				
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			
12	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	317 1 17 4	3533 3 1845 9	Y	1677	1391 0	3 8	491		
01	4216 X	3778	-0-	-438	-0-	306 1 12 4	2303 3 1157 9	Y	1052	1339 0	2 8	202		
02	3277 X	2251	-0-	-1026	-0-	335 1 9 4	1079 3 828 9	Y	753	853 0	1 8	101		
03	3503 X	3453	-0-	-50	-0-	343 1 11 4	2055 3 1044 9	Y	949	784 0	1 8	265		
04	3390 X	2758	-0-	-632	-0-	342 1 8 4	1585 3 823 9	Y	748	892 0	1 8	120		
05	3503 X	3071	-0-	-432	-0-	332 1 9 4	1817 3 913 9	Y	830	817 0	1 8	132		

ZION C		WELL #: 3H		RRCID -> 291708		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879				
12	5456 X	4906	-0-	-550	-0-	42 1 37 4	3463 3 1364 9	Y	1240	1214 0		368		
01	5549 X	4828	-0-	-721	-0-	34 1 16 4	3429 3 1349 9	Y	1226	1331 0		263		
02	5191 X	4805	-0-	-386	-0-	24 1 15 4	3539 3 1227 9	Y	1115	1068 0		310		
03	5549 X	5294	-0-	-255	-0-	39 1 16 4	3992 3 1247 9	Y	1134	1134 0		310		
04	5280 X	4973	-0-	-307	-0-	40 1 15 4	3763 3 1155 9	Y	1050	1033 0	1 8	326		
05	5146 X	4965	-0-	-181	-0-	10 1 15 4	3760 3 1180 9	Y	1073	1086 0		313		

ZION A		WELL #: 1H		RRCID -> 291713		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671				
12	3410 X	3367	-0-	-43	-0-	28 1 21 4	2649 3 669 9	Y	608	593 0	1 8	180		
01	3410 X	3243	-0-	-167	-0-	25 1 10 4	2513 3 695 9	Y	632	676 0	1 8	135		
02	3509 X	2988	-0-	-521	-0-	17 1 9 4	2359 3 603 9	Y	548	530 0	1 8	152		
03	3751 X	3384	-0-	-367	-0-	28 1 11 4	2700 3 645 9	Y	586	577 0	1 8	160		
04	3330 X	3262	-0-	-68	-0-	32 1 11 4	2605 3 614 9	Y	558	544 0	1 8	173		
05	3379 X	3226	-0-	-153	-0-	6 1 10 4	2637 3 573 9	Y	521	542 0		152		

TURKEY CREEK D		WELL #: 4H		RRCID -> 291714		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357				
12	4960 X	4951	-0-	-9	-0-	328 1 12 4	3081 3 1530 9	Y	1391	1247 0	1 8	408		
01	4960 X	4330	-0-	-630	-0-	290 1 14 4	2520 3 1506 9	Y	1369	1513 0	1 8	263		
02	4640 X	4324	-0-	-316	-0-	329 1 13 4	2728 3 1254 9	Y	1140	1249 0	1 8	153		
03	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	318 1 13 4	3471 3 1387 9	Y	1261	1061 0	1 8	352		
04	4800 X	3328	-0-	-1472	-0-	311 1 9 4	2038 3 970 9	Y	882	1092 0	1 8	141		
05	4960 X	3179	-0-	-1781	-0-	342 1 9 4	1865 3 963 9	Y	875	876 0	1 8	139		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
ZION B			WELL #:		2H	RRCID ->	291736	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	11764	PERF.	12217	-	16789
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			
12	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	24 1	2370 3	Y	314	308 0	1 8	93			
						13 4	345 9								
01	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	21 1	2319 3	Y	314	339 0	1 8	67			
						7 4	345 9								
02	2929 X	2383	-0-	-546	-0-	14 1	2055 3	Y	279	268 0	1 8	77			
						7 4	307 9								
03	3131 X	2566	-0-	-565	-0-	23 1	2214 3	Y	293	289 0	1 8	80			
						7 4	322 9								
04	2700 X	2608	-0-	-92	-0-	24 1	2269 3	Y	280	272 0	1 8	87			
						7 4	308 9								
05	2759 X	2495	-0-	-264	-0-	5 1	2172 3	Y	282	286 0	1 8	82			
						8 4	310 9								
DOSSETT B			WELL #:		2H	RRCID ->	291755	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	9291	-	18829
12	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	56 1	2495 3	Y	1465	1419 0	1 8	163			
						16 4	1612 9								
01	4650 X	3642	-0-	-1008	-0-	53 1	2385 3	Y	1082	1112 0	66 1	67			
						14 4	1190 9								
02	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	36 1	2385 3	Y	882	894 0	1 8	54			
						13 4	970 9								
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	39 1	2984 3	Y	1209	1058 0	1 8	204			
						16 4	1330 9								
04	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	31 1	1965 3	Y	953	1054 0	1 8	102			
						11 4	1048 9								
05	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	31 1	2676 3	Y	1098	1141 0	1 8	58			
						13 4	1208 9								
QUETZAL A			WELL #:		1H	RRCID ->	291756	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	9771	PERF.	9860	-	21444
12	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	209 1	4031 3	Y	1086	983 0	1 8	171			
						15 4	1195 9								
01	5208 X	4906	-0-	-302	-0-	224 1	3486 3	Y	1073	1170 0	1 8	73			
						16 4	1180 9								
02	5075 X	4175	-0-	-900	-0-	187 1	2971 3	Y	912	931 0	1 8	53			
						14 4	1003 9								
03	5425 X	3520	-0-	-1905	-0-	150 1	2574 3	Y	713	666 0	1 8	99			
						12 4	784 9								
04	5250 X	4020	-0-	-1230	-0-	166 1	2828 3	Y	921	948 0	1 8	71			
						13 4	1013 9								
05	5425 X	5025	-0-	-400	-0-	185 1	3581 3	Y	1130	1111 0	1 8	89			
						16 4	1243 9								
QUETZAL D			WELL #:		4H	RRCID ->	291757	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	9846	PERF.	9896	-	21583
12	3844 X	2054	-0-	-1790	-0-	77 1	1247 3	Y	656	603 0	1 8	103			
						8 4	722 9								
01	3844 X	2780	-0-	-1064	-0-	119 1	1700 3	Y	862	906 0	1 8	58			
						13 4	948 9								
02	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	208 1	2698 3	Y	1103	1095 0	2 8	64			
						17 4	1213 9								
03	4247 X	2274	-0-	-1973	-0-	140 1	1420 3	Y	640	614 0	1 8	89			
						10 4	704 9								
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	164 1	2320 3	Y	1060	1066 0	1 8	82			
						15 4	1166 9								
05	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	135 1	3313 3	Y	1096	1090 0	1 8	87			
						14 4	1206 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162													
QUETZAL B			WELL #: 2H		RRCID -> 291758					COMPL. DATE 08/14/2019			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
12		3782 X	2742	-0-	-1040	-0-	273 1	1923 3	Y	489	439 0	1 8	77			
							8 4	538 9								
01		3782 X	3154	-0-	-628	-0-	294 1	2161 3	Y	626	660 0	1 8	42			
							10 4	689 9								
02		3509 X	2992	-0-	-517	-0-	191 1	2263 3	Y	482	495 0	1 8	28			
							8 4	530 9								
03		3751 X	2887	-0-	-864	-0-	126 1	2213 3	Y	491	451 0		68			
							8 4	540 9								
04		3060 X	2921	-0-	-139	-0-	152 1	2259 3	Y	456	488 0	1 8	35			
							8 4	502 9								
05		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	146 1	2678 3	Y	332	340 0	1 8	26			
							6 4	365 9								

EVERGLADES B			WELL #: 2H		RRCID -> 291759					COMPL. DATE 01/16/2019			TOTAL DEPTH 11194 PERF.10554 - 18429			
12		6262 X	5443	-0-	-819	-0-	274 1	3794 3	Y	1235	1174 0	1 8	116			
							16 4	1359 9								
01		6262 X	4298	-0-	-1964	-0-	250 1	2926 3	Y	1007	1056 0	1 8	66			
							14 4	1108 9								
02		5858 X	4418	-0-	-1440	-0-	309 1	2725 3	Y	1242	1238 0	1 8	69			
							18 4	1366 9								
03		5921 X	4774	-0-	-1147	-0-	385 1	3039 3	Y	1211	1190 0	2 8	88			
							18 4	1332 9								
04		5730 X	3952	-0-	-1778	-0-	379 1	2392 3	Y	1060	1083 0	1 8	64			
							15 4	1166 9								
05		5456 X	5113	-0-	-343	-0-	435 1	3387 3	Y	1160	1164 0	2 8	58			
							15 4	1276 9								

SILVERBRITE B			WELL #: 2H		RRCID -> 291769					COMPL. DATE 07/03/2019			TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596			
12		2976 X	530	-0-	-2446	-0-	16 1	317 3	Y	177	159 0	1 8	53			
							2 4	195 9								
01		2976 X	949	-0-	-2027	-0-	35 1	582 3	Y	298	292 0	1 8	58			
							4 4	328 9								
02		2784 X	2415	-0-	-369	-0-	28 1	1772 3	Y	553	486 0	1 8	124			
							7 4	608 9								
03		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	32 1	2520 3	Y	628	527 0		225			
							9 4	691 9								
04		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	18 1	2033 3	Y	546	628 0	1 8	142			
							8 4	601 9								
05		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	17 1	2091 3	Y	514	511 0	1 8	144			
							7 4	565 9								

SILVERBRITE D			WELL #: 4H		RRCID -> 291770					COMPL. DATE 07/03/2019			TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591			
12		4867 X	54	-0-	-4813	-0-	17 1	1 3	Y	33	23 0		10			
							36 9									
01		4247 X	38	-0-	-4209	-0-	11 1	1 3	Y	24	29 0		5			
							26 9									
02		2813 X	45	-0-	-2768	-0-	7 1	38 3	Y	-0-	5 0		-0-			
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-			
04		60 X	9	-0-	-51	-0-	9 1		Y	-0-			-0-			
05		106 X	106	-0-	-0-	-0-	11 1	4 3	Y	82	59 0		23			
							1 4	90 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
STEELHEAD D WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	01	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	65	0		-0-
		5239 X	434	-0-	-4805	-0-	25	1	111	3	Y	268	265	0	2 8	1
							3	4	295	9						
02		4582 X	3665	-0-	-917	-0-	50	1	2624	3	Y	895	891	0	1 8	4
							6	4	985	9						
03		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	40	1	3738	3	Y	1037	1033	0	1 8	7
							8	4	1141	9						
04		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	25	1	3382	3	Y	939	934	0	2 8	10
							7	4	1033	9						
05		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	11	1	3636	3	Y	975	976	0	1 8	8
							7	4	1073	9						

STEELHEAD E WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193																
12	01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-	55	0		-0-
		5363 X	579	-0-	-4784	-0-	26	1	45	3	Y	457	451	0	4 8	2
							5	4	503	9						
02		5075 X	1772	-0-	-3303	-0-	48	1	889	3	Y	753	745	0	6 8	4
							7	4	828	9						
03		5425 X	3349	-0-	-2076	-0-	38	1	2110	3	Y	1084	1076	0	5 8	7
							9	4	1192	9						
04		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	24	1	2223	3	Y	1014	1007	0	3 8	11
							8	4	1115	9						
05		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	11	1	2577	3	Y	1067	1067	0	3 8	8
							8	4	1174	9						

STEELHEAD F WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150																
12	01	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-	142	0		-0-
		6231 X	1932	-0-	-4299	-0-	22	1	157	3	Y	1583	1576	0	1 8	6
							12	4	1741	9						
02		5452 X	3850	-0-	-1602	-0-	49	1	830	3	Y	2684	2676	0	1 8	13
							19	4	2952	9						
03		5828 X	2426	-0-	-3402	-0-	36	1	897	3	Y	1346	1348	0	2 8	9
							12	4	1481	9						
04		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	23	1	844	3	Y	1090	1085	0	2 8	12
							9	4	1199	9						
05		4123 X	2589	-0-	-1534	-0-	10	1	1255	3	Y	1196	1197	0	2 8	9
							8	4	1316	9						

HOGAN A WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF. 11854 - 20115																
12	01	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	332	1	4278	3	Y	1150	1052	0	1 8	164
							10	4	1265	9						
01		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	360	1	3903	3	Y	1277	1332	0	1 8	108
							10	4	1405	9						
02		6148 X	5067	-0-	-1081	-0-	343	1	3595	3	Y	1017	1034	0	1 8	90
							10	4	1119	9						
03		6572 X	5029	-0-	-1543	-0-	280	1	3680	3	Y	963	996	0	1 8	56
							10	4	1059	9						
04		6210 X	4835	-0-	-1375	-0-	291	1	3439	3	Y	995	984	0	1 8	66
							10	4	1095	9						
05		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	362	1	4721	3	Y	1165	1144	0	1 8	86
							11	4	1282	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
HOGAN B WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11678 - 20001															
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		
12		8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	342 1	6101 3	Y	2065	1893 0	2 8	295		
							16 4	2272 9							
01		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	398 1	5323 3	Y	1755	1900 0	1 8	149		
							13 4	1931 9							
02		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	369 1	5365 3	Y	1508	1521 0	2 8	134		
							14 4	1659 9							
03		7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	320 1	5721 3	Y	1651	1687 0	2 8	96		
							16 4	1816 9							
04		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	304 1	5837 3	Y	1422	1422 0	2 8	94		
							14 4	1564 9							
05		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	220 1	5835 3	Y	1346	1340 0	1 8	99		
							13 4	1481 9							
HOGAN C WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894															
12		6324 X	6256	-0-	-68	-0-	408 1	3968 3	Y	1692	1532 0	2 8	242		
							19 4	1861 9							
01		6324 X	6014	-0-	-310	-0-	459 1	3700 3	Y	1672	1769 0	3 8	142		
							16 4	1839 9							
02		6032 X	5659	-0-	-373	-0-	419 1	3526 3	Y	1541	1544 0	2 8	137		
							19 4	1695 9							
03		6262 X	6122	-0-	-140	-0-	367 1	4107 3	Y	1480	1529 0	2 8	86		
							20 4	1628 9							
04		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	279 1	4755 3	Y	1471	1457 0	3 8	97		
							19 4	1618 9							
05		6262 X	5754	-0-	-508	-0-	292 1	4105 3	Y	1219	1224 0	3 8	89		
							16 4	1341 9							
FARNER C WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536															
12		8463 X	2530	-0-	-5933	-0-	269 1	1533 3	Y	653	668 0	1 8	129		
							10 4	718 9							
01		8184 X	2175	-0-	-6009	-0-	189 1	1235 3	Y	672	684 0	1 8	116		
							12 4	739 9							
02		2465 X	2096	-0-	-369	-0-	163 1	1295 3	Y	571	547 0	1 8	139		
							10 4	628 9							
03		2635 X	2390	-0-	-245	-0-	317 1	1193 3	Y	787	742 0		184		
							14 4	866 9							
04		2550 X	2108	-0-	-442	-0-	256 1	1060 3	Y	709	740 0		153		
							12 4	780 9							
05		2542 X	2183	-0-	-359	-0-	286 1	1090 3	Y	723	740 0		136		
							12 4	795 9							
ARCHES B WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979															
12		3627 X	3590	-0-	-37	-0-	54 1	2157 3	Y	1242	1195 0	2 8	70		
							13 4	1366 9							
01		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	14 1	2187 3	Y	1552	1579 0	1 8	42		
							17 4	1707 9							
02		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	51 1	2144 3	Y	1211	1221 0	2 8	30		
							14 4	1332 9							
03		3751 X	3706	-0-	-45	-0-	41 1	2428 3	Y	1113	1064 0	2 8	77		
							13 4	1224 9							
04		3630 X	3110	-0-	-520	-0-	47 1	1931 3	Y	1018	1055 0	2 8	38		
							12 4	1120 9							
05		3751 X	3156	-0-	-595	-0-	30 1	1949 3	Y	1060	1057 0	2 8	39		
							11 4	1166 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES									
EOG RESOURCES, INC.																						
NNJ COHO B																						
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 253162																						
WELL #: 2H RRCID -> 291786													COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 9694		PERF. 9763 - 18560					
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				
12		3937 X	3923	-0-	-14	-0-	264 8 4	1 2948 3	703 9	Y			639	614	0			65				
01		3937 X	3832	-0-	-105	-0-	253 9 4	1 2879 3	691 9	Y			628	658	0			35				
02		3683 X	3360	-0-	-323	-0-	191 8 4	1 2563 3	598 9	Y			544	557	0			22				
03		3937 X	3684	-0-	-253	-0-	216 9 4	1 2756 3	703 9	Y			639	564	0			97				
04		3810 X	3489	-0-	-321	-0-	235 8 4	1 2657 3	589 9	Y			535	603	0			29				
05		3937 X	3568	-0-	-369	-0-	262 9 4	1 2558 3	739 9	Y			672	658	0			43				

FARNER A													WELL #: 1H		RRCID -> 291790		COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11248 - 16775	
12		4433 X	3802	-0-	-631	-0-	174 9 4	1 2973 3	646 9	Y			587	603	0			116				
01		4433 X	3024	-0-	-1409	-0-	167 9 4	1 2278 3	570 9	Y			518	545	0			89				
02		4147 X	2822	-0-	-1325	-0-	102 8 4	1 2147 3	565 9	Y			514	478	0			125				
03		4433 X	4329	-0-	-104	-0-	142 11 4	1 3516 3	660 9	Y			600	585	0			140				
04		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	128 11 4	1 3315 3	594 9	Y			540	564	0			116				
05		3813 X	3620	-0-	-193	-0-	151 9 4	1 2945 3	515 9	Y			468	496	0			88				

FARNER B													WELL #: 2H		RRCID -> 291793		COMPL. DATE 12/14/2018		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11218 - 16979	
12		5456 X	4564	-0-	-892	-0-	88 11 4	1 3531 3	934 9	Y			849	847	0			168				
01		5332 X	3654	-0-	-1678	-0-	87 12 4	1 2737 3	818 9	Y			744	784	0			128				
02		4785 X	3601	-0-	-1184	-0-	76 13 4	1 2738 3	774 9	Y			704	661	0			171				
03		5115 X	4279	-0-	-836	-0-	82 13 4	1 3368 3	816 9	Y			742	740	0			173				
04		4410 X	2901	-0-	-1509	-0-	82 10 4	1 2190 3	619 9	Y			563	615	0			121				
05		4557 X	3735	-0-	-822	-0-	103 12 4	1 2839 3	781 9	Y			710	698	0			133				

NNJ COHO D													WELL #: 4H		RRCID -> 291794		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 9805 - 18514	
12		2387 X	1794	-0-	-593	-0-	118 6 4	1 1110 3	560 9	Y			509	489	0			52				
01		2387 X	1605	-0-	-782	-0-	109 7 4	1 958 3	531 9	Y			483	508	0			27				
02		2494 X	1424	-0-	-1070	-0-	93 6 4	1 837 3	488 9	Y			444	453	0			18				
03		1891 X	1788	-0-	-103	-0-	133 8 4	1 1064 3	583 9	Y			530	467	0			81				
04		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	145 8 4	1 1281 3	586 9	Y			533	584	0	1	8	29				
05		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	122 7 4	1 1152 3	595 9	Y			541	535	0			35				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
PINNACLES A WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
12	10757 X	9287 -0- -1470 -0-	50 1 7768 3 Y	1323	1377 0 1 8	123								
			14 4 1455 9											
01	10757 X	7862 -0- -2895 -0-	660 1 5844 3 Y	1221	1248 0 1 8	95								
			15 4 1343 9											
02	10063 X	7603 -0- -2460 -0-	1213 1 5122 3 Y	1141	1128 0	108								
			13 4 1255 9											
03	10137 X	8371 -0- -1766 -0-	1284 1 5732 3 Y	1219	1171 0	156								
			14 4 1341 9											
04	9510 X	7543 -0- -1967 -0-	1200 1 5125 3 Y	1096	1137 0	115								
			12 4 1206 9											
05	9300 X	7426 -0- -1874 -0-	588 1 5591 3 Y	1123	1108 0	130								
			12 4 1235 9											

SILVERBRITE C WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656														
12	3131 X	528 -0- -2603 -0-	15 1 15 3 Y	449	312 0 1 8	136								
			4 4 494 9											
01	3131 X	1307 -0- -1824 -0-	34 1 492 3 Y	701	699 0 2 8	136								
			10 4 771 9											
02	841 X	157 -0- -684 -0-	15 1 5 3 Y	124	232 0	28								
			1 4 136 9											
03	1177 X	1177 -0- -0- -0-	17 1 655 3 Y	453	318 0 1 8	162								
			7 4 498 9											
04	1681 X	1681 -0- -0- -0-	21 1 1109 3 Y	494	526 0 2 8	128								
			8 4 543 9											
05	1840 X	1840 -0- -0- -0-	21 1 1219 3 Y	539	515 0 1 8	151								
			7 4 593 9											

SILVERBRITE A WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660														
12	3830 X	3830 -0- -0- -0-	17 1 3116 3 Y	627	436 0 1 8	190								
			7 4 690 9											
01	4536 X	4536 -0- -0- -0-	22 1 3773 3 Y	666	725 0 1 8	130								
			8 4 733 9											
02	2999 X	2999 -0- -0- -0-	18 1 2388 3 Y	533	543 0	120								
			7 4 586 9											
03	3795 X	3795 -0- -0- -0-	26 1 3137 3 Y	567	483 0 1 8	203								
			8 4 624 9											
04	3390 X	3198 -0- -192 -0-	15 1 2741 3 Y	396	495 0 1 8	103								
			6 4 436 9											
05	3503 X	3161 -0- -342 -0-	14 1 2538 3 Y	547	495 0 1 8	154								
			7 4 602 9											

RANGERS B WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674														
12	868 N	-0- -0- -868 -0-		Y	-0- 6 1	4								
01	434 N	-0- -0- -434 -0-		Y	-0- 3 1	1								
02	442 N	442 -0- -0- -0-	101 1 12 3 Y	294	234 1 3 8	58								
			6 4 323 9											
03	725 N	725 -0- -0- -0-	213 1 51 3 Y	407	411 1 13 8	41								
			13 4 448 9											
04	816 N	816 -0- -0- -0-	129 1 63 3 Y	556	484 1 5 8	108								
			12 4 612 9											
05	1233 N	1233 -0- -0- -0-	191 1 129 3 Y	815	801 1 8 8	114								
			16 4 897 9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162											
MANGROVE A				WELL #:	1H	RRCID ->	291808	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	11702	PERF.	11920	-	18982	
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
12		4712 X	4058	-0-	-654	-0-	278 1	2778 3	Y	902	856 0	1 8				84
							10 4	992 9								
01		4650 X	3570	-0-	-1080	-0-	76 1	2439 3	Y	949	970 0	1 8				62
							11 4	1044 9								
02		3944 X	3271	-0-	-673	-0-	83 1	2292 3	Y	805	821 0	1 8				45
							10 4	886 9								
03		4216 X	3672	-0-	-544	-0-	66 1	2595 3	Y	909	888 0					66
							11 4	1000 9								
04		4080 X	3203	-0-	-877	-0-	65 1	2240 3	Y	808	825 0					49
							9 4	889 9								
05		4061 X	2828	-0-	-1233	-0-	59 1	1868 3	Y	812	821 0					40
							8 4	893 9								

SOCKEYE D				WELL #:	4H	RRCID ->	291809	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9868	-	21418	
*12		0 W	926	-0-	926	87308	16 1	324 3	Y	527	456 0					71
							6 4	580 9								
*01		0 W	1960	-0-	1960	89268	32 1	808 3	Y	1005	907 0	1 8				168
							14 4	1106 9								
*02		0 W	4299	-0-	4299	93567	35 1	2729 3	Y	1376	1405 0	1 8				138
							21 4	1514 9								
*03		0 W	4100	-0-	4100	97667	13 1	2745 3	Y	1204	1097 0					245
							18 4	1324 9								
*04		0 W	-0-	-0-	-0-	97667			Y	-0-	89 0					156
05		0 W	-0-	-0-	-0-	97667			Y	-0-	29 0					127

DOBBY E				WELL #:	5H	RRCID ->	291811	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	10178	-	21366	
*12		0 W	3056	-0-	3056	58944	426 1	1801 3	Y	742	738 0	2 8				73
							13 4	816 9								
*01		0 W	1285	-0-	1285	60229	378 1	612 3	Y	263	309 0					27
							6 4	289 9								
*02		0 W	1759	-0-	1759	61988	397 1	673 3	Y	615	590 0	14 1				37
							12 4	677 9			1 8					
*03		0 W	4656	-0-	4656	66644	316 1	3073 3	Y	1132	992 0	2 8				175
							22 4	1245 9								
*04		0 W	4051	-0-	4051	70695	238 1	2892 3	Y	826	895 0	2 8				104
							12 4	909 9								
05		0 W	3800	-0-	3800	74495	355 1	2545 3	Y	805	788 0	1 8				120
							14 4	886 9								

SOCKEYE E				WELL #:	5H	RRCID ->	291812	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	9655	-	22387	
12		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	32 1	3921 3	Y	1583	1493 0	1 8				214
							19 4	1741 9								
01		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	35 1	4284 3	Y	1487	1452 0	1 8				248
							21 4	1636 9								
02		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	34 1	3770 3	Y	1313	1428 0	1 8				132
							18 4	1444 9								
03		5270 X	5116	-0-	-154	-0-	13 1	3680 3	Y	1277	1148 0	1 8				260
							18 4	1405 9								
04		5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-			Y	-0-	94 0					166
05		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			Y	-0-	31 0					135

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10210 - 22321														
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	
12		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	324 1	3892 3	Y	1127	1140 0	1 8	112	
							14 4	1240 9						
01		4867 X	4531	-0-	-336	-0-	248 1	3203 3	Y	968	979 0	1 8	100	
							15 4	1065 9						
02		4553 X	4112	-0-	-441	-0-	308 1	2732 3	Y	961	979 0	23 1	58	
							15 4	1057 9			1 8			
03		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	273 1	3681 3	Y	1133	1015 0	1 8	175	
							18 4	1246 9						
04		4710 X	4523	-0-	-187	-0-	207 1	3278 3	Y	933	989 0	1 8	118	
							12 4	1026 9						
05		4867 X	3596	-0-	-1271	-0-	315 1	2420 3	Y	772	774 0	1 8	115	
							12 4	849 9						

SOCKEYE B WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941														
12		2480 X	84	-0-	-2396	-0-	11 1	5 3	Y	62	200 0		1	
							68 9							
01		2480 X	54	-0-	-2426	-0-	10 1	3 3	Y	37	38 0		-0-	
							41 9							
02		2900 X	693	-0-	-2207	-0-	25 1	45 3	Y	563	555 0	1 8	7	
							4 4	619 9						
03		2480 X	884	-0-	-1596	-0-	21 1	236 3	Y	565	560 0	5 1	6	
							5 4	622 9			1 8			
04		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	18 1	671 3	Y	696	696 0	1 8	5	
							5 4	766 9						
05		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	17 1	771 3	Y	702	699 0	1 8	7	
							5 4	772 9						

SOCKEYE C WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10033 - 19964														
12		3596 X	288	-0-	-3308	-0-	17 1	19 3	Y	227	343 0		3	
							2 4	250 9						
01		3596 X	1832	-0-	-1764	-0-	36 1	1096 3	Y	631	629 0	1 8	4	
							6 4	694 9						
02		3016 X	2058	-0-	-958	-0-	26 1	1244 3	Y	711	706 0	1 8	8	
							6 4	782 9						
03		2635 X	2036	-0-	-599	-0-	22 1	1301 3	Y	644	639 0	6 1	7	
							5 4	708 9						
04		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	18 1	1835 3	Y	730	730 0	2 8	5	
							6 4	803 9						
05		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	18 1	2264 3	Y	918	913 0	1 8	9	
							6 4	1010 9						

SOCKEYE A WELL #: 1H RRCID -> 291900 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882														
12		3751 X	74	-0-	-3677	-0-	9 1	4 3	Y	55	152 0		1	
							61 9							
01		3751 X	632	-0-	-3119	-0-	8 1	147 3	Y	432	430 0		3	
							2 4	475 9						
02		3625 X	1652	-0-	-1973	-0-	16 1	1022 3	Y	554	549 0	1 8	7	
							5 4	609 9						
03		3038 X	1421	-0-	-1617	-0-	13 1	936 3	Y	425	424 0	4 1	4	
							4 4	468 9						
04		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	11 1	943 3	Y	441	442 0		3	
							4 4	485 9						
05		1767 X	1257	-0-	-510	-0-	11 1	750 3	Y	448	447 0		4	
							3 4	493 9						

OIL AND GAS DIVISION

				//CONT.// 27135 700	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: KARNES			
				//CONT.// 253162											
				WELL #:	1H	RRCID ->	292360	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	11526	PERF.	11339	- 19898	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
12	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	204 1	7623 3	Y	1814	1548 0	5	8	463		
						15 4	1995 9								
01	9455 X	8232	-0-	-1223	-0-	232 1	6137 3	Y	1677	1983 0	4	8	153		
						18 4	1845 9								
02	9570 X	8687	-0-	-883	-0-	214 1	6715 3	Y	1583	1540 0	3	8	193		
						17 4	1741 9								
03	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	74 1	9305 3	Y	1602	1446 0	4	8	345		
						19 4	1762 9								
04	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	45 1	9046 3	Y	1395	1599 0	4	8	137		
						17 4	1535 9								
05	9827 X	9576	-0-	-251	-0-	38 1	7934 3	Y	1443	1433 0	3	8	144		
						17 4	1587 9								
TORTUGA A				WELL #:	1H	RRCID ->	292373	COMPL. DATE	11/29/2021	TOTAL DEPTH	12468	PERF.	12100	- 22076	
12	19282 X	18575	-0-	-707	-0-	445 1	13794 3	Y	3908	3763 0	3	8	419		
						37 4	4299 9								
01	19282 X	15933	-0-	-3349	-0-	482 1	11465 3	Y	3591	3817 0	3	8	190		
						36 4	3950 9								
02	18647 X	16142	-0-	-2505	-0-	412 1	11948 3	Y	3405	3349 0	3	8	243		
						36 4	3746 9								
03	19933 X	15156	-0-	-4777	-0-	450 1	11182 3	Y	3173	3101 0	3	8	312		
						34 4	3490 9								
04	19140 X	12295	-0-	-6845	-0-	384 1	8537 3	Y	3040	3166 0	2	8	184		
						30 4	3344 9								
05	18569 X	13150	-0-	-5419	-0-	416 1	9067 3	Y	3305	3268 0	3	8	218		
						31 4	3636 9								
TORTUGA B				WELL #:	2H	RRCID ->	292374	COMPL. DATE	11/29/2021	TOTAL DEPTH	12456	PERF.	12021	- 21932	
12	17360 X	15610	-0-	-1750	-0-	422 1	11534 3	Y	3293	3169 0	2	8	353		
						32 4	3622 9								
01	17360 X	14113	-0-	-3247	-0-	446 1	10112 3	Y	3202	3384 0	2	8	169		
						33 4	3522 9								
02	16646 X	12909	-0-	-3737	-0-	389 1	9407 3	Y	2803	2770 0	2	8	200		
						30 4	3083 9								
03	17391 X	13535	-0-	-3856	-0-	472 1	9865 3	Y	2879	2794 0	2	8	283		
						31 4	3167 9								
04	15720 X	12373	-0-	-3347	-0-	397 1	9071 3	Y	2616	2739 0	2	8	158		
						27 4	2878 9								
05	15624 X	11748	-0-	-3876	-0-	413 1	8494 3	Y	2560	2547 0	2	8	169		
						25 4	2816 9								
TORTUGA C				WELL #:	3H	RRCID ->	292375	COMPL. DATE	11/29/2021	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	12138	- 22142	
12	16523 X	15039	-0-	-1484	-0-	456 1	10770 3	Y	3436	3301 0	3	8	368		
						33 4	3780 9								
01	16523 X	13314	-0-	-3209	-0-	399 1	9450 3	Y	3121	3321 0	3	8	165		
						32 4	3433 9								
02	15457 X	13123	-0-	-2334	-0-	388 1	9529 3	Y	2886	2842 0	3	8	206		
						31 4	3175 9								
03	16461 X	13358	-0-	-3103	-0-	464 1	9658 3	Y	2914	2830 0	3	8	287		
						31 4	3205 9								
04	15090 X	12466	-0-	-2624	-0-	380 1	9243 3	Y	2561	2690 0	3	8	155		
						26 4	2817 9								
05	15035 X	11650	-0-	-3385	-0-	410 1	8312 3	Y	2638	2616 0	3	8	174		
						26 4	2902 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BIG BEND B		//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. BIG BEND B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 2H		RRCID -> 292378		COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965						
12	6107 X	5668	-0-	-439	-0-	178 1	3422 3	16 4	2052 9	Y	1865	1592 0	6 8		476	
01	6107 X	5698	-0-	-409	-0-	220 1	3531 3	20 4	1927 9	Y	1752	2062 0	6 8		160	
02	5713 X	4444	-0-	-1269	-0-	199 1	2479 3	17 4	1749 9	Y	1590	1552 0	4 8		194	
03	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	98 1	7299 3	27 4	2302 9	Y	2093	1830 0	6 8		451	
04	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	62 1	5289 3	20 4	1628 9	Y	1480	1781 0	5 8		145	
05	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	57 1	5186 3	19 4	1662 9	Y	1511	1502 0	4 8		150	

CUMMINGS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 292423		COMPL. DATE 01/28/2019				TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675						
12	3875 X	41	-0-	-3834	-0-	19 1	3 3	19 9		Y	17	23 0			3	
01	3875 X	1254	-0-	-2621	-0-	46 1	541 3	8 4	659 9	Y	599	528 0			74	
02	2929 X	1632	-0-	-1297	-0-	49 1	946 3	8 4	629 9	Y	572	585 0			61	
03	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	22 1	1225 3	9 4	612 9	Y	556	502 0			115	
04	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	18 1	1290 3	9 4	642 9	Y	584	606 0			93	
05	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	20 1	1495 3	8 4	662 9	Y	602	630 0			65	

NAYLOR JONES UNIT 81		WELL #: 6H		RRCID -> 292424		COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584						
12	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	31 1	3235 3	14 4	859 9	Y	781	749 0	1 8		120	
01	3658 X	1528	-0-	-2130	-0-	23 1	914 3	10 4	581 9	Y	528	577 0	1 8		70	
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	30 1	2634 3	21 4	1352 9	Y	1229	1089 0	1 8		209	
03	4030 X	3335	-0-	-695	-0-	22 1	1470 3	26 4	1817 9	Y	1652	1362 0	1 8		498	
04	3900 X	3067	-0-	-833	-0-	22 1	1873 3	16 4	1156 9	Y	1051	1441 0			108	
05	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	22 1	2942 3	18 4	1371 9	Y	1246	1252 0	1 8		101	

NAYLOR JONES UNIT 51		WELL #: 1H		RRCID -> 292436		COMPL. DATE 06/21/2014				TOTAL DEPTH 10229 PERF.10268 - 17349						
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	3 1	634 3	11 4	1029 9	Y	935	817 0	4 8		114	
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	8 1	942 3	8 4	695 9	Y	632	689 0	1 8		56	
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	5 1	1117 3	4 4	230 9	Y	209	253 0	1 8		11	
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	11 1	1405 3	10 4	261 9	Y	237	217 0			31	
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	21 1	1593 3	12 4	567 9	Y	515	529 0			17	
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	16 1	1419 3	10 4	477 9	Y	434	437 0			14	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
YELLOWFIN A		WELL #: 1H		RRCID -> 292442		COMPL. DATE 09/18/2018			TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1302 N	314	-0-	-988	-0-	104	3	1	4	Y	190	196	0		8
01	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	209	9	12	1	Y	1018	998	0		28
02	2900 N	3299	-0-	399	399	8	4	137	3	Y	803	796	0	1 8	34
03	2043 N	1644	-0-	-399	-0-	24	1	1120	9	Y	537	518	0	1 8	52
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	8	4	883	9	Y	385	425	0		12
05	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	10	1	1038	3	Y	423	421	0		14
						5	4	591	9						
						12	1	1851	3	Y					
						4	4	424	9						
						28	1	2090	3	Y					
						5	4	465	9						
NAYLOR JONES UNIT 81		WELL #: 3H		RRCID -> 292450		COMPL. DATE 03/05/2019			TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517						
12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	34	1	3838	3	Y	581	575	0		89
01	3100 X	2445	-0-	-655	-0-	11	4	639	9	Y	325	371	0		43
02	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	25	1	2055	3	Y	189	200	0		32
03	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	7	4	358	9	Y	210	179	0		63
04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	38	1	4468	3	Y	349	376	0		36
05	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5	4	208	9	Y	1192	1131	0		97
						32	1	5252	3	Y					
						6	4	231	9						
						27	1	4091	3	Y					
						6	4	384	9						
						22	1	3669	3	Y					
						17	4	1311	9						
NAYLOR JONES UNIT 54		WELL #: 1H		RRCID -> 292451		COMPL. DATE 10/05/2014			TOTAL DEPTH 10098 PERF. 10271 - 17357						
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	98	3	3	4	Y	229	230	0		86
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	252	9			Y	-0-	86	0		-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-				-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
NAYLOR JONES UNIT 81		WELL #: 4H		RRCID -> 292453		COMPL. DATE 03/05/2019			TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299						
12	3627 X	2356	-0-	-1271	-0-	31	1	1944	3	Y	341	324	0		52
01	3999 X	2006	-0-	-1993	-0-	6	4	375	9	Y	262	279	0		35
02	4089 X	4058	-0-	-31	-0-	25	1	1687	3	Y	453	410	0	1 8	77
03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	6	4	288	9	Y	269	265	0		81
04	4230 X	4178	-0-	-52	-0-	37	1	3513	3	Y	380	421	0	1 8	39
05	4340 X	3499	-0-	-841	-0-	10	4	498	9	Y	441	443	0	1 8	36
						31	1	4573	3	Y					
						7	4	296	9						
						24	1	3727	3	Y					
						9	4	418	9						
						18	1	2987	3	Y					
						9	4	485	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	23 1	1228 3	1048 9	Y	953	889 0	1 8	146	
01		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	20 1	1165 3	438 9	Y	398	491 0		53	
02		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	27 1	1958 3	1361 9	Y	1237	1079 0	1 8	210	
03		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	16 1	136 3	1505 9	Y	1368	1164 0	2 8	412	
04		1440 X	591	-0-	-849	-0-	13 1	45 3	526 9	Y	478	840 0	1 8	49	
05		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	16 1	1629 3	375 9	Y	341	362 0		28	

RUSSELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF.12284 - 17778															
12		2666 X	1326	-0-	-1340	-0-	20 1	157 3	1142 9	Y	1038	1004 0	1 8	48	
01		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	72 1	3225 3	914 9	Y	831	858 0		21	
02		1479 X	1177	-0-	-302	-0-	23 1	1028 3	124 9	Y	113	131 0		3	
03		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	23 1	1191 3	580 9	Y	527	516 0	1 8	13	
04		9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	58 1	8681 3	1151 9	Y	1046	1025 0	2 8	32	
05		8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	16 4	1151 9	7972 3	Y	631	645 0	1 8	17	

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10089 - 17614															
12		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	191 1	2526 3	1211 9	Y	1101	1071 0	1 8	414	
01		3906 X	3730	-0-	-176	-0-	205 1	2445 3	1068 9	Y	971	883 0	1 8	501	
02		3886 X	3198	-0-	-688	-0-	150 1	2224 3	815 9	Y	741	826 0	1 8	415	
03		4123 X	3173	-0-	-950	-0-	147 1	2246 3	771 9	Y	701	582 0	1 8	533	
04		3810 X	2990	-0-	-820	-0-	156 1	2091 3	735 9	Y	668	1040 0	1 8	160	
05		3937 X	3240	-0-	-697	-0-	174 1	2329 3	729 9	Y	663	660 0		163	

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709															
12		3441 X	2061	-0-	-1380	-0-	113 1	1791 3	155 9	Y	141	107 0	1 8	53	
01		3441 X	761	-0-	-2680	-0-	38 1	598 3	123 9	Y	112	107 0		58	
02		3103 X	1583	-0-	-1520	-0-	68 1	1237 3	274 9	Y	249	167 0	1 8	139	
03		3038 X	2887	-0-	-151	-0-	168 1	2242 3	470 9	Y	427	241 0	1 8	324	
04		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	204 1	2312 3	395 9	Y	359	596 0	1 8	86	
05		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	153 1	2222 3	391 9	Y	355	353 0	1 8	87	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES UNIT 50 WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	154	1	2588	3	Y	531	478	0	1 8	87
						5	4	584	9						
01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	166	1	2650	3	Y	538	550	0	1 8	74
						6	4	592	9						
02	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	119	1	2624	3	Y	516	490	0	1 8	99
						7	4	568	9						
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	137	1	2991	3	Y	546	492	0	1 8	152
						6	4	601	9						
04	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	120	1	2856	3	Y	483	471	0	1 8	163
						6	4	531	9						
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	92	1	2179	3	Y	440	499	0		104
						5	4	484	9						

NAYLOR JONES UNIT 53 WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024															
12	8711 X	8140	-0-	-571	-0-	157	1	6866	3	N	1005	975	0	3 8	538
						11	4	1106	9						
01	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	224	1	7107	3	N	964	1058	0	3 8	441
						13	4	1060	9						
02	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	282	1	6410	3	N	823	843	0	2 8	419
						10	4	905	9						
03	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	334	1	7118	3	N	986	797	0	3 8	605
						13	4	1085	9						
04	8130 X	7529	-0-	-601	-0-	227	1	6455	3	N	761	629	0	2 8	735
						10	4	837	9						
05	8401 X	6486	-0-	-1915	-0-	133	1	5615	3	N	664	654	0	1 8	744
						8	4	730	9						

YELLOWFIN B WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675															
12	3007 X	1203	-0-	-1804	-0-	12	1	780	3	Y	371	373	0		17
						3	4	408	9						
01	3007 X	294	-0-	-2713	-0-	16	1	30	3	Y	224	235	0		6
						2	4	246	9						
02	2378 X	204	-0-	-2174	-0-	5	1	22	3	Y	160	159	0		7
						1	4	176	9						
03	2542 X	372	-0-	-2170	-0-	7	1	101	3	Y	238	222	0		23
						2	4	262	9						
04	2460 X	377	-0-	-2083	-0-	10	1	45	3	Y	291	305	0		9
						2	4	320	9						
05	3100 N	4766	-0-	1666	1666	32	1	1020	3	Y	3358	3256	0	2 8	109
						20	4	3694	9						

RUSSELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292508 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911															
12	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	14	1	1816	3	Y	813	792	0	1 8	37
						8	4	894	9						
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	68	1	2557	3	Y	502	526	0		13
						5	4	552	9						
02	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	19	1	809	3	Y	690	685	0		18
						6	4	759	9						
03	1426 X	357	-0-	-1069	-0-	5	1	43	3	Y	279	290	0		7
						2	4	307	9						
04	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	38	1	4436	3	Y	1201	1170	0	2 8	36
						16	4	1321	9						
05	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	32	1	3717	3	Y	520	541	0	1 8	14
						7	4	572	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	183 7	1 4	2761 746	3 9	Y	678	673 0	1 8	255
01	3689 X	3473	-0-	-216	-0-	182 8	1 4	2632 651	3 9	Y	592	541 0	1 8	305
02	3567 X	3222	-0-	-345	-0-	146 7	1 4	2510 559	3 9	Y	508	528 0		285
03	3813 X	3352	-0-	-461	-0-	175 9	1 4	2493 675	3 9	Y	614	431 0	1 8	467
04	3690 X	2893	-0-	-797	-0-	156 7	1 4	2194 536	3 9	Y	487	837 0	1 8	116
05	3689 X	3283	-0-	-406	-0-	160 7	1 4	2515 601	3 9	Y	546	527 0	1 8	134
NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666														
12	1240 N	36	-0-	-1204	-0-	1 33	1 9	2 4	Y	30	99 0			23
01	1860 N	70	-0-	-1790	-0-	5 61	1 9	4 4	Y	55	65 0			13
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	20 113	1 9	2 4	Y	103	92 0			24
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	8 3	3	1 4	Y	-0-	24 0			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	18 2	1 4	5 3	Y	66	50 0			16
05	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	49 15	1 4	1316 1351	3 9	Y	1228	1069 0	1 8	174
ACADIA C WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512														
12	3069 X	2099	-0-	-970	-0-	24 11	1 4	1139 925	3 9	Y	841	659 0	1 8	291
01	3069 X	1279	-0-	-1790	-0-	28 12	1 4	313 926	3 9	Y	842	1004 0	1 8	128
02	2871 X	1244	-0-	-1627	-0-	27 11	1 4	341 865	3 9	Y	786	762 0	1 8	151
03	2914 X	1509	-0-	-1405	-0-	28 13	1 4	549 919	3 9	Y	835	804 0	1 8	181
04	2280 X	921	-0-	-1359	-0-	52 7	1 4	344 518	3 9	Y	471	580 0	1 8	71
05	2108 X	1338	-0-	-770	-0-	35 9	1 4	523 771	3 9	Y	701	697 0	1 8	74
NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961														
12	6200 X	4448	-0-	-1752	-0-	249 51	1 4	3469 679	3 9	Y	617	268 0		472
01	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	313 52	1 4	4918 1278	3 9	Y	1162	1367 0		267
02	6090 X	3521	-0-	-2569	-0-	195 12	1 4	2652 662	3 9	Y	602	727 0		142
03	6107 X	5120	-0-	-987	-0-	260 19	1 4	3679 1162	3 9	Y	1056	831 0	1 8	366
04	6300 X	5946	-0-	-354	-0-	352 17	1 4	4533 1044	3 9	Y	949	1082 0	1 8	232
05	6510 X	4885	-0-	-1625	-0-	397 15	1 4	3714 759	3 9	Y	690	823 0	1 8	98

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
CUMMINGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	21 1	1483 3	7 4	579 9	Y	526	480 0			89
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	23 1	1403 3	7 4	549 9	Y	499	526 0			62
02	2291 N	2107	-0-	-184	-0-	18 1	1538 3	8 4	543 9	Y	494	503 0			53
03	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	15 1	1766 3	9 4	573 9	Y	521	466 0			108
04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	17 1	2005 3	7 4	503 9	Y	457	492 0			73
05	2263 N	1901	-0-	-362	-0-	15 1	1401 3	6 4	479 9	Y	435	461 0			47
HULK B WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392															
12	12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	45 1	9214 3	21 4	3108 9	Y	2825	2634 0	1 8		251
01	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	48 1	7961 3	21 4	2849 9	Y	2590	2750 0	1 8		90
02	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	42 1	7069 3	20 4	2582 9	Y	2347	2323 0	2 8		112
03	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	54 1	8225 3	19 4	2252 9	Y	2047	2000 0	1 8		158
04	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	48 1	7746 3	17 4	2049 9	Y	1863	1876 0	1 8		144
05	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	47 1	7377 3	16 4	2058 9	Y	1871	1870 0	1 8		144
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 3H RRCID -> 292557 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440															
12	2728 X	2544	-0-	-184	-0-	18 1	1638 3	10 4	878 9	Y	798	779 0			112
01	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	55 1	1857 3	13 4	1032 9	Y	938	956 0			94
02	2639 N	2562	-0-	-77	-0-	89 1	1631 3	11 4	831 9	Y	755	750 0			99
03	2542 N	1970	-0-	-572	-0-	13 1	1270 3	9 4	678 9	Y	616	557 0	1 8		157
04	2730 N	1682	-0-	-1048	-0-	28 1	1067 3	11 4	576 9	Y	524	591 0	1 8		89
05	2728 N	1886	-0-	-842	-0-	84 1	1137 3	12 4	653 9	Y	594	637 0	1 8		45
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 4H RRCID -> 292558 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447															
12	3100 N	3166	-0-	66	66	20 1	2734 3	6 4	406 9	Y	369	361 0	1 8		51
01	2896 N	2830	-0-	-66	-0-	57 1	2425 3	6 4	342 9	Y	311	330 0	1 8		31
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	94 1	2052 3	4 4	233 9	Y	212	214 0	1 8		28
03	3069 X	2127	-0-	-942	-0-	17 1	1826 3	5 4	279 9	Y	254	217 0			65
04	2970 X	2267	-0-	-703	-0-	35 1	1879 3	8 4	345 9	Y	314	325 0			54
05	3069 X	2057	-0-	-1012	-0-	95 1	1670 3	6 4	286 9	Y	260	294 0			20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 80		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3069 X	2468	-0-	-601	-0-	14 1	1302 3	11 4	1141 9	Y	1037	994 0	1 8	145	
01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	47 1	1904 3	15 4	1350 9	Y	1227	1248 0	1 8	123	
02	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	81 1	2018 3	16 4	1412 9	Y	1284	1238 0	1 8	168	
03	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	15 1	1653 3	12 4	1065 9	Y	968	889 0		247	
04	2700 X	1777	-0-	-923	-0-	27 1	979 3	12 4	759 9	Y	690	818 0	1 8	118	
05	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	80 1	1580 3	15 4	1179 9	Y	1072	1108 0	1 8	81	

KING BROTHERS B		WELL #: 2H		RRCID -> 292561		COMPL. DATE 10/25/2013				TOTAL DEPTH 11132 PERF.11040 - 15872					
12	1333 N	931	-0-	-402	-0-	69 1	716 3	11 4	135 9	N	123	179 1		312	
01	1271 N	742	-0-	-529	-0-	63 1	563 3	10 4	106 9	N	96	175 1		233	
02	1363 N	810	-0-	-553	-0-	59 1	589 3	13 4	149 9	N	135			368	
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	32 1	923 3	16 4	187 9	N	170	190 1		348	
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	50 1	907 3	13 4	167 9	N	152	180 1		320	
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	47 1	837 3	12 4	157 9	N	143	180 1		283	

KING BROTHERS C		WELL #: 3H		RRCID -> 292562		COMPL. DATE 10/25/2013				TOTAL DEPTH 11122 PERF.11040 - 15855					
12	3410 X	730	-0-	-2680	-0-	70 1	371 3	19 4	270 9	N	245	186 1		421	
01	3410 X	793	-0-	-2617	-0-	64 1	462 3	21 4	246 9	N	224	185 1		460	
02	3190 X	826	-0-	-2364	-0-	59 1	500 3	21 4	246 9	N	224	196 1		488	
03	3224 X	335	-0-	-2889	-0-	33 1	95 3	18 4	189 9	N	172	180 1		480	
04	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	51 1	883 3	23 4	308 9	N	280	378 1		382	
05	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	48 1	1509 3	17 4	267 9	N	243	179 1		446	

HULK A		WELL #: 1H		RRCID -> 292567		COMPL. DATE 01/03/2022				TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145					
12	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	49 1	9557 3	22 4	3502 9	Y	3184	3003 0	2 8	283	
01	12183 X	11551	-0-	-632	-0-	51 1	8785 3	21 4	2694 9	Y	2449	2644 0	3 8	85	
02	11803 X	10465	-0-	-1338	-0-	44 1	8097 3	18 4	2306 9	Y	2096	2079 0	2 8	100	
03	12617 X	11222	-0-	-1395	-0-	53 1	8624 3	20 4	2525 9	Y	2295	2215 0	2 8	178	
04	12210 X	10325	-0-	-1885	-0-	48 1	8082 3	18 4	2177 9	Y	1979	2002 0	2 8	153	
05	12617 X	9564	-0-	-3053	-0-	50 1	7645 3	15 4	1854 9	Y	1685	1705 0	3 8	130	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892														
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
12		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	13 1	1241 3	Y	618	596 0	1 8		86
							8 4	680 9						
01		2263 N	2239	-0-	-24	-0-	41 1	1422 3	Y	696	711 0	1 8		70
							10 4	766 9						
02		1798 N	1207	-0-	-591	-0-	98 1	475 3	Y	568	564 0			74
							9 4	625 9						
03		1953 N	1509	-0-	-444	-0-	16 1	874 3	Y	555	487 0	1 8		141
							8 4	611 9						
04		1920 N	1459	-0-	-461	-0-	27 1	582 3	Y	762	772 0	1 8		130
							12 4	838 9						
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	81 1	330 3	Y	953	1010 0	1 8		72
							13 4	1048 9						
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444														
12		4278 X	1582	-0-	-2696	-0-	20 1	837 3	Y	653	655 0	1 8		91
							7 4	718 9						
01		4278 X	1717	-0-	-2561	-0-	53 1	751 3	Y	821	829 0	1 8		82
							10 4	903 9						
02		4234 X	2208	-0-	-2026	-0-	87 1	1181 3	Y	844	815 0	1 8		110
							12 4	928 9						
03		4526 X	3084	-0-	-1442	-0-	26 1	1909 3	Y	1033	879 0	1 8		263
							13 4	1136 9						
04		3750 X	3473	-0-	-277	-0-	54 1	2192 3	Y	1100	1174 0	1 8		188
							17 4	1210 9						
05		2356 X	1894	-0-	-462	-0-	125 1	963 3	Y	723	856 0	1 8		54
							11 4	795 9						
HULK C WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216														
12		11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	48 1	8646 3	Y	2753	2592 0	2 8		245
							22 4	3028 9						
01		9858 X	8944	-0-	-914	-0-	56 1	6253 3	Y	2377	2538 0	1 8		83
							20 4	2615 9						
02		9048 X	8375	-0-	-673	-0-	58 1	6144 3	Y	1959	1947 0	2 8		93
							18 4	2155 9						
03		9672 X	8814	-0-	-858	-0-	64 1	6600 3	Y	1938	1879 0	2 8		150
							18 4	2132 9						
04		9360 X	6316	-0-	-3044	-0-	68 1	4500 3	Y	1575	1602 0	1 8		122
							15 4	1733 9						
05		9672 X	5311	-0-	-4361	-0-	68 1	3788 3	Y	1312	1332 0	1 8		101
							12 4	1443 9						
HULK D WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118														
12		9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	37 1	6739 3	Y	2585	2429 0	1 8		230
							20 4	2844 9						
01		9548 X	9213	-0-	-335	-0-	44 1	6596 3	Y	2321	2468 0	2 8		81
							20 4	2553 9						
02		8294 X	8102	-0-	-192	-0-	41 1	6060 3	Y	1804	1797 0	2 8		86
							17 4	1984 9						
03		8866 X	8501	-0-	-365	-0-	46 1	6344 3	Y	1903	1840 0	2 8		147
							18 4	2093 9						
04		8580 X	8034	-0-	-546	-0-	42 1	6017 3	Y	1780	1788 0	1 8		138
							17 4	1958 9						
05		8866 X	8352	-0-	-514	-0-	43 1	6303 3	Y	1808	1805 0	2 8		139
							17 4	1989 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
HULK E WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	41 1	7962 3	Y	2424	2284 0			216
							19 4	2666 9						
01		9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	46 1	6895 3	Y	2564	2690 0	1 8		89
							21 4	2820 9						
02		8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	43 1	6293 3	Y	1907	1903 0	2 8		91
							17 4	2098 9						
03		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	50 1	7047 3	Y	2224	2141 0	2 8		172
							21 4	2446 9						
04		8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	44 1	6373 3	Y	2054	2066 0	1 8		159
							19 4	2259 9						
05		8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	48 1	6456 3	Y	1920	1929 0	2 8		148
							17 4	2112 9						
HOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428														
12		3100 N	3190	-0-	90	284	40 1	2223 3	Y	833	744 0	1 8		141
							11 4	916 9						
01		3100 N	3168	-0-	68	352	48 1	2319 3	Y	719	771 0			89
							10 4	791 9						
02		3981 X	3629	-0-	-352	-0-	36 1	2764 3	Y	743	753 0			79
							12 4	817 9						
03		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	26 1	1765 3	Y	683	621 0			141
							11 4	751 9						
04		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	29 1	3262 3	Y	614	657 0			98
							10 4	675 9						
05		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	21 1	2463 3	Y	568	605 0			61
							9 4	625 9						
HOWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218														
12		1516 N	556	-0-	-960	-0-	51 1	225 3	Y	251	258 0			42
							4 4	276 9						
01		713 N	511	-0-	-202	-0-	49 1	53 3	Y	366	362 0	1 8		45
							6 4	403 9						
02		2349 X	2098	-0-	-251	-0-	54 1	1449 3	Y	533	521 0			57
							9 4	586 9						
03		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	53 1	2136 3	Y	589	524 0	1 8		121
							10 4	648 9						
04		2430 X	2063	-0-	-367	-0-	41 1	1598 3	Y	379	440 0			60
							7 4	417 9						
05		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	31 1	2640 3	Y	576	573 0	1 8		62
							9 4	634 9						
CUMMINGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593														
12		3100 N	3896	-0-	796	796	37 1	3066 3	Y	712	642 0			121
							10 4	783 9						
01		3100 N	2469	-0-	-631	165	38 1	1693 3	Y	662	701 0			82
							10 4	728 9						
02		2548 X	2383	-0-	-165	-0-	30 1	1704 3	Y	582	602 0			62
							9 4	640 9						
03		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	25 1	1885 3	Y	580	522 0			120
							9 4	638 9						
04		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	22 1	1524 3	Y	456	503 0			73
							7 4	502 9						
05		2077 X	1470	-0-	-607	-0-	22 1	1071 3	Y	338	375 0			36
							5 4	372 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
DOSSETT C		WELL #: 3H		RRCID -> 292697		COMPL. DATE 11/22/2017				TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
12	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	53 1	2187 3	128 3	1286 9	Y	1169	1099 0	1 8		130
01	2759 X	2654	-0-	-105	-0-	13 4	1525 3	12 4	1066 9	Y	969	981 0	58 1		60
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	51 1	1541 3	12 4	1087 9	Y	988	986 0	1 8		61
03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	30 1	2093 3	12 4	1057 9	Y	961	859 0	1 8		162
04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	13 4	2305 3	31 1	970 9	Y	882	949 0	1 8		94
05	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	11 4	1840 3	22 1	943 9	Y	857	905 0	1 8		45
						10 4									
NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 1H		RRCID -> 292791		COMPL. DATE 11/25/2015				TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905					
12	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	9 1	630 3	5 4	402 9	Y	365	350 0	1 8		51
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	38 1	1347 3	8 4	541 9	Y	492	493 0	1 8		49
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	70 1	1569 3	7 4	440 9	Y	400	396 0	1 8		52
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	14 1	1116 3	5 4	349 9	Y	317	288 0			81
04	1860 N	260	-0-	-1600	-0-	3 1	183 3	2 4	72 9	Y	65	135 0			11
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	11 0			-0-
SHENANDOAH G		WELL #: 7H		RRCID -> 293618		COMPL. DATE 07/12/2022				TOTAL DEPTH 11834 PERF. 11885 - 22685					
12	21762 X	16524	-0-	-5238	-0-	50 1	12608 3	27 4	3839 9	Y	3490	3410 0	4 8		172
01	21514 X	15096	-0-	-6418	-0-	60 1	11433 3	30 4	3573 9	Y	3248	3350 0	3 8		67
02	19430 X	13499	-0-	-5931	-0-	41 1	10279 3	25 4	3154 9	Y	2867	2810 0	3 8		121
03	18817 X	14360	-0-	-4457	-0-	50 1	11049 3	26 4	3235 9	Y	2941	2981 0	5 8		76
04	17460 X	13191	-0-	-4269	-0-	42 1	10045 3	25 4	3079 9	Y	2799	2753 0	5 8		117
05	16523 X	12710	-0-	-3813	-0-	31 1	9771 3	24 4	2884 9	Y	2622	2667 0	4 8		68
SHENANDOAH H		WELL #: 8H		RRCID -> 293620		COMPL. DATE 07/12/2022				TOTAL DEPTH 11781 PERF. 12062 - 22557					
12	18941 X	14908	-0-	-4033	-0-	48 1	11350 3	25 4	3485 9	Y	3168	3094 0	4 8		156
01	18941 X	14058	-0-	-4883	-0-	58 1	10317 3	30 4	3653 9	Y	3321	3405 0	4 8		68
02	16211 X	12575	-0-	-3636	-0-	39 1	9485 3	24 4	3027 9	Y	2752	2700 0	4 8		116
03	17329 X	13390	-0-	-3939	-0-	49 1	10212 3	25 4	3104 9	Y	2822	2860 0	5 8		73
04	15450 X	11847	-0-	-3603	-0-	38 1	8873 3	23 4	2913 9	Y	2648	2605 0	5 8		111
05	14911 X	10925	-0-	-3986	-0-	28 1	8227 3	22 4	2648 9	Y	2407	2451 0	4 8		63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. SHENANDOAH E				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 5H	RRCID -> 293671	COMPL. DATE 07/11/2022				TOTAL DEPTH 11740	PERF.12120 - 22558					
12	21514	X	14736	-0-	-6778	-0-	38 1	11027	3	Y	3318	3238	0	4	8	164
							21 4	3650	9							
01	20119	X	13582	-0-	-6537	-0-	48 1	10046	3	Y	3150	3245	0	4	8	65
							23 4	3465	9							
02	17748	X	12464	-0-	-5284	-0-	34 1	9293	3	Y	2834	2776	0	3	8	120
							20 4	3117	9							
03	17329	X	13950	-0-	-3379	-0-	44 1	10478	3	Y	3096	3132	0	4	8	80
							22 4	3406	9							
04	15330	X	12171	-0-	-3159	-0-	36 1	9223	3	Y	2630	2596	0	4	8	110
							19 4	2893	9							
05	14725	X	11655	-0-	-3070	-0-	28 1	8773	3	Y	2577	2616	0	4	8	67
							19 4	2835	9							
SOONER A				WELL #: 1H	RRCID -> 293933	COMPL. DATE 12/30/2022				TOTAL DEPTH 12568	PERF.12428 - 22171					
12	36549	X	24064	-0-	-12485	-0-	356 1	18293	3	Y	4879	4801	0	7	8	254
							48 4	5367	9							
01	32023	X	28392	-0-	-3631	-0-	335 1	23032	3	Y	4523	4625	0	7	8	145
							50 4	4975	9							
02	26941	X	26227	-0-	-714	-0-	285 1	21315	3	Y	4164	4178	0	6	8	125
							47 4	4580	9							
03	27174	X	27174	-0-	-0-	-0-	386 1	22323	3	Y	4017	3990	0	6	8	146
							46 4	4419	9							
04	27480	X	24138	-0-	-3342	-0-	402 1	19542	3	Y	3775	3794	0	5	8	122
							41 4	4153	9							
05	28396	X	19339	-0-	-9057	-0-	372 1	14706	3	Y	3840	3795	0	5	8	162
							37 4	4224	9							
SOONER B				WELL #: 2H	RRCID -> 293934	COMPL. DATE 12/30/2022				TOTAL DEPTH 12636	PERF.12426 - 23668					
12	36239	X	23316	-0-	-12923	-0-	414 1	18740	3	Y	3747	3693	0	6	8	195
							40 4	4122	9							
01	33263	X	20895	-0-	-12368	-0-	353 1	16713	3	Y	3447	3527	0	5	8	110
							37 4	3792	9							
02	27579	X	19213	-0-	-8366	-0-	343 1	15700	3	Y	2853	2873	0	4	8	86
							32 4	3138	9							
03	29481	X	19617	-0-	-9864	-0-	409 1	15696	3	Y	3161	3129	0	3	8	115
							35 4	3477	9							
04	24540	X	17929	-0-	-6611	-0-	442 1	14463	3	Y	2722	2744	0	5	8	88
							30 4	2994	9							
05	23312	X	17743	-0-	-5569	-0-	447 1	14414	3	Y	2595	2570	0	4	8	109
							27 4	2855	9							
SOONER C				WELL #: 3H	RRCID -> 293937	COMPL. DATE 12/30/2022				TOTAL DEPTH 12671	PERF.12529 - 23763					
12	41199	X	27358	-0-	-13841	-0-	390 1	21925	3	Y	4546	4479	0	6	8	237
							42 4	5001	9							
01	34906	X	24856	-0-	-10050	-0-	314 1	19971	3	Y	4119	4219	0	5	8	132
							40 4	4531	9							
02	32654	X	22826	-0-	-9828	-0-	246 1	18437	3	Y	3733	3748	0	5	8	112
							37 4	4106	9							
03	31620	X	23036	-0-	-8584	-0-	272 1	18595	3	Y	3756	3726	0	5	8	137
							37 4	4132	9							
04	27870	X	20976	-0-	-6894	-0-	279 1	16794	3	Y	3518	3537	0	4	8	114
							33 4	3870	9							
05	27373	X	20882	-0-	-6491	-0-	270 1	16838	3	Y	3404	3371	0	4	8	143
							30 4	3744	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
SHENANDOAH C		WELL #: 3H		RRCID -> 294429		COMPL. DATE 06/29/2021			TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087					
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			
12		5363 X	4908	-0-	-455	-0-	35 1	3390 3	Y	1339	1297 0	2 8	66	
							10 4	1473 9						
01		5363 X	4527	-0-	-836	-0-	43 1	3197 3	Y	1161	1201 0	2 8	24	
							10 4	1277 9						
02		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	31 1	2851 3	Y	1255	1224 0	2 8	53	
							11 4	1381 9						
03		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	44 1	3193 3	Y	872	900 0	3 8	22	
							8 4	959 9						
04		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	38 1	3122 3	Y	687	677 0	3 8	29	
							7 4	756 9						
05		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	29 1	3113 3	Y	1177	1173 0	2 8	31	
							9 4	1295 9						
SHENANDOAH D		WELL #: 4H		RRCID -> 294430		COMPL. DATE 07/11/2022			TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928					
12		22537 X	16930	-0-	-5607	-0-	50 1	12702 3	Y	3774	3685 0	4 8	186	
							27 4	4151 9						
01		21576 X	15549	-0-	-6027	-0-	60 1	11554 3	Y	3550	3660 0	3 8	73	
							30 4	3905 9						
02		17922 X	14163	-0-	-3759	-0-	41 1	10637 3	Y	3145	3081 0	4 8	133	
							25 4	3460 9						
03		19158 X	15172	-0-	-3986	-0-	51 1	11487 3	Y	3279	3323 0	5 8	84	
							27 4	3607 9						
04		17760 X	14098	-0-	-3662	-0-	43 1	10682 3	Y	3044	2995 0	6 8	127	
							25 4	3348 9						
05		16926 X	13013	-0-	-3913	-0-	31 1	9770 3	Y	2898	2944 0	5 8	76	
							24 4	3188 9						
BURROW UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 294431		COMPL. DATE 11/29/2021			TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069					
12		8401 X	6001	-0-	-2400	-0-	551 1	3260 3	Y	1972	1903 0	3 8	211	
							21 4	2169 9						
01		7595 X	6844	-0-	-751	-0-	592 1	4091 3	Y	1944	2049 0	3 8	103	
							23 4	2138 9						
02		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	886 1	2789 3	Y	1906	1871 0	2 8	136	
							22 4	2097 9						
03		7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	1037 1	3846 3	Y	2172	2092 0	2 8	214	
							26 4	2389 9						
04		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	425 1	3835 3	Y	1830	1931 0	2 8	111	
							21 4	2013 9						
05		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	460 1	4036 3	Y	1854	1841 0	2 8	122	
							20 4	2039 9						
OLYMPIC A		WELL #: 1H		RRCID -> 294432		COMPL. DATE 04/23/2017			TOTAL DEPTH 11355 PERF.12136 - 19066					
12		7130 X	6066	-0-	-1064	-0-	49 1	4714 3	Y	1172	1133 0	1 8	142	
							14 4	1289 9						
01		7130 X	6418	-0-	-712	-0-	51 1	4786 3	Y	1423	1473 0	1 8	91	
							16 4	1565 9						
02		5684 X	4241	-0-	-1443	-0-	36 1	3215 3	Y	890	917 0	1 8	63	
							11 4	979 9						
03		6076 X	3751	-0-	-2325	-0-	32 1	2625 3	Y	984	922 0	1 8	124	
							12 4	1082 9						
04		5880 X	3933	-0-	-1947	-0-	30 1	2843 3	Y	954	975 0	1 8	102	
							11 4	1049 9						
05		6076 X	4026	-0-	-2050	-0-	29 1	2969 3	Y	922	942 0	1 8	81	
							14 4	1014 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. GROHL A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #:		1H	RRCID -> 294683	COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 11930	PERF.11723 - 18035				
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		
12	6572 X	4035	-0-	-2537	-0-	387 1 13 4	2378 3 1257 9	Y	1143	1060 0	2 8	163	
01	6076 X	4044	-0-	-2032	-0-	359 1 13 4	2228 3 1444 9	Y	1313	1363 0	2 8	111	
02	4872 X	3994	-0-	-878	-0-	341 1 15 4	2223 3 1415 9	Y	1286	1281 0	2 8	114	
03	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	311 1 18 4	2962 3 1650 9	Y	1500	1525 0	2 8	87	
04	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	260 1 18 4	3127 3 1707 9	Y	1552	1535 0	2 8	102	
05	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	279 1 20 4	3087 3 2202 9	Y	2002	1956 0	1 8	147	

GROHL B		WELL #:		2H	RRCID -> 294684	COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 11951	PERF.11624 - 19887				
12	7874 X	354	-0-	-7520	-0-	137 1 2 4	46 3 169 9	Y	154	148 0	2 8	22	
01	7409 X	1324	-0-	-6085	-0-	333 1 5 4	534 3 452 9	Y	411	396 0	2 8	35	
02	5220 X	928	-0-	-4292	-0-	259 1 5 4	317 3 347 9	Y	315	320 0	2 8	28	
03	2077 X	534	-0-	-1543	-0-	257 1 3 4	34 3 240 9	Y	218	232 0	1 8	13	
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-	13 0		-0-	
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			-0-	

ATLANTIC A		WELL #:		1H	RRCID -> 294725	COMPL. DATE 10/08/2020		TOTAL DEPTH 11610	PERF.12300 - 20178				
12	7533 X	5612	-0-	-1921	-0-	321 1 13 4	3699 3 1579 9	Y	1435	1334 0	4 8	199	
01	7378 X	4769	-0-	-2609	-0-	249 1 13 4	2968 3 1539 9	Y	1399	1424 0	3 8	171	
02	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	272 1 14 4	3181 3 1619 9	Y	1472	1539 0	3 8	101	
03	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	295 1 15 4	4468 3 1617 9	Y	1470	1430 0	3 8	138	
04	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	271 1 14 4	4274 3 1474 9	Y	1340	1369 0	3 8	106	
05	5301 X	4909	-0-	-392	-0-	325 1 12 4	3103 3 1469 9	Y	1335	1324 0	3 8	114	

CASPIAN C		WELL #:		3H	RRCID -> 294726	COMPL. DATE 10/08/2020		TOTAL DEPTH 12215	PERF.12459 - 19799				
12	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	208 1 17 4	3352 3 2365 9	Y	2150	1989 0	7 8	298	
01	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	297 1 17 4	4213 3 2219 9	Y	2017	2062 0	7 8	246	
02	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	310 1 17 4	4619 3 2115 9	Y	1923	2032 0	6 8	131	
03	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	369 1 19 4	5016 3 2357 9	Y	2143	2068 0	5 8	201	
04	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	330 1 17 4	4571 3 2135 9	Y	1941	1984 0	5 8	153	
05	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	365 1 14 4	4571 3 1988 9	Y	1807	1802 0	4 8	154	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NICHOLS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294727 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12066 - 21164															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	423	1	4048	3	Y	2382	2241	0	3 8	247
						32	4	2620	9						
01	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	389	1	7304	3	Y	2270	2381	0	3 8	133
						37	4	2497	9						
02	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	355	1	3920	3	Y	1968	1948	0	2 8	151
						30	4	2165	9						
03	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	430	1	4250	3	Y	2101	2051	0	3 8	198
						33	4	2311	9						
04	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	446	1	4177	3	Y	2068	2129	0	3 8	134
						31	4	2275	9						
05	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	463	1	5037	3	Y	2025	2022	0	2 8	135
						27	4	2228	9						

PHOENIX UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294737 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579															
12	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	327	1	9086	3	Y	1273	1266	0	2 8	19
						20	4	1400	9						
01	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	315	1	5962	3	Y	1639	1639	0	2 8	17
						21	4	1803	9						
02	5800 X	5427	-0-	-373	-0-	281	1	3392	3	Y	1577	1564	0	2 8	28
						19	4	1735	9						
03	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	358	1	4854	3	Y	1558	1555	0	2 8	29
						21	4	1714	9						
04	6000 X	5177	-0-	-823	-0-	353	1	3130	3	Y	1524	1525	0	2 8	26
						18	4	1676	9						
05	6200 X	5944	-0-	-256	-0-	315	1	4047	3	Y	1423	1425	0	2 8	22
						17	4	1565	9						

PHOENIX UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294738 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833															
12	9641 X	6061	-0-	-3580	-0-	279	1	3287	3	Y	2249	2232	0	2 8	34
						21	4	2474	9						
01	9641 X	6777	-0-	-2864	-0-	255	1	3918	3	Y	2344	2351	0	2 8	25
						26	4	2578	9						
02	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	282	1	3599	3	Y	2336	2317	0	2 8	42
						26	4	2570	9						
03	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	352	1	3063	3	Y	2318	2315	0	2 8	43
						26	4	2550	9						
04	5370 X	4963	-0-	-407	-0-	353	1	2515	3	Y	1886	1895	0	1 8	33
						20	4	2075	9						
05	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	359	1	3768	3	Y	1986	1986	0	2 8	31
						20	4	2185	9						

GROHL C WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001															
12	7130 X	437	-0-	-6693	-0-	88	1	72	3	Y	249	234	0	3 8	35
						3	4	274	9						
01	6913 X	1035	-0-	-5878	-0-	100	1	283	3	Y	587	570	0	2 8	50
						6	4	646	9						
02	2726 X	1652	-0-	-1074	-0-	207	1	597	3	Y	764	745	0	1 8	68
						8	4	840	9						
03	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	166	1	565	3	Y	831	850	0	1 8	48
						10	4	914	9						
04	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	237	1	927	3	Y	879	868	0	1 8	58
						10	4	967	9						
05	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	214	1	938	3	Y	815	812	0	1 8	60
						9	4	897	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
GROHL D WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7502 X	2875	-0-	-4627	-0-	252 1	1355 3	13 4	1255 9	Y	1141	988 0	6 8	162	
01	5487 X	1139	-0-	-4348	-0-	45 1	413 3	6 4	675 9	Y	614	722 0	2 8	52	
02	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	190 1	1088 3	12 4	1110 9	Y	1009	968 0	4 8	89	
03	2883 X	1568	-0-	-1315	-0-	82 1	763 3	8 4	715 9	Y	650	698 0	3 8	38	
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	226 1	1546 3	13 4	1218 9	Y	1107	1070 0	2 8	73	
05	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	247 1	2123 3	14 4	1372 9	Y	1247	1226 0	3 8	91	
CHEAPSIDE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 294925 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11928 - 15494															
12	2697 X	402	-0-	-2295	-0-	52 1	33 3	3 4	314 9	Y	285	279 0		15	
01	1581 X	226	-0-	-1355	-0-	32 1	17 3	2 4	175 9	Y	159	170 0		4	
02	493 N	477	-0-	-16	-0-	37 1	134 3	3 4	303 9	Y	275	268 0	1 8	10	
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	51 1	1749 3	4 4	420 9	Y	382	381 0	1 8	10	
04	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	42 1	2174 3	3 4	371 9	Y	337	317 0	20 1	9	
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	34 1	946 3	3 4	340 9	Y	309	300 0	1 8	17	
SKIPJACK B WELL #: 2H RRCID -> 294927 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9351 - 22778															
12	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	71 1	6876 3	27 4	1918 9	Y	1744	1666 0	1 8	117	
01	9114 X	8548	-0-	-566	-0-	66 1	6617 3	30 4	1835 9	Y	1668	1733 0	2 8	50	
02	8526 X	-0-	-0-	-8526	-0-	39 1	275 3	33 4	2212 9	Y	-0-			50	
03	9114 X	2559	-0-	-6555	-0-	33 4	2212 9	63 1	2501 3	Y	2011	1964 0		97	
04	8610 X	5019	-0-	-3591	-0-	33 4	2422 9	79 1	3177 3	Y	2202	2207 0	1 8	91	
05	8897 X	5570	-0-	-3327	-0-	27 4	2287 9			Y	2079	2147 0	1 8	22	
BOYSEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295612 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11045 - 16378															
12	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	19 1	1400 3	3 4	212 9	Y	193	176 0		30	
01	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	40 1	1173 3	3 4	164 9	Y	149	162 0		17	
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	43 1	1454 3	3 4	169 9	Y	154	152 0		19	
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	24 1	1602 3	4 4	212 9	Y	193	185 0		27	
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	16 1	1463 3	3 4	188 9	Y	171	179 0		19	
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	15 1	1370 3	3 4	183 9	Y	166	160 0	1 8	24	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BOYSEN UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BOYSEN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 295613		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 11147 PERF.10965 - 16476						
12	1550 X	1448	-0-	-102	-0-	22 5	1 4	1073 348	3 9	Y	316	293	0	2	8	49
01	1550 X	1299	-0-	-251	-0-	42 6	1 4	910 341	3 9	Y	310	321	0	2	8	36
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	42 5	1 4	1122 312	3 9	Y	284	284	0	1	8	35
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	23 6	1 4	1206 342	3 9	Y	311	301	0	2	8	43
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	16 6	1 4	1181 315	3 9	Y	286	295	0	2	8	32
05	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	16 4	1 4	1079 282	3 9	Y	256	250	0	1	8	37
BOYSEN UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 295615		COMPL. DATE 03/04/2019				TOTAL DEPTH 11137 PERF.11026 - 16378						
12	7998 X	5668	-0-	-2330	-0-	50 11	1 4	4913 694	3 9	Y	631	586	0	2	8	98
01	7223 X	4936	-0-	-2287	-0-	108 13	1 4	4104 711	3 9	Y	646	668	0	2	8	74
02	5510 X	5212	-0-	-298	-0-	104 12	1 4	4461 635	3 9	Y	577	579	0	1	8	71
03	5890 X	5686	-0-	-204	-0-	60 13	1 4	4952 661	3 9	Y	601	588	0	1	8	83
04	5490 X	5332	-0-	-158	-0-	45 12	1 4	4696 579	3 9	Y	526	548	0	2	8	59
05	5673 X	4222	-0-	-1451	-0-	37 8	1 4	3763 414	3 9	Y	376	380	0	1	8	54
BOYSEN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 295616		COMPL. DATE 03/04/2019				TOTAL DEPTH 11092 PERF.10961 - 16610						
12	11160 X	2874	-0-	-8286	-0-	60 11	1 4	2052 751	3 9	Y	683	623	0	2	8	106
01	11160 X	2787	-0-	-8373	-0-	129 13	1 4	1860 785	3 9	Y	714	736	0	2	8	82
02	10440 X	2764	-0-	-7676	-0-	125 12	1 4	1866 761	3 9	Y	692	687	0	2	8	85
03	6231 X	1647	-0-	-4584	-0-	59 10	1 4	1074 504	3 9	Y	458	478	0	2	8	63
04	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	56 16	1 4	4202 1016	3 9	Y	924	882	0	1	8	104
05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	48 12	1 4	2413 750	3 9	Y	682	686	0	2	8	98
BOYSEN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 295631		COMPL. DATE 12/04/2014				TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419						
12	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	30 6	1 4	1305 464	3 9	Y	422	402	0	2	8	65
01	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	66 8	1 4	1176 516	3 9	Y	469	478	0	2	8	54
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	65 6	1 4	1252 375	3 9	Y	341	352	0	1	8	42
03	1798 N	1384	-0-	-414	-0-	30 5	1 4	1024 325	3 9	Y	295	295	0	1	8	41
04	1710 N	1373	-0-	-337	-0-	22 5	1 4	1018 328	3 9	Y	298	305	0	1	8	33
05	1829 N	1149	-0-	-680	-0-	20 4	1 4	818 307	3 9	Y	279	271	0	1	8	40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
BOYSEN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295632 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 16792															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3782 X	3607	-0-	-175	-0-	32 1	2748 3	819 3	819 3	Y	743	692 0	1 8	115	
01	3348 X	3320	-0-	-28	-0-	10 4	817 9	72 1	2466 3	Y	700	733 0	1 8	81	
02	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	12 4	770 9	12 4	770 9	Y	873	845 0	2 8	107	
03	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	14 4	960 9	14 4	960 9	Y	817	810 0	2 8	112	
04	3480 X	3454	-0-	-26	-0-	34 1	2832 3	14 4	899 9	Y	647	685 0	2 8	72	
05	3906 X	3230	-0-	-676	-0-	24 1	2706 3	12 4	712 9	Y	600	585 0	1 8	86	
						24 1	2536 3	10 4	660 9						
BOYSEN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295638 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11019 - 17353															
12	2728 X	2254	-0-	-474	-0-	49 1	1201 3	11 4	993 9	Y	903	844 0	2 8	140	
01	2232 X	1209	-0-	-1023	-0-	90 1	242 3	11 4	866 9	Y	787	835 0	1 8	91	
02	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	127 1	1359 3	14 4	1003 9	Y	912	890 0	1 8	112	
03	2263 N	2145	-0-	-118	-0-	72 1	1128 3	13 4	932 9	Y	847	841 0	1 8	117	
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	49 1	1137 3	11 4	791 9	Y	719	755 0		81	
05	2666 N	1864	-0-	-802	-0-	49 1	1035 3	8 4	772 9	Y	702	682 0		101	
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 1H RRCID -> 295715 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10858 - 17121															
12	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	394 1	810 3	8 4	736 9	Y	669	658 0	1 8	96	
01	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	406 1	600 3	9 4	624 9	Y	567	626 0		37	
02	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	415 1	489 3	7 4	468 9	Y	425	414 0		48	
03	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	478 1	563 3	9 4	595 9	Y	541	442 0		147	
04	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	419 1	696 3	7 4	497 9	Y	452	555 0		44	
05	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	359 1	886 3	6 4	539 9	Y	490	434 0		100	
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 4H RRCID -> 295716 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10785 - 18245															
12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	169 1	2269 3	12 4	683 9	Y	621	580 0	1 8	89	
01	3224 X	2909	-0-	-315	-0-	182 1	2082 3	12 4	633 9	Y	575	626 0	1 8	37	
02	3016 X	2726	-0-	-290	-0-	165 1	1864 3	14 4	683 9	Y	621	586 0	1 8	71	
03	3224 X	2700	-0-	-524	-0-	208 1	2313 3	6 4	173 9	Y	157	184 0	2 8	42	
04	3030 X	2645	-0-	-385	-0-	211 1	1983 3	9 4	442 9	Y	402	404 0	1 8	39	
05	3131 X	3055	-0-	-76	-0-	200 1	2295 3	10 4	550 9	Y	500	437 0		102	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 295717		COMPL. DATE 12/17/2013				TOTAL DEPTH 10538 PERF.10906 - 17094			
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	
12	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	236 1	4413 3	Y	912	892 0	1 8	131	
01	5704 X	5447	-0-	-257	-0-	12 4	1003 9	Y	893	966 0		58	
02	5365 X	4696	-0-	-669	-0-	235 1	4217 3	Y	875	833 0		100	
03	5735 X	4762	-0-	-973	-0-	13 4	982 9	Y	1017	840 0		277	
04	5550 X	4176	-0-	-1374	-0-	259 1	3461 3	Y	887	1078 0		86	
05	5673 X	4163	-0-	-1510	-0-	13 4	976 9	Y	859	770 0		175	
						221 1	2986 3	Y					
						11 4	945 9						
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #: 5H		RRCID -> 295719		COMPL. DATE 08/20/2018				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 19236			
12	5084 X	4139	-0-	-945	-0-	159 1	3462 3	Y	462	439 0		67	
01	5084 X	3623	-0-	-1461	-0-	10 4	508 9	Y	539	571 0		35	
02	4756 X	3590	-0-	-1166	-0-	184 1	2834 3	Y	546	519 0		62	
03	4619 X	2524	-0-	-2095	-0-	12 4	593 9	Y	522	442 0		142	
04	4470 X	4120	-0-	-350	-0-	193 1	2784 3	Y	636	716 0		62	
05	4154 X	3217	-0-	-937	-0-	12 4	601 9	Y	417	394 0		85	
						214 1	1726 3	Y					
						10 4	574 9						
						236 1	3170 3	Y					
						14 4	700 9						
						228 1	2521 3	Y					
						9 4	459 9						
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #: 7H		RRCID -> 295720		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 10412 PERF.10930 - 18690			
12	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	219 1	3156 3	Y	813	786 0	1 8	117	
01	4433 X	4050	-0-	-383	-0-	16 4	894 9	Y	887	946 0		58	
02	4147 X	3974	-0-	-173	-0-	229 1	2827 3	Y	816	781 0		93	
03	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	18 4	976 9	Y	992	815 0		270	
04	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	222 1	2837 3	Y	843	1031 0		82	
05	4278 X	4010	-0-	-268	-0-	17 4	898 9	Y	697	637 0		142	
						245 1	3150 3	Y					
						18 4	1091 9						
						216 1	3154 3	Y					
						17 4	927 9						
						192 1	3039 3	Y					
						12 4	767 9						
NAYLOR JONES B		WELL #: 4H		RRCID -> 295745		COMPL. DATE 07/09/2017				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10846 - 19965			
12	3782 X	916	-0-	-2866	-0-	431 1	253 3	Y	208	226 0		87	
01	3782 X	562	-0-	-3220	-0-	3 4	229 9	Y	-0-	87 0		-0-	
02	3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-	562 1		Y	-0-			-0-	
03	3534 X	2	-0-	-3532	-0-	2 1		Y	-0-			-0-	
04	1110 X	985	-0-	-125	-0-	155 1	96 3	Y	663	452 0	1 8	210	
05	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	5 4	729 9	Y	790	860 0	1 8	139	
						273 1	232 3	Y					
						9 4	869 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES B WELL #: 3H RRCID -> 295746 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	457	1	974	3	Y	308	299	0	133
							6	4	339	9					
01		2449 X	1340	-0-	-1109	-0-	450	1	562	3	Y	292	295	0	129
							7	4	321	9					
02		2146 X	2054	-0-	-92	-0-	499	1	1004	3	Y	492	421	0	199
							10	4	541	9					
03		2294 X	1407	-0-	-887	-0-	302	1	632	3	Y	422	365	0	255
							9	4	464	9					
04		2220 X	1483	-0-	-737	-0-	239	1	740	3	Y	450	557	0	147
							9	4	495	9					
05		2201 X	2194	-0-	-7	-0-	233	1	1443	3	Y	464	529	0	81
							8	4	510	9					
NAYLOR JONES B WELL #: 2H RRCID -> 295747 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10828 - 19658															
12		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	499	1	3412	3	Y	865	749	0	375
							13	4	952	9					
01		4216 X	3552	-0-	-664	-0-	475	1	2268	3	Y	723	775	0	322
							14	4	795	9					
02		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	556	1	3042	3	Y	752	768	0	305
							15	4	827	9					
03		4867 X	3996	-0-	-871	-0-	313	1	2851	3	Y	744	597	0	451
							14	4	818	9					
04		4710 X	3476	-0-	-1234	-0-	226	1	2451	3	Y	714	929	0	235
							14	4	785	9					
05		4867 X	4668	-0-	-199	-0-	226	1	3591	3	Y	762	862	0	133
							13	4	838	9					
NAYLOR JONES B WELL #: 1H RRCID -> 295823 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10913 - 17205															
12		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	381	1	487	3	Y	396	389	0	172
							8	4	436	9					
01		1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	381	1	625	3	Y	407	398	0	180
							10	4	448	9					
02		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	450	1	986	3	Y	370	399	0	150
							10	4	407	9					
03		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	311	1	1208	3	Y	412	312	0	249
							14	4	453	9					
04		1410 N	828	-0-	-582	-0-	173	1	409	3	Y	215	390	0	73
							9	4	237	9					
05		1984 N	941	-0-	-1043	-0-	173	1	362	3	Y	360	369	0	63
							10	4	396	9					
PHOENIX A WELL #: 1H RRCID -> 295940 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12294 - 24033															
12		138756 X	56027	-0-	-82729	-0-	239	1	38522	3	Y	15559	15481	0	236
							151	4	17115	9					
01		138756 X	30633	-0-	-108123	-0-	176	1	20077	3	Y	9344	9469	0	98
							102	4	10278	9					
02		129804 X	26757	-0-	-103047	-0-	200	1	19287	3	Y	6537	6509	0	117
							79	4	7191	9					
03		121923 X	41665	-0-	-80258	-0-	176	1	29590	3	Y	10703	10599	0	200
							126	4	11773	9					
04		87480 X	46671	-0-	-40809	-0-	271	1	33469	3	Y	11646	11626	0	202
							120	4	12811	9					
05		56017 X	43641	-0-	-12376	-0-	276	1	31681	3	Y	10523	10546	0	164
							109	4	11575	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
HENKHAUS UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 295967		COMPL. DATE 06/03/2023				TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		51088 X	49903	-0-	-1185	-0-	122 1	35042 3	Y	13306	12753 0	291 1		392
							102 4	14637 9			14 8			
01		51088 X	47280	-0-	-3808	-0-	157 1	34459 3	Y	11414	11582 0	46 1		161
							109 4	12555 9			17 8			
02		47792 X	38557	-0-	-9235	-0-	91 1	28259 3	Y	9197	9190 0	14 8		154
							90 4	10117 9						
03		51088 X	7902	-0-	-43186	-0-	155 1	5676 3	Y	1866	1977 0	3 8		40
							18 4	2053 9						
04		49440 X	-0-	-0-	-49440	-0-			Y	-0-	30 0	10 1		-0-
05		49910 X	4449	-0-	-45461	-0-	71 1	2166 3	Y	1995	1103 0	835 1		50
							17 4	2195 9			7 8			
PHOENIX UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 295969		COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128				
12		80569 X	46752	-0-	-33817	-0-	204 1	33769 3	Y	11509	11434 0	14 8		174
							119 4	12660 9						
01		80569 X	39443	-0-	-41126	-0-	232 1	28361 3	Y	9760	9821 0	11 8		102
							114 4	10736 9						
02		75371 X	30849	-0-	-44522	-0-	229 1	21870 3	Y	7870	7822 0	9 8		141
							93 4	8657 9						
03		78337 X	29785	-0-	-48552	-0-	297 1	21235 3	Y	7420	7413 0	9 8		139
							91 4	8162 9						
04		55500 X	24573	-0-	-30927	-0-	292 1	17656 3	Y	5955	5984 0	7 8		103
							74 4	6551 9						
05		46748 X	22603	-0-	-24145	-0-	308 1	16231 3	Y	5455	5466 0	7 8		85
							63 4	6001 9						
GROHL E		WELL #: 5H		RRCID -> 296078		COMPL. DATE 10/10/2023				TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480				
12		60202 X	59179	-0-	-1023	-0-	313 1	44082 3	Y	13350	13315 0	21 8		231
							99 4	14685 9						
01		60202 X	44602	-0-	-15600	-0-	316 1	32516 3	Y	10631	10695 0	10 8		157
							76 4	11694 9						
02		56318 X	35478	-0-	-20840	-0-	301 1	26071 3	Y	8211	8182 0	6 8		180
							74 4	9032 9						
03		60202 X	32677	-0-	-27525	-0-	305 1	23809 3	Y	7719	7729 0	7 8		163
							72 4	8491 9						
04		58260 X	27440	-0-	-30820	-0-	269 1	20093 3	Y	6382	6360 0	6 8		179
							58 4	7020 9						
05		59179 X	25273	-0-	-33906	-0-	281 1	18626 3	Y	5743	5708 0	6 8		208
							49 4	6317 9						
GROHL G		WELL #: 7H		RRCID -> 296120		COMPL. DATE 10/10/2023				TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842				
12		185293 X	50664	-0-	-134629	-0-	304 1	37295 3	Y	11770	11730 0	24 8		203
							118 4	12947 9						
01		50654 X	38809	-0-	-11845	-0-	310 1	27887 3	Y	9566	9612 0	16 8		141
							89 4	10523 9						
02		47386 X	30333	-0-	-17053	-0-	287 1	21663 3	Y	7544	7510 0	10 8		165
							85 4	8298 9						
03		50654 X	27910	-0-	-22744	-0-	294 1	19925 3	Y	6919	6930 0	8 8		146
							80 4	7611 9						
04		49020 X	23242	-0-	-25778	-0-	260 1	16618 3	Y	5726	5705 0	7 8		160
							65 4	6299 9						
05		50654 X	21397	-0-	-29257	-0-	289 1	15270 3	Y	5257	5220 0	6 8		191
							55 4	5783 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GROHL F		WELL #:		6H	RRCID -> 296177	COMPL. DATE 10/10/2023	TOTAL DEPTH 12069	PERF.11776	- 19982				
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			
12	59263 X	59263	-0-	-0-	-0-	308 1	42002 3	Y	15315	15252 0	19 8	265	
						106 4	16847 9						
01	56265 X	43278	-0-	-12987	-0-	280 1	30772 3	Y	11043	11130 0	15 8	163	
						79 4	12147 9						
02	52635 X	34647	-0-	-17988	-0-	295 1	24781 3	Y	8631	8596 0	9 8	189	
						77 4	9494 9						
03	56265 X	31639	-0-	-24626	-0-	328 1	22281 3	Y	8142	8152 0	7 8	172	
						74 4	8956 9						
04	54450 X	26689	-0-	-27761	-0-	341 1	18764 3	Y	6839	6815 0	5 8	191	
						61 4	7523 9						
05	56265 X	24698	-0-	-31567	-0-	343 1	17361 3	Y	6311	6268 0	5 8	229	
						52 4	6942 9						

NAYLOR JONES UNIT 40		WELL #:		1H	RRCID -> 296255	COMPL. DATE 01/15/2015	TOTAL DEPTH 10184	PERF.10484	- 17487				
12	36301 X	7675	-0-	-28626	-0-	162 1	6155 3	Y	1222	1143 0	4 8	201	
						14 4	1344 9						
01	36301 X	3233	-0-	-33068	-0-	122 1	2251 3	Y	774	868 0	1 8	106	
						9 4	851 9						
02	33959 X	197	-0-	-33762	-0-	123 1	48 3	Y	23	125 0		4	
						1 4	25 9						
03	23 X	23	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	14	14 0		4	
						15 9							
04	3120 X	195	-0-	-2925	-0-	67 1	51 3	Y	69	49 0	1 8	23	
						1 4	76 9						
05	3224 X	200	-0-	-3024	-0-	69 1	28 3	Y	93	94 0		22	
						1 4	102 9						

NAYLOR JONES UNIT 40		WELL #:		3H	RRCID -> 296256	COMPL. DATE 02/02/2019	TOTAL DEPTH 10160	PERF.10492	- 17908				
12	28489 X	1248	-0-	-27241	-0-	206 1	469 3	Y	515	471 0		85	
						6 4	567 9						
01	28489 X	1280	-0-	-27209	-0-	328 1	340 3	Y	550	559 0	1 8	75	
						7 4	605 9						
02	26651 X	1291	-0-	-25360	-0-	280 1	521 3	Y	440	430 0	1 8	84	
						6 4	484 9						
03	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	303 1	650 3	Y	523	461 0	1 8	145	
						8 4	575 9						
04	1230 X	1154	-0-	-76	-0-	295 1	438 3	Y	377	394 0	1 8	127	
						6 4	415 9						
05	1395 X	1241	-0-	-154	-0-	252 1	400 3	Y	530	531 0	1 8	125	
						6 4	583 9						

NAYLOR JONES UNIT 11		WELL #:		3H	RRCID -> 296284	COMPL. DATE 06/06/2019	TOTAL DEPTH 9966	PERF.10018	- 17575				
12	23436 X	2155	-0-	-21281	-0-	139 1	704 3	Y	1181	1009 0		251	
						13 4	1299 9						
01	23436 X	3490	-0-	-19946	-0-	174 1	2017 3	Y	1169	1242 0	1 8	177	
						13 4	1286 9						
02	21924 X	-0-	-0-	-21924	-0-			Y	-0-			177	
03	23436 X	-0-	-0-	-23436	-0-			Y	1	55 0		123	
04	3390 X	466	-0-	-2924	-0-	116 1	24 3	Y	294	343 0		74	
						3 4	323 9						
05	3503 X	376	-0-	-3127	-0-	159 1	25 3	Y	173	227 0	1 8	19	
						2 4	190 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 3H RRCID -> 296285 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9657 - 16303														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	21607 X	1726	-0-	-19881	-0-	20	1	1074	3	Y	567	572	0	77
						8	4	624	9					
01	21607 X	2075	-0-	-19532	-0-	25	1	1169	3	Y	791	736	0	132
						11	4	870	9					
02	20213 X	2846	-0-	-17367	-0-	25	1	1786	3	Y	929	967	0	93
						13	4	1022	9			1	8	
03	21607 X	2441	-0-	-19166	-0-	9	1	1743	3	Y	617	584	0	125
						10	4	679	9			1	8	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	0	80
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	15	0	65

NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 4H RRCID -> 296286 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9786 - 16426														
12	23436 X	394	-0-	-23042	-0-	27	1	4	4	Y	330	306	0	45
						363	9							
01	23436 X	471	-0-	-22965	-0-	30	1	36	3	Y	364	348	0	61
						5	4	400	9					
02	21924 X	1812	-0-	-20112	-0-	25	1	829	3	Y	859	832	0	86
						13	4	945	9			2	8	
03	23436 X	5520	-0-	-17916	-0-	12	1	4158	3	Y	1210	1049	0	246
						19	4	1331	9			1	8	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89	0	157
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	29	0	128

NAYLOR JONES UNIT 68 WELL #: 6H RRCID -> 296301 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9512 - 19282														
12	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	253	1	107	3	Y	755	730	0	67
						10	4	831	9					
01	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	283	1	158	3	Y	1065	1074	0	56
						16	4	1172	9			2	8	
02	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	258	1	501	3	Y	969	962	0	61
						15	4	1066	9			2	8	
03	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	155	1	10	3	Y	1280	894	0	417
						16	4	1408	9			1	8	
04	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	426	1	86	3	Y	1037	1373	0	79
						18	4	1141	9			2	8	
05	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	374	1	288	3	Y	851	864	0	62
						14	4	936	9			4	8	

NAYLOR JONES UNIT 68 WELL #: 7H RRCID -> 296302 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9514 - 19243														
12	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	238	1	807	3	Y	728	700	0	64
						10	4	801	9					
01	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	334	1	516	3	Y	921	936	0	49
						14	4	1013	9					
02	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	307	1	103	3	Y	733	735	0	46
						12	4	806	9			1	8	
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	148	1	4	3	Y	462	346	0	151
						7	4	508	9			11	1	
04	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	469	1	81	3	Y	977	1051	0	75
						16	4	1075	9			2	8	
05	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	425	1	261	3	Y	770	786	0	56
						11	4	847	9			3	8	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.													//CONT.// 253162									
MAGOULAS UNIT													WELL #: 4H		RRCID -> 296346		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 11530		PERF.11257 - 16965	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE				
*12		28427 X	NO RPT	-0-	-28427	-0-						Y	NO RPT					-0-				
*01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
*02		26593 X	2168	-0-	-24425	-0-		108	1	1535	3	Y	470	478	0	1	8	77				
								8	4	517	9											
*03		28427 X	2562	-0-	-25865	-0-		129	1	1866	3	Y	506	445	0	1	8	137				
								10	4	557	9											
*04		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-		123	1	1871	3	Y	566	590	0	1	8	112				
								10	4	623	9											
*05		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-		124	1	1735	3	Y	505	502	0	1	8	114				
								9	4	556	9											
MAGOULAS UNIT													WELL #: 5H		RRCID -> 296347		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 11477		PERF.11364 - 16387	
*12		28582 X	NO RPT	-0-	-28582	-0-						Y	NO RPT					-0-				
*01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
*02		26738 X	1414	-0-	-25324	-0-		129	1	828	3	Y	409	410	0	1	8	67				
								7	4	450	9											
*03		28582 X	1624	-0-	-26958	-0-		176	1	942	3	Y	452	396	0	1	8	122				
								9	4	497	9											
*04		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-		188	1	943	3	Y	481	507	0	1	8	95				
								9	4	529	9											
*05		1775 X	1775	-0-	-0-	-0-		182	1	1060	3	Y	477	464	0	1	8	107				
								8	4	525	9											
MAGOULAS UNIT													WELL #: 6H		RRCID -> 296357		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 11485		PERF.11394 - 16743	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
05	0 W	1487	-0-	1487	1487	1487		148	1	681	3	Y	590	589	0	1	8	133				
								9	4	649	9											
THOMAS CROZIER UNIT													WELL #: 6H		RRCID -> 296362		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 11777		PERF.11677 - 16918	
*06		20220 X	3955	-0-	-16265	-0-		17	1	3531	3	Y	365	377	0			44				
								5	4	402	9											
*07		20894 X	4118	-0-	-16776	-0-		15	1	3700	3	Y	362	352	0			54				
								5	4	398	9											
*08		20894 X	3759	-0-	-17135	-0-		14	1	3343	3	Y	361	347	0			68				
								5	4	397	9											
*09		20220 X	1972	-0-	-18248	-0-		8	1	1788	3	Y	158	221	0			5				
								2	4	174	9											
*10		20894 X	-0-	-0-	-20894	-0-						Y	-0-					5				
*11		20220 X	-0-	-0-	-20220	-0-						Y	-0-					5				
*12		20894 X	475	-0-	-20419	-0-		318	3	1	4	Y	142	146	0			1				
								156	9													
*01		20894 X	212	-0-	-20682	-0-		8	1	204	3	Y	-0-	1	0			-0-				
*02		19546 X	1070	-0-	-18476	-0-		17	1	508	3	Y	492	489	0			3				
								4	4	541	9											
*03		20894 X	478	-0-	-20416	-0-		37	1	32	3	Y	369	369	0			3				
								3	4	406	9											
*04		310 X	310	-0-	-0-	-0-		31	1	238	3	Y	36	38	0			1				
								1	4	40	9											
05		1147 X	60	-0-	-1087	-0-		57	3	3	9	Y	3	4	0			-0-				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
THOMAS CROZIER UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 296363	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11713	- 17147	
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
*06	4650 X	2034	-0-	-2616	-0-	17 1	1460 3	Y	500	512 0		61
						7 4	550 9					
*07	4805 X	1094	-0-	-3711	-0-	12 1	659 3	Y	380	384 0		57
						5 4	418 9					
*08	4805 X	2201	-0-	-2604	-0-	11 1	1557 3	Y	569	519 0		107
						7 4	626 9					
*09	4650 X	1091	-0-	-3559	-0-	5 1	811 3	Y	247	346 0		8
						3 4	272 9					
*10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			Y	-0-			8
*11	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-			8
*12	4805 X	456	-0-	-4349	-0-	159 3	2 4	Y	268	273 0		3
						295 9						
*01	4805 X	426	-0-	-4379	-0-	14 1	146 3	Y	240	242 0		1
						2 4	264 9					
*02	4495 X	635	-0-	-3860	-0-	25 1	301 3	Y	278	277 0		2
						3 4	306 9					
*03	4805 X	307	-0-	-4498	-0-	32 1	20 3	Y	230	230 0		2
						2 4	253 9					
*04	256 X	256	-0-	-0-	-0-	30 1	19 3	Y	186	185 0		3
						2 4	205 9					
05	682 X	420	-0-	-262	-0-	26 1	103 3	Y	263	263 0		3
						2 4	289 9					

THOMAS CROZIER UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 296364	COMPL. DATE	06/10/2018	TOTAL DEPTH	11807	PERF.11702	- 17820	
*06	24960 X	3239	-0-	-21721	-0-	15 1	2417 3	Y	723	736 0		88
						12 4	795 9					
*07	25792 X	3259	-0-	-22533	-0-	13 1	2433 3	Y	727	706 0		109
						13 4	800 9					
*08	25792 X	2471	-0-	-23321	-0-	11 1	1761 3	Y	626	618 0		117
						10 4	689 9					
*09	24960 X	925	-0-	-24035	-0-	15 1	443 3	Y	417	521 0		13
						8 4	459 9					
*10	25792 X	-0-	-0-	-25792	-0-			Y	-0-			13
*11	24960 X	-0-	-0-	-24960	-0-			Y	-0-			13
*12	25792 X	2139	-0-	-23653	-0-	1176 3	7 4	Y	869	874 0		8
						956 9						
*01	25792 X	2715	-0-	-23077	-0-	32 1	1738 3	Y	851	855 0		4
						9 4	936 9					
*02	24128 X	3207	-0-	-20921	-0-	27 1	1585 3	Y	1439	1433 0	1 8	9
						12 4	1583 9					
*03	25792 X	1189	-0-	-24603	-0-	35 1	84 3	Y	965	966 0	1 8	7
						8 4	1062 9					
*04	955 X	955	-0-	-0-	-0-	39 1	416 3	Y	450	448 0	1 8	8
						5 4	495 9					
05	3441 X	1590	-0-	-1851	-0-	35 1	867 3	Y	620	621 0	1 8	6
						6 4	682 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
THOMAS CROZIER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	296365	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	11776	PERF.11647	-	17705	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
*06		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	26 1	2266 3	Y	941	976 0			115
							14 4	1035 9						
*07		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	25 1	2019 3	Y	934	909 0			140
							14 4	1027 9						
*08		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	26 1	896 3	Y	807	796 0			151
							11 4	888 9						
*09		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	16 1	845 3	Y	389	528 0			12
							5 4	428 9						
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
*12		468 X	468	-0-	-0-	-0-	215 3	2 4	Y	228	238 0			2
							251 9							
*01		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	29 1	2196 3	Y	2137	2130 0			9
							15 4	2351 9						
*02		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	26 1	2488 3	Y	720	724 0			5
							7 4	792 9						
*03		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	38 1	117 3	Y	1347	1342 0			10
							11 4	1482 9						
*04		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	44 1	2892 3	Y	1110	1101 0			19
							11 4	1221 9						
05		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	38 1	2326 3	Y	1294	1298 0	2 8		13
							12 4	1423 9						

NAYLOR JONES UNIT 40		WELL #:		2H	RRCID ->	296373	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	10292	PERF.10527	-	17882
12		26505 X	2143	-0-	-24362	-0-	171 1	1364 3	Y	547	502 0		90
							6 4	602 9					
01		26505 X	1726	-0-	-24779	-0-	193 1	997 3	Y	482	506 0		66
							6 4	530 9					
02		24795 X	2257	-0-	-22538	-0-	207 1	1479 3	Y	513	480 0	1 8	98
							7 4	564 9					
03		26505 X	2344	-0-	-24161	-0-	219 1	1520 3	Y	543	490 0		151
							8 4	597 9					
04		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	225 1	995 3	Y	420	429 0		142
							6 4	462 9					
05		2418 X	1198	-0-	-1220	-0-	196 1	516 3	Y	437	476 0		103
							5 4	481 9					

NAYLOR JONES UNIT 159		WELL #:		2H	RRCID ->	296400	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	9544	PERF. 9771	-	15835
12		21359 X	1367	-0-	-19992	-0-	16 1	941 3	Y	368	361 0		50
							5 4	405 9					
01		21359 X	1119	-0-	-20240	-0-	13 1	781 3	Y	291	292 0		49
							5 4	320 9					
02		19981 X	1243	-0-	-18738	-0-	22 1	621 3	Y	539	533 0	1 8	54
							7 4	593 9					
03		21359 X	2602	-0-	-18757	-0-	8 1	1936 3	Y	590	523 0	1 8	120
							9 4	649 9					
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	44 0		76
05		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-	14 0		62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: KARNES		
GULFTEX 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)	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		
12	30225	X	19935	-0-	-10290	-0-	18050	2	492	4	Y	1266	1289	1	60
							1393	9							
01	28520	X	18174	-0-	-10346	-0-	797	1	16038	2	Y	1217	1186	1	91
							1339	9							
02	26680	X	18561	-0-	-8119	-0-	570	1	17112	2	Y	799	812	1	78
							879	9							
03	23250	X	17866	-0-	-5384	-0-	725	1	16219	2	Y	838	804	1	112
							922	9							
04	22020	X	16481	-0-	-5539	-0-	841	1	14776	2	Y	785	828	1	69
							864	9							
05	19933	X	18126	-0-	-1807	-0-	1076	1	16096	2	Y	867	844	1	92
							954	9							
SNOWDEN I			WELL #:	11H	RRCID ->	293794	COMPL. DATE	07/04/2022	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	9641 - 19708			
12	98689	X	16833	-0-	-81856	-0-	14927	2	492	4	Y	1285	1308	1	55
							1414	9							
01	24645	X	14266	-0-	-10379	-0-	797	1	12332	2	Y	1034	1002	1	87
							1137	9							
02	23055	X	15319	-0-	-7736	-0-	570	1	13729	2	Y	927	940	1	74
							1020	9							
03	19623	X	17015	-0-	-2608	-0-	725	1	15032	2	Y	1144	1110	1	108
							1258	9							
04	18240	X	15503	-0-	-2737	-0-	840	1	13610	2	Y	957	995	1	70
							1053	9							
05	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	1076	1	14885	2	Y	941	918	1	93
							1035	9							
SNOWDEN J			WELL #:	12H	RRCID ->	293938	COMPL. DATE	07/04/2022	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9820 - 20075			
12	114177	X	17532	-0-	-96645	-0-	15869	2	493	4	Y	1064	1087	1	54
							1170	9							
01	28055	X	15751	-0-	-12304	-0-	797	1	13987	2	Y	879	847	1	86
							967	9							
02	26245	X	16774	-0-	-9471	-0-	569	1	15395	2	Y	736	749	1	73
							810	9							
03	25234	X	15858	-0-	-9376	-0-	726	1	14220	2	Y	829	795	1	107
							912	9							
04	24420	X	16644	-0-	-7776	-0-	840	1	14827	2	Y	888	925	1	70
							977	9							
05	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	1075	1	16610	2	Y	976	952	1	94
							1074	9							
SCHUBERT UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	294139	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9380 - 18084			
12	27497	X	18697	-0-	-8800	-0-	1447	1	13416	2	N	2283	2541	1	319
							1323	4							
01	25730	X	18661	-0-	-7069	-0-	1465	1	13097	2	N	2884	2738	1	465
							927	4							
02	22156	X	18975	-0-	-3181	-0-	1343	1	13480	2	N	2293	2489	1	269
							1630	4							
03	23095	X	15969	-0-	-7126	-0-	1492	1	11812	2	N	2111	1926	1	454
							343	4							
04	20789	X	20789	-0-	-0-	-0-	1245	1	9224	2	N	2180	2343	1	291
							7922	4							
05	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT			291

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
GULFTEX ENERGY, LLC		//CONT.// 338751								
CCW L		WELL #: 12H		RRCID -> 294208		COMPL. DATE 08/26/2022		TOTAL DEPTH 13378 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CCW M		WELL #: 13H		RRCID -> 294587		COMPL. DATE 10/01/2022		TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A		
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		RRCID -> 269995		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666		
WINSLOW UNIT B LAS		WELL #: 5H								
12	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-				134
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-				134
02	1885	X	51	-0-	-1834	-0-	51	2		134
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-				134
*04	870	X	859	-0-	-11	-0-	859	2		134
*05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2		134
WINSLOW UNIT A LAS		WELL #: 1H		RRCID -> 270082		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				82
DICKINSON UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 273133		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543		
12	1116	N	8	-0-	-1108	-0-	8	2		317
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-				317
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1721	2	4 4	408
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1132	2	10 4	190
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	113	9		236
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-	823	2	51 9	236
FOSTER LAS		WELL #: D 2H		RRCID -> 275667		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656		
12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-				4
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-				4
02	DLQ	G-10	1382	-0-	1382	-0-	1382	2		4
03	DLQ	G-10	16484	-0-	16484	-0-	17866	2	6 4	28
04	DLQ	G-10	630	-0-	630	-0-	18496	2	17 9	43
*05	31441	X	12945	-0-	-18496	-0-	12936	2	2 4	49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
INEOS USA OIL & GAS LLC										//CONT.// 424176							
ERNST UNIT A LAS										WELL #: 2H		RRCID -> 276229		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129	
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	AMT	CODE	BALANCE			
12		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-				N	-0-			118			
01		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			118			
02		1943 X	398	-0-	-1545	-0-	398	2		N	-0-			118			
03		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1066	2	4 4	N	17			135			
							19	9									
04		240 X	30	-0-	-210	-0-	30	2		N	-0-			135			
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			135			

FOSTER UNIT III LAS										WELL #: B 2H		RRCID -> 276757		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312			
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	90 1		222			
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			222			
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			222			
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	1	1 8		222			

FOSTER LAS										WELL #: E 2H		RRCID -> 276775		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325	
12		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-				N	-0-			301			
01		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-			301			
02		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7343	2	1 4	N	93	78 1		316			
							102	9									
03		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4577	2	8 4	N	32			348			
							35	9									
04		1860 X	615	-0-	-1245	-0-	614	2	1 9	N	1			349			
05		6324 X	5992	-0-	-332	-0-	5942	2	9 4	N	37			386			
							41	9									

FOSTER UNIT IV LAS										WELL #: C 1H		RRCID -> 277449		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107	
12		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-				N	-0-			86			
01		4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-				N	-0-			86			
02		4582 X	50	-0-	-4532	-0-	49	2	1 9	N	1			87			
03		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-			87			
04		10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	10792	2	1 9	N	1			88			
05		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3321	2	1 9	N	1			89			

FOSTER LAS										WELL #: F 3H		RRCID -> 277452		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506	
12		8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-				N	-0-			215			
01		961 X	30	-0-	-931	-0-	30	2		N	-0-			215			
02		21949 X	21949	-0-	-0-	-0-	21837	2	112 9	N	102	180 1		137			
03		13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	13241	2	17 4	N	67			204			
							74	9									
04		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5289	2	1 4	N	15	159 1	3 8	57			
							17	9									
05		8959 X	149	-0-	-8810	-0-	149	2		N	-0-			57			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176													
FOSTER LAS		WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-				166
01	4092 X	4	-0-	-4088	-0-	1	2	3	9	Y	3				169
02	DLQ G-10	40	-0-	40	40	34	2	6	9	Y	5				174
03	DLQ G-10	72	-0-	72	112	72	2			Y	-0-				174
*04	DLQ G-10	5942	-0-	5942	6054	5912	2	30	9	Y	27				201
*05	9219 X	3165	-0-	-6054	-0-	3152	2	7	4	Y	5				206
						6	9								
FOSTER LAS		WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107					
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-				2
01	3379 X	6	-0-	-3373	-0-	6	2			Y	-0-				2
02	DLQ G-10	6007	-0-	6007	6007	6007	2			Y	-0-				2
03	DLQ G-10	4489	-0-	4489	10496	4489	2			Y	-0-				2
04	DLQ G-10	4127	-0-	4127	14623	4127	2			Y	-0-				2
*05	15696 X	1073	-0-	-14623	-0-	1073	2			Y	-0-				2
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 253413		COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201					
EVANS H		WELL #: 1													
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	63	1	863	3	N	3				10
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	85	1	721	3	N	-0-				10
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	15	1	1011	3	N	-0-				10
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	N	-0-				10
04	780 N	90	-0-	-690	-0-	6	1	84	3	N	-0-				10
05	1085 N	90	-0-	-995	-0-	12	1	78	3	N	-0-				10
ALDERMAN A67		WELL #: 4H		RRCID -> 267758		COMPL. DATE 12/21/2011				TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A					
12	3441 X	2972	-0-	-469	-0-	2897	2	75	9	N	68	61	1		64
01	3534 X	1358	-0-	-2176	-0-	1313	2	45	9	N	41				105
02	3306 X	3200	-0-	-106	-0-	3121	2	79	9	N	72				177
03	3534 X	671	-0-	-2863	-0-	671	2			N	-0-				177
04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3731	2	15	9	N	14	158	1		33
05	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-				33
HIXON		WELL #: 2H		RRCID -> 268639		COMPL. DATE 03/20/2013				TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813					
12	3875 X	2561	-0-	-1314	-0-	212	1	2170	2	N	163	197	1		25
01	3875 X	2772	-0-	-1103	-0-	2577	2	195	9	N	177	145	1		57
02	3625 X	2448	-0-	-1177	-0-	2282	2	166	9	N	151	178	1		30
03	3751 X	2586	-0-	-1165	-0-	2439	2	147	9	N	134	130	1		34
04	3630 X	1881	-0-	-1749	-0-	1704	2	177	9	N	161	170	1		25
05	2759 X	2313	-0-	-446	-0-	2238	2	75	9	N	68	54	1		39
WK GU 8		WELL #: 1H		RRCID -> 268997		COMPL. DATE 11/16/2012				TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404					
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	N	201	137	1		80
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	221	9	684	3	N	209	222	1		67
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	230	9	665	3	N	94	107	1		54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-				54
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	103	9			N	-0-				54
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WK GU 9		WELL #:		1H	RRCID ->	269632	COMPL. DATE	03/17/2013	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	11000 - 15554
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
12		3937 X	476	-0-	-3461	-0-	9 1	137 3	N	300	306 1	52
01		775 X	186	-0-	-589	-0-	330 9	22 3	N	148	146 1	54
02		435 X	-0-	-0-	-435	-0-	1 1		N	214	153 1	115
03		465 X	-0-	-0-	-465	-0-	163 9		N	266	313 1	68
04		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	227	273 1	22
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	192	196 1	18

HARLE		WELL #:		3H	RRCID ->	269791	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	10399 - 14446
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	197 1	403 3	N	191	258 1	27
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	210 9	434 3	N	132	106 1	53
02		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	273 1	1019 3	N	329	272 1	110
03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	145 9	753 3	N	322	227 1	205
04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	586 1	667 3	N	246	358 1	93
05		1860 N	455	-0-	-1405	-0-	362 9	291 3	N	128	189 1	32
							425 1					
							298 1					
							271 9					
							23 1					
							141 9					

EVANS H		WELL #:		2	RRCID ->	271583	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10228 - 16072
12		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	1227 1	1678 3	N	29		48
01		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	32 9	1582 3	N	20		68
02		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	1001 1	1639 3	N	-0-		68
03		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	22 9	1631 3	N	-0-		68
04		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	729 1	1902 3	N	136	177 1	27
05		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	1101 1	2082 3	N	-0-		27
							690 1					
							150 9					
							730 1					

WILLIE GL UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	272753	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	10819	PERF.	10705 - 16648
12	14B2	EXT	5612	-0-	5612	6282	5612 3		N	-0-		195
01	14B2	EXT	240	-0-	240	6522	240 3		N	-0-		195
02	T. A.		4053	-0-	4053	10575	4053 3		N	-0-		195
03	T. A.		4637	-0-	4637	15212	66 1	4571 3	N	-0-		195
*04	16128	X	916	-0-	-15212	-0-	51 1	865 3	N	-0-	195 7	-0-
05	5611	X	1264	-0-	-4347	-0-	64 1	1200 3	N	-0-		-0-

COOKE, ETHYL P. W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	284341	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	3762	PERF.	N/A
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771														
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		
12		779 X	779	-0-	-0-	321 1	117 3	Y	310	327 1		51		
						341 9								
01		1116 X	828	-0-	-288	117 1	368 3	Y	312	255 1		108		
						343 9								
02	DLQ	G-10	779	-0-	779	131 1	219 3	Y	390	484 1		14		
						429 9								
03	DLQ	G-10	939	-0-	939	510 3	429 9	Y	390	359 1		45		
						2391 78 1	296 3	Y	272	293 1		24		
						299 9								
04	DLQ	G-10	673	-0-	673	160 1	286 3	Y	251	227 1		48		
						276 9								

SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676														
12		310 N	-0-	-0-	-310			N	111	142 1		20		
01		310 N	-0-	-0-	-310			N	133	137 1		16		
02		282 N	282	-0-	-0-	36 1	80 3	N	151			167		
						166 9								
03		46 N	46	-0-	-0-	18 1	28 3	N	-0-	128 1		39		
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	96	125 1		10		
05		310 N	138	-0-	-172	1 1	4 3	N	121	119 1		12		
						133 9								

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006														
12		3689 X	3377	-0-	-312	1157 1	1584 3	N	578	478 1		185		
						636 9								
01		4782 X	4782	-0-	-0-	1551 1	2450 3	N	710	730 1		165		
						781 9								
02		3451 X	2094	-0-	-1357	563 1	1266 3	N	241	391 1		15		
						265 9								
03		3317 X	-0-	-0-	-3317			N	-0-			15		
04		4620 X	4234	-0-	-386	1057 1	2913 3	N	240	187 1		68		
						264 9								
05		4774 X	4433	-0-	-341	998 1	2845 3	N	536	539 1		65		
						590 9								

LIGHTNING OIL COMPANY 500600														
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849														
12		4056 X	4056	-0-	-0-	79 1	3853 2	N	113	181 1		34		
						124 9								
01		2948 X	2948	-0-	-0-	79 1	2834 2	N	32			66		
						35 9								
02		2081 N	2081	-0-	-0-	74 1	1960 2	N	43			109		
						47 9								
03		1558 N	1558	-0-	-0-	79 1	1446 2	N	30			139		
						33 9								
04		2976 X	2976	-0-	-0-	76 1	2861 2	N	35			174		
						39 9								
*05		4404 X	4404	-0-	-0-	79 1	4324 2	N	1			175		
						1 9								

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162														
12		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

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	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
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	45 1	763 3	Y	507	507 0		11
						3 4	558 9					
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	48 1	845 3	Y	478	483 0		6
						7 4	526 9					
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	40 1	700 3	Y	464	460 0		10
						3 4	510 9					
03	837 N	602	-0-	-235	-0-	111 1	217 3	Y	240	244 0		6
						10 4	264 9					
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	134 1	271 3	Y	338	336 0		8
						12 4	372 9					
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	121 1	246 3	Y	543	543 0		8
						15 4	597 9					

CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712			Y	-0-			-0-
05	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

12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	17 1	328 3	Y	196	193 0		5
						2 4	216 9					
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	Y	32	36 0		1
						1 4	35 9					
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	3 0		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	639	-0-	639	639	44 1	332 3	Y	226	225 0		1
						14 4	249 9					

MATADOR PRODUCTION COMPANY AFFLECK WELL #: 532993 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC FOWLERTON SWD WELL #: 609267 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
MCCLAUGHERTY		WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		186 N	16	-0-	-170	-0-	13 1	2 3	Y	-0-			236
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	363 1	122 3	Y	93			329
02		T. A.	887	-0-	887	887	53 4	102 9					
03		T. A.	277	-0-	277	1164	311 1	85 3	Y	417	342 1		404
04		T. A.	369	-0-	369	1533	32 4	459 9					404
05		T. A.	493	-0-	493	2026	234 1	14 3	Y	-0-			404
							29 4						
							214 1	113 3	Y	-0-			404
							42 4						
							281 1	165 3	Y	-0-			404
							47 4						

R. A. BRACKEN		WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013			TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251				
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			110
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	205 1	69 3	Y	-0-	110 1		-0-
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	30 4						
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	655 1	180 3	Y	10	5 1		5
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	67 4	11 9					
05		651 N	440	-0-	-211	-0-	313 1	19 3	Y	-0-	5 1		-0-
							39 4						
							193 1	102 3	Y	-0-			-0-
							38 4						
							251 1	147 3	Y	-0-			-0-
							42 4						

K. R. BRACKEN		WELL #: B 4H		RRCID -> 271056		COMPL. DATE 07/26/2013			TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-3			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1		3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-

R. A. BRACKEN		WELL #: B 1H		RRCID -> 271058		COMPL. DATE 05/05/2013			TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415				
12		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-
01		1643 X	566	-0-	-1077	-0-	377 1	127 3	Y	6	5 1		1
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	55 4	7 9					
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	282 1	77 3	Y	65	34 1		32
*04		540 N	17	-0-	-523	-0-	29 4	72 9					
05		496 N	204	-0-	-292	-0-	124 1	8 3	Y	19	44 1		7
							15 4	21 9					
							10 1	5 3	Y	-0-			7
							2 4						
							116 1	68 3	Y	-0-	7 1		-0-
							19 4						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
FRANKLIN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272754		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071					
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	CODE	M		CODE	CODE	
12	1240 N	634	-0-	-606	-0-	319 1	56 3	Y	205	149 1				163
						33 4	226 9							
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	359 1	121 3	Y	109					272
						52 4	120 9							
02	812 N	520	-0-	-292	-0-	314 1	86 3	Y	80	320 1				32
						32 4	88 9							
03	620 N	496	-0-	-124	-0-	323 1	20 3	Y	103	31 1				104
						40 4	113 9							
*04	600 N	533	-0-	-67	-0-	243 1	129 3	Y	103	83 1				124
						48 4	113 9							
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	299 1	176 3	Y	111	139 1				96
						50 4	122 9							
FRANKLIN		WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-	17 1				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	38	4 1		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-					-0-
R. A. BRACKEN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272952		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	478 1	161 3	Y	-0-	4 1				-0-
						69 4								
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	439 1	120 3	Y	-0-					-0-
						45 4								
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	402 1	24 3	Y	-0-					-0-
						50 4								
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	401 1	212 3	Y	-0-					-0-
						79 4								
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	472 1	277 3	Y	-0-					-0-
						79 4								
FRANKLIN		WELL #: D 3H		RRCID -> 276836		COMPL. DATE 03/16/2015			TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
FRANKLIN		WELL #: D 4H		RRCID -> 276837		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307					
12	3875 X	2761	-0-	-1114	-0-	2071 1	122 3	Y	451	759 1				295
						72 4	496 9							
01	3875 X	3108	-0-	-767	-0-	2250 1	225 3	Y	487	238 1				544
						97 4	536 9							
02	3625 X	2598	-0-	-1027	-0-	1928 1	181 3	Y	384	441 1				487
						67 4	422 9							
03	3534 X	2753	-0-	-781	-0-	2231 1	39 3	Y	366	438 1				415
						80 4	403 9							
04	3000 X	2739	-0-	-261	-0-	1957 1	256 3	Y	392	147 1				660
						95 4	431 9							
05	3100 X	2976	-0-	-124	-0-	2087 1	369 3	Y	377	709 1				328
						105 4	415 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	12	-0-	12	54	11	1	1	3	Y	-0-			-0-
*01	12	-0-	-0-	-12	42					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-			-0-

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

12	2542 X	2220	-0-	-322	-0-	1800	1	106	3	Y	228	261	1	149
						63	4	251	9					
01	2170 X	1676	-0-	-494	-0-	1390	1	139	3	Y	79	120	1	108
						60	4	87	9					
02	2030 X	1446	-0-	-584	-0-	1217	1	114	3	Y	65	87	1	86
						43	4	72	9					
03	2232 X	1499	-0-	-733	-0-	1352	1	24	3	Y	68	78	1	76
						48	4	75	9					
04	2160 X	1350	-0-	-810	-0-	1082	1	142	3	Y	66	27	1	115
						53	4	73	9					
05	2232 X	1673	-0-	-559	-0-	1320	1	233	3	Y	49	121	1	43
						66	4	54	9					

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

12	1829 X	641	-0-	-1188	-0-	512	1	30	3	Y	74	153	1	48
						18	4	81	9					
01	1271 X	557	-0-	-714	-0-	441	1	44	3	Y	48	38	1	58
						19	4	53	9					
02	841 X	699	-0-	-142	-0-	572	1	54	3	Y	48	47	1	59
						20	4	53	9					
03	899 X	373	-0-	-526	-0-	319	1	6	3	Y	34	53	1	40
						11	4	37	9					
04	780 X	641	-0-	-139	-0-	472	1	62	3	Y	76	14	1	102
						23	4	84	9					
05	780 X	780	-0-	-0-	-0-	573	1	101	3	Y	70	111	1	61
						29	4	77	9					

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
 DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

12	2511 X	1191	-0-	-1320	-0-	27	1	856	2	Y	280	281	1	4 8 5
						308	9							
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	85	1	2396	2	Y	298	298	1	5
						328	9							
02	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	74	1	2120	2	Y	219	220	1	4
						241	9							
03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	59	1	2171	2	Y	238	230	1	2 8 10
						262	9							
04	2730 N	2061	-0-	-669	-0-	29	1	1765	2	Y	243	252	1	1
						267	9							
05	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874											
DILWORTH RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 289034		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10852		PERF.11231 - 18158			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	2697 X	2532	-0-	-165	-0-	70 1	2239 2	Y	203	204 1	3 8	4	
01	3069 X	2799	-0-	-270	-0-	223 9	2466 2	Y	223	223 1		4	
02	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	88 1	2253 2	Y	175	176 1		3	
03	3069 X	2582	-0-	-487	-0-	245 9	2363 2	Y	141	137 1	1 8	6	
04	2940 X	1673	-0-	-1267	-0-	78 1	1471 2	Y	162	168 1		-0-	
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	193 9		Y	NO RPT			-0-	

DILWORTH RANCH		WELL #: A 2H		RRCID -> 289036		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10831		PERF.11977 - 16420			
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	88 1	2832 2	Y	284	281 1	4 8	5	
01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	312 9	2819 2	Y	323	322 1		6	
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	100 1	2651 2	Y	308	308 1		6	
03	3224 X	2954	-0-	-270	-0-	355 9	2559 2	Y	296	287 1	3 8	12	
04	3180 X	2302	-0-	-878	-0-	92 1	1913 2	Y	325	336 1		1	
05	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	339 9		Y	NO RPT			1	

BRACKEN SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 295641		COMPL. DATE 05/02/2023		TOTAL DEPTH 12688		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	27643	-0-	27643	27643	384 1	25408 2	Y	1683	1588 1		95	
03	SHUT IN	81731	-0-	81731	109374	1851 9	75327 2	Y	5189	5192 1		92	
04	SHUT IN	78456	-0-	78456	187830	696 1	72327 2	Y	5042	5059 1	1 8	74	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	187830	5708 9		Y	NO RPT			74	

BRACKEN SOUTH		WELL #: 2H		RRCID -> 295667		COMPL. DATE 03/16/2023		TOTAL DEPTH 12675		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	27734	-0-	27734	27734	383 1	25374 2	Y	1797	1695 1		102	
03	SHUT IN	85561	-0-	85561	113295	1977 9	78539 2	Y	5698	5699 1		101	
04	SHUT IN	84735	-0-	84735	198030	754 1	78539 2	Y	5120	5143 1	1 8	77	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	198030	6268 9		Y	NO RPT			77	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6851 X	1782	-0-	-5069	-0-	671	1	1071	3	Y	36	81	13
01	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	1232	1	2111	3	Y	44	29	28
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	1134	1	1479	3	Y	50	32	46
03	2666 X	2651	-0-	-15	-0-	967	1	1660	3	Y	22	45	23
04	3270 X	2624	-0-	-646	-0-	827	1	1775	3	Y	20	17	26
05	3379 X	1804	-0-	-1575	-0-	568	1	1205	3	Y	28	19	35
						40	9						
						48	9						
						55	9						
						24	9						
						22	9						
						31	9						
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-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													
12	589 N	436	-0-	-153	-0-	175	1	170	3	Y	-0-		-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	78	1	252	3	Y	-0-		-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	212	1	308	3	Y	-0-		-0-
03	434 N	353	-0-	-81	-0-	174	1	92	3	Y	-0-		-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	383	1	104	3	Y	1	1	-0-
05	651 N	79	-0-	-572	-0-	242	4	1	9	Y	-0-		-0-
						79	3						
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485													
12	2976 X	2182	-0-	-794	-0-	829	1	1322	3	Y	28	32	10
01	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	891	1	1526	3	Y	28	20	18
02	2146 X	972	-0-	-1174	-0-	416	1	542	3	Y	13	19	12
03	2294 X	1540	-0-	-754	-0-	562	1	964	3	Y	13	12	13
04	2370 X	822	-0-	-1548	-0-	261	1	560	3	Y	1	9	5
05	2449 X	2054	-0-	-395	-0-	653	1	1386	3	Y	14	3	16
						31	9						
						31	9						
						14	9						
						14	9						
						1	9						
						15	9						
CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	2728 X	2074	-0-	-654	-0-	117	1	1826	3	Y	108	104	1		7
						12	4	119	9						
01	2728 X	1549	-0-	-1179	-0-	95	1	1308	3	Y	123	123	1		7
						11	4	135	9						
02	4118 X	1817	-0-	-2301	-0-	98	1	1590	3	Y	106	100	1		13
						12	4	117	9						
03	4402 X	1301	-0-	-3101	-0-	63	1	1069	3	Y	146	145	1		14
						8	4	161	9						
04	2010 X	1693	-0-	-317	-0-	92	1	1429	3	Y	145	147	1		12
						12	4	160	9						
05	2077 X	1800	-0-	-277	-0-	96	1	1542	3	Y	136	139	1		9
						12	4	150	9						

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829															
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	14	40	1		5
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	23	13	1		15
02	2842 X	-0-	-0-	-2842	-0-					Y	17	16	1		16
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	13	16	1		13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1		14
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	10	1		22

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513															
12	5952 X	10	-0-	-5942	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	9	1		-0-
01	5952 X	1	-0-	-5951	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
02	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	218	1	3539	3	Y	690	608	1		82
						27	4	759	9						
03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	153	1	2580	3	Y	83	157	1		8
						18	4	91	9						
04	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	131	1	2029	3	Y	33	38	1		3
						17	4	36	9						
05	4867 X	1797	-0-	-3070	-0-	99	1	1584	3	Y	93	90	1		6
						12	4	102	9						

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770															
12	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	9	6	1		3
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	5	5	1		3
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22				22
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	16	1		69
05	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	334	1	710	3	Y	43	49	1		63
						47	9								

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891															
12	3100 N	3314	-0-	214	214	367	1	2947	2	Y	-0-				1
01	2184 N	1970	-0-	-214	-0-	304	1	1665	2	Y	1				2
						1	9								
02	2233 X	1569	-0-	-664	-0-	128	1	1440	2	Y	1	1	1		2
						1	9								
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	323	1	3209	2	Y	9	1	1		10
						10	9								
04	3210 X	904	-0-	-2306	-0-	108	1	790	2	Y	5	7	1		8
						6	9								
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	6				14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423														
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
12		3100 N	3852	-0-	752	2685	204 1	3177 3	Y	409	412 1			26
							21 4	450 9						
01		3100 N	2851	-0-	-249	2436	176 1	2427 3	Y	206	221 1			11
							21 4	227 9						
02		5057 X	2621	-0-	-2436	-0-	139 1	2242 3	Y	203	190 1			24
							17 4	223 9						
03		5084 X	2479	-0-	-2605	-0-	122 1	2064 3	Y	253	253 1			24
							15 4	278 9						
04		4920 X	1794	-0-	-3126	-0-	100 1	1556 3	Y	114	129 1			9
							13 4	125 9						
05		3844 X	262	-0-	-3582	-0-	15 1	244 3	Y	1	10 1			-0-
							2 4	1 9						
BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-				-0-
CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895														
12		4185 X	2153	-0-	-2032	-0-	235 1	1892 2	Y	23				64
							1 4	25 9						
01		2666 X	1775	-0-	-891	-0-	269 1	1475 2	Y	28				92
							31 9							
02		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	388 1	4363 2	Y	48	54 1			86
							1 4	53 9						
03		3565 X	281	-0-	-3284	-0-	24 1	237 2	Y	18	57 1			47
							20 9							
04		3450 X	1336	-0-	-2114	-0-	157 1	1155 2	Y	22	30 1			39
							24 9							
05		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	591 1	5412 2	Y	36				75
							40 9							
NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281														
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	5 1	18 3	Y	-0-				-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	13 1	23 3	Y	-0-				-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	25 1	38 3	Y	-0-				-0-
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	2 1	3 3	Y	-0-				-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	66 1	35 3	Y	-0-				-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	58 1	81 3	Y	15	11 1			4
							17 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//	781915									
ALDERMAN RANCH EF			WELL #:	6H	RRCID ->	269221	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	9710 - 14966	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5952 X	3834	-0-	-2118	-0-	1438	1	2295	3	Y	92	100 1	33
01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	1336	1	2290	3	Y	82	63 1	52
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	1461	1	1905	3	Y	81	58 1	75
03	3844 X	3348	-0-	-496	-0-	1199	1	2057	3	Y	84	75 1	84
04	3720 X	3140	-0-	-580	-0-	989	1	2122	3	Y	26	62 1	48
05	3844 X	2175	-0-	-1669	-0-	689	1	1463	3	Y	21	35 1	34
CARDEN EF			WELL #:	5H	RRCID ->	269582	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	10746 - 16261	
12	8246 X	1354	-0-	-6892	-0-	148	1	1186	2	Y	18		41
01	8246 X	975	-0-	-7271	-0-	148	1	812	2	Y	14		55
02	4524 X	2322	-0-	-2202	-0-	188	1	2114	2	Y	17	32 1	40
03	2170 X	2123	-0-	-47	-0-	189	1	1880	2	Y	49	27 1	62
04	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	246	1	1808	2	Y	48	39 1	71
05	2480 X	2344	-0-	-136	-0-	228	1	2090	2	Y	24		95
NBRP EF			WELL #:	2H	RRCID ->	269795	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	11897	PERF.	12201 - 17357	
12	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	195	1	684	3	Y	121	115 1	33
01	589 X	560	-0-	-29	-0-	133	1	273	3	Y	123	123 1	33
02	928 N	463	-0-	-465	-0-	135	1	199	3	Y	122	128 1	27
03	1023 N	778	-0-	-245	-0-	130	1	402	3	Y	135	144 1	18
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	227	1	140	3	Y	134	98 1	54
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	149	1	539	3	Y	135	152 1	37
NBRP EF			WELL #:	4H	RRCID ->	269797	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	11962	PERF.	12412 - 17426	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	12	-0-	12		5	1	7	3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	3	-0-	3		1	1	2	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051														
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
12		1209 X	209	-0-	-1000	-0-	12 1	185 3	Y	10	14 1			1
01		651 X	-0-	-0-	-651	-0-	1 4	11 9	Y	-0-	1 1			-0-
02		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	103 1	1664 3	Y	111	98 1			13
03		1705 X	987	-0-	-718	-0-	12 4	122 9	Y	78	84 1			7
04		1410 X	797	-0-	-613	-0-	50 1	845 3	Y	64	66 1			5
05		2046 X	738	-0-	-1308	-0-	6 4	86 9	Y	52	54 1			3
							43 1	678 3	Y					
							6 4	70 9	Y					
							40 1	636 3	Y					
							5 4	57 9						
NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		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														
12		10292 X	9234	-0-	-1058	-0-	508 1	7936 3	Y	670	658 1			43
01		10075 X	5941	-0-	-4134	-0-	53 4	737 9	Y	289	317 1			15
02		9425 X	7	-0-	-9418	-0-	377 1	5200 3	Y	1	16 1			-0-
03		9672 X	9555	-0-	-117	-0-	46 4	318 9	Y	410	371 1			39
04		9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	Y	549	544 1			44
05		9238 X	9225	-0-	-13	-0-	506 1	8538 3	Y	703	701 1			46
							60 4	451 9						
							65 4	604 9						
							493 1	7898 3	Y					
							61 4	773 9						
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330														
12		4216 X	1363	-0-	-2853	-0-	151 1	1210 2	Y	2				6
01		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	2 9		Y	1				7
02		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	427 1	4798 2	Y	7	4 1			10
03		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	1 4	8 9	Y	7	6 1			11
04		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	515 1	5119 2	Y	17	7 1			21
05		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	8 9		Y	15				36
							545 1	3999 2	Y					
							19 9							
							574 1	5262 2	Y					
							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 #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480														
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
12		6045 X	5680	-0-	-365	-0-		331 1	5174 3	Y	127	133 1		8
								35 4	140 9					
01		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-		359 1	4950 3	Y	980	936 1		52
								43 4	1078 9					
02		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-		314 1	5072 3	Y	444	443 1		53
								38 4	488 9					
03		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-		330 1	5561 3	Y	60	107 1		6
								39 4	66 9					
04		7493 X	7493	-0-	-0-	-0-		419 1	6491 3	Y	482	449 1		39
								53 4	530 9					
05		6874 X	6874	-0-	-0-	-0-		398 1	6383 3	Y	40	76 1		3
								49 4	44 9					
CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355														
12		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-		374 1	3002 2	Y	2			3
								2 9						
01		2387 X	1675	-0-	-712	-0-		257 1	1409 2	Y	8			11
								9 9						
02		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-		388 1	4356 2	Y	-0-	6 1		5
03		3627 X	2823	-0-	-804	-0-		257 1	2559 2	Y	6	3 1		8
								7 9						
04		3330 X	2414	-0-	-916	-0-		289 1	2121 2	Y	4	5 1		7
								4 9						
05		5084 X	2957	-0-	-2127	-0-		288 1	2637 2	Y	29			36
								32 9						
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411														
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-		131 1	458 3	Y	-0-			-0-
01		634 N	634	-0-	-0-	-0-		227 1	407 3	Y	-0-			-0-
02		696 N	187	-0-	-509	-0-		74 1	113 3	Y	-0-			-0-
03		589 N	361	-0-	-228	-0-		131 1	230 3	Y	-0-			-0-
04		600 N	569	-0-	-31	-0-		371 1	198 3	Y	-0-			-0-
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-		299 1	415 3	Y	-0-			-0-
BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832														
12		2883 X	736	-0-	-2147	-0-		44 1	687 3	Y	-0-	1 1		-0-
								5 4						
01		2883 X	1924	-0-	-959	-0-		130 1	1779 3	Y	-0-			-0-
								15 4						
02	DLQ	G-10	2056	-0-	2056	2056		119 1	1923 3	Y	-0-			-0-
								14 4						
03	DLQ	G-10	2208	-0-	2208	4264		123 1	2071 3	Y	-0-			-0-
								14 4						
04	DLQ	G-10	2521	-0-	2521	6785		152 1	2350 3	Y	-0-			-0-
								19 4						
05	DLQ	G-10	85	-0-	85	6870		5 1	79 3	Y	-0-			-0-
								1 4						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3162 X	2456	-0-	-706	-0-	147 1	2294 3	Y	-0-	1	1		-0-
01	2852 X	2248	-0-	-604	-0-	15 4	2077 3	Y	2	2	1		-0-
02	2668 X	2005	-0-	-663	-0-	18 4	1875 3	Y	-0-				-0-
03	2666 X	1626	-0-	-1040	-0-	116 1	1524 3	Y	1	1	1		-0-
04	2370 X	2094	-0-	-276	-0-	14 4	1951 3	Y	1	1	1		-0-
05	2449 X	1789	-0-	-660	-0-	90 1	1650 3	Y	21	20	1		1
						11 4	23 9						
						126 1							
						16 4							
						103 1							
						13 4							
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314													
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 1		Y	-0-	173	1		-0-
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	11 1	3 2	Y	2	2	1		-0-
02	95 X	95	-0-	-0-	-0-	2 9	55 2	Y	11	9	1		2
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	28 1	47 9	Y	43	22	1		23
04	47 X	47	-0-	-0-	-0-	12 9	23 9	Y	21	14	1		30
05	156 X	156	-0-	-0-	-0-	65 1	92 9	Y	84	91	1		23
						24 1							
						24 1							
						64 1							
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147													
12	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 1		Y	-0-				-0-
01	329 X	329	-0-	-0-	-0-	264 1	65 2	Y	-0-				-0-
02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	149 1	294 2	Y	1	1	1		-0-
03	377 X	377	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-				-0-
04	183 X	183	-0-	-0-	-0-	377 1		Y	-0-				-0-
05	497 X	497	-0-	-0-	-0-	183 1		Y	-0-				-0-
						497 1		Y	-0-				-0-
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	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													
12	3565 X	2621	-0-	-944	-0-	290 1	2328 2	Y	3				4
01	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3 9	2632 2	Y	1				5
02	4553 X	3549	-0-	-1004	-0-	480 1	3258 2	Y	1	3	1		3
03	4867 X	4324	-0-	-543	-0-	1 9	3923 2	Y	5	2	1		6
04	4110 X	3213	-0-	-897	-0-	394 1	2827 2	Y	1	3	1		4
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	1 4	3444 2	Y	8				12
						385 1							
						1 9							
						376 1							
						9 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	965	1	3389	3	Y	466	583	126
01		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	513	9	1247	3	Y	377	402	101
02		9918 X	1710	-0-	-8208	-0-	694	1	841	3	Y	291	327	65
03		10602 X	2121	-0-	-8481	-0-	415	9	1151	3	Y	290	316	39
04		10260 X	906	-0-	-9354	-0-	549	1	259	3	Y	147	127	59
05		4867 X	531	-0-	-4336	-0-	320	9	204	3	Y	164	179	44
							651	1						
							319	9						
							485	1						
							162	9						
							147	1						
							180	9						

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470														
12		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	817	1	2871	3	Y	408	375	110
01		4092 X	2368	-0-	-1724	-0-	449	9	1228	3	Y	415	414	111
02		4727 X	1022	-0-	-3705	-0-	683	1	428	3	Y	285	332	64
03		5053 X	3060	-0-	-1993	-0-	457	9	1708	3	Y	351	368	47
04		4530 X	2811	-0-	-1719	-0-	280	1	832	3	Y	380	274	153
05		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	314	9	2306	3	Y	331	394	90
							966	1						
							386	9						
							1561	1						
							418	9						
							1666	1						
							364	9						

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841														
12		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	809	1	2841	3	Y	-0-	1	-0-
01		1643 X	1098	-0-	-545	-0-	393	1	705	3	Y	-0-		-0-
02		5713 X	894	-0-	-4819	-0-	332	1	509	3	Y	48	37	11
03		6107 X	1812	-0-	-4295	-0-	53	9	1104	3	Y	76	77	10
04		5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-	624	1			Y	15	19	6
05		3658 X	706	-0-	-2952	-0-	84	9	407	3	Y	4	9	1
							295	1						
							4	9						

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC										//CONT.// 781915											
NBR	EF			WELL #:	3H	RRCID	->	281458	COMPL.	DATE	07/24/2011	TOTAL	DEPTH	12339	PERF.	12267	-	17358			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		3100	N	4214	-0-	1114		3476		934	1	3280	3	Y	-0-				-0-		
01		3100	N	4571	-0-	1471		4947		1635	1	2936	3	Y	-0-				-0-		
02		10033	X	5086	-0-	-4947		-0-		1985	1	3040	3	Y	55	43	1		12		
03		5549	X	3012	-0-	-2537		-0-		61	9	1924	3	Y	-0-	12	1		-0-		
04		5370	X	1331	-0-	-4039		-0-		868	1	463	3	Y	-0-				-0-		
05		5425	X	1856	-0-	-3569		-0-		778	1	1078	3	Y	-0-				-0-		
NBR EF										WELL #:			4H RRCID -> 281615			COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301		
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-		
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-		
02		T. A.		431	-0-	431		431		139	1	214	3	Y	71	55	1		16		
03		T. A.		-0-	-0-	-0-		431		78	9			Y	-0-	16	1		-0-		
04		T. A.		-0-	-0-	-0-		431						Y	-0-				-0-		
05		T. A.		-0-	-0-	-0-		431						Y	-0-				-0-		
BAETZ 'A' EF										WELL #:			6H RRCID -> 282230			COMPL. DATE 07/11/2017			TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130		
12		3720	X	3242	-0-	-478		-0-		183	1	2860	3	Y	164	163	1		10		
01		3069	X	2614	-0-	-455		-0-		19	4	180	9	Y	127	130	1		7		
02		2871	X	2868	-0-	-3		-0-		166	1	2288	3	Y	119	112	1		14		
03		3255	X	3111	-0-	-144		-0-		20	4	140	9	Y	186	182	1		18		
04		3150	X	2893	-0-	-257		-0-		159	1	2559	3	Y	153	159	1		12		
05		3255	X	3031	-0-	-224		-0-		19	4	131	9	Y	145	148	1		9		
										162	1	2725	3	Y							
										19	4	205	9	Y							
										164	1	2540	3	Y							
										21	4	168	9	Y							
										167	1	2683	3	Y							
										21	4	160	9	Y							
BAETZ 'A' EF										WELL #:			5H RRCID -> 282263			COMPL. DATE 06/25/2017			TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089		
12		2821	X	2346	-0-	-475		-0-		132	1	2058	3	Y	129	129	1		8		
01		2666	X	2079	-0-	-587		-0-		14	4	142	9	Y	100	103	1		5		
02		2349	N	2005	-0-	-344		-0-		132	1	1821	3	Y	95	89	1		11		
03		2356	N	2177	-0-	-179		-0-		16	4	110	9	Y	147	144	1		14		
04		2049	N	2049	-0-	-0-		-0-		110	1	1777	3	Y	121	125	1		10		
05		2139	N	2016	-0-	-123		-0-		13	4	105	9	Y	110	113	1		7		
										112	1	1890	3	Y							
										13	4	162	9	Y							
										115	1	1786	3	Y							
										15	4	133	9	Y							
										110	1	1771	3	Y							
										14	4	121	9	Y							
LOCK-BAETZ EF UNIT										WELL #:			1H RRCID -> 282334			COMPL. DATE 08/10/2017			TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000		
12		19848	X	19848	-0-	-0-		-0-		1152	1	17986	3	Y	535	502	1		34		
01		16461	X	11252	-0-	-5209		-0-		121	4	589	9	Y	294	312	1		16		
02		15399	X	11818	-0-	-3581		-0-		733	1	10108	3	Y	329	306	1		39		
03		19840	X	14946	-0-	-4894		-0-		88	4	323	9	Y	541	529	1		51		
04		19200	X	9892	-0-	-9308		-0-		662	1	10713	3	Y	289	317	1		23		
05		19840	X	12724	-0-	-7116		-0-		81	4	362	9	Y	371	370	1		24		
										798	1	13458	3	Y							
										95	4	595	9	Y							
										576	1	8925	3	Y							
										73	4	318	9	Y							
										718	1	11509	3	Y							
										89	4	408	9	Y							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
LOCK-BAETZ A EF UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 282606		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH		9777 PERF.10261 - 17960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	1171 1	18282 3	Y	581	544	1	37
							123 4	639 9					
01	18011	X	11074	-0-	-6937	-0-	722 1	9943 3	Y	294	315	1	16
							86 4	323 9					
02	16849	X	15067	-0-	-1782	-0-	847 1	13692 3	Y	386	356	1	46
							103 4	425 9					
03	20212	X	12061	-0-	-8151	-0-	668 1	11260 3	Y	49	90	1	5
							79 4	54 9					
04	19560	X	2351	-0-	-17209	-0-	141 1	2191 3	Y	1	6	1	-0-
							18 4	1 9					
05	20212	X	13237	-0-	-6975	-0-	752 1	12064 3	Y	297	278	1	19
							94 4	327 9					
CARDEN-BAETZ A EF		WELL #:		2H		RRCID -> 282745		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH		9757 PERF.10226 - 18008	
12	19096	X	12469	-0-	-6627	-0-	721 1	11255 3	Y	380	378	1	24
							75 4	418 9					
01	19096	X	12964	-0-	-6132	-0-	813 1	11203 3	Y	774	757	1	41
							97 4	851 9					
02	17864	X	8319	-0-	-9545	-0-	468 1	7564 3	Y	209	225	1	25
							57 4	230 9					
03	16337	X	12312	-0-	-4025	-0-	658 1	11100 3	Y	433	417	1	41
							78 4	476 9					
04	13800	X	11314	-0-	-2486	-0-	657 1	10176 3	Y	362	374	1	29
							83 4	398 9					
05	12958	X	11559	-0-	-1399	-0-	649 1	10421 3	Y	371	376	1	24
							81 4	408 9					
CARDEN-BAETZ B EF UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 282841		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH		9819 PERF.10158 - 21073	
12	26009	X	23219	-0-	-2790	-0-	1348 1	21050 3	Y	618	614	1	39
							141 4	680 9					
01	26009	X	20545	-0-	-5464	-0-	1345 1	18533 3	Y	460	475	1	24
							161 4	506 9					
02	26568	X	26568	-0-	-0-	-0-	1501 1	24288 3	Y	541	501	1	64
							184 4	595 9					
03	28912	X	28912	-0-	-0-	-0-	1557 1	26264 3	Y	824	810	1	78
							185 4	906 9					
04	27234	X	27234	-0-	-0-	-0-	1594 1	24680 3	Y	690	713	1	55
							201 4	759 9					
05	27931	X	27071	-0-	-860	-0-	1535 1	24628 3	Y	652	665	1	42
							191 4	717 9					
BAETZ EF		WELL #:		4H		RRCID -> 282949		COMPL. DATE 08/28/2017		TOTAL DEPTH		9682 PERF.10084 - 15789	
12	24645	X	19195	-0-	-5450	-0-	1079 1	16847 3	Y	1051	1035	1	67
							113 4	1156 9					
01	22351	X	16759	-0-	-5592	-0-	1063 1	14642 3	Y	843	865	1	45
							127 4	927 9					
02	20909	X	15932	-0-	-4977	-0-	874 1	14137 3	Y	740	697	1	88
							107 4	814 9					
03	21700	X	17539	-0-	-4161	-0-	903 1	15227 3	Y	1184	1160	1	112
							107 4	1302 9					
04	18570	X	16089	-0-	-2481	-0-	907 1	14053 3	Y	922	960	1	74
							115 4	1014 9					
05	19189	X	15210	-0-	-3979	-0-	834 1	13389 3	Y	803	825	1	52
							104 4	883 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		9517 X	9287	-0-	-230	-0-	399 1	8084 3	507 9	Y	461	429 1				32
01		8990 X	8852	-0-	-138	-0-	351 1	7111 3	234 9	Y	213	235 1				10
02		11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	1156 4	8766 3	705 9	Y	641	569 1				82
03		11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	375 1	8556 3	360 9	Y	327	389 1				20
04		12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	1764 4	7553 3	33 9	Y	30	48 1				2
05		12400 X	7514	-0-	-4886	-0-	2252 4	7163 3	29 9	Y	26	26 1				2

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327																
12		6975 X	4198	-0-	-2777	-0-	183 1	3708 3	171 9	Y	155	151 1				11
01		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	136 4	5793 3	199 9	Y	181	183 1				9
02		6380 X	2939	-0-	-3441	-0-	286 1	2257 3	131 9	Y	119	113 1				15
03		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	942 4	6563 3	224 9	Y	204	206 1				13
04		6990 X	3684	-0-	-3306	-0-	258 1	2095 3	152 9	Y	138	142 1				9
05		7223 X	7063	-0-	-160	-0-	1727 4	6515 3	255 9	Y	232	225 1				16

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118																
12		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-					-0-
01		2480 X	215	-0-	-2265	-0-	9 1	174 3	4 9	Y	4	4 1				-0-
02	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	28 4	98 3	42 9	Y	38	33 1				5
03	DLQ	G-10	290	-0-	290	454	4 1	184 3	50 9	Y	45	47 1				3
04	DLQ	G-10	121	-0-	121	575	20 4	46 3	44 9	Y	40	40 1				3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	575	29 4			Y	20	22 1				1

EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171																
12		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-				Y	5	5 1				-0-
01		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-				Y	2	2 1				-0-
02		4814 X	2521	-0-	-2293	-0-	87 1	2015 3	14 9	Y	13	11 1				2
03		9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	405 4	6940 3	62 9	Y	56	54 1				4
04		15329 X	15329	-0-	-0-	-0-	272 1	9048 3	74 9	Y	67	66 1				5
05		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	1827 4			Y	11	15 1				1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	688	1	13932	3	Y	-0-		-0-
01	13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	511 552	4 1	11182	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	11181	-0-	11181	11181	1818 385	4 1	8987	3	Y	1	1 1	-0-
03	DLQ G-10	10702	-0-	10702	21883	1808 322	4 1	8217	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	9067	-0-	9067	30950	2163 210	4 1	5378	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	6628	-0-	6628	37578	3479 267	4 1	6343	3	Y	-0-		-0-
						18	4						

KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782

12	4557 X	2543	-0-	-2014	-0-	205	1	2305	3	Y	22	23 1	1
01	4557 X	2844	-0-	-1713	-0-	9 229	4 1	24 2549	9 3	Y	43	42 1	2
02	4031 X	2293	-0-	-1738	-0-	19 199	4 1	47 2072	9 3	Y	17	18 1	1
03	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-	3	4	19	9	Y	9	10 1	-0-
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-		-0-
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	1	1 1	-0-

KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853

12	19251 X	15711	-0-	-3540	-0-	1271	1	14298	3	Y	76	88 1	3
01	19251 X	16798	-0-	-2453	-0-	58 1319	4 1	84 14627	9 3	Y	679	653 1	29
02	16356 X	15465	-0-	-891	-0-	105 1292	4 1	747 13453	9 3	Y	639	625 1	43
03	16523 X	15069	-0-	-1454	-0-	17 1311	4 1	703 12740	9 3	Y	639	648 1	34
04	16260 X	14888	-0-	-1372	-0-	315 1197	4 1	703 11468	9 3	Y	528	528 1	34
05	16802 X	13838	-0-	-2964	-0-	1642 1164	4 1	581 12020	9 3	Y	487	494 1	27
						118	4	536	9				

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062

12	5983 X	4933	-0-	-1050	-0-	219	1	4441	3	Y	100	98 1	7
01	5983 X	4616	-0-	-1367	-0-	163 184	4 1	110 3721	9 3	Y	96	98 1	5
02	5597 X	3788	-0-	-1809	-0-	605 126	4 1	106 2955	9 3	Y	102	94 1	13
03	4929 X	3861	-0-	-1068	-0-	595 114	4 1	112 2888	9 3	Y	90	97 1	6
04	4770 X	4403	-0-	-367	-0-	760 100	4 1	99 2561	9 3	Y	78	79 1	5
05	4929 X	2646	-0-	-2283	-0-	1656 101	4 1	86 2408	9 3	Y	118	115 1	8
						7	4	130	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.// 781915											
KNOLLE RANCH EF			WELL #: 2H		RRCID -> 289581		COMPL. DATE 04/06/2019			TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786				
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	EOM BALANCE
12	17701 X	13614	-0-	-4087	-0-	1053 1	11845 3	Y	607	620	1			22
01	17701 X	13286	-0-	-4415	-0-	48 4	668 9	Y	850	836	1			36
02	16559 X	12447	-0-	-4112	-0-	1015 1	11255 3	Y	835	815	1			56
03	15128 X	13330	-0-	-1798	-0-	81 4	935 9	Y	910	917	1			49
04	14340 X	13041	-0-	-1299	-0-	1009 1	10506 3	Y	805	802	1			52
05	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	13 4	919 9	Y	836	842	1			46
						1125 1	10934 3	Y						
						270 4	1001 9							
						1017 1	9743 3	Y						
						1395 4	886 9							
						1113 1	11485 3	Y						
						112 4	920 9							
EVANS EF A			WELL #: 24H		RRCID -> 289754		COMPL. DATE 05/01/2019			TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161				
12	9424 X	7757	-0-	-1667	-0-	349 1	7072 3	Y	69	70	1			5
01	9424 X	7780	-0-	-1644	-0-	260 4	76 9	Y	104	104	1			5
02	8816 X	8681	-0-	-135	-0-	313 1	6325 3	Y	253	226	1			32
03	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	1028 4	114 9	Y	258	274	1			16
04	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	289 1	6755 3	Y	174	178	1			12
05	9269 X	1841	-0-	-7428	-0-	1359 4	278 9	Y	134	137	1			9
						258 1	6576 3	Y						
						1731 4	284 9							
						207 1	5310 3	Y						
						3435 4	191 9							
						68 1	1621 3	Y						
						5 4	147 9							
EVANS TX OSAGE EF A			WELL #: 23H		RRCID -> 289915		COMPL. DATE 05/02/2019			TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181				
12	18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	853 1	17251 3	Y	114	108	1			8
01	17856 X	16970	-0-	-886	-0-	632 4	125 9	Y	250	246	1			12
02	16704 X	15805	-0-	-899	-0-	680 1	13775 3	Y	226	209	1			29
03	18848 X	16816	-0-	-2032	-0-	2240 4	275 9	Y	370	376	1			23
04	18240 X	17491	-0-	-749	-0-	535 1	12505 3	Y	327	328	1			22
05	18848 X	12499	-0-	-6349	-0-	2516 4	249 9	Y	400	395	1			27
						494 1	12599 3	Y						
						3316 4	407 9							
						397 1	10161 3	Y						
						6573 4	360 9							
						485 1	11540 3	Y						
						34 4	440 9							
EVANS EF A			WELL #: 22H		RRCID -> 289947		COMPL. DATE 04/30/2019			TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287				
12	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	483 1	9781 3	Y	54	53	1			4
01	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	359 4	59 9	Y	115	113	1			6
02	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	382 1	7732 3	Y	226	203	1			29
03	10695 X	10146	-0-	-549	-0-	1257 4	127 9	Y	23	51	1			1
04	10350 X	9601	-0-	-749	-0-	347 1	8111 3	Y	92	87	1			6
05	11067 X	6793	-0-	-4274	-0-	1632 4	249 9	Y	191	184	1			13
						305 1	7771 3	Y						
						2045 4	25 9							
						220 1	5635 3	Y						
						3645 4	101 9							
						265 1	6299 3	Y						
						19 4	210 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC CRISP EF		//CONT.// //CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: KARNES	
WELL #:		1H	RRCID ->	291820	COMPL. DATE	02/16/2020	TOTAL DEPTH	9535	PERF.10000	- 17919		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	9083 X	7222	-0-	-1861	-0-	340 1 16 4	6403 3 463 9	Y	421	410 1	21	
01	9083 X	6520	-0-	-2563	-0-	298 1 6 4	5668 3 548 9	Y	498	488 1	31	
02	8439 X	7087	-0-	-1352	-0-	304 1 21 4	5918 3 844 9	Y	767	766 1	32	
03	9021 X	7740	-0-	-1281	-0-	351 1 12 4	6480 3 897 9	Y	815	837 1	10	
04	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	344 1 30 4	5797 3 823 9	Y	748	741 1	17	
05	7564 X	6734	-0-	-830	-0-	295 1 145 4	5458 3 836 9	Y	760	747 1	30	

CRISP EF		WELL #:		2H	RRCID ->	291841	COMPL. DATE	02/19/2020	TOTAL DEPTH	9841	PERF.10000 - 17854	
12	6665 X	5976	-0-	-689	-0-	159 1 7 4	2991 3 2819 9	Y	2563	2482 1	129	
01	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	175 1 3 4	3324 3 2438 9	Y	2216	2207 1	138	
02	5307 X	3118	-0-	-2189	-0-	114 1 8 4	2216 3 780 9	Y	709	817 1	30	
03	5983 X	4035	-0-	-1948	-0-	150 1 5 4	2758 3 1122 9	Y	1020	1038 1	12	
04	5790 X	4185	-0-	-1605	-0-	186 1 16 4	3132 3 851 9	Y	774	768 1	18	
05	5983 X	3668	-0-	-2315	-0-	159 1 77 4	2929 3 503 9	Y	457	457 1	18	

CRISP EF		WELL #:		3H	RRCID ->	291842	COMPL. DATE	02/19/2020	TOTAL DEPTH	9566	PERF.10052 - 17956	
12	6820 X	5166	-0-	-1654	-0-	241 1 12 4	4549 3 364 9	Y	331	322 1	17	
01	6417 X	2847	-0-	-3570	-0-	125 1 3 4	2386 3 333 9	Y	303	301 1	19	
02	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	271 1 19 4	5274 3 562 9	Y	511	509 1	21	
03	5332 X	4976	-0-	-356	-0-	229 1 8 4	4226 3 513 9	Y	466	482 1	5	
04	5160 X	4704	-0-	-456	-0-	234 1 20 4	3935 3 515 9	Y	468	462 1	11	
05	6541 X	4316	-0-	-2225	-0-	191 1 94 4	3535 3 496 9	Y	451	444 1	18	

BRIGGS-KNOLLE EF B		WELL #:		2H	RRCID ->	292272	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9675 - 20668	
12	36611 X	25767	-0-	-10844	-0-	1983 1 90 4	22301 3 1393 9	Y	1266	1299 1	45	
01	36611 X	26487	-0-	-10124	-0-	2077 1 166 4	23045 3 1199 9	Y	1090	1089 1	46	
02	32828 X	23514	-0-	-9314	-0-	1903 1 24 4	19804 3 1783 9	Y	1621	1559 1	108	
03	32147 X	24271	-0-	-7876	-0-	2054 1 494 4	19967 3 1756 9	Y	1596	1619 1	85	
04	27510 X	23342	-0-	-4168	-0-	1812 1 2487 4	17370 3 1673 9	Y	1521	1509 1	97	
05	26474 X	21884	-0-	-4590	-0-	1762 1 177 4	18177 3 1768 9	Y	1607	1616 1	88	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BRIGGS-KNOLLE EF C //CONT.// 781915														
WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	23281 X	19687	-0-	-3594	-0-	1508	1	16965	3	Y	1041	1064	1	37
						69	4	1145	9					
01	23281 X	14508	-0-	-8773	-0-	1096	1	12163	3	Y	1055	1047	1	45
						88	4	1161	9					
02	22446 X	16359	-0-	-6087	-0-	1316	1	13697	3	Y	1208	1172	1	81
						17	4	1329	9					
03	20739 X	17148	-0-	-3591	-0-	1445	1	14045	3	Y	1192	1209	1	64
						347	4	1311	9					
04	19050 X	14180	-0-	-4870	-0-	1077	1	10326	3	Y	1180	1168	1	76
						1479	4	1298	9					
05	19685 X	11334	-0-	-8351	-0-	877	1	9050	3	Y	1199	1209	1	66
						88	4	1319	9					

BRIGGS-KNOLLE EF D														
WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985														
12	23994 X	18692	-0-	-5302	-0-	1377	1	15488	3	Y	1604	1620	1	57
						63	4	1764	9					
01	23994 X	13525	-0-	-10469	-0-	959	1	10640	3	Y	1681	1666	1	72
						77	4	1849	9					
02	21750 X	21118	-0-	-632	-0-	1707	1	17754	3	Y	1487	1460	1	99
						21	4	1636	9					
03	21638 X	19182	-0-	-2456	-0-	1561	1	15170	3	Y	1887	1885	1	101
						375	4	2076	9					
04	18840 X	17737	-0-	-1103	-0-	1358	1	13012	3	Y	1367	1380	1	88
						1863	4	1504	9					
05	22568 X	17861	-0-	-4707	-0-	1418	1	14629	3	Y	1519	1524	1	83
						143	4	1671	9					

BRIGGS-KNOLLE EF E														
WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922														
12	23808 X	18427	-0-	-5381	-0-	1435	1	16132	3	Y	723	741	1	26
						65	4	795	9					
01	22847 X	13044	-0-	-9803	-0-	1010	1	11205	3	Y	680	677	1	29
						81	4	748	9					
02	20532 X	14588	-0-	-5944	-0-	1237	1	12872	3	Y	422	423	1	28
						15	4	464	9					
03	19964 X	15541	-0-	-4423	-0-	1351	1	13133	3	Y	665	657	1	36
						325	4	732	9					
04	18720 X	16965	-0-	-1755	-0-	1331	1	12760	3	Y	952	927	1	61
						1827	4	1047	9					
05	18414 X	15336	-0-	-3078	-0-	1222	1	12608	3	Y	1257	1249	1	69
						123	4	1383	9					

BRIGGS-KNOLLE EF G														
WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045														
12	20677 X	13213	-0-	-7464	-0-	908	1	10206	3	Y	1871	1904	1	67
						41	4	2058	9					
01	20677 X	7529	-0-	-13148	-0-	501	1	5555	3	Y	1303	1314	1	56
						40	4	1433	9					
02	17777 X	11108	-0-	-6669	-0-	783	1	8149	3	Y	1969	1893	1	132
						10	4	2166	9					
03	16337 X	11625	-0-	-4712	-0-	828	1	8046	3	Y	2320	2328	1	124
						199	4	2552	9					
04	14550 X	10853	-0-	-3697	-0-	706	1	6767	3	Y	2192	2176	1	140
						969	4	2411	9					
05	13206 X	10282	-0-	-2924	-0-	682	1	7035	3	Y	2270	2285	1	125
						68	4	2497	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
BRIGGS-KNOLLE EF F		WELL #:		6H	RRCID ->	293098	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL DEPTH	9832	PERF.	9750 - 20721	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		30152 X	30152	-0-	-0-	-0-	2213 1	24892 3	Y	2678	2674	1	95
							101 4	2946 9					
01		26164 X	24543	-0-	-1621	-0-	1883 1	20894 3	Y	1468	1500	1	63
							151 4	1615 9					
02		27260 X	24285	-0-	-2975	-0-	1970 1	20504 3	Y	1624	1578	1	109
							25 4	1786 9					
03		30163 X	25197	-0-	-4966	-0-	2158 1	20976 3	Y	1404	1438	1	75
							519 4	1544 9					
04		29190 X	25577	-0-	-3613	-0-	2009 1	19259 3	Y	1410	1395	1	90
							2758 4	1551 9					
05		30163 X	25234	-0-	-4929	-0-	2052 1	21178 3	Y	1634	1634	1	90
							207 4	1797 9					

EVANS-TX OSAGE EF UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293684	COMPL. DATE	05/26/2022	TOTAL DEPTH	9938	PERF.	10576 - 17803	
12		49217 X	49217	-0-	-0-	-0-	2200 1	44534 3	Y	774	767	1	54
							1632 4	851 9					
01		46252 X	46252	-0-	-0-	-0-	1870 1	37870 3	Y	323	361	1	16
							6157 4	355 9					
02		44365 X	44365	-0-	-0-	-0-	1500 1	35065 3	Y	676	606	1	86
							7056 4	744 9					
03		49228 X	45291	-0-	-3937	-0-	1342 1	34205 3	Y	674	718	1	42
							9003 4	741 9					
04		52235 X	52235	-0-	-0-	-0-	1194 1	30563 3	Y	643	641	1	44
							19771 4	707 9					
05		49228 X	36933	-0-	-12295	-0-	1448 1	34457 3	Y	841	827	1	58
							103 4	925 9					

EVANS-TX OSAGE EF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293685	COMPL. DATE	05/23/2022	TOTAL DEPTH	9891	PERF.	10496 - 17698	
12		42439 X	32232	-0-	-10207	-0-	1408 1	28501 3	Y	1162	1127	1	81
							1045 4	1278 9					
01		39959 X	31731	-0-	-8228	-0-	1258 1	25477 3	Y	776	820	1	37
							4142 4	854 9					
02		35438 X	30035	-0-	-5403	-0-	1006 1	23504 3	Y	724	669	1	92
							4729 4	796 9					
03		35247 X	30841	-0-	-4406	-0-	906 1	23071 3	Y	720	767	1	45
							6072 4	792 9					
04		35729 X	35729	-0-	-0-	-0-	811 1	20757 3	Y	667	666	1	46
							13427 4	734 9					
05		32240 X	28564	-0-	-3676	-0-	1112 1	26454 3	Y	835	824	1	57
							79 4	919 9					

EVANS-TX OSAGE EF UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293686	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	10485 - 17685	
12		60202 X	28944	-0-	-31258	-0-	1282 1	25945 3	Y	696	692	1	48
							951 4	766 9					
01		58218 X	34133	-0-	-24085	-0-	1347 1	27274 3	Y	980	981	1	47
							4434 4	1078 9					
02		45994 X	32321	-0-	-13673	-0-	1090 1	25477 3	Y	570	544	1	73
							5127 4	627 9					
03		44826 X	32849	-0-	-11977	-0-	971 1	24744 3	Y	565	603	1	35
							6512 4	622 9					
04		41910 X	37300	-0-	-4610	-0-	852 1	21790 3	Y	512	512	1	35
							14095 4	563 9					
05		34565 X	28943	-0-	-5622	-0-	1135 1	26984 3	Y	676	665	1	46
							80 4	744 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
EVANS EF WELL #: 6H RRCID -> 294346 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10145 - 17158																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
12		88536 X	56174	-0-	-32362	-0-	2470	1	49992	3	Y	1709	1672	1		119
							1832	4	1880	9						
01		76880 X	57260	-0-	-19620	-0-	2258	1	45721	3	Y	1680	1718	1		81
							7433	4	1848	9						
02		61567 X	52375	-0-	-9192	-0-	1766	1	41272	3	Y	938	899	1		120
							8305	4	1032	9						
03		61411 X	55769	-0-	-5642	-0-	1617	1	41216	3	Y	1898	1899	1		119
							10848	4	2088	9						
04		64588 X	64588	-0-	-0-	-0-	1461	1	37382	3	Y	1421	1443	1		97
							24182	4	1563	9						
05		57257 X	42965	-0-	-14292	-0-	1687	1	40148	3	Y	918	952	1		63
							120	4	1010	9						

EVANS EF WELL #: 4H RRCID -> 294348 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10176 - 17322																
12		72726 X	49073	-0-	-23653	-0-	2156	1	43636	3	Y	1529	1505	1		106
							1599	4	1682	9						
01		56513 X	50695	-0-	-5818	-0-	2012	1	40746	3	Y	1193	1242	1		57
							6625	4	1312	9						
02		52867 X	48480	-0-	-4387	-0-	1632	1	38139	3	Y	941	878	1		120
							7674	4	1035	9						
03		53289 X	50054	-0-	-3235	-0-	1479	1	37679	3	Y	890	954	1		56
							9917	4	979	9						
04		58449 X	58449	-0-	-0-	-0-	1336	1	34164	3	Y	773	776	1		53
							22099	4	850	9						
05		51832 X	38808	-0-	-13024	-0-	1520	1	36172	3	Y	916	906	1		63
							108	4	1008	9						

EVANS EF WELL #: 8H RRCID -> 294349 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10100 - 17297																
12		85033 X	56346	-0-	-28687	-0-	2491	1	50416	3	Y	1446	1427	1		100
							1848	4	1591	9						
01		77376 X	59272	-0-	-18104	-0-	2345	1	47482	3	Y	1568	1593	1		75
							7720	4	1725	9						
02		63858 X	54283	-0-	-9575	-0-	1836	1	42895	3	Y	837	805	1		107
							8631	4	921	9						
03		63550 X	55962	-0-	-7588	-0-	1659	1	42273	3	Y	822	878	1		51
							11126	4	904	9						
04		64833 X	64833	-0-	-0-	-0-	1482	1	37939	3	Y	791	788	1		54
							24542	4	870	9						
05		59272 X	43787	-0-	-15485	-0-	1726	1	41067	3	Y	793	793	1		54
							122	4	872	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344										
BURNS RANCH				WELL #:	65H	RRCID ->	290934	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8308 - 16155	
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	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*09	DLQ G-10	1695	-0-	1695	3160	1593	3	84	4	Y	16	28	1	1
	10 DLQ G-10	3837	-0-	3837	6997	3296	3	166	4	Y	341	331	1	2 8 9
*11	DLQ G-10	5502	-0-	5502	12499	4883	3	296	4	Y	294	291	1	2 8 10
*12	3100 N	4929	-0-	1829	14328	4285	3	393	4	Y	228	230	1	1 8 7
*01	18068 X	3740	-0-	-14328	-0-	3132	3	425	4	Y	166	166	1	1 8 6
	02 5162 X	4371	-0-	-791	-0-	3787	3	218	4	Y	333	325	1	2 8 12
	03 5518 X	4740	-0-	-778	-0-	4249	3	127	4	Y	331	325	1	4 8 14
	04 5340 X	4259	-0-	-1081	-0-	3302	3	661	4	Y	269	267	1	3 8 13
	05 4774 X	2398	-0-	-2376	-0-	1931	3	237	4	Y	209	210	1	2 8 10
						230	9							

SEAL LEHMAN A UNIT				WELL #:	200H	RRCID ->	291229	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8350 - 15585	
*12	3100 N	169	-0-	-2931	2676	52	3	117	9	Y	106	102	1	22
*01	2800 N	124	-0-	-2676	-0-	39	3	85	9	Y	77	89	1	10
	02 1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	803	3	508	9	Y	462	427	1	1 8 44
	03 1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1447	3	546	9	Y	496	506	1	1 8 33
	04 2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2558	3	409	9	Y	372	378	1	27
	05 3100 N	4568	-0-	1468	1468	4314	3	111	4	Y	130	134	1	23
						143	9							

SEAL LEHMAN A UNIT				WELL #:	23H	RRCID ->	291230	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	8347 - 15804	
*12	11960 X	945	-0-	-11015	-0-	886	3	4	4	Y	50	55	1	12
	01 4247 X	5	-0-	-4242	-0-	55	9							
	02 2552 X	378	-0-	-2174	-0-	3	3	2	9	Y	2	13	1	1
	03 2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	155	3	223	9	Y	203	185	1	19
	04 5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	1419	3	1191	9	Y	1083	1032	1	2 8 68
	05 3100 N	4891	-0-	1791	1791	4570	3	1059	9	Y	963	963	1	68
						4470	3	96	4	Y	295	309	1	1 8 53
						325	9							

WRIGHT RANCH				WELL #:	B 3H	RRCID ->	291232	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8430 - 13551	
*09	DLQ G-10	706	-0-	706	1406	13	1	460	3	Y	212	216	1	1 8 14
	10 DLQ G-10	558	-0-	558	1964	233	9							
	11 DLQ G-10	726	-0-	726	2690	393	3	165	9	Y	150	129	1	1 8 34
*12	3005 N	315	-0-	-2690	-0-	489	3	237	9	Y	215	212	1	2 8 35
						3	1	257	3	Y	50	75	1	10
						55	9							
*01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	Y	254	229	1	35
						279	9							
*02	696 N	559	-0-	-137	-0-	4	1	337	3	Y	198	205	1	1 8 27
						218	9							
	03 382 N	382	-0-	-0-	-0-	291	3	91	9	Y	83	93	1	17
	04 810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			17
	05 607 N	607	-0-	-0-	-0-	354	3	253	9	Y	230	202	1	45

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
*09	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	8	1	4670	3	Y	1989	1883	1	235
						2188	9							
	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	4290	3	1211	9	Y	1101	1206	1	130
*11	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	114	1	4153	3	Y	849	892	1	87
						934	9							
*12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	103	1	4682	3	Y	902	817	1	171
						992	9							
*01	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	102	1	4166	3	Y	577	573	1	174
						635	9							
*02	5423 X	3633	-0-	-1790	-0-	71	1	2923	3	Y	581	557	1	197
						639	9							
	03 5487 X	4160	-0-	-1327	-0-	3551	3	609	9	Y	554	598	1	152
	04 5100 X	4742	-0-	-358	-0-	4094	3	648	9	Y	589	644	1	97
	05 4805 X	3080	-0-	-1725	-0-	59	1	1832	3	Y	1081	1088	1	89
						1189	9							

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880														
*11	DLQ G-10	7783	-0-	7783	8482	146	1	5183	3	Y	2231	2066	1	202
						2454	9							
*12	3100 N	5885	-0-	2785	11267	121	1	5493	3	Y	246	371	1	77
						271	9							
*01	3100 N	5721	-0-	2621	13888	135	1	5356	3	Y	209	219	1	67
						230	9							
*02	19163 X	5275	-0-	-13888	-0-	122	1	4970	3	Y	166	172	1	61
						183	9							
	03 6448 X	5336	-0-	-1112	-0-	5167	3	169	9	Y	154	171	1	44
	04 6240 X	4678	-0-	-1562	-0-	4659	3	19	9	Y	17	53	1	8
	05 5580 X	4222	-0-	-1358	-0-	132	1	3980	3	Y	100	100	1	8
						110	9							

CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745														
*09	DLQ G-10	2156	-0-	2156	4335	1768	3	388	9	Y	353	332	1	31
*10	DLQ G-10	2310	-0-	2310	6645	2023	3	287	9	Y	261	251	1	40
*11	DLQ G-10	1892	-0-	1892	8537	1468	3	424	9	Y	385	404	1	19
*12	10932 X	2395	-0-	-8537	-0-	1728	3	667	9	Y	606	594	1	29
	01 2325 X	1869	-0-	-456	-0-	1363	3	506	9	Y	460	464	1	23
	02 2175 X	1754	-0-	-421	-0-	1432	3	322	9	Y	293	280	1	36
	03 2387 X	1968	-0-	-419	-0-	1295	3	673	9	Y	612	626	1	20
	04 2310 X	1872	-0-	-438	-0-	1338	3	534	9	Y	485	458	1	46
	05 2387 X	1996	-0-	-391	-0-	1461	3	535	9	Y	486	490	1	41

BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220														
*09	DLQ G-10	1299	-0-	1299	3082	819	3	44	4	Y	396	387	1	14
						436	9							
	10 DLQ G-10	1578	-0-	1578	4660	1077	3	55	4	Y	405	405	1	11
						446	9							
*11	DLQ G-10	1264	-0-	1264	5924	1014	3	62	4	Y	171	175	1	6
						188	9							
*12	3100 N	1022	-0-	-2078	3846	843	3	77	4	Y	93	95	1	3
						102	9							
	01 3100 N	703	-0-	-2397	1449	440	3	64	4	Y	181	176	1	7
						199	9							
*02	2880 N	1431	-0-	-1449	-0-	589	3	33	4	Y	735	711	1	26
						809	9							
	03 1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1027	3	24	4	Y	408	412	1	17
						449	9							
	04 2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1391	3	242	4	Y	385	379	1	19
						424	9							
	05 1240 N	326	-0-	-914	-0-	155	3	14	4	Y	143	154	1	7
						157	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY			//CONT.//	844344									
BURNS RANCH			WELL #:	70H	RRCID ->	291298	COMPL. DATE	10/17/2016	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	8235 - 16143	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	801	-0-	801	2521	419 3	22	4	Y	327	319 1	3 8	11
						360 9							
	10 DLQ G-10	1003	-0-	1003	3524	585 3	30	4	Y	353	352 1	2 8	10
						388 9							
*11	DLQ G-10	1392	-0-	1392	4916	807 3	49	4	Y	487	477 1	4 8	16
						536 9							
*12	3100 N	2038	-0-	-1062	3854	1254 3	115	4	Y	608	602 1	3 8	19
						669 9							
	01 3100 N	1753	-0-	-1347	2507	1054 3	145	4	Y	504	501 1	3 8	19
						554 9							
	02 2900 N	1774	-0-	-1126	1381	1198 3	67	4	Y	463	462 1	3 8	17
						509 9							
*03	2815 N	1434	-0-	-1381	-0-	947 3	22	4	Y	423	417 1	5 8	18
						465 9							
	04 1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1124 3	166	4	Y	494	483 1	5 8	24
						543 9							
	05 1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1186 3	140	4	Y	455	453 1	4 8	22
						501 9							
BURNS RANCH			WELL #:	181H	RRCID ->	291554	COMPL. DATE	04/17/2018	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8028 - 13876	
*09	DLQ G-10	2322	-0-	2322	5865	6 1	1339	3	Y	823	817 1	7 8	29
						72 4							
	10 DLQ G-10	2196	-0-	2196	8061	1252 3	64	4	Y	800	802 1	5 8	22
						880 9							
	11 DLQ G-10	2028	-0-	2028	10089	1211 3	74	4	Y	675	669 1	5 8	23
						743 9							
*12	12067 X	1978	-0-	-10089	-0-	1136 3	107	4	Y	668	666 1	3 8	22
						735 9							
	01 2821 X	2196	-0-	-625	-0-	1203 3	166	4	Y	752	740 1	5 8	29
						827 9							
	02 1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1075 3	63	4	Y	435	445 1	3 8	16
						479 9							
	03 1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1064 3	32	4	Y	529	516 1	7 8	22
						582 9							
	04 1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1020 3	169	4	Y	458	454 1	4 8	22
						504 9							
	05 1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1191 3	130	4	Y	408	407 1	3 8	20
						449 9							
BURNS RANCH			WELL #:	63H	RRCID ->	291555	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8326 - 16196	
*09	DLQ G-10	4692	-0-	4692	8570	4414 3	232	4	Y	42	42 1		1
						46 9							
	10 DLQ G-10	4185	-0-	4185	12755	3889 3	197	4	Y	90	88 1	1 8	2
						99 9							
*11	DLQ G-10	3757	-0-	3757	16512	3315 3	200	4	Y	220	213 1	2 8	7
						242 9							
*12	20123 X	3611	-0-	-16512	-0-	3071 3	277	4	Y	239	237 1	1 8	8
						263 9							
	01 3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	2546 3	324	4	Y	221	220 1	1 8	8
						243 9							
	02 4524 X	2520	-0-	-2004	-0-	2287 3	130	4	Y	94	97 1	1 8	4
						103 9							
	03 4185 X	2336	-0-	-1849	-0-	2016 3	60	4	Y	236	227 1	3 8	10
						260 9							
	04 3750 X	2947	-0-	-803	-0-	2240 3	261	4	Y	405	392 1	4 8	19
						446 9							
	05 3503 X	1984	-0-	-1519	-0-	1600 3	178	4	Y	187	195 1	9 8	2
						206 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.//		844344													
BURNS RANCH		WELL #:		64H	RRCID ->	291556	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8288	-	16135	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
*09	DLQ	G-10	3679	-0-	3679	7568	2984 3	156 4	Y	490	475 1	4 8	17		
							539 9								
10	DLQ	G-10	2533	-0-	2533	10101	2172 3	111 4	Y	227	236 1	1 8	7		
							250 9								
*11	DLQ	G-10	2691	-0-	2691	12792	2239 3	137 4	Y	286	281 1	2 8	10		
							315 9								
*12	15584	X	2792	-0-	-12792	-0-	2282 3	207 4	Y	275	275 1	1 8	9		
							303 9								
01	3875	X	2639	-0-	-1236	-0-	2166 3	277 4	Y	178	179 1	1 8	7		
							196 9								
*02	3451	X	1872	-0-	-1579	-0-	1736 3	136 9	Y	124	125 1	1 8	5		
							2092 1	62 3	Y	158	154 1	2 8	7		
03	2759	X	2328	-0-	-431	-0-	174 9								
04	2670	X	2023	-0-	-647	-0-	1497 3	322 4	Y	185	181 1	2 8	9		
							204 9								
05	2728	X	2496	-0-	-232	-0-	1600 3	178 4	Y	653	630 1	2 8	30		
							718 9								

WRIGHT RANCH		WELL #:		A 2H	RRCID ->	291675	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8405	-	13527	
*09	DLQ	G-10	499	-0-	499	1519	5 1	193 3	Y	274	300 1	2 8	19		
							301 9								
10	DLQ	G-10	623	-0-	623	2142	309 3	314 9	Y	285	239 1	2 8	63		
							391 3	438 9	Y	398	393 1	3 8	65		
*12	DLQ	G-10	743	-0-	743	3714	4 1	343 3	Y	360	374 1	1 8	50		
							396 9								
*01	3100	N	659	-0-	-2441	1273	5 1	333 3	Y	292	297 1		45		
							321 9								
*02	1928	N	655	-0-	-1273	-0-	3 1	228 3	Y	385	378 1	2 8	50		
							424 9								
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	240 3	495 9	Y	450	421 1	2 8	77		
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	152 3	440 9	Y	400	422 1		55		
05	682	N	64	-0-	-618	-0-	17 3	47 9	Y	43	80 1		18		

TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		WELL #:	2H	RRCID ->	265231	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	11850	-	14301
STS															
12	14632	X	6885	-0-	-7747	-0-	5850 2	1035 9	Y	941	1136 1		613		
01	13826	X	13352	-0-	-474	-0-	12139 2	1213 9	Y	1103	1682 1		34		
02	31458	X	31458	-0-	-0-	-0-	29234 2	2224 9	Y	2022	1499 1		557		
03	12431	X	10300	-0-	-2131	-0-	8943 2	1357 9	Y	1234	1317 1		474		
04	12930	X	9478	-0-	-3452	-0-	8061 2	1417 9	Y	1288	775 1		987		
05	28706	X	7551	-0-	-21155	-0-	6757 2	794 9	Y	722	1260 1		449		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209														
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A101H RRCID -> 296935 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7758 - 17694														
M O	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
*06	15600 X	6257	-0-	-9343	-0-	331	1	4769	3	Y	1029	1128	1	519
						25	4	1132	9					
*07	16120 X	6361	-0-	-9759	-0-	52	1	5253	3	Y	960	970	1	509
						1056	9							
*08	16120 X	5878	-0-	-10242	-0-	1019	1	3589	3	Y	839	1235	1	113
						347	4	923	9					
*09	15600 X	5789	-0-	-9811	-0-	1755	1	3113	3	Y	835	747	1	201
						2	4	919	9					
*10	16120 X	6358	-0-	-9762	-0-	1709	1	3537	3	Y	1000	1044	1	157
						12	4	1100	9					
*11	15600 X	6066	-0-	-9534	-0-	712	1	4277	3	Y	979	979	1	157
						1077	9							
*12	16120 X	5322	-0-	-10798	-0-	335	1	3994	3	Y	903	887	1	173
						993	9							
*01	16120 X	5623	-0-	-10497	-0-	640	1	3771	3	Y	943	972	1	144
						175	4	1037	9					
*02	15080 X	4952	-0-	-10128	-0-	874	1	3182	3	Y	745	791	1	98
						76	4	820	9					
*03	16120 X	5364	-0-	-10756	-0-	533	1	3810	3	Y	879	731	1	246
						54	4	967	9					
*04	15600 X	5440	-0-	-10160	-0-	437	1	3949	3	Y	795	819	1	222
						179	4	875	9					
*05	16120 X	6936	-0-	-9184	-0-	556	1	5304	3	Y	947	983	1	186
						34	4	1042	9					

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A102H RRCID -> 296936 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7668 - 18322														
*06	17130 X	5264	-0-	-11866	-0-	304	1	4380	3	Y	506	485	1	255
						23	4	557	9					
*07	17701 X	4830	-0-	-12871	-0-	44	1	4395	3	Y	355	422	1	188
						391	9							
*08	17701 X	4557	-0-	-13144	-0-	864	1	3044	3	Y	323	468	1	43
						294	4	355	9					
*09	17130 X	4653	-0-	-12477	-0-	1561	1	2768	3	Y	293	266	1	70
						2	4	322	9					
*10	17701 X	4419	-0-	-13282	-0-	1208	1	2500	3	Y	639	609	1	100
						8	4	703	9					
*11	17130 X	4941	-0-	-12189	-0-	596	1	3579	3	Y	696	685	1	111
						766	9							
*12	17701 X	4514	-0-	-13187	-0-	298	1	3547	3	Y	608	603	1	116
						669	9							
*01	17701 X	4263	-0-	-13438	-0-	515	1	3031	3	Y	524	560	1	80
						141	4	576	9					
*02	16559 X	5056	-0-	-11503	-0-	955	1	3480	3	Y	489	505	1	64
						83	4	538	9					
*03	17701 X	4666	-0-	-13035	-0-	476	1	3407	3	Y	668	545	1	187
						48	4	735	9					
*04	17130 X	4869	-0-	-12261	-0-	399	1	3606	3	Y	636	645	1	178
						164	4	700	9					
*05	17701 X	5079	-0-	-12622	-0-	417	1	3979	3	Y	597	658	1	117
						26	4	657	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
MARTINEZ NORTH D WELL #: 101H RRCID -> 296939 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7738 - 17530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	43890 X	8815	-0-	-35075	-0-	1089	1	6134	3	Y	991	1057	1	67
						502	4	1090	9					
*07	45353 X	8857	-0-	-36496	-0-	1403	1	6297	3	Y	1050	1031	1	86
						2	4	1155	9					
*08	45353 X	10020	-0-	-35333	-0-	476	1	8047	3	Y	1244	1218	1	112
						129	4	1368	9					
*09	43890 X	9631	-0-	-34259	-0-	535	1	6807	3	Y	1075	1071	1	116
						1106	4	1183	9					
*10	45353 X	10037	-0-	-35316	-0-	11	1	8497	3	Y	1172	1185	1	103
						240	4	1289	9					
*11	43890 X	9664	-0-	-34226	-0-	98	1	8286	3	Y	1135	1189	1	49
						31	4	1249	9					
*12	45353 X	9707	-0-	-35646	-0-	126	1	8448	3	Y	989	1007	1	31
						45	4	1088	9					
*01	45353 X	9935	-0-	-35418	-0-	435	1	7786	3	Y	1226	1185	1	72
						365	4	1349	9					
*02	42427 X	9529	-0-	-32898	-0-	487	1	7432	3	Y	1065	1056	1	81
						438	4	1172	9					
*03	45353 X	10126	-0-	-35227	-0-	1932	1	6771	3	Y	1039	1029	1	91
						280	4	1143	9					
*04	43890 X	10899	-0-	-32991	-0-	378	1	8575	3	Y	1044	1065	1	70
						798	4	1148	9					
05	45353 X	10575	-0-	-34778	-0-	1320	1	7812	3	Y	1083	1126	1	27
						252	4	1191	9					

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A104H RRCID -> 296940 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7732 - 18020														
*06	17880 X	5550	-0-	-12330	-0-	286	1	4128	3	Y	1013	1121	1	511
						22	4	1114	9					
*07	18476 X	5312	-0-	-13164	-0-	44	1	4445	3	Y	748	862	1	397
						823	9							
*08	18476 X	4344	-0-	-14132	-0-	758	1	2668	3	Y	600	916	1	81
						258	4	660	9					
*09	17880 X	3826	-0-	-14054	-0-	1152	1	2044	3	Y	571	515	1	137
						2	4	628	9					
*10	18476 X	5166	-0-	-13310	-0-	1463	1	3027	3	Y	605	647	1	95
						10	4	666	9					
*11	17880 X	5108	-0-	-12772	-0-	631	1	3793	3	Y	622	617	1	100
						684	9							
*12	18476 X	5378	-0-	-13098	-0-	337	1	4014	3	Y	934	855	1	179
						1027	9							
*01	18476 X	5113	-0-	-13363	-0-	570	1	3360	3	Y	934	971	1	142
						156	4	1027	9					
*02	17284 X	5086	-0-	-12198	-0-	840	1	3061	3	Y	1011	1021	1	132
						73	4	1112	9					
*03	18476 X	4132	-0-	-14344	-0-	392	1	2800	3	Y	819	722	1	229
						39	4	901	9					
*04	17880 X	4374	-0-	-13506	-0-	333	1	3006	3	Y	817	818	1	228
						136	4	899	9					
*05	18476 X	5264	-0-	-13212	-0-	384	1	3661	3	Y	1086	1101	1	213
						24	4	1195	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
MARTINEZ NORTH D WELL #: 103H RRCID -> 296941 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7723 - 20029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	62490 X	9286	-0-	-53204	-0-	1142	1	6424	3	Y	1085	1161	1	73
						526	4	1194	9					
*07	64573 X	11715	-0-	-52858	-0-	1888	1	8476	3	Y	1225	1198	1	100
						3	4	1348	9					
*08	64573 X	10274	-0-	-54299	-0-	493	1	8263	3	Y	1258	1245	1	113
						134	4	1384	9					
*09	62490 X	12640	-0-	-49850	-0-	686	1	8884	3	Y	1502	1454	1	161
						1418	4	1652	9					
*10	64573 X	11398	-0-	-53175	-0-	12	1	9694	3	Y	1290	1337	1	114
						273	4	1419	9					
*11	62490 X	13371	-0-	-49119	-0-	138	1	11711	3	Y	1344	1399	1	59
						44	4	1478	9					
*12	64573 X	15774	-0-	-48799	-0-	210	1	14117	3	Y	1247	1267	1	39
						75	4	1372	9					
*01	64573 X	14999	-0-	-49574	-0-	692	1	12390	3	Y	1215	1183	1	71
						580	4	1337	9					
*02	60407 X	12364	-0-	-48043	-0-	659	1	10062	3	Y	955	954	1	72
						592	4	1051	9					
*03	64573 X	12792	-0-	-51781	-0-	2472	1	8657	3	Y	1186	1155	1	103
						358	4	1305	9					
*04	62490 X	13525	-0-	-48965	-0-	483	1	10982	3	Y	946	986	1	63
						1019	4	1041	9					
05	64573 X	12951	-0-	-51622	-0-	1656	1	9794	3	Y	1077	1113	1	27
						316	4	1185	9					

MARTINEZ SOUTH D WELL #: 104H RRCID -> 296942 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7932 - 18248														
06	30600 X	9732	-0-	-20868	-0-	1360	1	7672	3	Y	636	609	1	43
						700	9							
07	31620 X	10315	-0-	-21305	-0-	1755	1	7877	3	Y	621	613	1	51
						683	9							
08	31620 X	8617	-0-	-23003	-0-	451	1	7635	3	Y	483	491	1	43
						531	9							
09	30600 X	5181	-0-	-25419	-0-	346	1	4404	3	Y	392	393	1	42
						431	9							
10	31620 X	6281	-0-	-25339	-0-	7	1	5839	3	Y	395	402	1	35
						435	9							
11	30600 X	7934	-0-	-22666	-0-	83	1	7067	3	Y	713	717	1	31
						784	9							
12	31620 X	7874	-0-	-23746	-0-	101	1	6763	3	Y	918	921	1	28
						1010	9							
01	31620 X	7623	-0-	-23997	-0-	355	1	6344	3	Y	840	819	1	49
						924	9							
02	29580 X	7393	-0-	-22187	-0-	410	1	6244	3	Y	672	670	1	51
						739	9							
03	31620 X	7862	-0-	-23758	-0-	1611	1	5650	3	Y	546	549	1	48
						601	9							
04	30600 X	7063	-0-	-23537	-0-	277	1	6312	3	Y	431	450	1	29
						474	9							
05	31620 X	8023	-0-	-23597	-0-	1015	1	6032	3	Y	711	722	1	18
						194	4	782	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
TRINITY OPERATING (USG), LLC														
MARTINEZ SOUTH D														
		//CONT.// 27135 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
		//CONT.// 870209			WELL #: 105H			RRCID -> 296943			COMPL. DATE 02/21/2020			
		TOTAL DEPTH 7451			PERF. 7833			- 18149						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	40200 X	10919	-0-	-29281	-0-	1528	1	8626	3	Y	695	744	1	47
						765	9							
07	41540 X	11688	-0-	-29852	-0-	1996	1	8960	3	Y	665	658	1	54
						732	9							
08	41540 X	10623	-0-	-30917	-0-	552	1	9333	3	Y	671	665	1	60
						738	9							
09	40200 X	8161	-0-	-32039	-0-	541	1	6919	3	Y	637	629	1	68
						701	9							
10	41540 X	8932	-0-	-32608	-0-	10	1	8020	3	Y	820	816	1	72
						902	9							
11	40200 X	4780	-0-	-35420	-0-	50	1	4235	3	Y	450	502	1	20
						495	9							
12	41540 X	5441	-0-	-36099	-0-	70	1	4715	3	Y	596	598	1	18
						656	9							
01	41540 X	8603	-0-	-32937	-0-	411	1	7369	3	Y	748	722	1	44
						823	9							
02	38860 X	7695	-0-	-31165	-0-	430	1	6562	3	Y	639	635	1	48
						703	9							
03	41540 X	8208	-0-	-33332	-0-	1672	1	5848	3	Y	625	619	1	54
						688	9							
04	40200 X	7305	-0-	-32895	-0-	277	1	6305	3	Y	657	667	1	44
						723	9							
05	41540 X	8287	-0-	-33253	-0-	1049	1	6218	3	Y	745	770	1	19
						200	4	820	9					

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	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	2404	-0-	2404	413131	280	3	1226	4	Y	816	783	1	177
						898	9							
*07	14B2 EXT	2248	-0-	2248	415379	139	1	559	3	Y	744	856	1	65
						732	4	818	9					
*08	14B2 EXT	13432	-0-	13432	428811	829	1	9292	3	Y	1952	1857	1	160
						1164	4	2147	9					
*09	14B2 EXT	1606	-0-	1606	430417	926	3	417	4	Y	239	346	1	53
						263	9							
*10	14B2 EXT	5596	-0-	5596	436013	1820	3	2326	4	Y	1318	1179	1	192
						1450	9							
*11	14B2 EXT	7293	-0-	7293	443306	207	1	3086	3	Y	2254	1994	1	452
						1521	4	2479	9					
*12	14B2 EXT	8346	-0-	8346	451652	6303	4	2043	9	Y	1857	1887	1	422
*01	14B2 EXT	7430	-0-	7430	459082	326	1	1549	3	Y	1737	1785	1	374
						3644	4	1911	9					
*02	14B2 EXT	9771	-0-	9771	468853	926	1	3400	3	Y	1638	1600	1	412
						3643	4	1802	9					
*03	14B2 EXT	8143	-0-	8143	476996	1060	1	4906	3	Y	1406	1383	1	435
						630	4	1547	9					
*04	0 W	7129	-0-	7129	484125	991	1	4039	3	Y	1079	1248	1	266
						912	4	1187	9					
05	14B2 EXT	7983	-0-	7983	492108	821	1	3398	3	Y	1669	1511	1	424
						1928	4	1836	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 #: A103H RRCID -> 297019 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7663 - 17971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	25050 X	2428	-0-	-22622	-0-	84	1	1208	3	Y	1027	977	1	518	
						6	4	1130	9						
*07	25885 X	2464	-0-	-23421	-0-	13	1	1316	3	Y	1032	1003	1	547	
						1135	9								
*08	25885 X	2544	-0-	-23341	-0-	281	1	991	3	Y	1069	1472	1	144	
						96	4	1176	9						
*09	25050 X	2739	-0-	-22311	-0-	543	1	963	3	Y	1120	995	1	269	
						1	4	1232	9						
*10	25885 X	2374	-0-	-23511	-0-	492	1	1017	3	Y	784	930	1	123	
						3	4	862	9						
*11	25050 X	2020	-0-	-23030	-0-	183	1	1099	3	Y	671	687	1	107	
						738	9								
*12	25885 X	1794	-0-	-24091	-0-	92	1	1099	3	Y	548	550	1	105	
						603	9								
*01	25885 X	1485	-0-	-24400	-0-	140	1	822	3	Y	441	479	1	67	
						38	4	485	9						
*02	24215 X	2259	-0-	-21956	-0-	363	1	1324	3	Y	491	494	1	64	
						32	4	540	9						
*03	25885 X	3025	-0-	-22860	-0-	252	1	1802	3	Y	860	683	1	241	
						25	4	946	9						
*04	25050 X	2953	-0-	-22097	-0-	210	1	1895	3	Y	693	740	1	194	
						86	4	762	9						
*05	25885 X	2863	-0-	-23022	-0-	201	1	1917	3	Y	666	729	1	131	
						12	4	733	9						

MARTINEZ NORTH D WELL #: 102H RRCID -> 297194 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7557 - 18969

06	31680 X	17015	-0-	-14665	-0-	2192	1	12359	3	Y	1322	1294	1	89	
						1010	4	1454	9						
07	32736 X	17487	-0-	-15249	-0-	2937	1	13184	3	Y	1237	1225	1	101	
						5	4	1361	9						
08	32736 X	13510	-0-	-19226	-0-	678	1	11538	3	Y	1009	1019	1	91	
						184	4	1110	9						
09	31680 X	11697	-0-	-19983	-0-	740	1	8735	3	Y	630	653	1	68	
						1529	4	693	9						
10	32736 X	13088	-0-	-19648	-0-	15	1	12095	3	Y	579	596	1	51	
						341	4	637	9						
11	31680 X	12354	-0-	-19326	-0-	136	1	11515	3	Y	600	625	1	26	
						43	4	660	9						
12	32736 X	12675	-0-	-20061	-0-	174	1	11735	3	Y	640	646	1	20	
						62	4	704	9						
01	32736 X	12305	-0-	-20431	-0-	600	1	10737	3	Y	423	418	1	25	
						503	4	465	9						
02	30624 X	11731	-0-	-18893	-0-	640	1	9782	3	Y	667	642	1	50	
						575	4	734	9						
03	32736 X	NO RPT	-0-	-32736	-0-					Y	NO RPT			50	
04	31680 X	1505	-0-	-30175	-0-	50	1	1118	3	Y	211	271	1	14	
						105	4	232	9						
05	32736 X	12058	-0-	-20678	-0-	1463	1	8895	3	Y	1292	1273	1	33	
						279	4	1421	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
 DERBY SOUTH H WELL #: 139H RRCID -> 297214 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7367 - 17917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	6501	-0-	6501	501893	2983	1	1628	3	Y	970	1116	1	191
						823	4	1067	9					
07	0 W	6523	-0-	6523	508416	2550	1	2774	3	Y	913	865	1	239
						195	4	1004	9					
08	0 W	6472	-0-	6472	514888	2368	1	2246	3	Y	939	1125	1	53
						825	4	1033	9					
09	0 W	6034	-0-	6034	520922	2221	1	2517	3	Y	824	788	1	89
						390	4	906	9					
10	0 W	6012	-0-	6012	526934	1645	1	2004	3	Y	796	846	1	39
						1487	4	876	9					
11	0 W	5736	-0-	5736	532670	1581	1	3075	3	Y	821	761	1	99
						177	4	903	9					
12	0 W	5439	-0-	5439	538109	1761	1	2695	3	Y	802	836	1	65
						101	4	882	9					
01	0 W	4846	-0-	4846	542955	215	1	2488	3	Y	762	745	1	82
						1305	4	838	9					
02	0 W	5313	-0-	5313	548268	1119	1	2426	3	Y	657	663	1	76
						1045	4	723	9					
03	0 W	6205	-0-	6205	554473	5489	4	716	9	Y	651	637	1	90
04	0 W	5034	-0-	5034	559507	949	1	2612	3	Y	698	674	1	114
						705	4	768	9					
05	0 W	4895	-0-	4895	564402	1218	1	2696	3	Y	753	829	1	38
						153	4	828	9					

DERBY SOUTH C WELL #: 112H RRCID -> 297250 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7398 - 19277

M O	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
06	0 W	8293	-0-	8293	579538	2749	1	1815	3	N	817	958	1	349
						2830	4	899	9					
07	0 W	8398	-0-	8398	587936	3383	1	3681	3	N	838	764	1	423
						412	4	922	9					
08	0 W	8482	-0-	8482	596418	3458	1	3281	3	N	1084	1211	1	296
						551	4	1192	9					
09	0 W	8491	-0-	8491	604909	3313	1	3754	3	N	1214	1196	1	314
						89	4	1335	9					
10	0 W	7418	-0-	7418	612327	2277	1	2697	3	N	666	771	1	209
						1711	4	733	9					
11	0 W	7347	-0-	7347	619674	1945	1	3856	3	N	858	848	1	219
						602	4	944	9					
12	0 W	6791	-0-	6791	626465	2268	1	3472	3	N	610	723	1	106
						380	4	671	9					
01	0 W	6793	-0-	6793	633258	2485	1	2922	3	N	716	710	1	112
						598	4	788	9					
02	0 W	6560	-0-	6560	639818	1958	1	3301	3	N	789	716	1	185
						433	4	868	9					
03	0 W	9085	-0-	9085	648903	5548	1	2318	4	N	1108	1041	1	252
						1219	9							
04	0 W	9622	-0-	9622	658525	2320	1	5335	3	N	1139	1160	1	231
						714	4	1253	9					
05	0 W	9216	-0-	9216	667741	1884	1	4745	3	N	1094	1064	1	261
						1384	4	1203	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209													
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 106H RRCID -> 297262 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7753 - 18035													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	25320 X	4592	-0-	-20728	-0-	548	1	3097 3	Y	861	959 1		58
						947	9						
*07	26164 X	5122	-0-	-21042	-0-	798	1	3584 3	Y	673	676 1		55
						740	9						
*08	26164 X	5905	-0-	-20259	-0-	289	1	4891 3	Y	659	655 1		59
						725	9						
*09	25320 X	5543	-0-	-19777	-0-	332	1	4208 3	Y	912	873 1		98
						1003	9						
*10	26164 X	6274	-0-	-19890	-0-	6	1	5104 3	Y	1058	1063 1		93
						1164	9						
*11	25320 X	6276	-0-	-19044	-0-	60	1	5120 3	Y	996	1046 1		43
						1096	9						
*12	26164 X	6266	-0-	-19898	-0-	78	1	5245 3	Y	857	873 1		27
						943	9						
*01	26164 X	6235	-0-	-19929	-0-	275	1	4919 3	Y	946	917 1		56
						1041	9						
*02	24476 X	6581	-0-	-17895	-0-	310	1	4741 3	Y	1391	1342 1		105
						1530	9						
*03	26164 X	6730	-0-	-19434	-0-	1235	1	4321 3	Y	1067	1079 1		93
						1174	9						
*04	25320 X	5535	-0-	-19785	-0-	195	1	4393 3	Y	861	896 1		58
						947	9						
05	26164 X	5852	-0-	-20312	-0-	679	1	4014 3	Y	936	970 1		24
						129	4	1030 9					

VERDUN OIL & GAS LLC 884566													
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810													
12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	1380	1	1596 2	N	750	539 1		276
						825	9						
01	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	1201	1	892 2	N	682	859 1	1 8	98
						750	9						
02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	1078	1	945 2	N	559	532 1	2 8	123
						615	9						
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	1140	1	1151 2	N	654	531 1		246
						719	9						
04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	1210	1	1241 2	N	611	659 1		198
						672	9						
05	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	1204	1	1436 2	N	609	526 1		281
						670	9						

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480													
12	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	729	1	3241 2	N	628	905 1		122
						691	9						
01	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	685	1	4374 2	N	1095	1072 1		145
						1205	9						
02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	723	1	2477 2	N	785	718 1		212
						864	9						
03	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	667	1	5795 2	N	1157	1089 1		280
						1273	9						
04	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	587	1	6357 2	N	1139	1252 1		167
						1253	9						
05	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	599	1	5453 2	N	1016	888 1		295
						1118	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BIG BERTHA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296496 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11525 - 19576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	70958	-0-	70958	210422	1048	1 38364	2 31318	N	28471	28478	0	80
07	0	57921	-0-	57921	268343	228	4 31792	2 24984	N	22713	22705	0	88
08	0	60211	-0-	60211	328554	168	4 36684	2 21641	N	19674	19675	0	87
09	0	49376	-0-	49376	377930	1574	1 32437	2 15459	N	14054	14046	0	95
10	0	62410	-0-	62410	440340	154	4 43418	2 16947	N	15406	14502	0	64
11	0	76054	-0-	76054	516394	115	4 59616	2 13789	N	12535	12540	0	59
12	0	71615	-0-	71615	588009	2561	1 10724	2 9	N	9749	9738	0	70
01	0	53594	-0-	53594	641603	148	4 43112	2 8249	N	7499	7512	0	57
*02	683465 X	41862	-0-	-641603	-0-	2038	1 33403	2 9	N	6145	6101	0	101
03	47058 X	37921	-0-	-9137	-0-	195	4 30277	2 5986	N	5442	5510	0	33
04	45540 X	29804	-0-	-15736	-0-	1553	1 5986	2 9	N	4962	4936	0	59
05	47058 X	28754	-0-	-18304	-0-	1400	1 22946	2 5458	N	4898	4900	0	57
						1369	1 21923	2 74	N				
						4	4 5388	9					

BIG BERTHA UNIT WELL #: RRCID -> 296497 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576

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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STURMTRUPPEN UNIT WELL #: RRCID -> 296499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576

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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) VERDUN OIL & GAS LLC BIG BERTHA UNIT		//CONT.// //CONT.//	27135 700 884566	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3H RRCID -> 296710 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11350 - 20851													
12		0	79059	-0-	79059	667181	2748 1	63424 2	N	11568	11550 0		85
01		0	60781	-0-	60781	727962	162 4 2196 1	12725 9 48557 2	N	8917	8928 0		74
02		776528 X	48566	-0-	-727962	-0-	219 4 1864 1	9809 9 38857 2	N	7132	7082 0		124
03		44369 X	44369	-0-	-0-	-0-	7845 9 1724 1	7108 9 35415 2	N	6462	6541 0		45
04		39030 X	34898	-0-	-4132	-0-	122 4 1677 1	27014 2	N	5643	5616 0		72
05		40331 X	33941	-0-	-6390	-0-	6207 9 1637 1	5645 9 26569 2	N	5132	5139 0		65

WELL #: 3H RRCID -> 296725 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11290 - 20475													
12		26288 X	12941	-0-	-13347	-0-	1879 1 145 4	8996 2 1921 9	N	1746	1755 0		56
01		26288 X	13240	-0-	-13048	-0-	1795 1 94 4	9299 2 2052 9	N	1865	1848 0		73
02		24592 X	10478	-0-	-14114	-0-	1673 1 144 4	7236 2 1425 9	N	1295	1340 0		28
03		26288 X	12488	-0-	-13800	-0-	1623 1 224 4	9423 2 1218 9	N	1107	1081 0		54
04		25440 X	10703	-0-	-14737	-0-	1306 1 134 4	7240 2 2023 9	N	1839	1830 1		63
05		26288 X	7985	-0-	-18303	-0-	1126 1 173 4	5255 2 1431 9	N	1301	1274 1		90

WELL #: 2H RRCID -> 296726 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11325 - 20594													
12		26288 X	9070	-0-	-17218	-0-	1873 1 104 4	6004 2 1089 9	N	990	1009 0		28
01		26288 X	8398	-0-	-17890	-0-	1702 1 61 4	5523 2 1112 9	N	1011	995 0		44
02		24592 X	7486	-0-	-17106	-0-	1436 1 90 4	4243 2 1717 9	N	1561	1549 0		56
03		26288 X	8683	-0-	-17605	-0-	1021 1 150 4	6383 2 1129 9	N	1026	1054 0		28
04		25440 X	6051	-0-	-19389	-0-	733 1 80 4	4344 2 894 9	N	813	804 1		37
05		26288 X	4352	-0-	-21936	-0-	520 1 95 4	2947 2 790 9	N	718	754 1		1

WELL #: 1H RRCID -> 296870 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11345 - 21246													
12		0	67067	-0-	67067	683010	2357 1 138 4	54295 2 10277 9	N	9343	9328 0		71
01		0	52160	-0-	52160	735170	1894 1 189 4	41927 2 8150 9	N	7409	7414 0		66
02		776547 X	41377	-0-	-735170	-0-	1593 1 6668 9	33116 2	N	6062	6018 0		110
03		60140 X	38012	-0-	-22128	-0-	1531 1 105 4	30353 2 6023 9	N	5475	5542 0		43
04		58200 X	29831	-0-	-28369	-0-	1412 1 5249 9	23170 2	N	4772	4751 0		64
05		60140 X	29876	-0-	-30264	-0-	1452 1 80 4	23539 2 4805 9	N	4368	4373 0		59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
BIG BERTHA UNIT														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 884566														
WELL #: 4H RRCID -> 296871 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11525 - 20951														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12		0	75047	-0-	75047	681698	2622	1	60465	2	N	10733	10718	0
							154	4	11806	9				79
01		0	58174	-0-	58174	739872	2115	1	46718	2	N	8301	8311	0
							210	4	9131	9				69
02		787117 X	47245	-0-	-739872	-0-	1818	1	37877	2	N	6864	6814	0
							7550	9						119
03		53165 X	41760	-0-	-11405	-0-	1671	1	33245	2	N	6117	6193	0
							115	4	6729	9				43
04		51450 X	33374	-0-	-18076	-0-	1555	1	25898	2	N	5383	5358	0
							5921	9						68
05		53165 X	32283	-0-	-20882	-0-	1541	1	25410	2	N	4769	4777	0
							86	4	5246	9				60

BIG BERTHA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 296872 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11350 - 21101														
12		0	55512	-0-	55512	668736	2189	1	44093	2	N	8288	8271	0
							113	4	9117	9				70
01		0	46668	-0-	46668	715404	1956	1	36910	2	N	6941	6935	0
							167	4	7635	9				76
02		756000 X	40596	-0-	-715404	-0-	1897	1	32376	2	N	5748	5707	0
							6323	9						117
03		71548 X	33091	-0-	-38457	-0-	1604	1	25824	2	N	5066	5128	0
							90	4	5573	9				55
04		69240 X	26523	-0-	-42717	-0-	1505	1	20084	2	N	4485	4470	0
							4934	9						70
05		71548 X	26279	-0-	-45269	-0-	1483	1	20263	2	N	4058	4063	0
							69	4	4464	9				65

STURMTRUPPEN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 296874 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11325 - 21426														
12		0	76660	-0-	76660	756930	2607	1	60135	2	N	12514	12492	0
							153	4	13765	9				94
01		0	60611	-0-	60611	817541	2137	1	47033	2	N	10208	10215	0
							212	4	11229	9				87
02		866162 X	48621	-0-	-817541	-0-	1874	1	37277	2	N	8609	8545	0
							9470	9						151
03		66123 X	46184	-0-	-19939	-0-	1855	1	35480	2	N	7933	8027	0
							123	4	8726	9				57
04		63990 X	36780	-0-	-27210	-0-	1763	1	27431	2	N	6896	6865	0
							7586	9						88
05		66123 X	36210	-0-	-29913	-0-	1700	1	27448	2	N	6335	6342	0
							93	4	6969	9				81

MORRILL-DREADNOUGHT														
WELL #: 5H RRCID -> 296896 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11453 PERF.11825 - 16951														
12		0	38325	-0-	38325	398475	1480	1	30017	2	N	6137	6125	0
							77	4	6751	9				48
01		0	31582	-0-	31582	430057	1457	1	24545	2	N	4971	4972	0
							112	4	5468	9				47
02		457462 X	27405	-0-	-430057	-0-	1442	1	21425	2	N	4125	4095	0
							4538	9						77
03		42904 X	23463	-0-	-19441	-0-	1272	1	17995	2	N	3757	3801	0
							63	4	4133	9				33
04		41520 X	18483	-0-	-23037	-0-	1161	1	13719	2	N	3275	3262	0
							3603	9						46
05		42904 X	18224	-0-	-24680	-0-	1183	1	13649	2	N	3041	3044	0
							47	4	3345	9				43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1178 N	970	-0-	-208	-0-	232 1	698 2	Y	36	42 1		55
							40 9						
01		930 N	535	-0-	-395	-0-	115 1	377 2	Y	39	40 1		54
							43 9						
02		787 N	787	-0-	-0-	-0-	167 1	580 2	Y	36	42 1		48
							40 9						
03		961 N	812	-0-	-149	-0-	165 1	602 2	Y	41	43 1		46
							45 9						
04		999 N	999	-0-	-0-	-0-	238 1	736 2	Y	23			69
							25 9						
05		837 N	94	-0-	-743	-0-	30 1	56 2	Y	7	40 1		36
							8 9						
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450													
12		620 N	567	-0-	-53	-0-	135 1	407 2	Y	23	29 1		38
							25 9						
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	258 1	848 2	Y	25	27 1		36
							28 9						
02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	267 1	927 2	Y	25	29 1		32
							28 9						
03		912 N	912	-0-	-0-	-0-	190 1	691 2	Y	28	29 1		31
							31 9						
04		930 N	80	-0-	-850	-0-	19 1	59 2	Y	2			33
							2 9						
05		961 N	5	-0-	-956	-0-	1 1	3 2	Y	1	19 1		15
							1 9						
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150													
12		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	377 1	1134 2	Y	29	36 1		47
							32 9						
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	327 1	1076 2	Y	31	33 1		45
							34 9						
02		1015 N	923	-0-	-92	-0-	199 1	691 2	Y	30	35 1		40
							33 9						
03		1550 N	1404	-0-	-146	-0-	295 1	1073 2	Y	33	35 1		38
							36 9						
04		1380 N	746	-0-	-634	-0-	177 1	548 2	Y	19			57
							21 9						
05		992 N	963	-0-	-29	-0-	328 1	614 2	Y	19	38 1		38
							21 9						
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600													
12		930 N	707	-0-	-223	-0-	163 1	489 2	Y	50	62 1		81
							55 9						
01		775 N	457	-0-	-318	-0-	93 1	305 2	Y	54	58 1		77
							59 9						
02		609 N	393	-0-	-216	-0-	77 1	269 2	Y	43	56 1		64
							47 9						
03		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	211 1	768 2	Y	59	59 1		64
							65 9						
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	161 1	498 2	Y	32			96
							35 9						
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	240 1	450 2	Y	36	66 1		66
							40 9						

OIL AND GAS DIVISION

EL BANO (SAN MIGUEL)		27898 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA								
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017														
JOHNSON, B. K.		WELL #: 9		RRCID -> 074302		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K.		WELL #: 5		RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558								
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-					-0-
05		0 N	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								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

M-TEX INC.		518920														
GILL, A. T.		WELL #: 741		RRCID -> 061279		COMPL. DATE 12/30/1973		TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EMILY A. (WILCOX 1830)		28882 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM								
PROTEGE ENERGY III LLC		681493														
SHADD WILCOX		WELL #: 1		RRCID -> 271239		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ENCINAL (OLMOS 8200)		28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE								
TUCKER PETROLEUM, INC.		872495														
SCHLETZ		WELL #: 4M		RRCID -> 048677		COMPL. DATE 10/21/1969		TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A								
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (OLMOS 8200)		//CONT.// 28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE							
TUCKER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 872495													
SCHLETZE		WELL #: 1A		RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8390 - 8438					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT				-0-
05	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					
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT				-0-
05	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					
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-

SCHLETZE		WELL #: 4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8360 - 8460					
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT				-0-
05	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					
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-				-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	4	1	374	3	N	-0-				-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-				-0-

BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 046077		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 5803		PERF. N/A					
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	1			N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	164	3	N	-0-				-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	32	1	201	3	N	-0-				-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BURKHOLDER 498		WELL #: 2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2 1	129 3	N	-0-		10
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	23 3	N	-0-		10

M & M MINERALS CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 08/21/2023		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714			
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M & M MINERALS CORP. A		WELL #: 7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710			
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
TUCKER PETROLEUM, INC.				872495								
SCHLETZE, A. E.		WELL #:		3	RRCID ->	046407	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	6085	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT	-0-	
EPPERSON (CANYON SAND)				29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
CHI OPERATING, INC.				148123								
FRED		WELL #:		1	RRCID ->	212541	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	3761	PERF. 2598 - 2654	
12	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1653	3	N	-0-	-0-	
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3	N	-0-	-0-	
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3	N	-0-	-0-	
03	1643	N	244	-0-	-1399	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
04	1680	N	244	-0-	-1436	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
05	1736	N	69	-0-	-1667	-0-	69	3	N	-0-	-0-	
FRED		WELL #:		3	RRCID ->	214616	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 3275 - 3278	
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3	N	-0-	-0-	
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-	-0-	
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-	-0-	
03	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
04	450	N	66	-0-	-384	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
05	496	N	194	-0-	-302	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
FRED		WELL #:		2	RRCID ->	221385	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	5651	PERF. 5282 - 5290	
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	
03	248	N	38	-0-	-210	-0-	38	3	N	-0-	-0-	
04	270	N	38	-0-	-232	-0-	38	3	N	-0-	-0-	
05	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	3	N	-0-	-0-	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404								
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		1	RRCID ->	099207	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2482 - 2540	
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-	-0-	
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
EPPERSON, JAMES E.		WELL #:		1	RRCID ->	099208	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 4494 - 4516	
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-	
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-	-0-	
02	174	N	142	-0-	-32	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-	-0-	
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2	N	-0-	-0-	

 EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05	341 N	37	-0-	-304	-0-	37 2		N	-0-			-0-

 EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
02	290 N	265	-0-	-25	-0-	265 2		N	-0-			-0-
03	248 N	115	-0-	-133	-0-	115 2		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05	279 N	19	-0-	-260	-0-	19 2		N	-0-			-0-

 EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2		N	-0-			-0-

 EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
05	279 N	41	-0-	-238	-0-	41 2		N	-0-			-0-

 GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
 GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

12	465 N	403	-0-	-62	-0-	403 2		N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
02	435 N	392	-0-	-43	-0-	392 2		N	-0-			-0-
03	403 N	13	-0-	-390	-0-	13 2		N	-0-			-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

12	310 N	198	-0-	-112	-0-	198 2		N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-			-0-
03	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460										
EPPERSON, TOM		WELL #: 8041		RRCID -> 122758	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3836	-	3862					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		248 N	225	-0-	-23	-0-	14 1	211 3	N	-0-				-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 3	N	-0-				-0-
02		232 N	173	-0-	-59	-0-	10 1	163 3	N	-0-				-0-
03		217 N	119	-0-	-98	-0-	7 1	112 3	N	-0-				-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				-0-
*05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	13 1	201 3	N	-0-				-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 6019		RRCID -> 123219	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2441	-	2497					
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	220 3	N	-0-				-0-
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	15 1	232 3	N	-0-				-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	14 1	222 3	N	-0-				-0-
03		124 N	13	-0-	-111	-0-	1 1	12 3	N	-0-				-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				-0-
05		124 N	10	-0-	-114	-0-	1 1	9 3	N	-0-				-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 1119		RRCID -> 123220	COMPL. DATE 09/30/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2414	-	2484					
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	11 1	161 3	N	-0-				-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	N	-0-				-0-
02		174 N	118	-0-	-56	-0-	7 1	111 3	N	-0-				-0-
03		186 N	5	-0-	-181	-0-	5 3		N	-0-				-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				-0-
05		124 N	53	-0-	-71	-0-	3 1	50 3	N	-0-				-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 2026		RRCID -> 123221	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 4591	PERF. 2522	-	2568					
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	19 1	302 3	N	-0-				-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	13 1	209 3	N	-0-				-0-
02		290 N	209	-0-	-81	-0-	12 1	197 3	N	-0-				-0-
03		310 N	9	-0-	-301	-0-	1 1	8 3	N	-0-				-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				-0-
05		217 N	19	-0-	-198	-0-	1 1	18 3	N	-0-				-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223	COMPL. DATE 08/07/1986	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2477	-	2545					
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	14 1	215 3	N	-0-				-0-
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	218 3	N	-0-				-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	16 1	239 3	N	-0-				-0-
03		93 N	66	-0-	-27	-0-	4 1	62 3	N	-0-				-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				-0-
05		93 N	14	-0-	-79	-0-	1 1	13 3	N	-0-				-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486	COMPL. DATE 04/19/1987	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4189	-	4313					
12		651 N	278	-0-	-373	-0-	17 1	261 3	N	-0-				-0-
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	31 1	497 3	N	-0-				-0-
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	26 1	419 3	N	-0-				-0-
03		279 N	64	-0-	-215	-0-	4 1	60 3	N	-0-				-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-				-0-
05		465 N	352	-0-	-113	-0-	21 1	331 3	N	-0-				-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828	COMPL. DATE 09/30/1987	TOTAL DEPTH 4544	PERF. 4266	-	4464					
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 3	N	-0-				-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 3	N	-0-				-0-
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	180 3	N	-0-				-0-
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	N	-0-
03	279 N	72	-0-	-207	-0-	5	1	67	3	N	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-
05	310 N	147	-0-	-163	-0-	9	1	138	3	N	-0-

SWEETEN		WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848		
12	217 N	114	-0-	-103	-0-	7	1	107	3	N	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	6	1	93	3	N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194		
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-
02	232 N	186	-0-	-46	-0-	11	1	175	3	N	-0-
03	217 N	60	-0-	-157	-0-	4	1	56	3	N	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	9	1	140	3	N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862		
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	N	-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	N	-0-
02	203 N	184	-0-	-19	-0-	11	1	173	3	N	-0-
03	217 N	19	-0-	-198	-0-	2	1	17	3	N	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500		
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-
03	186 N	9	-0-	-177	-0-	9	3			N	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-
05	186 N	76	-0-	-110	-0-	5	1	71	3	N	-0-

STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 172840		COMPL. DATE 07/15/1999			TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715		
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	3	N	-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	45	1	716	3	N	-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	42	1	660	3	N	-0-
03	527 N	79	-0-	-448	-0-	4	1	75	3	N	-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-
05	527 N	5	-0-	-522	-0-	1	1	4	3	N	-0-

EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645		
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	24	1	382	3	N	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	3	N	-0-
02	464 N	425	-0-	-39	-0-	25	1	400	3	N	-0-
03	403 N	66	-0-	-337	-0-	4	1	62	3	N	-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-
05	465 N	36	-0-	-429	-0-	2	1	34	3	N	-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694			
M	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
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	3	1	44	3	N	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-

STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729			
12	1984 N	1790	-0-	-194	-0-	107	1	1683	3	N	-0-
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	119	1	1863	3	N	-0-
02	1943 N	1820	-0-	-123	-0-	110	1	1710	3	N	-0-
03	1798 N	263	-0-	-1535	-0-	15	1	248	3	N	-0-
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-
*05	1953 N	299	-0-	-1654	-0-	18	1	281	3	N	-0-

EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681			
12	899 N	772	-0-	-127	-0-	47	1	725	3	N	-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	51	1	793	3	N	-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	790	3	N	-0-
03	775 N	106	-0-	-669	-0-	7	1	99	3	N	-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-
*05	899 N	34	-0-	-865	-0-	2	1	32	3	N	-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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

POWERS, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 095080		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)		//CONT.//		29735	250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124										
RHODES - STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	160896	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6482 -	9880
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100)				30007	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR				
JOHNSON, J. R.				436750										
ROEGLIN PACKING COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	000187	COMPL. DATE	03/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1227 -	1281
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
HICKS EXPLORATION, LLC		102036												
URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 U		RRCID -> 054465		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 11018		PERF.10506 - 10596		
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		3		RRCID -> 100922		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10488 - 10570		
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		7		RRCID -> 148441		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10556 - 10770		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426		WELL #:		1 U		RRCID -> 000222		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10500 - 10550	
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	148	3	6	9	Y	5	1	1	5	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	Y	3			8	
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1	4	1	5	
03	155 N	44	-0-	-111	-0-	43	3	1	9	Y	1			6	
04	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	3			Y	-0-			6	
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	3	1	3	

TOM "A"		WELL #:		5		RRCID -> 064761		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6210 - 6360		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 U		RRCID -> 085715		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10517 - 10537		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 U	RRCID -> 087779	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10472	-	10349
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
12		8246 X	7972	-0-	-274	-0-	7897 3	75 9	Y	68	73 1		80
01		8308 X	7658	-0-	-650	-0-	7617 3	41 9	Y	37			117
02		7772 X	7318	-0-	-454	-0-	7290 3	28 9	Y	25	65 1		77
03		8308 X	7509	-0-	-799	-0-	7478 3	31 9	Y	28			105
04		7770 X	7006	-0-	-764	-0-	6983 3	23 9	Y	21			126
05		7967 X	7151	-0-	-816	-0-	7120 3	31 9	Y	28	64 1		90

URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 U	RRCID -> 088797	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10382	-	10491
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-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		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
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-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
*05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		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
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-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 4		WELL #:		3 U	RRCID -> 116048	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10411	-	10489
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-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
*05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		5 U	RRCID -> 130516	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10704	-	10762
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-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
*05		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							
TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U	RRCID -> 133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10350 - 10393	
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
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	59 3	2 9	Y	2	2 1	2
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	Y	1		3
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	63 3	1 9	Y	1	2 1	2
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	Y	1		3
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	58 3	1 9	Y	1		4
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-	2 1	2

TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID -> 133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10480 - 10568	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10340	
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		6U	RRCID -> 144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10488 - 10644	
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID -> 149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10493 - 10848	
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-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID -> 150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10214 - 10328	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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	
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-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.												
URBANCZYK GU 3												
WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
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-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-	-0-
*05		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												
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
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996												

PROTEGE ENERGY III LLC												
SMITH, MARY CAROL TRUST												
WELL #: 681493 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556												
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST												
WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627												
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44

WEGNER ET AL GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718												
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704												
12		17535 X	2391	-0-	-15144	-0-	2391	2		Y	-0-	18
01		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-	18
02		3248 X	855	-0-	-2393	-0-	855	2		Y	-0-	18
03		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				Y	-0-	18
04		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				Y	-0-	18
05		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	1	18

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
 WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	480 N	-0-	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	899 N	-0-	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60 N	41	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62 N	61	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.				945936									
HURT, W. T. ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	000199	COMPL. DATE	04/20/1961	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	10726 - 10764	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	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	
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	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	
12	527 N	360	-0-	-167	-0-	331	2	29 9	Y	26	39 1	20	
01	651 N	388	-0-	-263	-0-	360	2	28 9	Y	25	19 1	26	
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	316	2	15 9	Y	14	35 1	5	
03	372 N	326	-0-	-46	-0-	289	2	37 9	Y	34	28 1	11	
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	368	2	31 9	Y	28	24 1	15	
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	280	2	10 9	Y	9	19 1	5	

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	000208	COMPL. DATE	11/22/1959	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10654 - 10733	
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2140	2	29 9	Y	26	39 1	20	
01	2108 N	1388	-0-	-720	-0-	1374	2	14 9	Y	13	19 1	14	
02	1943 N	1777	-0-	-166	-0-	1763	2	14 9	Y	13	23 1	4	
03	2170 N	1570	-0-	-600	-0-	1544	2	26 9	Y	24	20 1	8	
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				Y	-0-	8 1	-0-	
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-		-0-	

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	000210	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10472 - 10510	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	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	
12	3565 X	3529	-0-	-36	-0-	3519	2	10 9	Y	9	13 1	7	
01	3565 X	3022	-0-	-543	-0-	3013	2	9 9	Y	8	6 1	9	
02	3335 X	2935	-0-	-400	-0-	2929	2	6 9	Y	5	12 1	2	
03	3565 X	1225	-0-	-2340	-0-	1224	2	1 9	Y	1	2 1	1	
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				Y	-0-	1 1	-0-	
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-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 #: 5		RRCID -> 000214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 11169		PERF.10658 - 10794				
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
12	3348 X	3070	-0-	-278	-0-	3041	2	29	9	Y	26	39	1	20
01	3348 X	2699	-0-	-649	-0-	2671	2	28	9	Y	25	19	1	26
02	3132 X	2764	-0-	-368	-0-	2747	2	17	9	Y	15	36	1	5
03	3348 X	1190	-0-	-2158	-0-	1187	2	3	9	Y	3	6	1	2
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 3R		RRCID -> 053094		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10775		PERF.10542 - 10652				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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				
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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				
12	4030 X	3635	-0-	-395	-0-	3616	2	19	9	Y	17	22	1	13
01	4030 X	3151	-0-	-879	-0-	3133	2	18	9	Y	16	12	1	17
02	3712 X	3033	-0-	-679	-0-	3022	2	11	9	Y	10	24	1	3
03	3968 X	3250	-0-	-718	-0-	3233	2	17	9	Y	15	13	1	5
04	3840 X	2998	-0-	-842	-0-	2978	2	20	9	Y	18	14	1	9
05	3627 X	2256	-0-	-1371	-0-	2246	2	10	9	Y	9	14	1	4

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 091757		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10527 - 10588				
12	4712 X	4481	-0-	-231	-0-	4448	2	33	9	Y	30	44	1	23
01	4712 X	3732	-0-	-980	-0-	3701	2	31	9	Y	28	21	1	30
02	4263 X	3572	-0-	-691	-0-	3551	2	21	9	Y	19	43	1	6
03	4557 X	3902	-0-	-655	-0-	3873	2	29	9	Y	26	23	1	9
04	4410 X	3678	-0-	-732	-0-	3644	2	34	9	Y	31	24	1	16
05	4495 X	2679	-0-	-1816	-0-	2661	2	18	9	Y	16	25	1	7

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 095344		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 10956		PERF.10704 - 10756				
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1773	2	30	9	Y	27	40	1	21
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1465	2	28	9	Y	25	19	1	27
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1203	2	10	9	Y	9	32	1	4
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1299	2	26	9	Y	24	20	1	8
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1401	2	28	9	Y	25	20	1	13
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1001	2	15	9	Y	14	21	1	6

KOEHLER, EDNA S.		WELL #: 2		RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981		TOTAL DEPTH 10646		PERF.10590 - 10630				
12	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5251	2	24	9	Y	22	33	1	17
01	5084 X	4475	-0-	-609	-0-	4452	2	23	9	Y	21	16	1	22
02	4756 X	4212	-0-	-544	-0-	4199	2	13	9	Y	12	30	1	4
03	5084 X	4547	-0-	-537	-0-	4525	2	22	9	Y	20	17	1	7
04	4920 X	4195	-0-	-725	-0-	4173	2	22	9	Y	20	15	1	12
05	5084 X	3194	-0-	-1890	-0-	3182	2	12	9	Y	11	18	1	5

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	O	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		
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-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	0 N	-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
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-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	116743	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10578	- 10648
12	3348 X	3186	-0-	-162	-0-	3167	2	19 9	Y	17	25 1	13
01	3348 X	1728	-0-	-1620	-0-	1719	2	9 9	Y	8	12 1	9
02	2987 X	2775	-0-	-212	-0-	2765	2	10 9	Y	9	15 1	3
03	3193 X	2895	-0-	-298	-0-	2878	2	17 9	Y	15	13 1	5
04	3090 X	2630	-0-	-460	-0-	2611	2	19 9	Y	17	13 1	9
05	3193 X	1995	-0-	-1198	-0-	1985	2	10 9	Y	9	14 1	4

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	117043	COMPL. DATE	03/30/1985	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10575	- 10640
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	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
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-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-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
12	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6317	2	146 9	Y	133	199 1	103
01	6169 X	5795	-0-	-374	-0-	5655	2	140 9	Y	127	97 1	133
02	5771 X	5087	-0-	-684	-0-	4974	2	113 9	Y	103	210 1	26
03	6448 X	5319	-0-	-1129	-0-	5189	2	130 9	Y	118	103 1	41
04	6240 X	4905	-0-	-1335	-0-	4752	2	153 9	Y	139	107 1	73
05	6448 X	3049	-0-	-3399	-0-	2973	2	76 9	Y	69	112 1	30

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 U	RRCID ->	143195	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10500	- 10772
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENNDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 145061		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10548 - 10694	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 11-U		RRCID -> 145125		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10474 - 10552	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HENNDERSON ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 151595		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10632 - 10780	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HENNDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 151629		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10570 - 10648	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 156648		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10698 - 11980	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 164104		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 10721		PERF.10621 - 10721	
12	3224 X	3181	-0-	-43	-0-	3153	2	28	9	Y	19
01	3379 X	2713	-0-	-666	-0-	2687	2	26	9	Y	25
02	3161 X	2649	-0-	-512	-0-	2634	2	15	9	Y	5
03	3379 X	2824	-0-	-555	-0-	2800	2	24	9	Y	8
04	3090 X	2692	-0-	-398	-0-	2663	2	29	9	Y	14
05	3193 X	2033	-0-	-1160	-0-	2019	2	14	9	Y	6

HENNDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 164105		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 10743		PERF.10630 - 10743	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENNDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 184571		COMPL. DATE 08/12/2001			TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780		
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
12	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3735	2	34	9	Y	24
01	3937 X	3129	-0-	-808	-0-	3097	2	32	9	Y	31
02	3683 X	2961	-0-	-722	-0-	2941	2	20	9	Y	6
03	3937 X	3083	-0-	-854	-0-	3053	2	30	9	Y	9
04	3720 X	3076	-0-	-644	-0-	3040	2	36	9	Y	17
05	3782 X	2192	-0-	-1590	-0-	2174	2	18	9	Y	7

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693		
12	3162 X	3112	-0-	-50	-0-	3039	2	73	9	Y	51
01	3162 X	1863	-0-	-1299	-0-	1794	2	69	9	Y	66
02	2958 X	1195	-0-	-1763	-0-	1158	2	37	9	Y	12
03	3162 X	1234	-0-	-1928	-0-	1169	2	65	9	Y	20
04	3060 X	821	-0-	-2239	-0-	745	2	76	9	Y	36
05	3100 X	511	-0-	-2589	-0-	474	2	37	9	Y	15

KELLNER ET AL G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800		
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD		WELL #: 2		RRCID -> 205666		COMPL. DATE 06/17/2019			TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 215192		COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 216006		COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	225589	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10554 -	10716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-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
12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5174	2	53	9	Y	35
01	5549	X	4415	-0-	-1134	-0-	4364	2	51	9	Y	48
02	5191	X	4301	-0-	-890	-0-	4271	2	30	9	Y	9
03	5549	X	4655	-0-	-894	-0-	4608	2	47	9	Y	15
04	5070	X	4323	-0-	-747	-0-	4269	2	54	9	Y	26
05	5239	X	3229	-0-	-2010	-0-	3201	2	28	9	Y	11

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	229952	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10620 -	10696
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3612	2	25	9	Y	15
01	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2705	2	24	9	Y	23
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2518	2	14	9	Y	4
03	3286	X	481	-0-	-2805	-0-	481	2			Y	1
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10644 -	10736
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)				30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
HICKS EXPLORATION, LLC				102036								
URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L	RRCID ->	088798	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10634 -	10732
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
URBANCZYK GU 1															
WELL #: 3 L RRCID -> 099570										COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

TOM "A" GU 2										WELL #: 3 L RRCID -> 108341		COMPL. DATE 11/19/1983		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726	
12	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	-0-	8411	3	114	9	Y	104	121		
01	8308 X	8013	-0-	-295	-0-	-0-	7951	3	62	9	Y	56	177		
02	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	-0-	7834	3	53	9	Y	48	126		
03	8308 X	8121	-0-	-187	-0-	-0-	8063	3	58	9	Y	53	179		
04	8040 X	7565	-0-	-475	-0-	-0-	7530	3	35	9	Y	32	211		
05	8308 X	7491	-0-	-817	-0-	-0-	7445	3	46	9	Y	42	145		

TOM "A" GU 4										WELL #: 3 L RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783	
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-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-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	
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-		
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	SI MULT		-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	
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-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-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	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-		
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-		
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-		
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-		
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-		
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-		

URBANCZYK GU 3										WELL #: 4 RRCID -> 148211		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499	
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-		
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	6912		Y	-0-			-0-		
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	6912		Y	-0-			-0-		

FASHING (EDWARDS LIME -B-)													//CONT.// 30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													//CONT.// 130426									
URBANCZYK GU 2													WELL #: 5LT		RRCID -> 149296		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10750 - 10802	
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)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
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-					
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

SCHUMANN "A"													WELL #: 6		RRCID -> 150726		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977		PERF.10726 - 10792	
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-					
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-					-0-					
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-					-0-					

J & D LOGISTICS INC													427414									
RICHTER, H. E.													WELL #: 2		RRCID -> 086626		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 10906		PERF. 6308 - 6560	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

XTO ENERGY INC.													945936									
TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 6 L		RRCID -> 088306		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 10963		PERF.10735 - 10750	
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-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
05	T. A.	NO RPT	-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	
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-					
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

TARTT, EMMA ET AL													WELL #: 10		RRCID -> 144630		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10737 - 10820	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-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 #:		11-L	RRCID -> 145124	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10474 - 10805	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
FORT EWELL (WILCOX -A-)		32033 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
TAYLOR, J. M.		837790									
COQUAT, HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 000258	COMPL. DATE	01/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5142 - 5152	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
FOUR MAJORS (ELLENBURGER)		32363 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
RIO-TEX, INC.		712930									
WHITEHEAD-WARDLAW		WELL #:		9401	RRCID -> 251791	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12150 - 12300	
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-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
FOUR MILLS (ELLENBURGER)		32372 080		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WHITEHEAD		WELL #:		7301	RRCID -> 206926	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11122 - 11395	
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	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	
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	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	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	899 N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	870 N	124	-0-	-746	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KLM PETROLEUM CORP.				470557											
RDR TURNEY 194		WELL #:		4	RRCID ->	252230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12484 - 12510				
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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOLOCAV, LLC				506080											
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		4	RRCID ->	178770	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 4641 - 5140				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETEX				659782											
HILL -68-		WELL #:		1 U	RRCID ->	063704	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF. N/A				
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UPP OPERATING, LLC				875310											
CANYON RANCH SWD		WELL #:		3	RRCID ->	055621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 4614 - 4629				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRANCES HILL (PENN)				32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200											
WHEAT -108-		WELL #:		1	RRCID ->	179204	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6385 - 6504				
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-				-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-				-0-
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-				-0-
03	992 N	854	-0-	-138	-0-	854	3			N	-0-				-0-
04	960 N	100	-0-	-860	-0-	100	3			N	-0-				-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//	32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//	350200										
WHEAT -109-		WELL #:	1	RRCID ->	181672	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5700 - 5871			
M	O	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
12		372 N	300	-0-	-72	-0-	300 3		N	-0-			-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
03		310 N	257	-0-	-53	-0-	257 3		N	-0-			-0-
04		360 N	60	-0-	-300	-0-	60 3		N	-0-			-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

HILL -86-		WELL #:	1	RRCID ->	182819	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6270 - 6310			
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			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			
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-			-0-
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-
04		270 N	72	-0-	-198	-0-	72 2		N	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

HILL, FRANCIS -89-		WELL #:	1	RRCID ->	060823	COMPL. DATE	10/04/1973	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A			
12		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-			-0-
01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-			-0-
02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-			-0-
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			-0-
04		690 N	34	-0-	-656	-0-	34 2		N	-0-			-0-
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-

WHEAT		WELL #:	3	RRCID ->	147394	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 5213 - 5308			
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-
03		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2		N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

HILL, FRANCIS -85-		WELL #:	2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6194 - 6232			
12		651 N	258	-0-	-393	-0-	258 2		N	-0-			-0-
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			-0-
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			-0-
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
04		630 N	84	-0-	-546	-0-	84 2		N	-0-			-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	713 N	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-				-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-				-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				-0-
03	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-				-0-
04	690 N	163	-0-	-527	-0-	163	2			N	-0-				-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					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

12	465 N	401	-0-	-64	-0-	13	1	388	2	Y	-0-				1
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	369	2	Y	-0-				1
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	Y	-0-				1
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	11	1	341	2	Y	-0-				1
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	14	1	493	2	Y	-0-				1
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	2	Y	-0-				1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	36	1	1053	2	Y	-0-				3
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	33	1	1073	2	Y	-0-				3
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	40	1	1224	2	Y	-0-				3
03	1085 N	929	-0-	-156	-0-	30	1	899	2	Y	-0-				3
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	2	Y	-0-				3
05	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	37	1	1045	2	Y	-0-				3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

12	434 N	279	-0-	-155	-0-	9	1	270	2	Y	-0-				-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	Y	-0-				-0-
02	290 N	238	-0-	-52	-0-	8	1	230	2	Y	-0-				-0-
03	279 N	219	-0-	-60	-0-	7	1	212	2	Y	-0-				-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	314	2	Y	-0-				-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	255	2	Y	-0-				-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

12	2046 X	1140	-0-	-906	-0-	37	1	1103	2	Y	-0-				21
01	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	Y	-0-				21
02	1508 N	1012	-0-	-496	-0-	32	1	980	2	Y	-0-				21
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	56	1	1690	2	Y	-0-				21
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	41	1	1473	2	Y	-0-				21
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	48	1	1342	2	Y	-0-				21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	39	1	1151	2	Y	-0-				8
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	30	1	956	2	Y	-0-				8
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	29	1	900	2	Y	-0-				8
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	28	1	852	2	Y	-0-				8
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	27	1	954	2	Y	-0-				8
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	37	1	1027	2	Y	-0-				8

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -69-		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 433771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
TEXAS A & M -69-		WELL #: 3		RRCID -> 053493	COMPL. DATE 09/07/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6360	-	6385			
12	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	110 1	3256 2	Y	-0-			28
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	95 1	3056 2	Y	-0-			28
02	3335 X	2230	-0-	-1105	-0-	70 1	2160 2	Y	-0-			28
03	3565 X	2830	-0-	-735	-0-	91 1	2739 2	Y	-0-			28
04	3450 X	2630	-0-	-820	-0-	71 1	2559 2	Y	-0-			28
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	117 1	3295 2	Y	-0-			28
TEXAS A & M -69-		WELL #: 4		RRCID -> 053494	COMPL. DATE 09/14/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A					
12	2325 X	1762	-0-	-563	-0-	58 1	1704 2	Y	-0-			14
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31 1	1014 2	Y	-0-			14
02	1769 N	1536	-0-	-233	-0-	48 1	1488 2	Y	-0-			14
03	1767 N	1519	-0-	-248	-0-	49 1	1470 2	Y	-0-			14
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	40 1	1455 2	Y	-0-			14
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	59 1	1666 2	Y	-0-			14
COX, L. L. -70-		WELL #: 2		RRCID -> 054206	COMPL. DATE 12/25/1972	TOTAL DEPTH 6700	PERF. N/A					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-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					
12	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	55 1	1616 2	Y	-0-			14
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	33 1	1068 2	Y	-0-			14
02	1595 N	1438	-0-	-157	-0-	46 1	1392 2	Y	-0-			14
03	1674 N	1387	-0-	-287	-0-	45 1	1342 2	Y	-0-			14
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	35 1	1240 2	Y	-0-			14
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	54 1	1529 2	Y	-0-			14
EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #: 2		RRCID -> 055226	COMPL. DATE 05/16/1973	TOTAL DEPTH 6732	PERF. N/A					
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	31 1	918 2	Y	-0-			5
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	21 1	685 2	Y	-0-			5
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	25 1	781 2	Y	-0-			5
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	25 1	762 2	Y	-0-			5
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	21 1	769 2	Y	-0-			5
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	28 1	777 2	Y	-0-			5
TEXAS A & M -63-		WELL #: 5		RRCID -> 056014	COMPL. DATE 08/07/1973	TOTAL DEPTH 6790	PERF. N/A					
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	1 1	40 2	Y	-0-			-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	Y	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 2	Y	-0-			-0-
COX, L. L. -84-		WELL #: 6		RRCID -> 068482	COMPL. DATE 09/07/1976	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	87	-0-	87	87	2 1	85 2	Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	87			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	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	AMT	CODE	BALANCE
12	3379 X	3274	-0-	-105	-0-	107	1	3167	2	Y	-0-	28
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	87	1	2804	2	Y	-0-	28
02	3161 X	2767	-0-	-394	-0-	87	1	2680	2	Y	-0-	28
03	3379 X	2758	-0-	-621	-0-	89	1	2669	2	Y	-0-	28
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	90	1	3255	2	Y	-0-	28
05	3286 X	3130	-0-	-156	-0-	108	1	3022	2	Y	-0-	28

HILL, FRANCES "85"		WELL #:		6	RRCID ->	148187	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6044 - 6098
12	589 N	324	-0-	-265	-0-	11	1	313	2	Y	-0-	1
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	Y	-0-	1
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	358	2	Y	-0-	1
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	2	Y	-0-	1
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	367	2	Y	-0-	1
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	Y	-0-	1

TEXAS A & M "69"		WELL #:		2	RRCID ->	177405	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6140 - 6382
12	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	89	1	2640	2	Y	-0-	12
01	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	88	1	2850	2	Y	-0-	12
02	2900 N	3758	-0-	858	858	118	1	3640	2	Y	-0-	12
03	3100 N	3175	-0-	75	933	102	1	3073	2	Y	-0-	12
04	2156 N	1223	-0-	-933	-0-	33	1	1190	2	Y	-0-	12
05	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	49	1	1369	2	Y	-0-	12

LOLOCAY, LLC		506080		WELL #:		1	RRCID ->	054137	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	6800 PERF. N/A
EPPS, HATTIE "D"												
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PETEX		659782		WELL #:		1 L	RRCID ->	063705	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	6540 PERF. 6308 - 6540
HILL -68-												
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-	-0-
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-	-0-
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-	-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-	-0-
04	840 N	468	-0-	-372	-0-	468	2			N	-0-	-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	-0-

WHEAT -109-		WELL #:		1	RRCID ->	065518	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-	-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-	-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-	-0-
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-	-0-
05	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	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC				875310					CANYON RANCH					
CANYON RANCH		WELL #:		0901E	RRCID ->	053098	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A			
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49 3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	59	-0-	59	108	59 3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	64	-0-	64	172	64 3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	58	-0-	58	230	58 3			Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	230				Y	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0902E	RRCID ->	055132	COMPL. DATE	04/24/1973	TOTAL DEPTH	6379	PERF. N/A			
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59 3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	119	60 3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	71	-0-	71	190	71 3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	59	-0-	59	249	59 3			Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	249				Y	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1072E	RRCID ->	056700	COMPL. DATE	08/30/1973	TOTAL DEPTH	6280	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1101E	RRCID ->	056701	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	6998	PERF. N/A			
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138 3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	271	133 3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	141	-0-	141	412	141 3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	133	-0-	133	545	133 3			Y	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	545				Y	NO RPT				-0-

CANYON RANCH		WELL #:		0903E	RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	6364	PERF. 5944 - 6047			
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115 3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	90	-0-	90	205	90 3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	97	-0-	97	302	97 3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	89	-0-	89	391	89 3			Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	391				Y	NO RPT				-0-

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 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		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
03		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04		15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66-			WELL #: 2		RRCID -> 160065			COMPL. DATE 09/21/1996			TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832				
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			-0-
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-
04		480 N	211	-0-	-269	-0-	211	2			N	-0-			-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66-			WELL #: 3		RRCID -> 164929			COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC			423832												
MAYFIELD "A"			WELL #: 2H		RRCID -> 265909			COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605				
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC			433771												
TEXAS A & M -63-			WELL #: 1		RRCID -> 176803			COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654				
12		2542 N	1496	-0-	-1046	-0-	49	1	1447	2	Y	-0-			13
01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	53	1	1710	2	Y	-0-			13
02		1653 N	1584	-0-	-69	-0-	50	1	1534	2	Y	-0-			13
03		1488 N	1385	-0-	-103	-0-	45	1	1340	2	Y	-0-			13
04		1710 N	1639	-0-	-71	-0-	44	1	1595	2	Y	-0-			13
05		1705 N	1597	-0-	-108	-0-	55	1	1542	2	Y	-0-			13

LAKESHORE OPERATING, LLC			483460												
HOLMAN-FAGAN 44			WELL #: 1		RRCID -> 171797			COMPL. DATE 01/12/1999			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068				
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	12	1	613	3	N	-0-			-0-
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	5	1	619	3	N	-0-			-0-
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	12	1	589	3	N	-0-			-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	595	3	N	-0-			-0-
04		510 N	274	-0-	-236	-0-	13	1	261	3	N	-0-			-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57 3	N	-0-	-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6 3	N	-0-	-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
 TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238 3	N	-0-	-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239 3	N	-0-	-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229 3	N	-0-	-0-
03	279 N	216	-0-	-63	-0-	19	1	197 3	N	-0-	-0-
04	240 N	113	-0-	-127	-0-	12	1	101 3	N	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110 3	N	-0-	-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	39	1	351 3	N	-0-	-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	34	1	339 3	N	-0-	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271 3	N	-0-	-0-
03	403 N	230	-0-	-173	-0-	21	1	209 3	N	-0-	-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35 3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY LANDS 64 WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

12	2821 X	2363	-0-	-458	-0-	239	1	2124 3	N	-0-	40
01	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	267	1	2649 3	N	-0-	40
02	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	271	1	2485 3	N	-0-	40
03	2356 N	2113	-0-	-243	-0-	190	1	1923 3	N	-0-	40
04	2820 N	650	-0-	-2170	-0-	70	1	580 3	N	-0-	40
05	2945 N	501	-0-	-2444	-0-	57	1	444 3	N	-0-	40

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

12	950 X	950	-0-	-0-	-0-	96	1	854 3	N	-0-	-0-
01	1085 N	803	-0-	-282	-0-	74	1	729 3	N	-0-	-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	73	1	674 3	N	-0-	-0-
03	961 N	651	-0-	-310	-0-	59	1	592 3	N	-0-	-0-
04	780 N	108	-0-	-672	-0-	12	1	96 3	N	-0-	-0-
05	806 N	321	-0-	-485	-0-	37	1	284 3	N	-0-	-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS	
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.//		844133									
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4601		RRCID -> 169643			COMPL. DATE 06/11/1998			TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	1085 N	841	-0-	-244	-0-	85	1	756	3	N	-0-		37
01	837 N	791	-0-	-46	-0-	72	1	719	3	N	-0-		37
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	71	1	650	3	N	-0-		37
03	837 N	568	-0-	-269	-0-	51	1	517	3	N	-0-		37
04	780 N	310	-0-	-470	-0-	33	1	277	3	N	-0-		37
05	775 N	249	-0-	-526	-0-	29	1	220	3	N	-0-		37

UNIVERSITY LANDS 45		WELL #:		2		RRCID -> 169644			COMPL. DATE 05/05/1998			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086	
12	2883 X	1601	-0-	-1282	-0-	162	1	1439	3	N	-0-		40
01	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	268	1	2657	3	N	-0-		40
02	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	283	1	2593	3	N	-0-		40
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	188	1	1900	3	N	-0-		40
04	2820 N	1038	-0-	-1782	-0-	112	1	926	3	N	-0-		40
05	3038 N	576	-0-	-2462	-0-	66	1	510	3	N	-0-		40

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4201		RRCID -> 169830			COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY LANDS 63		WELL #:		1		RRCID -> 171476			COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909	
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4602		RRCID -> 171726			COMPL. DATE 11/17/1998			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003	
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	9	1	80	3	N	-0-		20
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-		20
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-		20
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	N	-0-		20
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	3	1	26	3	N	-0-		20
05	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	N	-0-		20

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4301		RRCID -> 175139			COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094	
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	52	1	464	3	N	-0-		-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	52	1	512	3	N	-0-		-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	371	3	N	-0-		-0-
03	527 N	248	-0-	-279	-0-	22	1	226	3	N	-0-		-0-
04	540 N	150	-0-	-390	-0-	16	1	134	3	N	-0-		-0-
05	434 N	60	-0-	-374	-0-	7	1	53	3	N	-0-		-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2402		RRCID -> 178560			COMPL. DATE 05/14/2000			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876	
12	899 N	680	-0-	-219	-0-	69	1	611	3	N	-0-		-0-
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	70	1	697	3	N	-0-		-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	69	1	630	3	N	-0-		-0-
03	682 N	550	-0-	-132	-0-	50	1	500	3	N	-0-		-0-
04	750 N	232	-0-	-518	-0-	25	1	207	3	N	-0-		-0-
05	744 N	170	-0-	-574	-0-	19	1	151	3	N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS		
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.//		844133								
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4102	RRCID ->	178562	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6952 - 7020
M	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
12	5704 X	4456	-0-	-1248	-0-	450	1	4006	3	N	-0-	39
01	5642 X	4272	-0-	-1370	-0-	391	1	3881	3	N	-0-	39
02	4901 X	4715	-0-	-186	-0-	463	1	4252	3	N	-0-	39
03	4681 X	3322	-0-	-1359	-0-	299	1	3023	3	N	-0-	39
04	4530 X	1389	-0-	-3141	-0-	149	1	1240	3	N	-0-	39
05	5053 X	1148	-0-	-3905	-0-	131	1	1017	3	N	-0-	39

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2401	RRCID ->	179953	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7142 - 7160
12	1333 N	907	-0-	-426	-0-	92	1	815	3	N	-0-	-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	100	1	992	3	N	-0-	-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	98	1	897	3	N	-0-	-0-
03	899 N	742	-0-	-157	-0-	67	1	675	3	N	-0-	-0-
04	1050 N	428	-0-	-622	-0-	46	1	382	3	N	-0-	-0-
05	1054 N	312	-0-	-742	-0-	36	1	276	3	N	-0-	-0-

GAS-X, S, (WALES)		34149 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
PETROTX OPERATING, LLC		660964										
MORRILL		WELL #:		9	RRCID ->	212569	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	6006 - 6010
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
05	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	3007 X	2818	-0-	-189	-0-	2818	3	N	-0-		-0-
01	3007 X	2837	-0-	-170	-0-	2837	3	N	-0-		-0-
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3	N	-0-		-0-
03	3379 X	407	-0-	-2972	-0-	407	3	N	-0-		-0-
04	3270 X	407	-0-	-2863	-0-	407	3	N	-0-		-0-
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT		-0-

CMAJDALKA 59		WELL #: 2		RRCID -> 232700		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796			
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
04	300 N	46	-0-	-254	-0-	46	3	N	-0-		-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

BARR 59		WELL #: 1H		RRCID -> 233815		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
DAVIS		3001									
WELL #: 3001		RRCID -> 196289		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FIVE C RANCH		WELL #:		6301	RRCID ->	207228	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8497 - 8691		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	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	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
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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	264	1	4136	2	N	-0-				-0-
01	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	254	1	3981	2	N	-0-				-0-
02	4350 X	3808	-0-	-542	-0-	229	1	3579	2	N	-0-				-0-
03	4650 X	809	-0-	-3841	-0-	49	1	760	2	N	-0-				-0-
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-				-0-
05	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-				-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				
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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				
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
WALKER, W. T., JR. 892795
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400)			37997 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
FINLEY RESOURCES, INC.			268602													
ACKER			WELL #: 1		RRCID -> 099939		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 7456 - 7466					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)			37997 737		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
FINLEY RESOURCES, INC.			268602													
ACKER UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 210339		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8230 - 8236					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400)			37997 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
FINLEY RESOURCES, INC.			268602													
ACKER UNIT NO. 3			WELL #: 3		RRCID -> 133548		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8438 - 8451					
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-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAMMOND (OLMOS SAND)			38567 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAVALA						
ARRCO OPERATING, LLC			033103													
HAMMOND, ADA E. -A-			WELL #: 2		RRCID -> 049117		COMPL. DATE 11/02/1970		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2982 - 3018					
12	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	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					
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-				-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-				-0-
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	5			N	-0-				-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-				-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-				-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
AGERON ENERGY, LLC			008625													
SCHOOLFIELD			WELL #: 2H		RRCID -> 289917		COMPL. DATE 06/10/2022		TOTAL DEPTH 11688		PERF. 11840 - 22399					
12	78213	X	67899	-0-	-10314	-0-	67899	2			N	-0-				-0-
01	62874	X	62874	-0-	-0-	-0-	311	1	62563	2	N	-0-				-0-
02	67570	X	58425	-0-	-9145	-0-	780	1	57645	2	N	-0-				-0-
03	72230	X	58194	-0-	-14036	-0-	601	1	57593	2	N	-0-				-0-
04	69900	X	57983	-0-	-11917	-0-	57983	2			N	-0-				-0-
05	67890	X	54267	-0-	-13623	-0-	54267	2			N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
AGERON ENERGY, LLC		//CONT.// 008625										
MARIA LUISA		WELL #: 3H		RRCID -> 290048		COMPL. DATE 06/20/2020		TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31972	X	31972	-0-	-0-	-0-	31972 2	N	-0-			-0-
01	30749	X	30749	-0-	-0-	-0-	152 1	30597 2	N	-0-		-0-
02	28158	X	28158	-0-	-0-	-0-	376 1	27782 2	N	-0-		-0-
03	29233	X	29233	-0-	-0-	-0-	302 1	28931 2	N	-0-		-0-
04	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26319 2		N	-0-		-0-
05	27308	X	27308	-0-	-0-	-0-	27308 2		N	-0-		-0-

SCHOOLFIELD		WELL #: 1H		RRCID -> 290194		COMPL. DATE 12/27/2021		TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896				
12	135470	X	61670	-0-	-73800	-0-	61670 2	N	-0-			-0-
01	127565	X	59116	-0-	-68449	-0-	292 1	58824 2	N	-0-		-0-
02	113071	X	52701	-0-	-60370	-0-	704 1	51997 2	N	-0-		-0-
03	93186	X	54877	-0-	-38309	-0-	566 1	54311 2	N	-0-		-0-
04	62610	X	48664	-0-	-13946	-0-	48664 2		N	-0-		-0-
05	61659	X	48809	-0-	-12850	-0-	48809 2		N	-0-		-0-

AI SAN ROMAN		WELL #: 201H		RRCID -> 294287		COMPL. DATE 01/07/2023		TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583				
12	219108	X	94351	-0-	-124757	-0-	1187 1	93164 2	N	-0-		-0-
01	219108	X	109211	-0-	-109897	-0-	1728 1	107483 2	N	-0-		-0-
02	166547	X	91448	-0-	-75099	-0-	1875 1	89573 2	N	-0-		-0-
03	151342	X	90768	-0-	-60574	-0-	924 1	89844 2	N	-0-		-0-
04	125820	X	81317	-0-	-44503	-0-	1828 1	79489 2	N	-0-		-0-
05	109213	X	77599	-0-	-31614	-0-	1555 1	76044 2	N	-0-		-0-

AI SAN ROMAN		WELL #: 202H		RRCID -> 294289		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976				
12	272614	X	157221	-0-	-115393	-0-	1978 1	155243 2	N	-0-		-0-
01	272614	X	168533	-0-	-104081	-0-	2667 1	165866 2	N	-0-		-0-
02	241512	X	147260	-0-	-94252	-0-	3020 1	144240 2	N	-0-		-0-
03	229679	X	151220	-0-	-78459	-0-	1540 1	149680 2	N	-0-		-0-
04	200730	X	136147	-0-	-64583	-0-	3060 1	133087 2	N	-0-		-0-
05	168547	X	130632	-0-	-37915	-0-	2618 1	128014 2	N	-0-		-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		RRCID -> 295063		COMPL. DATE 06/26/2022		TOTAL DEPTH 11759 PERF. N/A				
STS SOUTH		WELL #: 13H										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY				085408											
STS				WELL #:	1	RRCID ->	244785	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	11311	PERF.11370 - 14360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				280
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				280
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				165
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	115				280
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				280
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				280
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				280
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				280

DONNELL				WELL #:	1	RRCID ->	248927	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.15234 - 15532
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45

MARTIN J. C., 1850				WELL #:	1H	RRCID ->	251771	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	10486	PERF.10873 - 15450
12	3658 X	1059	-0-	-2599	-0-	14	1	1045	3	N	-0-	-0-
01	3658 X	970	-0-	-2688	-0-	11	1	865	3	N	70	70
						17	4	77	9			
02	3480 X	1014	-0-	-2466	-0-	14	1	973	3	N	-0-	70
						27	4					
03	3720 X	685	-0-	-3035	-0-	10	1	675	3	N	-0-	70
*04	3690 X	993	-0-	-2697	-0-	9	1	589	3	N	359	370 1 59
						395	9					
05	1085 X	547	-0-	-538	-0-	8	1	530	3	N	8	67
						9	9					

STS				WELL #:	3H	RRCID ->	251818	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11185 - 15708
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25

DONNELL MINERALS 366				WELL #:	1H	RRCID ->	251821	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	11787	PERF.11654 - 16025
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	240
		PLUGGED AND ABANDONED			05/31/2023							

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3348 X	3139	-0-	-209	-0-	40 1	3099 3	N	-0-
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	45 1	3563 3	N	-0-
02	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	45 1	3274 3	N	-0-
03	3193 X	2475	-0-	-718	-0-	35 1	2440 3	N	-0-
*04	3480 X	2734	-0-	-746	-0-	40 1	2694 3	N	-0-
05	3596 X	3338	-0-	-258	-0-	48 1	3290 3	N	-0-

HEIM		WELL #:		1H	RRCID -> 253307	COMPL. DATE 09/05/2009	TOTAL DEPTH 10990	PERF.14317	- 15610
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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

STS		WELL #:		2H	RRCID -> 254322	COMPL. DATE 10/02/2009	TOTAL DEPTH 11467	PERF.11424	- 15569
12	4402 X	1769	-0-	-2633	-0-	21 1	1640 3	N	65
						36 4	72 9		60 1
01	4154 X	789	-0-	-3365	-0-	10 1	776 3	N	3
						3 9			53 1
02	3770 X	3283	-0-	-487	-0-	43 1	3116 3	N	113
						124 9			118 1
03	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	56 1	4030 3	N	108
						119 9			110 1
*04	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	36 1	2439 3	N	69
						76 9			65 1
05	3503 X	2829	-0-	-674	-0-	39 1	2660 3	N	118
						130 9			82 1

CAROLINE PIELOP		WELL #:		3H	RRCID -> 254442	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 11269	PERF.11497	- 15867
12	8246 X	4655	-0-	-3591	-0-	60 1	4582 3	Y	9
						3 4	10 9		17 1
01	7719 X	5507	-0-	-2212	-0-	69 1	5420 3	Y	16
						18 9			
02	7221 X	5708	-0-	-1513	-0-	78 1	5616 3	Y	13
						14 9			22 1
03	7719 X	4717	-0-	-3002	-0-	66 1	4629 3	Y	15
						5 4	17 9		24 1
*04	5880 X	4756	-0-	-1124	-0-	69 1	4673 3	Y	13
						14 9			
05	6107 X	5750	-0-	-357	-0-	83 1	5649 3	Y	16
						18 9			19 1

CAROLINE PIELOP		WELL #:		4H	RRCID -> 254447	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 17409	PERF.11721	- 17309
12	16337 X	9100	-0-	-7237	-0-	117 1	8970 3	Y	9
						3 4	10 9		18 1
01	15748 X	10045	-0-	-5703	-0-	125 1	9901 3	Y	17
						19 9			
02	14732 X	10792	-0-	-3940	-0-	148 1	10631 3	Y	12
						13 9			23 1
03	15748 X	10037	-0-	-5711	-0-	141 1	9869 3	Y	19
						6 4	21 9		26 1
*04	10890 X	8961	-0-	-1929	-0-	131 1	8816 3	Y	13
						14 9			
05	12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	185 1	12632 3	Y	20
						22 9			20 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6355 X	4299	-0-	-2056	-0-	54 1	4135 3	25 4	85 9	N	77	80 1				98
01	6355 X	4034	-0-	-2321	-0-	50 1	3952 3	8 4	24 9	N	22	51 1				69
02	5945 X	4535	-0-	-1410	-0-	62 1	4415 3	58 9		N	53					122
03	6045 X	3575	-0-	-2470	-0-	49 1	3429 3	23 4	74 9	N	67	81 1				108
*04	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	70 1	4746 3	5 4	13 9	N	12	64 1				56
05	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	79 1	5405 3	141 9		N	128	74 1				110

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

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-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	40 1	3041 3	115 4	503 9	N	457	487 1				102
01	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	44 1	3420 3	91 4	382 9	N	347	351 1				98
02	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	43 1	3122 3	614 9		N	558	561 1				95
03	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	27 1	1934 3	82 4	305 9	N	277	349 1				23
*04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	40 1	2712 3	160 4	503 9	N	457	443 1				37
05	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	47 1	3227 3	553 9		N	503	483 1				57

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

12	2263 X	1840	-0-	-423	-0-	294 1	1188 3	33 4	325 9	N	295	222 1				248
01	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	258 1	1777 3	22 4	251 9	N	228	316 1				160
02	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	327 1	1295 3	16 4	341 9	N	310	352 1				118
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	698 1	754 3	15 4	369 9	N	335	303 1				150
*04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	728 1	1865 3	19 4	273 9	N	248	283 1				115
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	715 1	1248 3	13 4	285 9	N	259	262 1				112

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	50	1	3830	3	Y	132	96	1	122
						145	9							
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	45	1	3527	3	Y	118	151	1	89
						130	9							
02	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	54	1	3892	3	Y	162	175	1	76
						178	9							
03	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	52	1	3641	3	Y	116	125	1	67
						128	9							
*04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	56	1	3803	3	Y	136	168	1	35
						150	9							
05	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	89	1	6032	3	Y	226	218	1	43
						249	9							
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754														
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023														
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997														
12	19809 X	19162	-0-	-647	-0-	245	1	18840	3	N	54	64	1	82
						18	4							
01	19809 X	14921	-0-	-4888	-0-	186	1	14735	3	N	-0-			82
02	20647 X	20647	-0-	-0-	-0-	283	1	20319	3	N	41			123
						45	9							
03	21106 X	21106	-0-	-0-	-0-	300	1	20806	3	N	-0-			123
*04	19170 X	18376	-0-	-794	-0-	266	1	18023	3	N	59	59	1	123
						22	4							
05	19809 X	10175	-0-	-9634	-0-	146	1	10029	3	N	-0-			123
DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251														
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			252
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023														
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195														
12	2976 X	1882	-0-	-1094	-0-	23	1	1772	3	N	79	75	1	62
						87	9							
01	2418 X	2194	-0-	-224	-0-	27	1	2142	3	N	23	45	1	40
						25	9							
02	1740 X	1635	-0-	-105	-0-	22	1	1565	3	N	44	36	1	48
						48	9							
03	1891 X	1704	-0-	-187	-0-	22	1	1565	3	N	106	64	1	90
						117	9							
*04	2130 X	1290	-0-	-840	-0-	18	1	1242	3	N	27	44	1	73
						30	9							
05	2201 X	1170	-0-	-1031	-0-	17	1	1121	3	N	29	40	1	62
						32	9							

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			75
01	88 X	88	-0-	-0-	-0-	1 1	87 3	N	-0-			75
02	179 X	179	-0-	-0-	-0-	3 1	176 3	N	-0-			75
03	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			75
*04	32 X	32	-0-	-0-	-0-	17 3	15 9	N	14	44 1		45
05	16 X	16	-0-	-0-	-0-	14 3	2 9	N	2			47

BROWN-TRUSTS		WELL #:		2H	RRCID -> 257681	COMPL. DATE 05/19/2010	TOTAL DEPTH 11130	PERF.11411	- 16604			
12	92 X	92	-0-	-0-	-0-	1 1	86 3	Y	4	40 1		3
						1 4	4 9					
01	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	20 1	1615 3	Y	65	19 1		49
						21 4	72 9					
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	37 1	2638 3	Y	133	120 1		62
						40 4	146 9					
03	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	42 1	2917 3	Y	113	110 1		65
						39 4	124 9					
*04	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	37 1	2483 3	Y	107	144 1		28
						39 4	118 9					
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	47 1	3191 3	Y	147	147 1		28
						162 9						

BROWN DISTRIBUTING		WELL #:		2H	RRCID -> 258106	COMPL. DATE 07/27/2010	TOTAL DEPTH 11895	PERF.12068	- 17730			
12	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	95 1	7285 3	N	-0-			22
01	8215 X	6260	-0-	-1955	-0-	78 1	6182 3	N	-0-			22
02	8178 X	3485	-0-	-4693	-0-	48 1	3437 3	N	-0-			22
03	8742 X	2216	-0-	-6526	-0-	30 1	2168 3	N	-0-			22
						18 4						
*04	8460 X	4647	-0-	-3813	-0-	68 1	4579 3	N	-0-			22
05	7378 X	5145	-0-	-2233	-0-	74 1	5071 3	N	-0-			22

BELLOWS-MEUTH		WELL #:		1H	RRCID -> 258203	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 11008	PERF.10928	- 15887			
12	7967 X	2371	-0-	-5596	-0-	29 1	2240 3	N	72	78 1		182
						23 4	79 9					
01	7967 X	4358	-0-	-3609	-0-	52 1	4024 3	N	196	198 1		180
						66 4	216 9					
02	7453 X	4088	-0-	-3365	-0-	55 1	3916 3	N	106	106 1		180
						117 9						
03	6293 X	3893	-0-	-2400	-0-	52 1	3695 3	N	102	170 1		112
						34 4	112 9					
*04	5190 X	4148	-0-	-1042	-0-	57 1	3860 3	N	157	102 1		167
						58 4	173 9					
05	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	65 1	4441 3	N	138	152 1		153
						152 9						

STS		WELL #:		6H	RRCID -> 258270	COMPL. DATE 10/17/2010	TOTAL DEPTH 11106	PERF.11138	- 17081			
12	1240 N	723	-0-	-517	-0-	7 1	541 3	N	118	94 1		188
						45 4	130 9					
01	372 N	173	-0-	-199	-0-	2 1	142 3	N	9	70 1		127
						19 4	10 9					
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-			127
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			127
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
BROWN-TRUSTS 3H WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615																	
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
12		14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	182 1	13989 3	102 4	387 9	N	352	370 1			118	
01		11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	142 1	11189 3	98 4	339 9	N	308	321 1			105	
02		11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	147 1	10567 3	382 9		N	347	344 1			108	
03		10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	137 1	9558 3	134 4	180 9	N	164	89 1			183	
*04		11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	159 1	10781 3	117 4	366 9	N	333	411 1			105	
05		15470 X	15470	-0-	-0-	-0-	217 1	14829 3	424 9		N	385	313 1			177	
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814																	
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-	
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725																	
12		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	18 1	1358 3	56 4	164 9	N	149	260 1			136	
01		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	23 1	1851 3	15 4	223 9	N	203	164 1			175	
02		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	21 1	1491 3	14 4	267 9	N	243	303 1			115	
03		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	15 1	1023 3	15 4	248 9	N	225	174 1			166	
*04		19 X	19	-0-	-0-	-0-	5 3	14 4			N	-0-				166	
05		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	37 1	2512 3	15 4	311 9	N	283	257 1			192	
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637																	
12		13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	178 1	13604 3			N	-0-				28	
01		11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	145 1	11481 3			N	-0-				28	
02		9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	128 1	9218 3			N	-0-				28	
03		8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	124 1	8686 3			N	-0-				28	
*04		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	112 1	7564 3			N	-0-				28	
05		8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	129 1	8725 3			N	-0-				28	
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071																	
12		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	42 1	3239 3	87 4	89 9	N	81	123 1			45	
01		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	29 1	2274 3	55 4	17 9	N	15				60	
02		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	47 1	3351 3	93 4		N	-0-				60	
03		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	68 1	4770 3	124 4	54 9	N	49	81 1			28	
*04		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	41 1	2781 3	86 4		N	-0-				28	
05		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	59 1	4012 3	106 4	8 9	N	7	5 1			30	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	58 1	4423 3	N	3			68
01	11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	145 1	11620 3	N	-0-			68
02	15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	212 1	15196 3	N	-0-			68
03	16304 X	16304	-0-	-0-	-0-	60 1	16244 3	N	-0-			68
*04	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	118 1	8115 3	N	188	183 1		73
05	36034 X	36034	-0-	-0-	-0-	516 1	35261 3	N	234	162 1		145

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

12	7502 X	6379	-0-	-1123	-0-	82 1	6297 3	N	-0-			67
01	7223 X	6822	-0-	-401	-0-	85 1	6737 3	N	-0-			67
02	6902 X	6433	-0-	-469	-0-	88 1	6345 3	N	-0-			67
03	7378 X	6562	-0-	-816	-0-	93 1	6469 3	N	-0-			67
*04	7140 X	5930	-0-	-1210	-0-	87 1	5843 3	N	-0-			67
05	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	103 1	7025 3	N	2			69

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

*06	810 N	418	-0-	-392	-0-	2 1	124 3	N	265	265 1		-0-
07	496 N	333	-0-	-163	-0-	4 1	224 3	N	95	95 1		-0-
08	1116 N	517	-0-	-599	-0-	5 1	317 3	N	177	177 1		-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	7 1	489 3	N	435	288 1		147
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	4 1	284 3	N	163	210 1		100
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	6 1	390 3	N	204	179 1		125
12	1023 N	515	-0-	-508	-0-	3 1	235 3	N	252	185 1		192
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	7 1	595 3	N	50	130 1		112
02	609 N	182	-0-	-427	-0-	55 9	84 3	N	88	143 1		57
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	9 1	625 3	N	99	49 1		107
*04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	109 9	497 3	N	292	283 1		116
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	3 1	180 3	N	171	125 1		162

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

12	5363 X	4332	-0-	-1031	-0-	56 1	4276 3	N	-0-			-0-
01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	63 1	4928 3	N	-0-			-0-
02	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	90 1	6453 3	N	-0-			-0-
03	6696 X	6257	-0-	-439	-0-	88 1	6169 3	N	-0-			-0-
*04	6480 X	4781	-0-	-1699	-0-	69 1	4712 3	N	-0-			-0-
05	7006 X	5146	-0-	-1860	-0-	74 1	5072 3	N	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		5487 X	5100	-0-	-387	-0-	65 1	4991 3	35 9	N	32						62
01		5797 X	4708	-0-	-1089	-0-	9 4	4647 3	1 9	N	1						63
02		5423 X	5072	-0-	-351	-0-	1 4	4977 3	1 9	N	24						87
03		5797 X	4483	-0-	-1314	-0-	69 1	4373 3	26 9	N	13	63	1				37
*04		5520 X	4852	-0-	-668	-0-	33 4	4781 3	63 4	N	-0-						37
05		21159 X	21159	-0-	-0-	-0-	71 1	20845 3	12 9	N	11						48

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351																	
12		3038 X	2798	-0-	-240	-0-	36 1	2762 3	1 4	N	-0-						73
01		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	39 1	3057 3	6 9	N	5						78
02		2871 X	2593	-0-	-278	-0-	1 4	2557 3	1 9	N	-0-	20	1				58
03		3069 X	2102	-0-	-967	-0-	36 1	2052 3	4 4	N	15						73
*04		3000 X	2235	-0-	-765	-0-	29 1	2152 3	17 9	N	37						110
05		3100 X	2790	-0-	-310	-0-	4 4	2747 3	32 1	N	3						113

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088																	
12		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	20 1	1478 3	278 9	N	253	219	1				232
01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	17 1	1310 3	373 9	N	339	286	1				285
02		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	20 1	1421 3	435 9	N	395	502	1				178
03		1767 N	1004	-0-	-763	-0-	10 1	694 3	300 9	N	273	271	1				180
*04		1650 N	1024	-0-	-626	-0-	9 1	638 3	377 9	N	343	346	1				177
05		2015 N	946	-0-	-1069	-0-	12 1	806 3	128 9	N	116	88	1				205

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						253
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						253
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						253
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						253
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						253
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						253

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
BROWN DISTRIBUTING A		WELL #:		1H	RRCID -> 260597	COMPL. DATE 04/09/2011	TOTAL DEPTH 11527	PERF.11431	- 16149			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8370 X	7181	-0-	-1189	-0-	92 1	7056 3	N	30	35 1		67
01	8618 X	5793	-0-	-2825	-0-	33 9	5712 3	N	7	19 1		55
02	8062 X	6995	-0-	-1067	-0-	73 1	6899 3	N	-0-			55
03	8618 X	6033	-0-	-2585	-0-	8 9	5947 3	N	-0-			55
*04	7860 X	6917	-0-	-943	-0-	96 1	6816 3	N	-0-			55
05	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	86 1	7846 3	N	53	56 1		52
						101 1						
						115 1						
						58 9						

STS		WELL #:		11H	RRCID -> 260601	COMPL. DATE 05/15/2011	TOTAL DEPTH 11402	PERF.11478	- 18262			
*06	3060 X	1751	-0-	-1309	-0-	28 1	1649 3	Y	56	56 1		-0-
07	2418 X	2059	-0-	-359	-0-	12 4	1741 3	Y	203	203 1		-0-
08	2418 X	1453	-0-	-965	-0-	30 1	223 9		75	75 1		-0-
09	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	65 4	83 9		111	60 1		51
10	2046 X	1468	-0-	-578	-0-	21 1	122 9	Y	20	56 1		15
11	1980 X	1822	-0-	-158	-0-	29 4	22 9		192	149 1		58
12	2046 X	1506	-0-	-540	-0-	22 1	1589 3	Y	96	87 1		67
01	2046 X	395	-0-	-1651	-0-	211 9	106 9		3	27 1		43
02	1914 X	877	-0-	-1037	-0-	17 1	386 3	Y	17	49 1		11
03	1891 X	958	-0-	-933	-0-	41 4	3 9		4	5 1		10
*04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	12 1	846 3	Y	9			19
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	19 9	4 9		39	25 1		33
						10 1	650 3	Y				
						14 1	960 3	Y				
						43 9						

STS B		WELL #:		8H	RRCID -> 260603	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 10802	PERF.11372	- 15531			
*06	668 X	668	-0-	-0-	-0-	13 1	472 3	N	166	166 1		-0-
07	54 X	54	-0-	-0-	-0-	183 9	53 3	N	-0-			205
08	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1 1	1521 3	N	102	307 1		-0-
09	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	33 1	564 3	N	619	468 1		151
10	959 X	959	-0-	-0-	-0-	112 9	631 3	N	284	316 1		119
11	851 X	851	-0-	-0-	-0-	14 1	527 3	N	273	253 1		139
12	717 X	717	-0-	-0-	-0-	681 9	432 3	N	244	214 1		169
01	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	16 1	2491 3	N	240	278 1		131
02	277 X	277	-0-	-0-	-0-	312 9	107 3	N	147	185 1		93
03	445 X	445	-0-	-0-	-0-	24 1	334 3	N	96	114 1		75
*04	641 X	641	-0-	-0-	-0-	300 9	194 3	N	349	349 1		75
05	349 X	349	-0-	-0-	-0-	17 1	8 3	N	242	240 1		77
						268 9						
						60 1						
						264 9						
						8 1						
						162 9						
						5 1						
						106 9						
						63 1						
						384 9						
						75 1						
						266 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	65	1	3867	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
07	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	78	1	4507	3	Y	150	150	1	-0-
						165	9							
08	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	69	1	4141	3	Y	72	72	1	-0-
						79	9							
09	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	59	1	3993	3	Y	141	117	1	24
						155	9							
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	58	1	4009	3	Y	89	65	1	48
						98	9							
11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	51	1	3556	3	Y	100	109	1	39
						110	9							
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	39	1	2995	3	Y	68	74	1	33
						75	9							
01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	34	1	2679	3	Y	35	46	1	22
						39	9							
02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	31	1	2229	3	Y	34	21	1	35
						37	9							
03	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	29	1	2057	3	Y	72	74	1	33
						79	9							
*04	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	53	1	3584	3	Y	77	78	1	32
						85	9							
05	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	57	1	3872	3	Y	104	110	1	26
						114	9							

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113														
12	217 N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-			12
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4	3	2	4	N	203	19	1	196
						223	9							
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	44			240
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1	18	1	223
*04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	1	8	1	216
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	8	1	220

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078														
12	8463 X	8333	-0-	-130	-0-	106	1	8149	3	N	71	74	1	65
						78	9							
01	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	110	1	8705	3	N	-0-			65
02	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	120	1	8647	3	N	-0-			65
03	8463 X	6435	-0-	-2028	-0-	90	1	6312	3	N	2			67
						31	4	2	9					
*04	8190 X	5444	-0-	-2746	-0-	77	1	5236	3	N	53	83	1	37
						73	4	58	9					
05	8463 X	6650	-0-	-1813	-0-	95	1	6535	3	N	18			55
						20	9							

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	24	1	55
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*06	2190 N	1998	-0-	-192	-0-	33	1	1965	3	N	-0-		28
*07	2263 N	1570	-0-	-693	-0-	26	1	1544	3	N	-0-		28
08	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-		21
09	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	41	1	2733	3	N	-0-		21
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	30	1	2047	3	N	-0-		21
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	25	1	1801	3	N	-0-		21
12	2263 N	1868	-0-	-395	-0-	24	1	1833	3	N	-0-		21
						11	4						
01	3100 N	3495	-0-	395	395	43	1	3444	3	N	7		28
						8	9						
02	2114 N	1719	-0-	-395	-0-	24	1	1695	3	N	-0-		28
03	1860 N	886	-0-	-974	-0-	13	1	873	3	N	-0-		28
*04	2190 X	766	-0-	-1424	-0-	11	1	755	3	N	-0-		28
05	2263 X	1307	-0-	-956	-0-	19	1	1288	3	N	-0-		28

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000													
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	-0-		165
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		165

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050													
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	11	1	839	3	N	103	195 1	35
						12	4	113	9				
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	15	1	1184	3	N	182	190 1	27
						200	9						
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	15	1	1089	3	N	141	123 1	45
						12	4	155	9				
03	186 N	29	-0-	-157	-0-	10	4	19	9	N	17		62
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	3	1	225	3	N	72	106 1	28
						13	4	79	9				
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	12	1	834	3	N	246	156 1	118
						271	9						

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321													
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	32	1	2487	3	N	-0-		-0-
01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	34	1	2658	3	N	-0-		-0-
02	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	33	1	2338	3	N	-0-		-0-
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	34	1	2356	3	N	-0-		-0-
*04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	32	1	2199	3	N	-0-		-0-
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	35	1	2365	3	N	-0-		-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951													
12	868 N	493	-0-	-375	-0-	203	1	19	3	N	246	249 1	172
						271	9						
01	1085 N	460	-0-	-625	-0-	243	1	9	3	N	189	156 1	205
						208	9						
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	593	1	49	3	N	81	30 1	256
						89	9						
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1010	1	196	9	N	178	287 1	147
*04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1017	1	5	3	N	223	209 1	161
						245	9						
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	756	1	222	9	N	202	219 1	144

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	68	1	5197	3	N	59			98
						65	9							
01	4867 X	2295	-0-	-2572	-0-	29	1	2257	3	N	8			106
						9	9							
02	4553 X	3862	-0-	-691	-0-	52	1	3719	3	N	83	116	1	73
						91	9							
03	4867 X	3147	-0-	-1720	-0-	44	1	3047	3	N	51	40	1	84
						56	9							
*04	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-	8	1	76
05	4867 X	3782	-0-	-1085	-0-	54	1	3664	3	N	58			134
						64	9							

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384														
12	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	120	1	9252	3	N	-0-			134
01	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	122	1	9634	3	N	-0-			134
02	8642 X	8512	-0-	-130	-0-	115	1	8291	3	N	96	163	1	67
						106	9							
03	9362 X	8428	-0-	-934	-0-	119	1	8309	3	N	-0-			67
*04	9450 X	8135	-0-	-1315	-0-	118	1	8010	3	N	6			73
						7	9							
05	9765 X	8710	-0-	-1055	-0-	125	1	8545	3	N	36			109
						40	9							

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484														
*06	1440 X	1416	-0-	-24	-0-	1225	3	191	9	Y	174	174	1	-0-
07	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1432	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
08	1643 X	1340	-0-	-303	-0-	1250	3	90	9	Y	82	82	1	-0-
09	1590 X	1219	-0-	-371	-0-	1107	3	112	9	Y	102	56	1	46
10	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1663	3	74	9	Y	67	58	1	55
11	1440 X	1335	-0-	-105	-0-	1233	3	102	9	Y	93	90	1	58
12	1457 X	1372	-0-	-85	-0-	1281	3	91	9	Y	83	85	1	56
01	1736 X	868	-0-	-868	-0-	832	3	36	9	Y	33	70	1	19
02	1624 X	830	-0-	-794	-0-	797	3	33	9	Y	30			49
03	1736 X	1238	-0-	-498	-0-	16	1	1126	3	Y	87	108	1	28
						96	9							
*04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	20	1	1366	3	Y	79	65	1	42
						87	9							
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	17	1	1163	3	Y	68	70	1	40
						75	9							

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792														
12	672 X	672	-0-	-0-	-0-	7	1	566	3	N	90	117	1	225
						99	9							
01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-	54	1	171
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	3	1	212	3	N	31			202
						48	4	34	9					
03	170 X	170	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-			202
						110	4							
*04	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	16	1	1053	3	N	189	273	1	118
						200	4	208	9					
05	849 X	849	-0-	-0-	-0-	5	1	363	3	N	186	99	1	205
						276	4	205	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	27	1	2083	3	N	392	424	1	119
						223	4	431	9					
01	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	29	1	2287	3	N	290	280	1	129
						75	4	319	9					
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	28	1	2015	3	N	307	333	1	103
						338	9							
03	2542 X	1514	-0-	-1028	-0-	15	1	1096	3	N	298	249	1	152
						75	4	328	9					
*04	2460 X	735	-0-	-1725	-0-	9	1	569	3	N	116	81	1	187
						29	4	128	9					
05	2542 X	2121	-0-	-421	-0-	25	1	1729	3	N	334	363	1	158
						367	9							
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449														
12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	60	1	4597	3	N	-0-			30
						64	1	5028	3	N	-0-			30
01	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	59	1	4257	3	N	-0-			30
						63	1	4408	3	N	-0-			30
02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	60	1	4032	3	N	-0-			30
						68	1	4630	3	N	-0-			30
03	4650 X	4471	-0-	-179	-0-									
*04	4920 X	4092	-0-	-828	-0-									
05	5084 X	4698	-0-	-386	-0-									
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843														
12	2604 X	2190	-0-	-414	-0-	25	1	1952	3	N	194	194	1	-0-
						213	9							
01	2604 X	1345	-0-	-1259	-0-	14	1	1136	3	N	177	177	1	-0-
						195	9							
02	2175 X	1715	-0-	-460	-0-	23	1	1606	3	N	62	62	1	-0-
						18	4	68	9					
03	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	34	1	2357	3	N	152	152	1	-0-
						167	9							
*04	2250 X	1758	-0-	-492	-0-	22	1	1515	3	N	201	201	1	-0-
						221	9							
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	39	1	2638	3	N	286	286	1	-0-
						315	9							
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2024														
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663														
12	2697 X	2131	-0-	-566	-0-	27	1	2104	3	Y	-0-			51
						17	1	1368	3	Y	109	108	1	52
01	2697 X	1533	-0-	-1164	-0-	28	4	120	9					
						20	1	1410	3	Y	152	166	1	38
02	2320 X	1597	-0-	-723	-0-	167	9							
03	2139 X	1507	-0-	-632	-0-	21	1	1480	3	Y	5			43
						6	9							
*04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	24	1	1602	3	Y	-0-			43
05	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	22	1	1532	3	Y	-0-			43

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2442	3	19	4	Y	-0-	20	1	77
01		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-	18	1	59
02		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-			59
03		2449 X	973	-0-	-1476	-0-	14	1	944	3	Y	14	73	1	-0-
							15	9							
*04		2160 N	136	-0-	-2024	-0-	2	1	134	3	Y	-0-			-0-
05		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	35	1	2375	3	Y	-0-			-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475															
12		1674 N	1472	-0-	-202	-0-	1454	3	18	4	Y	-0-	10	1	37
01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-	8	1	29
02		1566 N	1365	-0-	-201	-0-	1365	3			Y	-0-			29
03		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	21	1	1449	3	Y	10	39	1	-0-
							11	9							
*04		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	20	1	1357	3	Y	-0-			-0-
05		1457 N	1249	-0-	-208	-0-	18	1	1231	3	Y	-0-			-0-

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			145
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			157
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943															
12		6138 X	2991	-0-	-3147	-0-	38	1	2953	3	N	-0-			77
01		6169 X	3637	-0-	-2532	-0-	45	1	3592	3	N	-0-	26	1	51
02		5771 X	3109	-0-	-2662	-0-	43	1	3047	3	N	17			68
							19	9							
03		6169 X	2805	-0-	-3364	-0-	39	1	2755	3	N	10			78
							11	9							
*04		3750 X	2400	-0-	-1350	-0-	35	1	2358	3	N	6	27	1	57
							7	9							
05		3627 X	3565	-0-	-62	-0-	51	1	3482	3	N	29	53	1	33
							32	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	60 1	4573 3	N	2			35
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	49 1	3836 3	N	112	109 1		38
02	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	59 1	4264 3	N	-0-			38
03	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	63 1	4418 3	N	-0-			38
*04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	63 1	4270 3	N	129	135 1		32
05	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	31 4	142 9		32	39 1		25

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

12	620 X	416	-0-	-204	-0-	3 1	226 3	N	170	188 1		45
01	620 X	48	-0-	-572	-0-	187 9	24 3	N	22	44 1		23
02	580 X	199	-0-	-381	-0-	24 3	188 3	N	7			30
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	3 1		N	-0-			30
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	3 1	216 3	N	3			33
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	3 9	6 1	N	279	277 1		35

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

12	474 X	474	-0-	-0-	-0-	6 1	456 3	N	-0-			-0-
01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	12 4	1 1	N	-0-			-0-
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	1 1	51 3	N	7			7
03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	2 1	119 3	N				
*04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	8 9	1 1	N	-0-			7
05	522 X	522	-0-	-0-	-0-	1 1	38 3	N	3	10 1		10

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	514 3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26 3	3 9	N	3			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-			-0-

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

12	376 X	376	-0-	-0-	-0-	5 1	348 3	N	16			63
01	677 X	677	-0-	-0-	-0-	5 4	18 9		-0-			63
02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	8 1	652 3	N	-0-			63
03	249 X	249	-0-	-0-	-0-	17 4	5 1	N	-0-			63
*04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	26 4	3 1	N	-0-			63
05	421 X	421	-0-	-0-	-0-	3 1	246 3	N	1	18 1		46

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047															
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	
*06		T. A.	35445	-0-	35445	116811	566	1	33481	3	N	1074	1074	1	361
							217	4	1181	9					
*07		141420 X	24609	-0-	-116811	-0-	398	1	23080	3	N	872	872	1	361
		08 16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	172	4	959	9					
		09 32760 X	783	-0-	-31977	-0-	261	1	15721	3	N	432	517	1	120
							89	4	475	9					
		10 33852 X	5625	-0-	-28227	-0-	8	1	568	3	N	188	188	1	120
							207	9							
		11 32760 X	131	-0-	-32629	-0-	79	1	5341	3	N	186	186	1	120
							205	9							
		12 24614 X	8828	-0-	-15786	-0-	1	1	61	3	N	63	63	1	120
							69	9							
		01 16554 X	10547	-0-	-6007	-0-	112	1	8299	3	N	379	379	1	120
							417	9							
		02 12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	123	1	9734	3	N	627	386	1	361
							690	9							
		03 8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	166	1	11726	3	N	452	452	1	361
							497	9							
		*04 10200 X	2046	-0-	-8154	-0-	127	1	8817	3	N	-0-	340	1	21
							28	1	1932	3	N	78	99	1	-0-
							86	9							
		05 13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-					N	107	29	1	78

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		105
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		105

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567															
12	13268	X	2254	-0-	-11014	-0-	29	1	2225	3	N	-0-	-0-		187
01	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	21	1	1664	3	N	-0-	-0-		187
02	1276	X	988	-0-	-288	-0-	14	1	974	3	N	-0-	-0-		187
03	1364	X	1244	-0-	-120	-0-	18	1	1226	3	N	-0-	-0-		187
*04	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	20	1	1373	3	N	-0-	-0-		187
05	1364	X	1249	-0-	-115	-0-	18	1	1231	3	N	-0-	-0-		187

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179															
12	1674	X	232	-0-	-1442	-0-	3	1	226	3	N	3	3		40
							3	9							
01	775	X	66	-0-	-709	-0-	1	1	65	3	N	-0-	-0-		40
02	725	X	62	-0-	-663	-0-	1	1	61	3	N	-0-	-0-		40
03	775	X	33	-0-	-742	-0-	11	3	22	4	N	-0-	-0-		40
*04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-		40
05	217	X	50	-0-	-167	-0-	1	1	47	3	N	2	2		42
							2	9							

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		4185 X	275	-0-	-3910	-0-	3	1	260	3	Y	8	94	1	7
							3	4	9	9					
01		2790 X	2020	-0-	-770	-0-	24	1	1968	3	Y	4	11	1	-0-
							24	4	4	9					
02		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	19	1	1386	3	Y	34	34	1	-0-
							37	9							
03		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	15	1	1003	3	Y	31	20	1	11
							9	4	34	9					
*04		1950 X	64	-0-	-1886	-0-	1	1	63	3	Y	-0-			11
05		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	11	1	-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559															
12		4185 X	3421	-0-	-764	-0-	44	1	3377	3	N	-0-			27
							43	1	3365	3	N	-0-			27
01		3441 X	3408	-0-	-33	-0-	3	1	243	3	N	-0-			27
							16	4							
02		2697 X	262	-0-	-2435	-0-					N	-0-			27
											N	-0-			27
03		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			27
											N	-0-			27
*04		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-			27
05		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			27

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217															
12		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	587	1	118	3	N	385	367	1	63
							424	9							
01		905 X	905	-0-	-0-	-0-	401	1	123	3	N	346	361	1	48
							381	9							
02		656 X	656	-0-	-0-	-0-	181	1	102	3	N	339	287	1	100
							373	9							
03		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	132	1	1244	3	N	398	441	1	57
							438	9							
*04		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	187	1	4158	3	N	350	257	1	150
							385	9							
05		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	95	1	552	3	N	361	436	1	75
							397	9							

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531															
12		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	50	1	3750	3	N	-0-			190
							51	1	4021	3	N	-0-			190
01		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	27	1	1916	3	N	-0-			190
							84	1	5922	3	N	-0-			190
02		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	66	1	4525	3	N	-0-			190
							55	1	3807	3	N	-0-			190
03		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-									
*04		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-									
05		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-									

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916															
12		2976 X	2064	-0-	-912	-0-	23	1	1725	3	Y	287	290	1	187
							316	9							
01		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			187
											Y	-0-	20	1	167
02		2784 X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-			167
											Y	-0-			167
03		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			103
											Y	33	97	1	103
*04		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	32	44	1	91
05		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y				91

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
FORREST WHEELER		WELL #: 2H		RRCID -> 267682		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 11833		PERF.12382 - 17534		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	9 1	710 3	N	459	514 1		67
						101 4	505 9					
01	1271 X	1223	-0-	-48	-0-	7 1	570 3	N	495	505 1		57
						101 4	545 9					
02	1189 X	684	-0-	-505	-0-	3 1	213 3	N	425	409 1		73
						468 9						
03	1271 X	641	-0-	-630	-0-	2 1	133 3	N	382	342 1		113
						86 4	420 9					
*04	1170 N	489	-0-	-681	-0-	3 1	182 3	N	243	224 1		132
						37 4	267 9					
05	744 N	535	-0-	-209	-0-	4 1	265 3	N	242	294 1		80
						266 9						

RICK DAY UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 267731		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 12711		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

MAUPIN UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 267738		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 12538		PERF. N/A		
12	465 N	117	-0-	-348	-0-	2 1	115 3	N	-0-			10
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	27 1	2084 3	N	-0-			10
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	20 1	1447 3	N	-0-			10
						16 4						
03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	36 1	2489 3	N	64	67 1		7
						20 4	70 9					
*04	2040 N	1551	-0-	-489	-0-	21 1	1420 3	N	81	81 1		7
						21 4	89 9					
05	1581 N	277	-0-	-1304	-0-	4 1	273 3	N	-0-			7

WHEELER 2		WELL #: 1H		RRCID -> 267740		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 12836		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166

KOCIAN UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 267768		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 13304		PERF.13231 - 18124		
12	9300 X	2284	-0-	-7016	-0-	29 1	2227 3	Y	25	26 1		40
						28 9						
01	7378 X	3362	-0-	-4016	-0-	41 1	3221 3	Y	14	35 1		19
						85 4	15 9					
02	3074 X	2588	-0-	-486	-0-	34 1	2460 3	Y	20	20 1		19
						72 4	22 9					
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	48 1	3394 3	Y	28	40 1		7
						31 9						
*04	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	86 1	5858 3	Y	30	19 1		18
						33 9						
05	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	92 1	6309 3	Y	-0-			18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		3968 X	1994	-0-	-1974	-0-	25 1	1904 3	Y	59	24 1			74
01		3751 X	3581	-0-	-170	-0-	65 9	3461 3	Y	45	65 1			54
02		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	26 4	50 9						
02		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	53 1	3805 3	Y	88	56 1			86
03		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	97 9							
03		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	52 1	3624 3	Y	83	148 1			21
*04		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	19 4	91 9						
*04		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	55 1	3755 3	Y	54	43 1			32
05		4216 X	1614	-0-	-2602	-0-	59 9							
05		4216 X	1614	-0-	-2602	-0-	23 1	1591 3	Y	-0-				32
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243														
*06		8250 X	6504	-0-	-1746	-0-	108 1	6396 3	N	-0-				128
*07		8525 X	7149	-0-	-1376	-0-	121 1	7028 3	N	-0-				128
08		8525 X	6610	-0-	-1915	-0-	108 1	6502 3	N	-0-				217
09		7620 X	1627	-0-	-5993	-0-	24 1	1603 3	N	-0-				217
10		7161 X	1202	-0-	-5959	-0-	17 1	1185 3	N	-0-				217
11		6930 X	462	-0-	-6468	-0-	7 1	455 3	N	-0-				217
12		7161 X	2628	-0-	-4533	-0-	33 1	2575 3	N	-0-				217
01		6603 X	5788	-0-	-815	-0-	20 4							
01		6603 X	5788	-0-	-815	-0-	73 1	5697 3	N	-0-				217
02		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	18 4							
02		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	58 1	4125 3	N	-0-	74 1			143
03		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	20 4							
03		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	97 1	6627 3	N	-0-				143
*04		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8 4							
*04		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	123 1	8307 3	N	-0-				143
05		5797 X	4143	-0-	-1654	-0-	4 4							
05		5797 X	4143	-0-	-1654	-0-	61 1	4082 3	N	-0-	65 1			78
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451														
12		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	58 1	4458 3	N	-0-				9
01		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	52 1	4111 3	N	-0-				9
02		5684 X	3019	-0-	-2665	-0-	41 1	2978 3	N	-0-				9
03		6076 X	2388	-0-	-3688	-0-	34 1	2354 3	N	-0-				9
*04		5880 X	1780	-0-	-4100	-0-	26 1	1754 3	N	-0-				9
05		4526 X	2517	-0-	-2009	-0-	36 1	2481 3	N	-0-				9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013													TOTAL DEPTH	12250	PERF.12357	- 17708
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		3150 X	2115	-0-	-1035	-0-	1940	3	175	9	Y	159	159	1	-0-	
07		3255 X	2148	-0-	-1107	-0-	2130	3	18	9	Y	16	16	1	-0-	
08		2883 X	2825	-0-	-58	-0-	2689	3	136	9	Y	124	124	1	-0-	
09		2760 X	2114	-0-	-646	-0-	1974	3	140	9	Y	127	70	1	57	
10		2263 X	1322	-0-	-941	-0-	1277	3	45	9	Y	41	65	1	33	
11		2730 X	2538	-0-	-192	-0-	2430	3	108	9	Y	98	70	1	61	
12		2821 X	2698	-0-	-123	-0-	2598	3	100	9	Y	91	91	1	61	
01		2821 X	1121	-0-	-1700	-0-	1096	3	25	9	Y	23	71	1	13	
02		2465 X	1312	-0-	-1153	-0-	1279	3	33	9	Y	30			43	
03		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	44	1	3102	3	Y	131	132	1	42	
							144	9								
*04		2610 X	2434	-0-	-176	-0-	34	1	2321	3	Y	72	76	1	38	
							79	9								
05		2697 X	2308	-0-	-389	-0-	32	1	2200	3	Y	69	67	1	40	
							76	9								

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012													TOTAL DEPTH	13170	PERF.13551	- 19287
12		28 X	28	-0-	-0-	-0-	12	3	16	4	N	-0-			78	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
02		35 X	35	-0-	-0-	-0-	20	3	15	4	N	-0-			78	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78	

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012													TOTAL DEPTH	13161	PERF.13424	- 18475
12		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			Y	-0-			51	
01		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			Y	-0-			51	
02		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	3			Y	-0-			51	
03		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	54	1	3883	3	Y	-0-			51	
*04		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	133	1	8939	3	Y	-0-			51	
05		39833 X	39833	-0-	-0-	-0-	573	1	39110	3	Y	136	141	1	46	
							150	9								

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012													TOTAL DEPTH	13212	PERF.13293	- 18944
12		7285 X	2781	-0-	-4504	-0-	36	1	2745	3	N	-0-			42	
01		7285 X	4622	-0-	-2663	-0-	57	1	4517	3	N	18			60	
							28	4	20	9						
02		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	102	1	7319	3	N	-0-			60	
							38	4								
03		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	80	1	5541	3	N	37			97	
							25	4	41	9						
*04		4470 X	2387	-0-	-2083	-0-	34	1	2297	3	N	26	98	1	25	
							27	4	29	9						
05		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	204	121	1	108	

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012													TOTAL DEPTH	12681	PERF.12832	- 17178
12		2480 X	1930	-0-	-550	-0-	24	1	1858	3	N	-0-			92	
							48	4								
01		2480 X	1772	-0-	-708	-0-	22	1	1750	3	N	-0-			92	
02		1914 X	1219	-0-	-695	-0-	17	1	1185	3	N	-0-			92	
							17	4								
03		2046 X	1895	-0-	-151	-0-	27	1	1868	3	N	-0-			92	
*04		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	27	1	1863	3	N	-0-			92	
05		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	24	1	1639	3	N	-0-			92	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
GENTRY		WELL #: 13H		RRCID -> 268146		COMPL. DATE 09/28/2012				TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-				53
01	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			Y	-0-				53
02	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			Y	-0-				53
03	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	38	1	2726	3	Y	-0-				53
*04	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	16	1	1099	3	Y	-0-				53
05	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	21	1	1430	3	Y	6	57	1		2
						7	9								
FORREST WHEELER		WELL #: 3H		RRCID -> 268147		COMPL. DATE 11/11/2012				TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484					
12	619 X	619	-0-	-0-	-0-	160	3	459	9	N	417	417	0		-0-
01	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	17	1	1369	3	N	227	147	0	80	1
						250	9								
02	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	14	1	1036	3	N	188	188	0		-0-
						207	9								
03	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	13	1	1012	3	N	331	331	0		-0-
						364	9								
*04	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	12	1	831	3	N	247	247	0		-0-
						272	9								
05	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	13	1	901	3	N	300	201	0	99	1
						330	9								
GLADYS WHEELER		WELL #: 1H		RRCID -> 268148		COMPL. DATE 09/23/2012				TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238					
12	2139 X	1479	-0-	-660	-0-	15	1	1146	3	N	289	244	1		263
						318	9								
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	19	1	1539	3	N	344	374	1		233
						16	4	378	9						
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	20	1	1434	3	N	62	57	1		238
						41	4	68	9						
03	1488 N	273	-0-	-1215	-0-	1	1	71	3	N	183	189	1		232
						201	9								
*04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	34	1	2283	3	N	4	128	1		108
						9	4	4	9						
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	26	1	1736	3	N	362	455	1		15
						398	9								
GENTRY		WELL #: 18H		RRCID -> 268152		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597					
12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	3	1	220	3	Y	-0-	14	1		50
01	346 X	346	-0-	-0-	-0-	4	1	337	3	Y	4	7	1		47
						1	4	4	9						
02	223 X	223	-0-	-0-	-0-	3	1	205	3	Y	-0-	10	1		37
						15	4								
03	563 X	563	-0-	-0-	-0-	8	1	555	3	Y	-0-	8	1		29
*04	581 X	581	-0-	-0-	-0-	8	1	573	3	Y	-0-				29
05	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	21	1	1398	3	Y	-0-				29
GENTRY		WELL #: 2H		RRCID -> 268153		COMPL. DATE 10/28/2012				TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379					
12	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	53	1	3976	3	N	175	24	1		175
						69	4	193	9						
01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	55	1	4357	3	N	-0-	18	1		157
02	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	41	1	2949	3	N	-0-				157
						28	4								
03	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	48	1	3340	3	N	-0-	60	1		97
*04	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	24	1	1652	3	N	-0-				97
05	351 X	351	-0-	-0-	-0-	5	1	346	3	N	-0-				97

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GENTRY		WELL #: 4H		RRCID -> 268355		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138				
M	O	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
12	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	65 1	5031 3	Y	12	14 1		62
						5 4	13 9					
01	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	49 1	3879 3	Y	22	8 1		76
						9 4	24 9					
02	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	61 1	4358 3	Y	14	16 1		74
						15 9						
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	49 1	3473 3	Y	19	16 1		77
						6 4	21 9					
*04	670 X	670	-0-	-0-	-0-	10 1	660 3	Y	-0-			77
05	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	43 1	2972 3	Y	-0-			77
GENTRY		WELL #: 6H		RRCID -> 268356		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003				
12	637 X	637	-0-	-0-	-0-	8 1	629 3	N	-0-			40
01	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	26 1	2061 3	N	-0-			40
02	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	21 1	1525 3	N	-0-			40
03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	5 1	373 3	N	-0-			40
						13 4						
*04	24315 X	24315	-0-	-0-	-0-	353 1	23962 3	N	-0-			40
05	21529 X	21529	-0-	-0-	-0-	311 1	21218 3	N	-0-			40
GENTRY		WELL #: 29H		RRCID -> 268357		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KAREN WHEELER		WELL #: 2H		RRCID -> 268411		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411				
12	2480 X	2397	-0-	-83	-0-	31 1	2366 3	N	-0-			83
01	2294 X	2028	-0-	-266	-0-	25 1	1994 3	N	8	44 1		47
						9 9						
02	2320 X	2280	-0-	-40	-0-	31 1	2249 3	N	-0-			47
03	2480 X	2327	-0-	-153	-0-	33 1	2294 3	N	-0-			47
*04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	32 1	2147 3	N	-0-			47
05	2449 N	2081	-0-	-368	-0-	30 1	2051 3	N	-0-			47
ZAVISCH NORTH		WELL #:		RRCID -> 268437		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			341
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			341
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			341
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			341
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			341
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			341

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2021

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS		WELL #: 7H		RRCID -> 268485		COMPL. DATE 12/17/2012			TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858					
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			
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	9	1	704	3	N	138	110	1	173
						152	9							
01	403 N	146	-0-	-257	-0-	8	3	138	9	N	125	173	1	125
02	522 N	10	-0-	-512	-0-	4	3	6	9	N	5			130
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	5			135
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			135
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			135

GENTRY		WELL #: 8H		RRCID -> 268684		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769					
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	4	1	303	3	Y	6			11
						7	9							
01	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	97	1	7465	3	Y	-0-			11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	4			Y	-0-			11

CAROLINE PIELOP UNIT 9		WELL #: 1H		RRCID -> 268686		COMPL. DATE 11/09/2012			TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933					
12	10881 X	6675	-0-	-4206	-0-	86	1	6589	3	N	-0-	110	1	17
01	10912 X	7164	-0-	-3748	-0-	88	1	6964	3	N	102	72	1	47
						112	9							
02	10208 X	6558	-0-	-3650	-0-	89	1	6379	3	N	46	93	1	-0-
						39	4	51	9					
03	10912 X	7289	-0-	-3623	-0-	101	1	7104	3	N	47			47
						32	4	52	9					
*04	9150 X	9095	-0-	-55	-0-	131	1	8891	3	N	37	84	1	-0-
						32	4	41	9					
05	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	181	1	12346	3	N	169	146	1	23
						186	9							

GENTRY		WELL #: 27H		RRCID -> 268689		COMPL. DATE 10/29/2012			TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905					
12	272 X	272	-0-	-0-	-0-	4	1	261	3	Y	6			58
						7	9							
01	41 X	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			58
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
03	140 X	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	Y	-0-			58
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58

GENTRY		WELL #: 7H		RRCID -> 268914		COMPL. DATE 10/31/2012			TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095					
12	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	98	1	7548	3	N	-0-	26	1	164
01	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	56	1	4400	3	N	-0-			164
02	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	41	1	2937	3	N	-0-			164
03	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	24	1	1769	3	N	-0-			164
*04	924 X	924	-0-	-0-	-0-	13	1	911	3	N	-0-			164
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

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
12	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	543	1 424 3	N	378	406 1	159
						416	9				
01	577 X	577	-0-	-0-	-0-	243	1 112 3	N	202	241 1	120
						222	9				
02	811 X	811	-0-	-0-	-0-	4	1 291 3	N	469	405 1	184
						516	9				
03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	14	1 295 3	N	296	305 1	175
						326	9				
*04	346 X	346	-0-	-0-	-0-	1	1 7 3	N	307	229 1	253
						338	9				
05	362 X	362	-0-	-0-	-0-	19	1 54 3	N	263	330 1	186
						289	9				

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

12	2790 X	1098	-0-	-1692	-0-	14	1 1070 3	N	2		58
						12	4				
01	2790 X	1106	-0-	-1684	-0-	14	1 1092 3	N	-0-		58
02	3944 X	2607	-0-	-1337	-0-	36	1 2571 3	N	-0-		58
03	4216 X	247	-0-	-3969	-0-	3	1 213 3	N	-0-		58
						31	4				
*04	4080 X	44	-0-	-4036	-0-	26	3 18 4	N	-0-		58
05	2790 X	34	-0-	-2756	-0-	30	3 4 9	N	4		62

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

*06	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	110	1 6489 3	N	-0-		271
*07	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	116	1 6732 3	N	-0-		271
08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	94	1 5621 3	N	-0-		107
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	13	1 864 3	N	-0-		107
10	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	20	1 1360 3	N	-0-		107
11	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	20	1 1364 3	N	-0-		107
12	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	67	1 5069 3	N	-0-		107
01	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	57	1 4453 3	N	164		271
						180	9				
02	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	96	1 6893 3	N	-0-		271
03	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	68	1 4830 3	N	-0-		271
*04	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	116	1 7834 3	N	-0-		271
05	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	65	1 4437 3	N	-0-		271

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

12	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	41	1 3121 3	N	345	270 1	138
						380	9				
01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	33	1 2630 3	N	274	360 1	52
						301	9				
02	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	30	1 2152 3	N	260	262 1	50
						286	9				
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	51	1 3566 3	N	174	132 1	92
						191	9				
*04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	47	1 3190 3	N	495	449 1	138
						545	9				
05	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	47	1 3179 3	N	377	372 1	143
						415	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
ZAVISCH SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 269930	COMPL. DATE 01/03/2013	TOTAL DEPTH 13848	PERF.14070	- 20847
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3007 X	1019	-0-	-1988	-0-	13 1	1006 3	N	85
01	1891 X	1018	-0-	-873	-0-	13 1	1005 3	N	85
02	1102 X	986	-0-	-116	-0-	14 1	972 3	N	85
03	1054 X	910	-0-	-144	-0-	13 1	897 3	N	85
*04	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	16 1	1100 3	N	85
05	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	16 1	1117 3	N	85

STS C		WELL #:		11H	RRCID -> 269932	COMPL. DATE 02/17/2013	TOTAL DEPTH 10986	PERF.11335	- 17054
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	283 1	550 3	Y	299
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	192 1	626 3	Y	230
02	1015 N	616	-0-	-399	-0-	26 1	97 3	Y	242
03	1395 N	690	-0-	-705	-0-	8 1	269 3	Y	206
*04	1170 N	525	-0-	-645	-0-	30 1	30 3	Y	219
05	651 N	455	-0-	-196	-0-	465 9	17 3	Y	215
						377 9			

CAROLINE PIELOP UNIT 6		WELL #:		1H	RRCID -> 270059	COMPL. DATE 04/09/2013	TOTAL DEPTH 11233	PERF.11536	- 17546
12	15655 X	1720	-0-	-13935	-0-	22 1	1694 3	N	200
01	13857 X	967	-0-	-12890	-0-	12 1	947 3	N	205
02	15817 X	15817	-0-	-0-	-0-	217 1	15546 3	N	225
03	16353 X	16353	-0-	-0-	-0-	230 1	16080 3	N	255
*04	18197 X	18197	-0-	-0-	-0-	265 1	17905 3	N	273
05	21294 X	21294	-0-	-0-	-0-	307 1	20976 3	N	283
						11 9			

DONNELL 457		WELL #:		2H	RRCID -> 270098	COMPL. DATE 04/30/2013	TOTAL DEPTH 11556	PERF.12024	- 17176
12	217 N	8	-0-	-209	-0-	6 3	2 9	N	212
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 1	58 3	N	212
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3 3		N	195
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	10 1	681 3	N	195
*04	3000 N	7695	-0-	4695	4695	89 1	6070 3	N	287
05	3100 N	4386	-0-	1286	5981	304 4	1232 9		
						55 1	3777 3	N	252
						554 9			

STS C		WELL #:		9H	RRCID -> 270101	COMPL. DATE 01/30/2013	TOTAL DEPTH 10962	PERF.11320	- 16858
12	1240 N	858	-0-	-382	-0-	266 1	435 3	Y	74
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	198 1	872 3	Y	82
02	435 N	304	-0-	-131	-0-	33 1	102 3	Y	83
03	868 N	395	-0-	-473	-0-	7 1	243 3	Y	71
*04	1170 N	148	-0-	-1022	-0-	26 1	26 3	Y	45
05	310 N	217	-0-	-93	-0-	96 9	15 3	Y	85
						149 9			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
WHIPPLE A		WELL #: 2H		RRCID -> 270102		COMPL. DATE 04/19/2013			TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	11	1 839 3	N	-0-		-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	11	1 852 3	N	96	96 1	-0-
						11	4 106 9				
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	16	1 1168 3	N	179	179 1	-0-
						197	9				
03	3100 N	21217	-0-	18117	18117	302	1 20915 3	N	-0-		-0-
*04	3000 N	2457	-0-	-543	17574	36	1 2421 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	7624	-0-	4524	22098	107	1 7310 3	N	188	130 1	58
						207	9				

JC MARTIN		WELL #: 9H		RRCID -> 270520		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171		
12	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	66	1 5087 3	Y	-0-		-0-
01	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	27	1 2136 3	Y	-0-		-0-
02	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	67	1 4777 3	Y	-0-		-0-
03	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	62	1 4313 3	Y	-0-		-0-
*04	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	59	1 3974 3	Y	-0-		-0-
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	58	1 3927 3	Y	-0-		-0-

JC MARTIN		WELL #: 26H		RRCID -> 270521		COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114		
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	48	1 3681 3	Y	-0-		-0-
01	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	34	1 2673 3	Y	-0-		-0-
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	43	1 3057 3	Y	-0-		-0-
03	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	43	1 2999 3	Y	-0-		-0-
*04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	46	1 3123 3	Y	-0-		-0-
05	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	45	1 3083 3	Y	-0-		-0-

JC MARTIN		WELL #: 5H		RRCID -> 270522		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135		
12	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	149	1 11470 3	Y	143	127 1	70
						8	4 157 9				
01	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	111	1 8746 3	Y	110	110 1	70
						6	4 121 9				
02	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	102	1 7322 3	Y	196	174 1	92
						216	9				
03	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	83	1 5735 3	Y	94	141 1	45
						12	4 103 9				
*04	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	115	1 7821 3	Y	149	119 1	75
						9	4 164 9				
05	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	141	1 9555 3	Y	93	87 1	81
						102	9				

RYAN		WELL #: 4H		RRCID -> 270641		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940		
12	2511 X	772	-0-	-1739	-0-	726	3 46 9	Y	42	32 1	54
01	2511 X	620	-0-	-1891	-0-	620	3	Y	-0-		54
02	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8532	3 21 4	Y	64	43 1	75
						70	9				
03	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	50	1 3566 3	Y	-0-		75
*04	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	66	1 4468 3	Y	52	28 1	99
						57	9				
05	4402 X	2014	-0-	-2388	-0-	29	1 1981 3	Y	4		103
						4	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
RANCHO LAGO VISTA		WELL #: 4H		RRCID -> 270644		COMPL. DATE 12/09/2012			TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*06	3000 N	2691	-0-	-309	2197	44	1	2647	3	N	-0-				176
*07	5536 X	3339	-0-	-2197	-0-	56	1	3283	3	N	-0-				176
08	2263 X	815	-0-	-1448	-0-	13	1	802	3	N	-0-				134
09	2190 X	350	-0-	-1840	-0-	5	1	345	3	N	-0-				134
10	2263 X	162	-0-	-2101	-0-	2	1	160	3	N	-0-				134
11	2190 X	229	-0-	-1961	-0-	3	1	226	3	N	-0-				134
12	2263 X	240	-0-	-2023	-0-	3	1	237	3	N	-0-				134
01	806 X	325	-0-	-481	-0-	3	1	276	3	N	42				176
						46	9								
02	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	60	1	4304	3	N	-0-				176
						54	4								
03	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	42	1	2951	3	N	-0-				176
*04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	24	1	1629	3	N	-0-				176
						52	4								
05	2263 X	2086	-0-	-177	-0-	30	1	2056	3	N	-0-				176

KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 270652		COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GLADYS WHEELER UNIT 5		WELL #: 4H		RRCID -> 270654		COMPL. DATE 01/08/2013			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307						
12	2511 X	2337	-0-	-174	-0-	27	1	2057	3	N	230	233	1		130
						253	9								
01	2511 X	1241	-0-	-1270	-0-	16	1	1225	3	N	-0-				130
02	2320 X	2250	-0-	-70	-0-	28	1	2037	3	N	168	238	1		60
						185	9								
03	2480 X	1957	-0-	-523	-0-	25	1	1724	3	N	189	194	1		55
						208	9								
*04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	28	1	1858	3	N	243	243	1		55
						267	9								
05	2418 N	1982	-0-	-436	-0-	26	1	1803	3	N	139	139	1		55
						153	9								

JC MARTIN		WELL #: 25H		RRCID -> 270684		COMPL. DATE 03/27/2013			TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073						
12	3007 X	2872	-0-	-135	-0-	37	1	2835	3	Y	-0-				-0-
01	3007 X	2120	-0-	-887	-0-	26	1	2094	3	Y	-0-				-0-
02	2465 X	2298	-0-	-167	-0-	32	1	2266	3	Y	-0-				-0-
03	2883 X	2324	-0-	-559	-0-	33	1	2291	3	Y	-0-				-0-
*04	2790 X	2278	-0-	-512	-0-	33	1	2245	3	Y	-0-				-0-
05	2449 N	2010	-0-	-439	-0-	29	1	1981	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
STS		WELL #:		5H	RRCID ->	270703	COMPL. DATE	11/11/2012	TOTAL DEPTH	10942	PERF.11400 -	17812
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
*06	1530 N	952	-0-	-578	-0-	15 1	876 3	Y	41	41 1		-0-
						16 4	45 9					
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	20 1	1161 3	Y	86	86 1		-0-
						71 4	95 9					
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	17 1	1021 3	Y	25	25 1		-0-
						7 4	28 9					
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	20 1	1392 3	Y	120	65 1		55
						33 4	132 9					
10	1333 N	1110	-0-	-223	-0-	15 1	1066 3	Y	21	60 1		16
						6 4	23 9					
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	17 1	1221 3	Y	206	160 1		62
						227 9						
12	1581 N	1265	-0-	-316	-0-	14 1	1097 3	Y	112	96 1		78
						31 4	123 9					
01	1116 N	336	-0-	-780	-0-	4 1	329 3	Y	2	31 1		49
						1 4	2 9					
02	2900 N	3826	-0-	926	926	51 1	3658 3	Y	106	88 1		67
						117 9						
03	3100 N	2248	-0-	-852	74	31 1	2202 3	Y	14	33 1		48
						15 9						
*04	615 N	541	-0-	-74	-0-	8 1	522 3	Y	10			58
						11 9						
05	1581 X	504	-0-	-1077	-0-	7 1	469 3	Y	25	61 1		22
						28 9						

JC MARTIN		WELL #:		6H	RRCID ->	270754	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	11238	PERF.11170 -	17095
*06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	11 1	647 3	Y	6	6 1		-0-
						1 4	7 9					
07	750 X	750	-0-	-0-	-0-	13 1	737 3	Y	-0-			-0-
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	11 1	655 3	Y	23	23 1		-0-
						14 4	25 9					
09	536 X	536	-0-	-0-	-0-	7 1	507 3	Y	20			20
						22 9						
10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	9 1	617 3	Y	7	21 1		6
						10 4	8 9					
11	471 X	471	-0-	-0-	-0-	7 1	458 3	Y	5			11
						6 9						
12	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	89 1	6847 3	Y	6	10 1		7
						2 4	7 9					
01	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	159 1	12384 3	Y	7	12 1		2
						3 4	8 9					
02	21422 X	21422	-0-	-0-	-0-	289 1	21133 3	Y	-0-			2
03	55 X	55	-0-	-0-	-0-	1 1	54 3	Y	-0-			2
*04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			2
05	184 X	184	-0-	-0-	-0-	3 1	179 3	Y	2			4
						2 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
JC MARTIN		WELL #:		7H		RRCID -> 270784		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 10815		PERF.11120 - 16115	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*06	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	74 1	4346 3	Y	34	34	1	-0-	
						9 4	37 9						
07	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	78 1	4553 3	Y	-0-			-0-	
08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	60 1	3649 3	Y	43	43	1	-0-	
						13 4	47 9						
09	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	19 1	1316 3	Y	20			20	
						5 4	22 9						
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	55 1	3676 3	Y	37	26	1	31	
						28 4	41 9						
11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	39 1	2616 3	Y	24			55	
						26 9							
12	25842 X	25842	-0-	-0-	-0-	328 1	25489 3	Y	17	49	1	23	
						6 4	19 9						
01	187962 X	187962	-0-	-0-	-0-	2341 1	185459 3	Y	110	106	1	27	
						41 4	121 9						
02	51680 X	51680	-0-	-0-	-0-	687 1	50993 3	Y	-0-			27	
03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	51 1	3578 3	Y	5			32	
						17 4	6 9						
*04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	45 1	3020 3	Y	-0-			32	
05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	50 1	3394 3	Y	30			62	
						33 9							

JC MARTIN		WELL #:		4H		RRCID -> 270871		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10798		PERF.11155 - 16125	
12	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	31 1	2340 3	Y	-0-			-0-	
01	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	24 1	1898 3	Y	-0-			-0-	
02	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	22 1	1578 3	Y	-0-			-0-	
03	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	30 1	2034 3	Y	-0-			-0-	
*04	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	29 1	1977 3	Y	-0-			-0-	
05	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	28 1	1895 3	Y	-0-			-0-	

JC MARTIN		WELL #:		29H		RRCID -> 270880		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 10781		PERF.11120 - 17332	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

WHEELER 5		WELL #:		3H		RRCID -> 270938		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 12786		PERF.13197 - 17737	
12	3286 X	1893	-0-	-1393	-0-	25 1	1850 3	Y	16	47	1	-0-	
						18 9							
01	2263 X	2067	-0-	-196	-0-	26 1	2041 3	Y	-0-			-0-	
02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	31 1	2259 3	Y	24	24	1	-0-	
						26 9							
03	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	32 1	2202 3	Y	-0-			-0-	
*04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	32 1	2165 3	Y	-0-			-0-	
05	2480 X	2426	-0-	-54	-0-	35 1	2391 3	Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
JC MARTIN		WELL #: 28H		RRCID -> 270939		COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826		
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
*06	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	18	1 1075	3 Y	7	7 1	-0-
						5	4 8	9			
07	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	17	1 1018	3 Y	-0-		-0-
08	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	19	1 1158	3 Y	24	24 1	-0-
						7	4 26	9			
09	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	17	1 1135	3 Y	20		20
						22	9				
10	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	16	1 1107	3 Y	9	21 1	8
						28	4 10	9			
11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	7	1 497	3 Y	4		12
						4	9				
12	17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	217	1 17018	3 Y	8	11 1	9
						2	4 9	9			
01	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	192	1 14881	3 Y	8	15 1	2
						2	4 9	9			
02	24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	330	1 24137	3 Y	-0-		2
03	675 X	675	-0-	-0-	-0-	10	1 664	3 Y	1		3
						1	9				
*04	641 X	641	-0-	-0-	-0-	9	1 632	3 Y	-0-		3
05	478 X	478	-0-	-0-	-0-	7	1 468	3 Y	3		6
						3	9				

DORA MARTIN A		WELL #: 18H		RRCID -> 270983		COMPL. DATE 05/16/2013			TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DONNELL A		WELL #: 4H		RRCID -> 271035		COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522		
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	159	1 458	3 N	394	353 1	123
						433	9				
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	77	1 1850	3 N	134	228 1	29
						147	9				
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	136	1 438	3 N	431	380 1	80
						474	9				
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	138	1 263	3 N	318	337 1	61
						350	9				
*04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	187	1 364	3 N	348	382 1	27
						383	9				
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	161	1 406	3 N	311	276 1	62
						342	9				

BROWN-TRUSTS		WELL #: 8H		RRCID -> 271169		COMPL. DATE 08/06/2013			TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064		
12	82 X	82	-0-	-0-	-0-	68	3 4	4 Y	9	49 1	34
						10	9				
01	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1353	3 35	9 Y	32	19 1	47
02	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3659	3 158	9 Y	144	131 1	60
03	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	53	1 3680	3 Y	224	186 1	98
						246	9				
*04	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	41	1 2766	3 Y	120	113 1	105
						132	9				
05	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	60	1 4126	3 Y	184	226 1	63
						202	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	517 X	517	-0-	-0-	-0-	430	3	33	4	Y	49	32	1	65
01	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4422	3	33	4	Y	90	36	1	119
02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3537	3	130	9	Y	118	188	1	49
03	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	51	1	3528	3	Y	185	153	1	81
*04	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	204	9	36	1	Y	91	92	1	80
05	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	100	9	46	1	Y	120	159	1	41
						132	9							
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163														
12	4247 X	2780	-0-	-1467	-0-	2658	3	25	4	Y	88	114	1	81
01	4247 X	1402	-0-	-2845	-0-	1358	3	44	4	Y	-0-	26	1	55
02	3973 X	3495	-0-	-478	-0-	3495	3			Y	-0-			55
03	3782 X	2567	-0-	-1215	-0-	34	1	2338	3	Y	177	160	1	72
*04	3660 X	2015	-0-	-1645	-0-	195	9	25	1	Y	219	267	1	24
05	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	62	4	241	9	Y	327	293	1	58
						51	1	3458	3	Y				
						360	9							
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679														
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	12	1	952	3	Y	13	44	1	-0-
01	992 N	855	-0-	-137	-0-	14	9	11	1	Y	-0-			-0-
02	2900 N	3089	-0-	189	189	41	1	2993	3	Y	50	50	1	-0-
03	1175 N	986	-0-	-189	-0-	55	9	14	1	Y	-0-			-0-
*04	840 N	828	-0-	-12	-0-	15	4	12	1	Y	-0-			-0-
05	1147 X	682	-0-	-465	-0-	12	1	672	3	Y	-0-			-0-
						10	1							
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758														
*06	80 X	80	-0-	-0-	-0-	26	1	42	3	Y	11	11	1	-0-
07	922 X	922	-0-	-0-	-0-	12	9	142	1	Y	145	145	1	-0-
08	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	160	9	269	1	Y	282	282	1	-0-
09	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	310	9	282	1	Y	468	405	1	63
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	515	9	323	1	Y	309	326	1	46
*11	653 X	653	-0-	-0-	-0-	340	9	149	1	Y	229	205	1	70
*12	271 X	271	-0-	-0-	-0-	252	9	38	1	Y	165	189	1	46
*01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	11	4	14	4	Y	287	255	1	78
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	14	4	316	9	Y	301	300	1	79
*03	851 X	851	-0-	-0-	-0-	268	1	280	3	Y	268	307	1	40
*04	565 X	565	-0-	-0-	-0-	8	4	295	9	Y	237	206	1	71
05	597 X	597	-0-	-0-	-0-	192	1	105	3	Y	387	351	1	107
						7	4	261	9					
						108	1	63	3	Y				
						426	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408										
WHEELER 5			WELL #:		6H	RRCID ->	271232	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	12785	PERF.13133 - 17884	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4092 X	3556	-0-	-536	-0-	46	1	3474	3	Y	33	64 1	-0-
						36	9						
01	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	66	1	5277	3	Y	-0-		-0-
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	53	1	3776	3	Y	44	44 1	-0-
						48	9						
03	3565 X	3151	-0-	-414	-0-	45	1	3106	3	Y	-0-		-0-
*04	5160 X	3355	-0-	-1805	-0-	49	1	3306	3	Y	-0-		-0-
05	5332 X	3418	-0-	-1914	-0-	49	1	3369	3	Y	-0-		-0-

GLADYS WHEELER			WELL #:		12H	RRCID ->	271234	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	12208	PERF.12110 - 18150	
12	1581 N	784	-0-	-797	-0-	784	3			Y	-0-		393
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-		393
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	944	3	139	9	Y	126	299 1	220
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	21	1	1435	3	Y	28		248
						31	9						
*04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	13	1	866	3	Y	197	214 1	231
						217	9						
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	13	1	898	3	Y	260	315 1	176
						286	9						

WK BROWN DYKE UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID ->	271373	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	10903	PERF.11258 - 17663	
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3113	3	387	9	N	352	473 1	132
01	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	1931	3	392	9	N	356	408 1	80
02	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2389	3	15	4	N	152	147 1	85
						167	9						
03	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	34	1	2443	3	N	203	263 1	25
						26	4	223	9				
*04	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	41	1	2784	3	N	564	484 1	105
						54	4	620	9				
05	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	38	1	2556	3	N	191	243 1	53
						210	9						

STS B			WELL #:		3H	RRCID ->	271374	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	10633	PERF.11450 - 15916	
*06	1500 N	25	-0-	-1475	-0-	2	1	3	3	Y	18	18 1	-0-
						20	9						
07	2976 X	996	-0-	-1980	-0-	148	1	554	3	Y	267	267 1	-0-
						294	9						
08	2976 X	1162	-0-	-1814	-0-	256	1	661	3	Y	223	223 1	-0-
						245	9						
09	2880 X	1163	-0-	-1717	-0-	267	1	510	3	Y	351	304 1	47
						386	9						
10	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	313	1	439	3	Y	248	258 1	37
						273	9						
*11	1110 X	737	-0-	-373	-0-	144	1	257	3	Y	305	249 1	93
						336	9						
*12	1209 X	425	-0-	-784	-0-	51	1	62	3	Y	270	288 1	75
						15	4	297	9				
*01	1023 N	115	-0-	-908	-0-	3	4	112	9	Y	102	149 1	28
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	172	155 1	45
*03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	251	1	273	3	Y	208	222 1	31
						6	4	229	9				
*04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	186	1	105	3	Y	160	143 1	48
						5	4	176	9				
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	195	1	111	3	Y	127	140 1	35
						140	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

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
*06	2520 N	794	-0-	-1726	-0-	759 3	35 9	Y	32	32 1	-0-
*07	2697 N	2260	-0-	-437	-0-	2005 3	255 9	Y	232	232 1	-0-
*08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1451 3	307 9	Y	279	279 1	-0-
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	1296 3	895 9	Y	814	588 1	226
10	2325 N	2115	-0-	-210	-0-	1474 3	641 9	Y	583	598 1	211
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1465 3	517 9	Y	470	408 1	273
12	2263 N	1677	-0-	-586	-0-	1095 3	582 9	Y	529	618 1	184
01	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	1633 3	469 9	Y	426	404 1	206
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	1694 3	411 9	Y	374	260 1	320
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	18 1	1289 3	Y	775	841 1	254
						853 9					
*04	2040 N	1972	-0-	-68	-0-	22 1	1504 3	Y	405	399 1	260
						446 9					
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	28 1	1892 3	Y	527	465 1	322
						580 9					

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3255 3	139 9	Y	126	131 1	76
01	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2253 3	88 9	Y	80	52 1	104
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3440 3	127 9	Y	115	142 1	77
03	621 X	621	-0-	-0-	-0-	20 1	480 3	Y	98	94 1	81
						13 4	108 9				
*04	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	20 1	1350 3	Y	65	90 1	56
						72 9					
05	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	78 1	5283 3	Y	256	233 1	79
						282 9					

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

12	5177 X	2767	-0-	-2410	-0-	36 1	2716 3	N	14		62
						15 9					
01	4495 X	3076	-0-	-1419	-0-	38 1	3032 3	N	5	10 1	57
						6 9					
02	4205 X	3073	-0-	-1132	-0-	42 1	3024 3	N	6		63
						7 9					
03	4495 X	3684	-0-	-811	-0-	52 1	3632 3	N	-0-		63
*04	3330 X	3040	-0-	-290	-0-	44 1	2989 3	N	6	19 1	50
						7 9					
05	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	51 1	3474 3	N	-0-		50

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

12	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2317 3	20 9	Y	18	45 1	49
01	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4731 3	182 9	Y	165	151 1	63
02	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4577 3	152 9	Y	138	137 1	64
03	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	53 1	3736 3	Y	146	143 1	67
						161 9					
*04	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	66 1	4489 3	Y	153	153 1	67
						168 9					
05	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	114 1	7734 3	Y	231	221 1	77
						254 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
DONNELL B		WELL #: 1H		RRCID -> 271649		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 11706		PERF.11959 - 18947		
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
12		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	531 1	1936 3	N	108	101 1	34
							119 9					
01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	218 1	1222 3	N	28	56 1	6
							31 9					
02		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	459 1	1422 3	N	129	111 1	24
							142 9					
03		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	674 1	1314 3	N	134	132 1	26
							147 9					
*04		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	390 1	923 3	N	65	86 1	5
							72 9					
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	487 1	1181 3	N	80	69 1	16
							88 9					

STS C		WELL #: 7H		RRCID -> 271660		COMPL. DATE 06/01/2023		TOTAL DEPTH 11268		PERF.11372 - 18193	
*06	14B2 EXT	76	-0-	76	76	57 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
07	14B2 EXT	63	-0-	63	139	56 3	7 9	Y	6	6 1	-0-
08	14B2 EXT	60	-0-	60	199	52 3	8 9	Y	7	7 1	-0-
09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-		-0-
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-		-0-
11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-		-0-
12	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-		-0-
01	1767 X	54	-0-	-1713	-0-	22 3	32 9	Y	29	12 1	17
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1178 3	539 9	Y	490	81 1	426
03	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	34 1	2352 3	Y	629	685 1	370
						692 9					
*04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	22 1	1499 3	Y	426	380 1	416
						469 9					
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	416 1	-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 271748		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 11359		PERF.11284 - 17203	
12	11284 X	10412	-0-	-872	-0-	132 1	10113 3	N	152	202 1	131
						167 9					
01	11687 X	6871	-0-	-4816	-0-	85 1	6701 3	N	77	88 1	120
						85 9					
02	10933 X	10671	-0-	-262	-0-	145 1	10399 3	N	115	82 1	153
						127 9					
03	11687 X	8088	-0-	-3599	-0-	112 1	7860 3	N	105	199 1	59
						116 9					
*04	11130 X	6947	-0-	-4183	-0-	100 1	6777 3	N	64	53 1	70
						70 9					
05	11408 X	9853	-0-	-1555	-0-	140 1	9564 3	N	135	116 1	89
						149 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS C		WELL #: 16H		RRCID -> 272021		COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	990 N	618	-0-	-372	-0-	274 3	344 9	Y	313	313 1		-0-
07	775 N	415	-0-	-360	-0-	232 3	183 9	Y	166	166 1		-0-
08	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	782 3	378 9	Y	344	344 1		-0-
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	789 3	545 9	Y	495	329 1		166
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	463 3	296 9	Y	269	266 1		169
11	1110 N	481	-0-	-629	-0-	241 3	240 9	Y	218	122 1		265
12	1364 N	916	-0-	-448	-0-	720 3	196 9	Y	178	294 1		149
01	744 N	739	-0-	-5	-0-	561 3	178 9	Y	162	216 1		95
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-			Y	-0-	95 1		-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
*04	720 N	713	-0-	-7	-0-	10 1	652 3	Y	46	1 1		45
						51 9						
05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	32 1	2187 3	Y	332	125 1		252
						365 9						

GLADYS WHEELER		WELL #: 11H		RRCID -> 272089		COMPL. DATE 06/26/2013			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917			
*06	990 N	242	-0-	-748	-0-	135 3	107 9	Y	97	97 1		-0-
*07	1302 N	361	-0-	-941	-0-	247 3	114 9	Y	104	104 1		-0-
*08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	732 3	205 9	Y	186	186 1		-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	562 3	498 9	Y	453	327 1		126
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	312 3	224 9	Y	204	256 1		74
11	780 N	370	-0-	-410	-0-	247 3	123 9	Y	112	121 1		65
12	1085 N	715	-0-	-370	-0-	460 3	255 9	Y	232	216 1		81
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	724 3	246 9	Y	224	196 1		109
02	348 N	38	-0-	-310	-0-	27 3	11 9	Y	10	110 1		9
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	9 1		-0-
*04	930 N	349	-0-	-581	-0-	4 1	250 3	Y	86	31 1		55
						95 9						
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	4 1	298 3	Y	139	109 1		85
						153 9						

DONNELL-MULHOLLAND UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272107		COMPL. DATE 07/25/2013			TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805			
12	1860 N	1296	-0-	-564	-0-	635 1	241 3	N	382	351 1		190
						420 9						
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	560 1	1051 3	N	490	482 1		198
						539 9						
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	479 1	1376 3	N	187	140 1		245
						206 9						
03	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	531 1	1723 3	N	361	441 1		165
						397 9						
*04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	497 1	1408 3	N	278	231 1		212
						306 9						
05	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	518 1	2362 3	N	157	269 1		100
						173 9						

LOWE		WELL #: 13H		RRCID -> 272115		COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305			
*06	2400 X	101	-0-	-2299	-0-	89 3	12 9	Y	11	11 1		-0-
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-			-0-
08	2480 X	2350	-0-	-130	-0-	2313 3	37 9	Y	34	34 1		-0-
09	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3886 3	79 9	Y	72	31 1		41
10	17348 X	17348	-0-	-0-	-0-	17202 3	146 9	Y	133	17 1		157
11	18143 X	18143	-0-	-0-	-0-	18038 3	105 9	Y	95	70 1		182
12	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2482 3	41 9	Y	37	116 1		103
01	2480 X	1590	-0-	-890	-0-	1581 3	9 9	Y	8	42 1		69
02	2320 X	144	-0-	-2176	-0-	122 3	22 9	Y	20	43 1		46
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-	9 1		37
*04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	-0-	14 1		23
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-	6 1		17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS		WELL #: 53H		RRCID -> 272128		COMPL. DATE 03/12/2014			TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6312	3	382 9	Y	347	347 1	-0-
07	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5686	3	341 9	Y	310	310 1	-0-
08	6603 X	5114	-0-	-1489	-0-	4834	3	36 4	Y	222	222 1	-0-
09	6390 X	4830	-0-	-1560	-0-	244 9						
						4226	3	4 4	Y	545	290 1	255
						600 9						
10	6603 X	3043	-0-	-3560	-0-	2826	3	11 4	Y	187	276 1	166
						206 9						
11	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-				Y	-0-	83 1	83
12	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-				Y	-0-	70 1	13
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				Y	-0-	2 1	11
*02	4669 X	-0-	-0-	-4669	-0-				Y	-0-	9 1	2
03	3038 X	724	-0-	-2314	-0-	9	1	644 3	Y	44	1 1	45
						23	4	48 9				
*04	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	30	1	2034 3	Y	184	41 1	188
						45	4	202 9				
05	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	44	1	2989 3	Y	129	205 1	112
						142	9					

NICHOLS MCTEE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 272275		COMPL. DATE 06/19/2013			TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622			
12	2976 N	2500	-0-	-476	-0-	31	1	2364 3	N	78		176
						19	4	86 9				
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	26	1	2048 3	N	36	103 1	109
						9	4	40 9				
02	2639 N	1712	-0-	-927	-0-	23	1	1646 3	N	39	53 1	95
						43	9					
03	2511 N	1069	-0-	-1442	-0-	14	1	990 3	N	49	44 1	100
						11	4	54 9				
*04	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	39	1	2636 3	N	3		103
						1	4	3 9				
05	1829 N	1576	-0-	-253	-0-	21	1	1436 3	N	108	94 1	117
						119	9					

RYAN 1795		WELL #: 3H		RRCID -> 272276		COMPL. DATE 04/13/2013			TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825			
12	713 N	303	-0-	-410	-0-	4	1	299 3	N	-0-		27
01	3100 N	3377	-0-	277	277	43	1	3334 3	N	-0-		27
02	1719 N	1442	-0-	-277	-0-	20	1	1422 3	N	-0-		27
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	5	1	334 3	N	-0-		27
*04	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	33	1	2216 3	N	-0-		27
05	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	37	1	2519 3	N	-0-		27

FORREST WHEELER		WELL #: 11H		RRCID -> 272330		COMPL. DATE 07/09/2013			TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS C		WELL #: 17H		RRCID -> 272331		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 11024		PERF.11450 - 18110			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06		990 X	655	-0-	-335	-0-	340	3	315	9	Y	286	286 1 -0-
07		1023 X	599	-0-	-424	-0-	366	3	233	9	Y	212	212 1 -0-
08		1333 X	255	-0-	-1078	-0-	127	3	128	9	Y	116	116 1 -0-
09		1290 X	528	-0-	-762	-0-	91	3	437	9	Y	397	264 1 133
10		1116 X	367	-0-	-749	-0-	57	3	310	9	Y	282	238 1 177
11		660 X	300	-0-	-360	-0-	57	3	243	9	Y	221	127 1 271
12		589 X	407	-0-	-182	-0-	87	3	320	9	Y	291	318 1 244
01		558 X	386	-0-	-172	-0-	78	3	308	9	Y	280	360 1 164
02		522 X	280	-0-	-242	-0-	251	3	29	9	Y	26	167 1 23
03		411 X	411	-0-	-0-	-0-	5	1	331	3	Y	68	51 1 40
							75	9					
*04		360 N	282	-0-	-78	-0-	4	1	234	3	Y	40	41 1 39
							44	9					
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	5	1	360	3	Y	198	87 1 150
							218	9					

LOWE		WELL #: 17H		RRCID -> 272340		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 11850		PERF.12275 - 17340			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1073	3	426	9	Y	387	387 1 -0-
*08		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1108	3	267	9	Y	243	243 1 -0-
*09		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	950	3	21	4	Y	476	375 1 101
							524	9					
*10		1612 X	952	-0-	-660	-0-	626	3	4	4	Y	293	313 1 81
							322	9					
*11		1560 X	1257	-0-	-303	-0-	959	3	298	9	Y	271	193 1 159
*12		1612 X	1209	-0-	-403	-0-	904	3	8	4	Y	270	319 1 110
							297	9					
*01		1550 X	803	-0-	-747	-0-	463	3	6	4	Y	304	302 1 112
							334	9					
02		1450 X	1219	-0-	-231	-0-	886	3	333	9	Y	303	266 1 149
*03		1302 X	1079	-0-	-223	-0-	11	1	760	3	Y	272	240 1 181
							9	4	299	9			
*04		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	15	1	985	3	Y	247	315 1 113
							11	4	272	9			
05		1302 N	925	-0-	-377	-0-	9	1	605	3	Y	283	247 1 149
							311	9					

CAROLINE PIELOP UNIT 7		WELL #: 2H		RRCID -> 272348		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 11111		PERF.12353 - 17675			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		9393 X	5975	-0-	-3418	-0-	5763	3	212	9	Y	193	215 1 75
01		10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	10714	3	134	9	Y	122	79 1 118
02		8787 X	6728	-0-	-2059	-0-	6583	3	145	9	Y	132	141 1 109
03		8091 X	7045	-0-	-1046	-0-	97	1	6808	3	Y	127	135 1 101
							140	9					
*04		10500 X	8115	-0-	-2385	-0-	116	1	7847	3	Y	138	153 1 86
							152	9					
05		11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	163	1	11063	3	Y	83	169 1 -0-
							91	9					

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*06	07	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4424 3	293 9	Y	Y	266	266 1		-0-
		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3527 3	12 4	Y	Y	187	187 1		-0-
							206 9							
	08	4805 X	3511	-0-	-1294	-0-	3322 3	21 4	Y	Y	153	153 1		-0-
							168 9							
	09	4650 X	3332	-0-	-1318	-0-	2905 3	10 4	Y	Y	379	202 1		177
							417 9							
	10	4557 X	1539	-0-	-3018	-0-	1430 3	109 9	Y	Y	99	188 1		88
	11	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	Y	-0-	44 1		44
	12	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	Y	-0-	37 1		7
	01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y	Y	-0-	1 1		6
*02	03	3219 X	-0-	-0-	-3219	-0-			Y	Y	-0-	5 1		1
		1550 X	37	-0-	-1513	-0-	19 3	15 4	Y	Y	3	1 1		3
							3 9							
*04		41 X	41	-0-	-0-	-0-	8 3	32 4	Y	Y	1	3 1		1
							1 9							
	05	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	76 1	5122 3	Y	Y	217	30 1		188
							239 9							

LOWE		WELL #:		14H		RRCID -> 272736		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 11941		PERF.12253 - 17215		
*06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1081 3	667 9	Y	Y	606	606 1		-0-
*07		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1290 3	530 9	Y	Y	482	482 1		-0-
*08		1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1094 3	299 9	Y	Y	272	272 1		-0-
*09		1680 N	1572	-0-	-108	-0-	994 3	22 4	Y	Y	505	398 1		107
							556 9							
*10		1736 N	1410	-0-	-326	-0-	985 3	6 4	Y	Y	381	382 1		106
							419 9							
*11		1350 N	1095	-0-	-255	-0-	803 3	292 9	Y	Y	265	215 1		156
*12		1612 N	1169	-0-	-443	-0-	801 3	9 4	Y	Y	326	349 1		133
							359 9							
*01		1395 N	903	-0-	-492	-0-	558 3	5 4	Y	Y	309	328 1		114
							340 9							
	02	1044 N	786	-0-	-258	-0-	482 3	304 9	Y	Y	276	254 1		136
*03		1178 N	971	-0-	-207	-0-	8 1	578 3	Y	Y	340	250 1		226
							11 4	374 9						
*04		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	11 1	761 3	Y	Y	298	388 1		136
							13 4	328 9						
	05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	7 1	471 3	Y	Y	365	309 1		192
							402 9							

WILLIE RANCH		WELL #:		6H		RRCID -> 272750		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 10213		PERF.10700 - 16586		
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			92
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			92
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			92
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			92
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			92
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			92

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2023 - WELL PLUGGED 10/06/23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
WHEELER 3		WELL #: 6H		RRCID -> 272757		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	7590 X	5002	-0-	-2588	-0-	81 1	4838 3	Y	64	64 1	-0-
						13 4	70 9				
07	7843 X	5588	-0-	-2255	-0-	94 1	5421 3	Y	56	56 1	-0-
						11 4	62 9				
08	6262 X	5264	-0-	-998	-0-	85 1	5120 3	Y	45	45 1	-0-
						9 4	50 9				
09	5580 X	1926	-0-	-3654	-0-	27 1	1787 3	Y	85		85
						18 4	94 9				
10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			Y	-0-		85
11	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	77 1	5424 3	Y	22	60 1	47
						24 9					
12	5580 X	3983	-0-	-1597	-0-	50 1	3833 3	Y	69	91 1	25
						24 4	76 9				
01	5270 X	2427	-0-	-2843	-0-	30 1	2374 3	Y	16	17 1	24
						5 4	18 9				
02	5336 X	3350	-0-	-1986	-0-	45 1	3249 3	Y	51	17 1	58
						56 9					
03	5704 X	4317	-0-	-1387	-0-	60 1	4194 3	Y	45	50 1	53
						13 4	50 9				
*04	5520 X	4191	-0-	-1329	-0-	60 1	4065 3	Y	49	66 1	36
						12 4	54 9				
05	3968 X	3951	-0-	-17	-0-	56 1	3839 3	Y	51		87
						56 9					

WHEELER 3		WELL #: 9H		RRCID -> 272765		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000		
*06	2250 N	1932	-0-	-318	-0-	31 1	1821 3	Y	61	61 1	-0-
						13 4	67 9				
07	2263 N	2082	-0-	-181	-0-	34 1	1971 3	Y	59	59 1	-0-
						12 4	65 9				
08	2108 N	1752	-0-	-356	-0-	28 1	1694 3	Y	23	23 1	-0-
						5 4	25 9				
09	1920 N	454	-0-	-1466	-0-	5 1	336 3	Y	85		85
						19 4	94 9				
10	2077 N	842	-0-	-1235	-0-	12 1	830 3	Y	-0-		85
11	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	23 1	1664 3	Y	17	60 1	42
						19 9					
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	20 1	1530 3	Y	70	87 1	25
						24 4	77 9				
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	18 1	1407 3	Y	24	17 1	32
						8 4	26 9				
02	1653 N	1402	-0-	-251	-0-	18 1	1327 3	Y	52	22 1	62
						57 9					
03	1643 N	1488	-0-	-155	-0-	20 1	1414 3	Y	39	54 1	47
						11 4	43 9				
*04	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	19 1	1256 3	Y	38	57 1	28
						10 4	42 9				
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	24 1	1621 3	Y	55		83
						61 9					

STS C		WELL #: 47H		RRCID -> 272768		COMPL. DATE 03/06/2014			TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132		
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-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
JC MARTIN		WELL #: 27H		RRCID -> 272994		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	39	1	3013	3	Y	-0-				-0-
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	31	1	2461	3	Y	-0-				-0-
02	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	34	1	2474	3	Y	-0-				-0-
03	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	34	1	2401	3	Y	-0-				-0-
*04	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	25	1	1698	3	Y	-0-				-0-
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	22	1	1486	3	Y	-0-				-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 9		WELL #: 2H		RRCID -> 273113		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108							
12	10912 X	4263	-0-	-6649	-0-	54	1	4194	3	N	14				37
01	10509 X	3572	-0-	-6937	-0-	44	1	3516	3	N	11	18	1		30
02	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	138	1	9908	3	N	114	39	1		105
03	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	145	1	10145	3	N	116	74	1		147
*04	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	152	1	10326	3	N	110	159	1		98
05	12917 X	12917	-0-	-0-	-0-	185	1	12561	3	N	155	171	1		82

DONNELL A		WELL #: 17H		RRCID -> 273165		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DONNELL A		WELL #: 16H		RRCID -> 273268		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449							
*06	1590 N	320	-0-	-1270	-0-	3	1	143	3	Y	158	158	1		-0-
07	496 N	455	-0-	-41	-0-	174	9	393	3	Y	50	50	1		-0-
08	1643 N	739	-0-	-904	-0-	55	9	345	3	Y	353	353	1		-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	6	1	376	3	Y	326	216	1		110
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	388	9	258	3	Y	222	196	1		136
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	6	1	643	3	Y	281	245	1		172
12	775 N	388	-0-	-387	-0-	359	9	254	3	Y	119	201	1		90
01	3100 N	4351	-0-	1251	1251	131	9	4241	3	Y	52	61	1		81
02	1572 N	321	-0-	-1251	-0-	53	1	144	3	Y	159	137	1		103
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	57	9	865	3	Y	91	89	1		105
*04	1590 X	821	-0-	-769	-0-	2	1	624	3	Y	171	208	1		68
05	1643 X	327	-0-	-1316	-0-	175	9	273	3	Y	45	70	1		43

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
EDWARDS A		WELL #: 6H		RRCID -> 273297		COMPL. DATE 05/21/2014			TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	11 1	847 3	N	44	37 1	56
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	48 9	21 1	N	117	46 1	127
02	928 N	896	-0-	-32	-0-	129 9	12 1	N	44	69 1	102
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	48 9	13 1	N	22	87 1	37
*04	1740 N	991	-0-	-749	-0-	25 4	25 4	N	79	79 1	37
05	961 N	852	-0-	-109	-0-	12 1	61 4	N	34	43 1	28
						37 9	12 1				

EDWARDS A		WELL #: 5H		RRCID -> 273299		COMPL. DATE 05/21/2014			TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406		
12	1829 X	1387	-0-	-442	-0-	16 1	1229 3	N	129	78 1	153
01	1829 X	75	-0-	-1754	-0-	142 9	1 1	N	16	125 1	44
02	1711 X	1174	-0-	-537	-0-	18 9	14 1	N	101	24 1	121
03	1829 X	926	-0-	-903	-0-	28 4	12 1	N	40	103 1	58
*04	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	44 9	12 1	N	217	173 1	102
05	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	16 1	58 4	N	87	117 1	72
						96 9	15 1				

KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #: 3H		RRCID -> 273420		COMPL. DATE 10/30/2013			TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072		
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2 3	125 9	Y	114	120 1	41
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	38 3	176 9	Y	160	182 1	19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	110	79 1	50
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	126	109 1	67
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22 3	228 9	Y	207	235 1	39
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1 1	44 3	Y	159	161 1	37
						175 9					

FORREST WHEELER		WELL #: 15H		RRCID -> 273433		COMPL. DATE 04/30/2013			TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973		
12	1674 N	530	-0-	-1144	-0-	163 3	367 9	Y	334	332 0	-0-
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1586 3	1 4	Y	278	261 0	-0-
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	306 9	238 9	Y	216	216 0	-0-
03	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	1932 3	28 1	Y	210	210 0	-0-
*04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	2 4	24 1	Y	177	177 0	-0-
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	195 9	25 1	Y	148	148 0	-0-
						163 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
FORREST WHEELER		WELL #: 10H		RRCID -> 273450		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 11830		PERF.12167 - 17288					
M	O	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
*06	3090 X	421	-0-	-2669	-0-			184 3	39 4	Y	180	180 1			-0-
								198 9							
07	3193 X	565	-0-	-2628	-0-			207 3	7 4	Y	319	319 1			-0-
								351 9							
08	1643 X	625	-0-	-1018	-0-			297 3	7 4	Y	292	292 1			-0-
								321 9							
09	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-			684 3	6 4	Y	1028	733 0	201 1		94
								1131 9							
10	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-			1289 3	132 9	Y	120	113 0	5 1		96
11	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-			9828 3	362 9	Y	329	329 0	72 1		24
12	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-			9819 3	261 9	Y	237	214 0	47 1		-0-
01	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-			11171 3	300 9	Y	273	224 0	49 1		-0-
02	16546 X	16546	-0-	-0-	-0-			16212 3	334 9	Y	304	227 0	77 1		-0-
03	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-			171 1	12184 3	Y	534	437 0	97 1		-0-
								587 9							
*04	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-			160 1	10963 3	Y	361	326 0	35 1		-0-
								397 9							
05	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-			165 1	11297 3	Y	426	364 0	62 1		-0-
								469 9							

JC MARTIN		WELL #: 42H		RRCID -> 273480		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 10330		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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-			10 1	645 3	Y	-0-		55
*04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-			15 1	1008 3	Y	-0-		55
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-			1 1	81 3	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	38			91
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			93
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	23			116
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			116
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			116
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-			2 1	111 3	Y	-0-		116
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-			1 1	74 3	Y	-0-		116
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-			1 1	33 3	Y	-0-		116

KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 273535		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 12109		PERF.12414 - 18021				
12	558 N	308	-0-	-250	-0-			43 3	265 9	Y	241	224 1		87
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-			54 3	309 9	Y	281	335 1		33
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-			43 3	112 9	Y	102	89 1		46
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	111	99 1		58
*04	360 N	356	-0-	-4	-0-			3 1	185 3	Y	153	182 1		29
								168 9						
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-			4 1	247 3	Y	120	121 1		28
								132 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
LOWE		WELL #:		18H	RRCID ->	273564	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL DEPTH	12012	PERF.12437	- 18108		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	6	1	462	3	N	142	142	0	255
						156	9							
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	20	1	1219	3	N	110	110	0	255
						121	9							
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	15	1	972	3	N	101	101	0	255
						111	9							
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	9	1	741	3	N	151	151	0	255
						166	9							
10	1178 N	886	-0-	-292	-0-	8	1	682	3	N	178	178	0	255
						196	9							
11	990 N	839	-0-	-151	-0-	8	1	679	3	N	138	138	0	255
						152	9							
12	837 N	801	-0-	-36	-0-	7	1	655	3	N	126	126	0	255
						139	9							
01	744 N	425	-0-	-319	-0-	4	1	347	3	N	67	67	0	255
						74	9							
02	696 N	399	-0-	-297	-0-	3	1	288	3	N	98	98	0	255
						108	9							
03	744 N	446	-0-	-298	-0-	4	1	322	3	N	109	109	0	255
						120	9							
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	348	3	N	150	150	0	255
						165	9							
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	265	3	N	270	270	0	255
						297	9							

DONNELL A		WELL #:		31H	RRCID ->	273571	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11644	- 16537		
*06	1410 X	948	-0-	-462	-0-	13	1	757	3	Y	162	162	1	-0-
						178	9							
07	1457 X	887	-0-	-570	-0-	12	1	723	3	Y	138	138	1	-0-
						152	9							
08	1457 X	812	-0-	-645	-0-	11	1	647	3	Y	140	140	1	-0-
						154	9							
09	1410 X	973	-0-	-437	-0-	9	1	647	3	Y	288	144	1	144
						317	9							
10	1209 X	855	-0-	-354	-0-	9	1	583	3	Y	239	137	1	246
						263	9							
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	11	1	808	3	Y	191	166	1	271
						210	9							
12	992 X	803	-0-	-189	-0-	8	1	624	3	Y	155	179	1	247
						171	9							
01	992 X	815	-0-	-177	-0-	8	1	629	3	Y	162	165	1	244
						178	9							
02	986 X	548	-0-	-438	-0-	7	1	504	3	Y	34	88	1	190
						37	9							
03	1054 X	621	-0-	-433	-0-	6	1	399	3	Y	196	183	1	203
						216	9							
*04	780 N	481	-0-	-299	-0-	6	1	389	3	Y	78	160	1	121
						86	9							
05	589 N	506	-0-	-83	-0-	5	1	347	3	Y	140	53	1	208
						154	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DONNELL A		WELL #: 32H		RRCID -> 273574		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	17	1	993	3	Y	262	262	1	-0-
						288	9							
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	18	1	1024	3	Y	239	239	1	-0-
						263	9							
08	1426 N	1185	-0-	-241	-0-	15	1	906	3	Y	240	240	1	-0-
						264	9							
09	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	12	1	789	3	Y	443	222	1	221
						487	9							
10	1302 N	176	-0-	-1126	-0-	1	1	95	3	Y	73	211	1	83
						80	9							
11	1140 N	573	-0-	-567	-0-	6	1	425	3	Y	129	56	1	156
						142	9							
12	1333 N	811	-0-	-522	-0-	8	1	615	3	Y	171	103	1	224
						188	9							
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	6	1	480	3	Y	165	150	1	239
						182	9							
02	551 N	436	-0-	-115	-0-	5	1	394	3	Y	34	86	1	187
						37	9							
03	806 N	598	-0-	-208	-0-	5	1	352	3	Y	219	180	1	226
						241	9							
*04	660 N	427	-0-	-233	-0-	5	1	332	3	Y	82	178	1	130
						90	9							
05	465 N	430	-0-	-35	-0-	4	1	275	3	Y	137	57	1	210
						151	9							

LOWE		WELL #: 5H		RRCID -> 273576		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089						
*06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	15	1	905	3	N	-0-			385
07	682 N	78	-0-	-604	-0-	1	1	77	3	N	-0-			385
08	837 N	87	-0-	-750	-0-	1	1	86	3	N	-0-			385
09	930 N	387	-0-	-543	-0-	2	1	243	3	N	129	0		385
						142	9							
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	4	1	335	3	N	101	101	0	385
						111	9							
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	178	3	N	91	91	0	385
						100	9							
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	2	1	208	3	N	79	79	0	385
						87	9							
01	372 N	259	-0-	-113	-0-	2	1	204	3	N	48	48	0	385
						53	9							
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	N	108	108	0	385
						119	9							
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	198	3	N	102	102	0	385
						112	9							
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	5	1	357	3	N	41	41	0	385
						45	9							
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	6	1	388	3	N	40	40	0	385
						44	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS		WELL #: 24H		RRCID -> 273579		COMPL. DATE 12/19/2013			TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4579	3	7 9	Y	6	6 1	-0-
07	4247 X	3081	-0-	-1166	-0-	3018	3	63 9	Y	57	57 1	-0-
08	4247 X	607	-0-	-3640	-0-	582	3	24 4	Y	1	1 1	-0-
09	4110 X	2023	-0-	-2087	-0-	1945	3	78 9	Y	71	48 1	23
10	4247 X	325	-0-	-3922	-0-	306	3	19 9	Y	17	37 1	3
11	4110 X	990	-0-	-3120	-0-	968	3	22 9	Y	20	3 1	20
12	3069 X	1356	-0-	-1713	-0-	1312	3	44 9	Y	40	48 1	12
01	2077 X	779	-0-	-1298	-0-	762	3	17 9	Y	15	19 1	8
02	1943 X	888	-0-	-1055	-0-	857	3	31 9	Y	28	29 1	7
03	1364 X	5	-0-	-1359	-0-	5	3		Y	-0-	4 1	3
*04	1320 X	1027	-0-	-293	-0-	14	1	923 3	Y	82	24 1	61
05	1364 X	709	-0-	-655	-0-	90	9	9 1	Y	46	61 1	46
						51	9					

STS		WELL #: 55H		RRCID -> 273580		COMPL. DATE 03/12/2014			TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861			
*06	5490 X	5192	-0-	-298	-0-	4851	3	341 9	Y	310	310 1	-0-
07	5673 X	4828	-0-	-845	-0-	4549	3	279 9	Y	254	254 1	-0-
08	6045 X	4664	-0-	-1381	-0-	4425	3	239 9	Y	217	217 1	-0-
09	5850 X	5159	-0-	-691	-0-	4500	3	659 9	Y	599	319 1	280
10	4867 X	3939	-0-	-928	-0-	3658	3	281 9	Y	255	309 1	226
11	5160 X	2772	-0-	-2388	-0-	2474	3	298 9	Y	271	113 1	384
12	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6283	3	537 9	Y	488	323 1	549
01	5332 X	839	-0-	-4493	-0-	701	3	30 4	Y	98	100 1	547
02	4988 X	4182	-0-	-806	-0-	3784	3	398 9	Y	362	419 1	490
03	6169 X	2723	-0-	-3446	-0-	34	1	2457 3	Y	200	191 1	499
						12	4	220 9				
*04	5970 X	3648	-0-	-2322	-0-	48	1	3208 3	Y	321	457 1	363
05	6169 X	3775	-0-	-2394	-0-	39	4	353 9				
						52	1	3561 3	Y	147	383 1	127
						162	9					

FORREST WHEELER		WELL #: 5H		RRCID -> 273631		COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703			
12	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	968	3	14 4	Y	635	510 0	125 1 -0-
						699	9					
01	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	3000	3	10 4	Y	1177	952 0	225 1 -0-
						1295	9					
02	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	2619	3	1375 9	Y	1250	1250 0	-0-
03	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	24	1	2079 3	Y	1110	1110 0	-0-
						17	4	1221 9				
*04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	28	1	2066 3	Y	669	669 0	-0-
						2	4	736 9				
05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	26	1	1800 3	Y	744	744 0	-0-
						818	9					

WOOD UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 273730		COMPL. DATE 06/12/2013			TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462			
12	6510 X	3784	-0-	-2726	-0-	48	1	3640 3	N	68	65 1	70
						21	4	75 9				
01	6510 X	2558	-0-	-3952	-0-	32	1	2526 3	N	-0-	38 1	32
02	6090 X	4355	-0-	-1735	-0-	58	1	4173 3	N	94	63 1	63
						21	4	103 9				
03	3782 X	2518	-0-	-1264	-0-	35	1	2448 3	N	32		95
						35	9					
*04	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	76	1	5144 3	N	59	141 1	13
						111	4	65 9				
05	4650 X	2165	-0-	-2485	-0-	30	1	2061 3	N	67		80
						74	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	25 1	1897 3	151 4	691 9	N	628	644 1			190
01	2728 X	1793	-0-	-935	-0-	14 1	1104 3	126 4	549 9	N	499	505 1			184
02	2958 X	1149	-0-	-1809	-0-	12 1	832 3	305 9		N	277	218 1			243
03	3162 X	935	-0-	-2227	-0-	4 1	288 3	123 4	520 9	N	473	582 1			134
*04	3060 X	1793	-0-	-1267	-0-	17 1	1124 3	129 4	523 9	N	475	366 1			243
05	2759 X	1185	-0-	-1574	-0-	11 1	711 3	463 9		N	421	449 1			215
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950															
12	682 X	481	-0-	-201	-0-	481 3				Y	-0-				-0-
01	682 X	674	-0-	-8	-0-	674 3				Y	-0-				-0-
02	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3				Y	-0-				-0-
03	496 X	46	-0-	-450	-0-	1 1	45 3			Y	-0-				-0-
*04	660 X	367	-0-	-293	-0-	5 1	362 3			Y	-0-				-0-
05	713 X	220	-0-	-493	-0-	3 1	217 3			Y	-0-				-0-
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337															
12	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	28 1	2191 3	40 9		N	36	103 1			112
01	842 X	842	-0-	-0-	-0-	11 1	831 3			N	-0-				112
02	2407 X	1966	-0-	-441	-0-	27 1	1939 3			N	-0-				112
03	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	37 1	2613 3	43 9		N	39				151
*04	2490 X	1782	-0-	-708	-0-	25 1	1705 3	52 9		N	47	156 1			42
05	2263 X	2068	-0-	-195	-0-	28 1	1939 3	101 9		N	92				134
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735															
12	12927 X	10974	-0-	-1953	-0-	185 1	10758 3	31 9		Y	28	21 1			18
01	12927 X	9544	-0-	-3383	-0-	170 1	9374 3			Y	-0-				18
02	12093 X	11703	-0-	-390	-0-	247 1	11456 3			Y	-0-				18
03	11253 X	9788	-0-	-1465	-0-	221 1	9567 3			Y	-0-				18
*04	10620 X	8589	-0-	-2031	-0-	198 1	8391 3			Y	-0-				18
05	12524 X	7029	-0-	-5495	-0-	170 1	6795 3	64 9		Y	58	49 1			27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5640 X	3139	-0-	-2501	-0-	92	1	2986	3	Y	55	55	1	-0-
						61	9							
07	5456 X	4699	-0-	-757	-0-	113	1	4523	3	Y	57	57	1	-0-
						63	9							
08	5146 X	4330	-0-	-816	-0-	97	1	4146	3	Y	79	79	1	-0-
						87	9							
09	4980 X	4394	-0-	-586	-0-	74	1	4236	3	Y	76	76	1	-0-
						84	9							
10	4712 X	4200	-0-	-512	-0-	68	1	4049	3	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
11	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	95	1	4425	3	Y	94	94	1	-0-
						103	9							
12	4712 X	2385	-0-	-2327	-0-	41	1	2313	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
01	4526 X	2548	-0-	-1978	-0-	41	1	2444	3	Y	57	57	1	-0-
						63	9							
02	4466 X	3309	-0-	-1157	-0-	50	1	3195	3	Y	58	58	1	-0-
						64	9							
03	4774 X	3139	-0-	-1635	-0-	49	1	3018	3	Y	65	65	1	-0-
						72	9							
*04	4620 X	2736	-0-	-1884	-0-	51	1	2640	3	Y	41	41	1	-0-
						45	9							
05	3534 X	3494	-0-	-40	-0-	67	1	3340	3	Y	79	60	1	19
						87	9							

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800														
12	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	198	1	11533	3	Y	28	21	1	18
						31	9							
01	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	182	1	10050	3	Y	-0-			18
02	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	265	1	12282	3	Y	-0-			18
03	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	237	1	10256	3	Y	-0-			18
*04	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	212	1	8995	3	Y	-0-			18
05	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	182	1	7285	3	Y	58	49	1	27
						64	9							

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028														
12	11470 X	9741	-0-	-1729	-0-	164	1	9546	3	Y	28	21	1	18
						31	9							
01	11470 X	8469	-0-	-3001	-0-	150	1	8319	3	Y	-0-			18
02	10730 X	10385	-0-	-345	-0-	219	1	10166	3	Y	-0-			18
03	9982 X	8686	-0-	-1296	-0-	196	1	8490	3	Y	-0-			18
*04	9420 X	7622	-0-	-1798	-0-	176	1	7446	3	Y	-0-			18
05	11098 X	6245	-0-	-4853	-0-	151	1	6030	3	Y	58	49	1	27
						64	9							

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362														
12	13268 X	11148	-0-	-2120	-0-	10996	3	152	9	Y	138	152	1	34
01	13361 X	11712	-0-	-1649	-0-	11467	3	245	9	Y	223	186	1	71
02	12499 X	10178	-0-	-2321	-0-	10013	3	165	9	Y	150	130	1	91
03	13361 X	9499	-0-	-3862	-0-	132	1	9244	3	Y	112	141	1	62
						123	9							
*04	11340 X	10006	-0-	-1334	-0-	142	1	9612	3	Y	212	155	1	119
						19	4	233	9					
05	14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	203	1	13828	3	Y	244	266	1	97
						268	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
JC MARTIN		WELL #:		11H		RRCID -> 276761		COMPL. DATE 02/14/2015		TOTAL DEPTH 10475		PERF.10806 - 15170		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	11470 X	5825	-0-	-5645	-0-	101	1	5670	3	Y	49	49	1	-0-
						54	9							
01	11067 X	6206	-0-	-4861	-0-	102	1	5994	3	Y	100	100	1	-0-
						110	9							
02	10875 X	8067	-0-	-2808	-0-	122	1	7834	3	Y	101	101	1	-0-
						111	9							
03	11625 X	7648	-0-	-3977	-0-	121	1	7400	3	Y	115	115	1	-0-
						127	9							
*04	11250 X	6676	-0-	-4574	-0-	125	1	6472	3	Y	72	72	1	-0-
						79	9							
05	8618 X	8506	-0-	-112	-0-	164	1	8189	3	Y	139	106	1	33
						153	9							

FORREST WHEELER		WELL #:		14H		RRCID -> 276849		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 12174		PERF.12148 - 17042		
*06	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	483	1	6558	3	Y	981	981	1	-0-
						50	4	1079	9					
07	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	562	1	6100	3	Y	1060	1060	1	-0-
						37	4	1166	9					
08	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	549	1	5710	3	Y	824	824	1	-0-
						24	4	906	9					
09	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	102	1	2408	3	Y	1925	1338	0	401 1 186
						33	4	2118	9					
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3581	3	8	9	Y	7	9	1	184
						24	1	5101	3	Y	83	83	0	138 1 46
11	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	91	9							
12	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	85	1	4924	3	Y	99	145	1	-0-
						20	4	109	9					
01	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	56	1	5564	3	Y	349	119	0	230 1 -0-
						20	4	384	9					
02	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	11	1	5069	3	Y	309	3	0	306 1 -0-
						340	9							
03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	83	1	4223	3	Y	326	5	0	321 1 -0-
						17	4	359	9					
*04	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	93	1	4707	3	Y	203	51	0	152 1 -0-
						2	4	223	9					
05	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	92	1	3992	3	Y	311	80	0	231 1 -0-
						342	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	277 1	8942 3	Y	110	110 1	-0-	
07	14009 X	14009	-0-	-0-	-0-	121 9	13546 3	Y	112	112 1	-0-	
08	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	340 1	12418 3	Y	158	158 1	-0-	
09	13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	123 9	12687 3	Y	152	152 1	-0-	
10	12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	289 1	12128 3	Y	151	151 1	-0-	
11	13745 X	13745	-0-	-0-	-0-	174 9	13253 3	Y	188	188 1	-0-	
12	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	222 1	6927 3	Y	56	56 1	-0-	
01	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	167 9	7322 3	Y	114	114 1	-0-	
02	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	204 1	9570 3	Y	116	116 1	-0-	
03	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	166 9	9039 3	Y	131	131 1	-0-	
*04	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	285 1	7906 3	Y	82	82 1	-0-	
05	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	207 9	10003 3	Y	159	121 1	38	

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

12	5797 X	5187	-0-	-610	-0-	53 1	4389 3	Y	677	650 0	27
01	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	745 9	5390 3	Y	1027	1027 0	27
02	5684 X	5145	-0-	-539	-0-	58 1	4496 3	Y	538	538 0	27
03	6231 X	4816	-0-	-1415	-0-	1130 9	3920 3	Y	769	769 0	27
*04	6030 X	4774	-0-	-1256	-0-	57 1	3985 3	Y	667	667 0	27
05	6293 X	5592	-0-	-701	-0-	592 9	5182 3	Y	304	304 0	27

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

12	5487 X	4353	-0-	-1134	-0-	49 1	3932 3	Y	338	325 0	13
01	5487 X	5343	-0-	-144	-0-	372 9	4723 3	Y	514	514 0	13
02	5133 X	3901	-0-	-1232	-0-	55 1	3847 3	Y	-0-	-0-	13
03	5301 X	3973	-0-	-1328	-0-	565 9	3502 3	Y	385	385 0	13
*04	5040 X	4056	-0-	-984	-0-	54 1	3638 3	Y	333	333 0	13
05	5208 X	5109	-0-	-99	-0-	47 1	4871 3	Y	152	152 0	13

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3255 X	2833	-0-	-422	-0-	29	1	2432	3	Y	338	325	0	13
						372	9							
01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	33	1	2971	3	Y	514	514	0	13
						565	9							
02	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	32	1	2696	3	Y	538	538	0	13
						592	9							
03	3410 X	2622	-0-	-788	-0-	28	1	2170	3	Y	385	385	0	13
						424	9							
*04	3300 X	2614	-0-	-686	-0-	31	1	2217	3	Y	333	333	0	13
						366	9							
05	3410 X	3111	-0-	-299	-0-	42	1	2902	3	Y	152	152	0	13
						167	9							
STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945														
12	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	142	1	11542	3	Y	1354	1301	0	53
						1489	9							
01	16423 X	16423	-0-	-0-	-0-	158	1	14006	3	Y	2054	2054	0	53
						2259	9							
02	15186 X	15186	-0-	-0-	-0-	154	1	12665	3	Y	2152	2152	0	53
						2367	9							
03	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	135	1	10293	3	Y	1539	1539	0	53
						1693	9							
*04	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	149	1	10587	3	Y	1334	1334	0	53
						1467	9							
05	14865 X	14865	-0-	-0-	-0-	204	1	13991	3	Y	609	609	0	53
						670	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327														
12	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	71	1	5400	3	Y	442	410	0	-0-
						486	9							
01	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	49	1	3842	3	Y	449	449	0	-0-
						494	9							
02	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	68	1	5177	3	Y	553	529	0	-0-
						608	9							
03	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	60	1	4259	3	Y	493	463	0	-0-
						542	9							
*04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	72	1	4962	3	Y	619	619	0	-0-
						21	4	681	9					
05	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	91	1	6198	3	Y	522	522	0	-0-
						574	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299														
12	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	70	1	5310	3	Y	442	410	0	-0-
						486	9							
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	48	1	3779	3	Y	449	449	0	-0-
						494	9							
02	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	67	1	5094	3	Y	553	529	0	-0-
						608	9							
03	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	59	1	4189	3	Y	493	463	0	-0-
						542	9							
*04	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	71	1	4878	3	Y	619	619	0	-0-
						681	9							
05	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	89	1	6091	3	Y	522	522	0	-0-
						574	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	81	1	6167	3	Y	442	410	0	32 1 -0-
							486	9							
01		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	56	1	4378	3	Y	449	449	0	-0-
							494	9							
02		6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	78	1	5888	3	Y	553	529	0	24 1 -0-
							608	9							
03		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	69	1	4858	3	Y	493	463	0	30 1 -0-
							542	9							
*04		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	83	1	5678	3	Y	619	619	0	-0-
							681	9							
05		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	104	1	7104	3	Y	522	522	0	-0-
							574	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785															
12		6417 X	3579	-0-	-2838	-0-	39	1	3054	3	Y	442	410	0	32 1 -0-
							486	9							
01		6138 X	2724	-0-	-3414	-0-	27	1	2203	3	Y	449	449	0	-0-
							494	9							
02		6032 X	3649	-0-	-2383	-0-	38	1	3003	3	Y	553	529	0	24 1 -0-
							608	9							
03		5673 X	3003	-0-	-2670	-0-	33	1	2428	3	Y	493	463	0	30 1 -0-
							542	9							
*04		4440 X	3493	-0-	-947	-0-	40	1	2772	3	Y	619	619	0	-0-
							681	9							
05		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	50	1	3425	3	Y	522	522	0	-0-
							574	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928															
12		3193 X	1875	-0-	-1318	-0-	16	1	1373	3	Y	442	410	0	32 1 -0-
							486	9							
01		2914 X	1534	-0-	-1380	-0-	11	1	1029	3	Y	449	449	0	-0-
							494	9							
02		2987 X	2069	-0-	-918	-0-	16	1	1445	3	Y	553	529	0	24 1 -0-
							608	9							
03		3131 X	1672	-0-	-1459	-0-	14	1	1116	3	Y	493	463	0	30 1 -0-
							542	9							
*04		2250 X	1901	-0-	-349	-0-	17	1	1203	3	Y	619	619	0	-0-
							681	9							
05		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	21	1	1439	3	Y	522	522	0	-0-
							574	9							
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924															
12		6200 X	3465	-0-	-2735	-0-	38	1	2941	3	Y	442	410	0	32 1 -0-
							486	9							
01		5921 X	2644	-0-	-3277	-0-	26	1	2124	3	Y	449	449	0	-0-
							494	9							
02		5829 X	3542	-0-	-2287	-0-	36	1	2898	3	Y	553	529	0	24 1 -0-
							608	9							
03		5487 X	2914	-0-	-2573	-0-	32	1	2340	3	Y	493	463	0	30 1 -0-
							542	9							
*04		4290 X	3408	-0-	-882	-0-	38	1	2667	3	Y	619	619	0	-0-
							22	4	681	9					
05		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	48	1	3292	3	Y	522	522	0	-0-
							574	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STS		WELL #:		35H	RRCID -> 282640		COMPL. DATE 01/31/2018			TOTAL DEPTH 10908	PERF.11216 - 16305			
M	O	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
*06		16140 X	9093	-0-	-7047	-0-	113 1	7851 3	Y	1026	770 0	256 1	-0-	
							1129 9							
07		9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	124 1	8356 3	Y	940	723 0	217 1	-0-	
							1034 9							
08		9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	122 1	8282 3	Y	620	620 0		-0-	
							682 9							
09		8640 X	8290	-0-	-350	-0-	103 1	7740 3	Y	406	406 0		-0-	
							447 9							
10		8525 X	8409	-0-	-116	-0-	100 1	7694 3	Y	559	511 0	48 1	-0-	
							615 9							
11		9210 X	7443	-0-	-1767	-0-	95 1	7104 3	Y	222	209 0	13 1	-0-	
							244 9							
12		9517 X	7416	-0-	-2101	-0-	89 1	7114 3	Y	194	162 0	32 1	-0-	
							213 9							
01		9083 X	4533	-0-	-4550	-0-	49 1	4238 3	Y	224	210 0	14 1	-0-	
							246 9							
02		8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	90 1	7517 3	Y	621	593 0	28 1	-0-	
							683 9							
03		8401 X	5355	-0-	-3046	-0-	58 1	4701 3	Y	542	491 0	51 1	-0-	
							596 9							
*04		7440 X	4924	-0-	-2516	-0-	59 1	4290 3	Y	499	443 0	56 1	-0-	
							26 4	549 9						
05		7936 X	2896	-0-	-5040	-0-	35 1	2370 3	Y	446	431 0	15 1	-0-	
							491 9							

STS		WELL #:		37H	RRCID -> 282644		COMPL. DATE 01/31/2018			TOTAL DEPTH 10852	PERF.11239 - 17949		
*06		11730 X	7198	-0-	-4532	-0-	120 1	7070 3	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
07		9765 X	8895	-0-	-870	-0-	151 1	8736 3	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
08		9765 X	9110	-0-	-655	-0-	142 1	8750 3	Y	198	198 0		-0-
							218 9						
09		10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	117 1	9168 3	Y	855	855 0		-0-
							941 9						
10		10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	119 1	9453 3	Y	964	886 0	78 1	-0-
							19 4	1060 9					
11		9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	103 1	8623 3	Y	878	831 0	47 1	-0-
							966 9						
12		9424 X	8729	-0-	-695	-0-	88 1	7623 3	Y	804	678 0	126 1	-0-
							134 4	884 9					
01		9579 X	5042	-0-	-4537	-0-	47 1	4330 3	Y	502	468 0	34 1	-0-
							113 4	552 9					
02		10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	112 1	9310 3	Y	888	850 0	38 1	-0-
							55 4	977 9					
03		10664 X	5858	-0-	-4806	-0-	65 1	5116 3	Y	560	510 0	50 1	-0-
							61 4	616 9					
*04		9690 X	7947	-0-	-1743	-0-	96 1	6886 3	Y	852	759 0	93 1	-0-
							28 4	937 9					
05		10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	129 1	8865 3	Y	1063	1029 0	34 1	-0-
							1169 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STS		WELL #:		36H	RRCID ->	282871	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	10974	PERF.11274	- 16284		
M O	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
*06	13140 X	7112	-0-	-6028	-0-	111 1	6759 3	Y	207	158 0	49 1	-0-		
						14 4	228 9							
07	9517 X	8972	-0-	-545	-0-	135 1	8316 3	Y	474	368 0	106 1	-0-		
						521 9								
08	8618 X	8567	-0-	-51	-0-	117 1	7780 3	Y	609	609 0		-0-		
						670 9								
09	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	105 1	8057 3	Y	614	614 0		-0-		
						675 9								
10	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	103 1	7990 3	Y	699	642 0	57 1	-0-		
						17 4	769 9							
11	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	97 1	7834 3	Y	735	695 0	40 1	-0-		
						809 9								
12	8959 X	7931	-0-	-1028	-0-	81 1	7002 3	Y	771	649 0	122 1	-0-		
						848 9								
01	8556 X	8000	-0-	-556	-0-	78 1	7119 3	Y	730	685 0	45 1	-0-		
						803 9								
02	8555 X	6127	-0-	-2428	-0-	69 1	5578 3	Y	436	417 0	19 1	-0-		
						480 9								
03	9021 X	5129	-0-	-3892	-0-	59 1	4616 3	Y	413	376 0	37 1	-0-		
						454 9								
*04	8730 X	6585	-0-	-2145	-0-	88 1	6128 3	Y	318	283 0	35 1	-0-		
						19 4	350 9							
05	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	122 1	8330 3	Y	756	732 0	24 1	-0-		
						832 9								

STS B		WELL #:		51H	RRCID ->	283956	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10574	PERF.11106	- 16868	
*06	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	236 1	1748 3	Y	57	42 0	15 1	-0-	
						63 9							
07	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	213 1	1457 3	Y	110	110 0		-0-	
						121 9							
08	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	128 1	1017 3	Y	45	45 0		-0-	
						50 9							
09	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	203 1	1902 3	Y	171	171 0		-0-	
						188 9							
10	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	221 1	1699 3	Y	143	122 0	21 1	-0-	
						157 9							
11	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	218 1	1992 3	Y	91	91 0		-0-	
						100 9							
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	301 1	2365 3	Y	212	205 0	7 1	-0-	
						233 9							
01	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	171 1	1507 3	Y	116	116 0		-0-	
						128 9							
02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	312 1	2204 3	Y	45	38 0	7 1	-0-	
						50 9							
03	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	368 1	2706 3	Y	323	323 0		-0-	
						355 9							
*04	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	277 1	1943 3	Y	287	212 0	75 1	-0-	
						316 9							
05	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	165 1	1319 3	Y	434	434 0		-0-	
						477 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STS B		WELL #:		49H	RRCID ->	284165	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10616	PERF.11160	- 16747	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	654 1	5012 3	Y		559	428 0	131 1	-0-
						615 9							
07	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	484 1	4110 3	Y		840	840 0		-0-
						924 9							
08	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	343 1	2828 3	Y		576	576 0		-0-
						634 9							
09	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	652 1	5838 3	Y		618	618 0		-0-
						680 9							
10	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	543 1	4155 3	Y		603	529 0	74 1	-0-
						663 9							
11	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	499 1	4775 3	Y		592	592 0		-0-
						651 9							
12	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	671 1	5001 3	Y		580	563 0	17 1	-0-
						638 9							
01	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	544 1	4687 3	Y		402	402 0		-0-
						442 9							
02	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	721 1	5510 3	Y		552	480 0	72 1	-0-
						607 9							
03	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	641 1	4671 3	Y		424	424 0		-0-
						466 9							
*04	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	613 1	4080 3	Y		533	407 0	126 1	-0-
						586 9							
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	485 1	3780 3	Y		610	610 0		-0-
						671 9							

STS B		WELL #:		50H	RRCID ->	284166	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10942	- 16680	
*06	11130 X	8615	-0-	-2515	-0-	982 1	7228 3	Y		368	280 0	88 1	-0-
						405 9							
07	11501 X	9777	-0-	-1724	-0-	979 1	7312 3	Y		1351	1351 0		-0-
						1486 9							
08	10788 X	9113	-0-	-1675	-0-	520 1	6056 3	Y		2306	2306 0		-0-
						2537 9							
09	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	814 1	7299 3	Y		578	578 0		-0-
						636 9							
10	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	1020 1	7556 3	Y		703	615 0	88 1	-0-
						773 9							
11	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	939 1	8641 3	Y		679	679 0		-0-
						747 9							
12	9765 X	8770	-0-	-995	-0-	948 1	7136 3	Y		624	605 0	19 1	-0-
						686 9							
01	9114 X	7932	-0-	-1182	-0-	682 1	6647 3	Y		548	548 0		-0-
						603 9							
02	9280 X	7917	-0-	-1363	-0-	780 1	6265 3	Y		793	688 0	105 1	-0-
						872 9							
03	10664 X	8224	-0-	-2440	-0-	961 1	6539 3	Y		658	658 0		-0-
						724 9							
*04	10320 X	8159	-0-	-2161	-0-	960 1	6385 3	Y		740	564 0	176 1	-0-
						814 9							
05	8773 X	6204	-0-	-2569	-0-	674 1	5043 3	Y		443	443 0		-0-
						487 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*06		22493 X	22493	-0-	-0-	-0-	21386	3	1107	9	Y	1006	844	0	-0-
07		25855 X	25855	-0-	-0-	-0-	24627	3	1228	9	Y	1116	968	0	-0-
08		27001 X	25277	-0-	-1724	-0-	24224	3	1053	9	Y	957	886	0	-0-
09		26130 X	24421	-0-	-1709	-0-	23449	3	972	9	Y	884	845	0	-0-
10		25482 X	21879	-0-	-3603	-0-	20963	3	916	9	Y	833	833	0	-0-
11		25020 X	18110	-0-	-6910	-0-	17609	3	501	9	Y	455	439	0	-0-
12		25854 X	16459	-0-	-9395	-0-	16110	3	349	9	Y	317	303	0	-0-
01		30546 X	30546	-0-	-0-	-0-	29455	3	1091	9	Y	992	992	0	-0-
02		24781 X	24781	-0-	-0-	-0-	23828	3	953	9	Y	866	780	0	-0-
03		21886 X	7005	-0-	-14881	-0-	89	1	6288	3	Y	571	571	0	-0-
							628	9							
*04		26130 X	6717	-0-	-19413	-0-	92	1	6259	3	Y	333	318	0	-0-
							366	9							
05		27001 X	9072	-0-	-17929	-0-	120	1	8148	3	Y	731	706	0	-0-
							804	9							

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900															

*06		22003 X	22003	-0-	-0-	-0-	20790	3	1213	9	Y	1103	905	0	-0-
07		22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	21099	3	1147	9	Y	1043	895	0	-0-
08		21483 X	20325	-0-	-1158	-0-	19639	3	686	9	Y	624	576	0	-0-
09		21600 X	20858	-0-	-742	-0-	19946	3	912	9	Y	829	804	0	-0-
10		21855 X	19038	-0-	-2817	-0-	18215	3	823	9	Y	748	748	0	-0-
11		21630 X	19719	-0-	-1911	-0-	18825	3	894	9	Y	813	795	0	-0-
12		22258 X	17345	-0-	-4913	-0-	16599	3	746	9	Y	678	660	0	-0-
01		21173 X	17466	-0-	-3707	-0-	16874	3	592	9	Y	538	538	0	-0-
02		20155 X	16261	-0-	-3894	-0-	15635	3	626	9	Y	569	532	0	-0-
03		20367 X	7088	-0-	-13279	-0-	89	1	6248	3	Y	683	683	0	-0-
							751	9							
*04		19710 X	8126	-0-	-11584	-0-	104	1	7164	3	Y	780	760	0	-0-
							858	9							
05		17360 X	7120	-0-	-10240	-0-	95	1	6453	3	Y	520	506	0	-0-
							572	9							

FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437															

12		7998 X	6977	-0-	-1021	-0-	5695	3	1282	9	Y	1165	1165	0	-0-
01		8122 X	6027	-0-	-2095	-0-	4799	3	1228	9	Y	1116	1116	0	-0-
02		8120 X	5423	-0-	-2697	-0-	4375	3	1048	9	Y	953	953	0	-0-
03		8680 X	6029	-0-	-2651	-0-	65	1	4803	3	Y	1055	1055	0	-0-
							1161	9							
*04		8280 X	5392	-0-	-2888	-0-	61	1	4305	3	Y	933	933	0	-0-
							1026	9							
05		6975 X	4880	-0-	-2095	-0-	58	1	3961	3	Y	783	783	0	-0-
							861	9							

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449															

12		744 X	531	-0-	-213	-0-	478	3	53	9	Y	48	48	0	-0-
01		7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	6839	3	1158	9	Y	1053	1053	0	-0-
02		7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	6956	3	933	9	Y	848	848	0	-0-
03		9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	118	1	8576	3	Y	776	776	0	-0-
							854	9							
*04		9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	124	1	8591	3	Y	718	718	0	-0-
							790	9							
05		12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	170	1	11652	3	Y	629	628	0	-0-
							692	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		51270 X	32921	-0-	-18349	-0-	546	1	32338	3	Y	34	37	1	11
							37	9							
07		47244 X	33394	-0-	-13850	-0-	566	1	32791	3	Y	34	34	1	11
							37	9							
08		44082 X	28819	-0-	-15263	-0-	471	1	28313	3	Y	32	32	1	11
							35	9							
09		42660 X	32986	-0-	-9674	-0-	475	1	32457	3	Y	49	39	1	21
							54	9							
10		33387 X	32799	-0-	-588	-0-	468	1	32275	3	Y	51	54	1	18
							56	9							
11		32790 X	22983	-0-	-9807	-0-	327	1	22631	3	Y	23	31	1	10
							25	9							
12		34100 X	11691	-0-	-22409	-0-	151	1	11536	3	Y	4	12	1	2
							4	9							
01		37625 X	37625	-0-	-0-	-0-	461	1	37083	3	Y	73	43	1	32
							1	4	80	9					
02		46430 X	46430	-0-	-0-	-0-	636	1	45717	3	Y	70	88	1	14
							77	9							
03		62780 X	62780	-0-	-0-	-0-	889	1	61867	3	Y	22	31	1	5
							24	9							
*04		54248 X	54248	-0-	-0-	-0-	789	1	53440	3	Y	16	18	1	3
							1	4	18	9					
05		53633 X	53633	-0-	-0-	-0-	773	1	52852	3	Y	7	7	1	3
							8	9							

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143															
*06		62430 X	52126	-0-	-10304	-0-	865	1	51235	3	Y	23	24	1	8
							1	4	25	9					
07		57257 X	54566	-0-	-2691	-0-	926	1	53616	3	Y	22	23	1	7
							24	9							
08		52855 X	40187	-0-	-12668	-0-	654	1	39443	3	Y	26	24	1	9
							61	4	29	9					
09		52140 X	46131	-0-	-6009	-0-	664	1	45438	3	Y	26	24	1	11
							29	9							
10		58257 X	58257	-0-	-0-	-0-	832	1	57394	3	Y	28	29	1	10
							31	9							
11		52800 X	36046	-0-	-16754	-0-	521	1	35506	3	Y	17	19	1	8
							19	9							
12		54560 X	6465	-0-	-48095	-0-	83	1	6382	3	Y	-0-	8	1	-0-
01		58249 X	45972	-0-	-12277	-0-	570	1	45362	3	Y	35	20	1	15
							1	4	39	9					
02		60971 X	60971	-0-	-0-	-0-	838	1	60085	3	Y	44	50	1	9
							48	9							
03		64086 X	64086	-0-	-0-	-0-	909	1	63165	3	Y	11	17	1	3
							12	9							
*04		59948 X	59948	-0-	-0-	-0-	872	1	59074	3	Y	1	4	1	-0-
							1	4	1	9					
05		59458 X	59458	-0-	-0-	-0-	857	1	58597	3	Y	4	2	1	2
							4	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STS		WELL #:		26H	RRCID -> 288371		COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11076		PERF.11632 - 20826			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
12		52204 X	42286	-0-	-9918	-0-	524	1	40923	3	Y	763	763	0	12
							839	9							
01		51336 X	39883	-0-	-11453	-0-	474	1	38496	3	Y	829	829	0	12
							1	4	912	9					
02		46806 X	41748	-0-	-5058	-0-	543	1	40101	3	Y	1004	936	0	64 1 16
							1104	9							
03		50059 X	50059	-0-	-0-	-0-	686	1	48383	3	Y	900	794	0	107 1 15
							990	9							
*04		50204 X	50204	-0-	-0-	-0-	717	1	48803	3	Y	622	622	0	15
							684	9							
05		47140 X	47140	-0-	-0-	-0-	668	1	45627	3	Y	768	668	0	99 1 16
							845	9							

STS		WELL #:		27H	RRCID -> 288372		COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11179		PERF.11835 - 20769			
12		57071 X	48195	-0-	-8876	-0-	600	1	46811	3	Y	713	713	0	12
							784	9							
01		55428 X	41360	-0-	-14068	-0-	490	1	39887	3	Y	794	794	0	12
							110	4	873	9					
02		52896 X	46137	-0-	-6759	-0-	614	1	44760	3	Y	694	648	0	47 1 11
							763	9							
03		59673 X	59673	-0-	-0-	-0-	829	1	58172	3	Y	611	541	0	71 1 10
							672	9							
*04		59158 X	59158	-0-	-0-	-0-	849	1	57784	3	Y	476	476	0	10
							1	4	524	9					
05		55209 X	55209	-0-	-0-	-0-	788	1	53914	3	Y	461	401	0	60 1 10
							507	9							

STS		WELL #:		28H	RRCID -> 288391		COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 11090		PERF.11922 - 21914			
12		56761 X	50427	-0-	-6334	-0-	616	1	48551	3	Y	1145	1145	0	20
							1260	9							
01		55149 X	41867	-0-	-13282	-0-	488	1	40101	3	Y	1161	1161	0	20
							1	4	1277	9					
02		52838 X	48704	-0-	-4134	-0-	622	1	46371	3	Y	1555	1451	0	99 1 25
							1711	9							
03		61571 X	61571	-0-	-0-	-0-	836	1	59265	3	Y	1336	1181	0	159 1 21
							1470	9							
*04		58829 X	58829	-0-	-0-	-0-	837	1	57149	3	Y	766	766	0	21
							843	9							
05		57219 X	57219	-0-	-0-	-0-	812	1	55552	3	Y	777	674	0	107 1 17
							855	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
JC MARTIN		WELL #:		102H	RRCID ->	288392	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10651	PERF.11115	- 18770		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	29910 X	15392	-0-	-14518	-0-	257	1	15068	3	Y	61	68	1	20
						67	9							
*07	29016 X	22044	-0-	-6972	-0-	370	1	21426	3	Y	84	77	1	27
						156	4	92	9					
08	27094 X	19791	-0-	-7303	-0-	322	1	19374	3	Y	86	83	1	30
						95	9							
09	19230 X	11747	-0-	-7483	-0-	169	1	11498	3	Y	73	72	1	31
						80	9							
10	24394 X	24394	-0-	-0-	-0-	343	1	23824	3	Y	206	165	1	72
						227	9							
11	21330 X	16697	-0-	-4633	-0-	236	1	16361	3	Y	91	123	1	40
						100	9							
12	22041 X	11664	-0-	-10377	-0-	152	1	11480	3	Y	29	55	1	14
						32	9							
01	24397 X	10515	-0-	-13882	-0-	132	1	10264	3	Y	108	75	1	47
						119	9							
02	50511 X	50511	-0-	-0-	-0-	690	1	49220	3	Y	546	485	1	108
						601	9							
03	52111 X	52111	-0-	-0-	-0-	731	1	50989	3	Y	355	379	1	84
						391	9							
*04	31676 X	31676	-0-	-0-	-0-	458	1	31091	3	Y	115	175	1	24
						127	9							
05	38085 X	38085	-0-	-0-	-0-	548	1	37415	3	Y	111	85	1	50
						122	9							

STS		WELL #:		29H	RRCID ->	288393	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL DEPTH	11039	PERF.11844	- 21023		
12	75237 X	48522	-0-	-26715	-0-	594	1	46617	3	Y	1192	1192	0	14
						1311	9							
01	65472 X	35869	-0-	-29603	-0-	426	1	34460	3	Y	877	877	0	14
						18	4	965	9					
02	59856 X	56504	-0-	-3352	-0-	743	1	54430	3	Y	1210	1132	0	19
						1331	9							
03	80017 X	80017	-0-	-0-	-0-	1090	1	77087	3	Y	1673	1486	0	26
						1840	9							
*04	69091 X	69091	-0-	-0-	-0-	982	1	66919	3	Y	1081	1081	0	26
						1	4	1189	9					
05	70386 X	70386	-0-	-0-	-0-	1005	1	68703	3	Y	616	535	0	13
						678	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 10717 PERF.11018 - 19055															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06		70830 X	55054	-0-	-15776	-0-	910	1	53908	3	Y	214	214	1	70
							1	4	235	9					
07		62837 X	43066	-0-	-19771	-0-	720	1	42155	3	Y	174	187	1	57
							191	9							
08		63911 X	63911	-0-	-0-	-0-	1040	1	62607	3	Y	240	213	1	84
							264	9							
09		55050 X	23923	-0-	-31127	-0-	358	1	23438	3	Y	115	150	1	49
							127	9							
10		44392 X	262	-0-	-44130	-0-	25	3	142	4	Y	86	105	1	30
							95	9							
11		61860 X	11197	-0-	-50663	-0-	142	1	10835	3	Y	200	142	1	88
							220	9							
12		63922 X	11926	-0-	-51996	-0-	153	1	11479	3	Y	213	198	1	103
							60	4	234	9					
01		63922 X	132	-0-	-63790	-0-	8	3	52	4	Y	65	140	1	28
							72	9							
02		23113 X	-0-	-0-	-23113	-0-					Y	1	29	1	-0-
03		11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-					Y	3	2	1	1
*04		11550 X	-0-	-0-	-11550	-0-					Y	5	5	1	1
05		11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-					Y	7	5	1	3

STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101															
12		20646 X	17131	-0-	-3515	-0-	189	1	15094	3	Y	1680	1680	0	130
							1848	9							
01		20057 X	17169	-0-	-2888	-0-	179	1	14877	3	Y	1921	1921	0	130
							2113	9							
02		18154 X	15903	-0-	-2251	-0-	184	1	13919	3	Y	1636	1636	0	130
							1800	9							
03		19871 X	12874	-0-	-6997	-0-	147	1	10815	3	Y	1738	1738	0	130
							1912	9							
*04		19230 X	13430	-0-	-5800	-0-	165	1	11571	3	Y	1540	1540	0	130
							1694	9							
05		17143 X	12700	-0-	-4443	-0-	161	1	11007	3	Y	1393	1393	0	130
							1532	9							

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966															
12		15376 X	14422	-0-	-954	-0-	152	1	12331	3	Y	1763	1763	0	67
							1939	9							
01		15190 X	13233	-0-	-1957	-0-	133	1	11197	3	Y	1730	1730	0	67
							1903	9							
02		14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	160	1	12191	3	Y	1579	1579	0	67
							1737	9							
03		15066 X	12580	-0-	-2486	-0-	144	1	10577	3	Y	1690	1690	0	67
							1859	9							
*04		14580 X	13367	-0-	-1213	-0-	166	1	11575	3	Y	1478	1478	0	67
							1626	9							
05		14415 X	13335	-0-	-1080	-0-	173	1	11895	3	Y	1152	1152	0	67
							1267	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
GENTRY		WELL #: 33H		RRCID -> 288495		COMPL. DATE 05/29/2019			TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	71760 X	38143	-0-	-33617	-0-	629 1	37343 3	150 4	21 9	Y	19	15 1			14
07	74152 X	23871	-0-	-50281	-0-	399 1	23357 3	105 4	10 9	Y	9	16 1			7
08	24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	400 1	24020 3	5 4	42 9	Y	38	6 1			39
09	66459 X	66459	-0-	-0-	-0-	961 1	65179 3	141 4	178 9	Y	162	145 1			56
10	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	108 1	7500 3	144 4		Y	-0-	42 1			14
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 1			9
12	41436 X	41436	-0-	-0-	-0-	541 1	40895 3			Y	-0-	9 1			-0-
01	42468 X	42468	-0-	-0-	-0-	532 1	41792 3	74 4	70 9	Y	64	36 1			28
02	37475 X	37475	-0-	-0-	-0-	513 1	36918 3	8 4	36 9	Y	33	60 1			1
03	28438 X	28438	-0-	-0-	-0-	417 1	27631 3	324 4	66 9	Y	60	54 1			7
*04	55937 X	55937	-0-	-0-	-0-	813 1	55059 3	1 4	64 9	Y	58	50 1			15
05	46290 X	46290	-0-	-0-	-0-	668 1	45601 3	21 9		Y	19	27 1			7

STS C		WELL #: 3H		RRCID -> 288713		COMPL. DATE 10/03/2019			TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135						
12	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	143 1	11484 3	1587 9		Y	1443	1443 0			55
01	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	126 1	10496 3	1519 9		Y	1381	1381 0			55
02	12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	145 1	10921 3	1443 9		Y	1312	1312 0			55
03	11377 X	10543	-0-	-834	-0-	118 1	8723 3	1702 9		Y	1547	1547 0			55
*04	13650 X	11757	-0-	-1893	-0-	154 1	10654 3	949 9		Y	863	863 0			55
05	13206 X	10429	-0-	-2777	-0-	134 1	9186 3	1109 9		Y	1008	1008 0			55

GENTRY		WELL #: 31H		RRCID -> 288714		COMPL. DATE 08/31/2019			TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015						
*06	34020 X	21162	-0-	-12858	-0-	351 1	20644 3	24 4	143 9	Y	130	188 1			159
*07	32209 X	21830	-0-	-10379	-0-	370 1	21447 3	2 4	11 9	Y	10	169 1			-0-
*08	27466 X	10005	-0-	-17461	-0-	160 1	9750 3	14 4	81 9	Y	74	74 1			-0-
*09	25470 X	1168	-0-	-24302	-0-	14 1	913 3	64 4	177 9	Y	161	51 1			110
*10	11191 X	268	-0-	-10923	-0-	3 1	212 3	31 4	22 9	Y	20	41 1			89
*11	10830 X	20	-0-	-10810	-0-	5 3	15 9			Y	14	29 1			74
*12	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	68	54 1			88
*01	10044 X	623	-0-	-9421	-0-	4 1	353 3	80 4	186 9	Y	169	127 1			130
*02	1015 X	316	-0-	-699	-0-	4 1	312 3			Y	-0-	130 1			-0-
*03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
GENTRY		WELL #: 32H		RRCID -> 288749		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 12869		PERF.13302 - 20958	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	97470 X	49080	-0-	-48390	-0-	812 1	48078 3	Y	172	121 1	129
						1 4	189 9				
07	100719 X	50774	-0-	-49945	-0-	860 1	49794 3	Y	109	151 1	81
						120 9					
08	74989 X	19448	-0-	-55541	-0-	311 1	19025 3	Y	68	67 1	82
						37 4	75 9				
09	57060 X	927	-0-	-56133	-0-	2 1	139 3	Y	1	83 1	-0-
						785 4	1 9				
10	50778 X	-0-	-0-	-50778	-0-			Y	-0-		-0-
11	49140 X	-0-	-0-	-49140	-0-			Y	-0-		-0-
12	50778 X	40294	-0-	-10484	-0-	526 1	39768 3	Y	-0-		-0-
01	55122 X	55122	-0-	-0-	-0-	686 1	54040 3	Y	323	184 1	139
						41 4	355 9				
02	63240 X	63240	-0-	-0-	-0-	861 1	61720 3	Y	544	663 1	20
						61 4	598 9				
03	61817 X	61817	-0-	-0-	-0-	865 1	60444 3	Y	462	427 1	55
						508 9					
*04	53340 X	52410	-0-	-930	-0-	756 1	51212 3	Y	401	352 1	104
						1 4	441 9				
05	67611 X	47769	-0-	-19842	-0-	686 1	46948 3	Y	123	181 1	46
						135 9					

GENTRY		WELL #: 61H		RRCID -> 288750		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 13479		PERF.13353 - 22677	
*06	140730 X	108460	-0-	-32270	-0-	1799 1	106645 3	Y	14	78 1	11
						1 4	15 9				
*07	145421 X	108142	-0-	-37279	-0-	1835 1	106296 3	Y	9	14 1	6
						1 4	10 9				
08	37233 X	37233	-0-	-0-	-0-	606 1	36618 3	Y	8	5 1	9
						9 9					
09	46812 X	46812	-0-	-0-	-0-	656 1	44678 3	Y	30	29 1	10
						1445 4	33 9				
10	62547 X	62547	-0-	-0-	-0-	891 1	61368 3	Y	262	8 1	264
						288 9					
11	66883 X	66883	-0-	-0-	-0-	932 1	65934 3	Y	15	102 1	177
						17 9					
12	82721 X	82721	-0-	-0-	-0-	1058 1	81330 3	Y	302	421 1	58
						1 4	332 9				
01	77489 X	77489	-0-	-0-	-0-	970 1	76485 3	Y	30	75 1	13
						1 4	33 9				
02	76898 X	76898	-0-	-0-	-0-	1056 1	75795 3	Y	43	54 1	2
						47 9					
03	82981 X	82981	-0-	-0-	-0-	1172 1	81765 3	Y	40	37 1	5
						44 9					
*04	52073 X	52073	-0-	-0-	-0-	757 1	51289 3	Y	24	23 1	6
						1 4	26 9				
05	59085 X	59085	-0-	-0-	-0-	851 1	58222 3	Y	11	13 1	4
						12 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
GENTRY		WELL #: 60H		RRCID -> 288805		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328			
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
*06	147540 X	109479	-0-	-38061	-0-	1818	1 107651	3 Y	8	6 1	6
						1	4 9				
07	152458 X	68989	-0-	-83469	-0-	1155	1 67831	3 Y	3	7 1	2
						3	9				
08	21446 X	21446	-0-	-0-	-0-	353	1 21088	3 Y	1	2 1	1
						4	4 1				
09	89188 X	89188	-0-	-0-	-0-	1298	1 87858	3 Y	29	20 1	10
						32	9				
10	42883 X	42883	-0-	-0-	-0-	616	1 42128	3 Y	1	8 1	3
						138	4 1				
11	70133 X	70133	-0-	-0-	-0-	999	1 69134	3 Y	-0-	1 1	2
12	107833 X	107833	-0-	-0-	-0-	1383	1 106449	3 Y	-0-	2 1	-0-
						1	4				
01	88457 X	88457	-0-	-0-	-0-	1107	1 87326	3 Y	21	12 1	9
						1	4 23				
02	87962 X	87962	-0-	-0-	-0-	1209	1 86712	3 Y	37	45 1	1
						41	9				
03	96918 X	96918	-0-	-0-	-0-	1368	1 95510	3 Y	36	33 1	4
						40	9				
*04	51405 X	51405	-0-	-0-	-0-	745	1 50638	3 Y	20	19 1	5
						22	9				
05	67824 X	67824	-0-	-0-	-0-	979	1 66833	3 Y	11	12 1	4
						12	9				

STS C		WELL #: 8H		RRCID -> 288819		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397			
12	18259 X	13899	-0-	-4360	-0-	151	1 11970	3 Y	1616	1616 0	8
						1778	9				
01	18259 X	10100	-0-	-8159	-0-	107	1 8733	3 Y	1145	1145 0	8
						1260	9				
02	14877 X	13278	-0-	-1599	-0-	154	1 11459	3 Y	1514	1514 0	8
						1665	9				
03	13485 X	6527	-0-	-6958	-0-	75	1 5573	3 Y	799	799 0	8
						879	9				
*04	13440 X	12779	-0-	-661	-0-	159	1 11023	3 Y	1452	1452 0	8
						1597	9				
05	13888 X	11696	-0-	-2192	-0-	150	1 10246	3 Y	1182	1182 0	8
						1300	9				

STS C		WELL #: 10H		RRCID -> 288834		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201			
12	14446 X	13615	-0-	-831	-0-	139	1 11111	3 Y	2150	2150 0	10
						2365	9				
01	13361 X	11222	-0-	-2139	-0-	112	1 9164	3 Y	1769	1769 0	10
						1946	9				
02	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	155	1 11519	3 Y	1832	1832 0	10
						2015	9				
03	13516 X	7876	-0-	-5640	-0-	91	1 6601	3 Y	1076	1076 0	10
						1184	9				
*04	13170 X	11356	-0-	-1814	-0-	137	1 9494	3 Y	1568	1568 0	10
						1725	9				
05	14074 X	11320	-0-	-2754	-0-	142	1 9691	3 Y	1352	1352 0	10
						1487	9				

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		11346 X	8728	-0-	-2618	-0-	91	1	7375	3	Y	1147	1147	0	7
							1262	9							
01		10571 X	7451	-0-	-3120	-0-	74	1	6225	3	Y	1047	1047	0	7
							1152	9							
02		9628 X	9544	-0-	-84	-0-	105	1	8020	3	Y	1290	1290	0	7
							1419	9							
03		9021 X	6183	-0-	-2838	-0-	67	1	5005	3	Y	1010	1010	0	7
							1111	9							
*04		8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	108	1	7526	3	Y	1069	1069	0	7
							1176	9							
05		9610 X	8155	-0-	-1455	-0-	102	1	6973	3	Y	982	982	0	7
							1080	9							

STS C		WELL #:		13H	RRCID ->	288838	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	10990	PERF.11510	- 19495			
12		14105 X	11792	-0-	-2313	-0-	128	1	10168	3	Y	1360	1360	0	9
							1496	9							
01		12989 X	9582	-0-	-3407	-0-	98	1	8130	3	Y	1231	1231	0	9
							1354	9							
02		12644 X	12269	-0-	-375	-0-	143	1	10645	3	Y	1346	1346	0	9
							1481	9							
03		11470 X	6596	-0-	-4874	-0-	78	1	5709	3	Y	735	735	0	9
							809	9							
*04		11400 X	9728	-0-	-1672	-0-	123	1	8476	3	Y	1026	1026	0	9
							1129	9							
05		12524 X	9326	-0-	-3198	-0-	119	1	8107	3	Y	1000	1000	0	9
							1100	9							

JC MARTIN		WELL #:		60H	RRCID ->	288845	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11223	PERF.11024	- 19919			
*06		66690 X	46169	-0-	-20521	-0-	765	1	45385	3	Y	16	63	1	83
							1	4							
*07		59954 X	41653	-0-	-18301	-0-	706	1	40863	3	Y	24	24	1	83
							58	4							
08		59954 X	37253	-0-	-22701	-0-	612	1	36641	3	Y	-0-			121
09		51540 X	40193	-0-	-11347	-0-	582	1	39611	3	Y	-0-			121
10		41726 X	39432	-0-	-2294	-0-	564	1	38868	3	Y	-0-	37	1	84
11		45960 X	27397	-0-	-18563	-0-	393	1	26997	3	Y	6	36	1	54
							7	9							
12		41726 X	24752	-0-	-16974	-0-	320	1	24430	3	Y	2	10	1	46
							2	9							
01		41540 X	24353	-0-	-17187	-0-	308	1	24038	3	Y	6	23	1	29
							7	9							
02		58862 X	58862	-0-	-0-	-0-	164	1	58668	3	Y	27	19	1	37
							30	9							
03		72633 X	72633	-0-	-0-	-0-	1029	1	71604	3	Y	-0-			37
*04		47822 X	47822	-0-	-0-	-0-	697	1	47122	3	Y	3	11	1	29
							3	9							
05		59954 X	52585	-0-	-7369	-0-	755	1	51830	3	Y	-0-			29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020										TOTAL DEPTH 11168	PERF.11234	- 19915		
M O	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
*06	49800 X	27750	-0-	-22050	-0-	452	1	27199	3	Y	37	66	1	106
						58	4	41	9					
*07	51460 X	45501	-0-	-5959	-0-	770	1	44398	3	Y	175			281
						140	4	193	9					
08	51691 X	51691	-0-	-0-	-0-	845	1	50846	3	Y	-0-			265
09	46110 X	45097	-0-	-1013	-0-	653	1	44444	3	Y	-0-			265
10	45384 X	44120	-0-	-1264	-0-	633	1	43487	3	Y	-0-	82	1	183
11	50010 X	39787	-0-	-10223	-0-	564	1	39177	3	Y	42	80	1	145
						46	9							
12	51677 X	22397	-0-	-29280	-0-	289	1	22100	3	Y	7	27	1	125
						8	9							
01	51677 X	28244	-0-	-23433	-0-	353	1	27837	3	Y	49	64	1	110
						54	9							
02	49165 X	49165	-0-	-0-	-0-	191	1	48847	3	Y	115	73	1	152
						127	9							
03	60607 X	60607	-0-	-0-	-0-	858	1	59749	3	Y	-0-			152
*04	51233 X	51233	-0-	-0-	-0-	745	1	50473	3	Y	14	46	1	120
						15	9							
05	51677 X	44243	-0-	-7434	-0-	640	1	43603	3	Y	-0-			120
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020										TOTAL DEPTH 11239	PERF.11118	- 20636		
*06	64800 X	59059	-0-	-5741	-0-	982	1	58057	3	Y	17	43	1	62
						1	4	19	9					
07	62114 X	62114	-0-	-0-	-0-	1053	1	61030	3	Y	28			93
						31	9							
08	70742 X	59571	-0-	-11171	-0-	974	1	58597	3	Y	-0-			93
09	68460 X	57024	-0-	-11436	-0-	824	1	56200	3	Y	-0-			93
10	62430 X	62430	-0-	-0-	-0-	892	1	61537	3	Y	1	29	1	65
						1	9							
11	60150 X	49207	-0-	-10943	-0-	695	1	48500	3	Y	11	28	1	48
						12	9							
12	62155 X	40364	-0-	-21791	-0-	522	1	39838	3	Y	4	9	1	43
						4	9							
01	62434 X	32164	-0-	-30270	-0-	403	1	31743	3	Y	15	22	1	36
						1	4	17	9					
02	58406 X	55161	-0-	-3245	-0-	210	1	54940	3	Y	10	24	1	22
						11	9							
03	70563 X	70563	-0-	-0-	-0-	1000	1	69563	3	Y	-0-			22
*04	57161 X	57161	-0-	-0-	-0-	831	1	56330	3	Y	-0-	7	1	15
05	58962 X	58592	-0-	-370	-0-	845	1	57747	3	Y	-0-			15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
JC MARTIN		WELL #:		63H	RRCID ->	288849	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11073	- 20799	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	71400 X	49506	-0-	-21894	-0-	819	1	48683	3	Y	3	8 1	8
						1	4	3	9				
07	68262 X	51599	-0-	-16663	-0-	875	1	50720	3	Y	4	5 1	2
						4	9						
08	61225 X	47222	-0-	-14003	-0-	771	1	46450	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
09	54060 X	47587	-0-	-6473	-0-	688	1	46896	3	Y	3		4
						3	9						
10	60369 X	60369	-0-	-0-	-0-	862	1	59504	3	Y	3	4 1	3
						3	9						
11	49920 X	46475	-0-	-3445	-0-	657	1	45814	3	Y	4	3 1	4
						4	9						
12	51584 X	35013	-0-	-16571	-0-	452	1	34560	3	Y	1	3 1	2
						1	9						
01	60357 X	24602	-0-	-35755	-0-	302	1	24136	3	Y	20	9 1	13
						142	4	22	9				
02	56463 X	25983	-0-	-30480	-0-	176	1	25769	3	Y	2	14 1	1
						36	4	2	9				
03	60357 X	31062	-0-	-29295	-0-	437	1	30623	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
*04	46470 X	23570	-0-	-22900	-0-	343	1	23227	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	34999 X	23669	-0-	-11330	-0-	338	1	23331	3	Y	-0-		-0-

JC MARTIN		WELL #:		64H	RRCID ->	288854	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	11284	PERF.11123	- 21293	
*06	59850 X	44675	-0-	-15175	-0-	741	1	43895	3	Y	35	40 1	60
						39	9						
07	55025 X	48035	-0-	-6990	-0-	812	1	47022	3	Y	116	119 1	62
						73	4	128	9				
08	53816 X	53757	-0-	-59	-0-	878	1	52793	3	Y	78	48 1	92
						86	9						
09	52377 X	52377	-0-	-0-	-0-	755	1	51548	3	Y	67	51 1	108
						74	9						
10	53611 X	53611	-0-	-0-	-0-	764	1	52751	3	Y	87	108 1	87
						96	9						
11	52020 X	29196	-0-	-22824	-0-	416	1	28713	3	Y	61	88 1	60
						67	9						
12	54126 X	24161	-0-	-29965	-0-	310	1	23808	3	Y	39	43 1	56
						43	9						
01	54126 X	35253	-0-	-18873	-0-	441	1	34723	3	Y	80	84 1	52
						1	4	88	9				
02	50634 X	35487	-0-	-15147	-0-	263	1	35132	3	Y	84	65 1	71
						92	9						
03	53599 X	28729	-0-	-24870	-0-	403	1	28250	3	Y	69	102 1	38
						76	9						
*04	66982 X	66982	-0-	-0-	-0-	973	1	65892	3	Y	106	49 1	95
						117	9						
05	69981 X	69981	-0-	-0-	-0-	1007	1	68875	3	Y	90	66 1	119
						99	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
GENTRY		WELL #: 59H		RRCID -> 288956		COMPL. DATE 04/29/2019		TOTAL DEPTH 13517		PERF.13253 - 21865			
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	
*06	161190 X	130011	-0-	-31179	-0-	2156	1 127778	3 Y	68	49	1	51	
						2	4 75	9					
07	164238 X	75488	-0-	-88750	-0-	1264	1 74194	3 Y	26	62	1	19	
						1	4 29	9					
08	163432 X	41548	-0-	-121884	-0-	681	1 40729	3 Y	125	16	1	128	
						138	9						
09	149497 X	149497	-0-	-0-	-0-	2154	1 147152	3 Y	173	241	1	60	
						1	4 190	9					
10	113553 X	78623	-0-	-34930	-0-	1125	1 77498	3 Y	-0-	45	1	15	
11	129450 X	67129	-0-	-62321	-0-	938	1 66191	3 Y	-0-	6	1	9	
12	154473 X	74057	-0-	-80416	-0-	952	1 73104	3 Y	-0-	9	1	-0-	
						1	4						
01	154473 X	65279	-0-	-89194	-0-	817	1 64399	3 Y	56	32	1	24	
						1	4 62	9					
02	144507 X	62126	-0-	-82381	-0-	853	1 61185	3 Y	80	101	1	3	
						88	9						
03	78616 X	67866	-0-	-10750	-0-	959	1 66824	3 Y	75	69	1	9	
						83	9						
*04	71670 X	42107	-0-	-29563	-0-	611	1 41445	3 Y	46	43	1	12	
						51	9						
05	74059 X	45462	-0-	-28597	-0-	655	1 44788	3 Y	17	23	1	6	
						19	9						

DONNELL A- DM 366 SA 2		WELL #: 2H		RRCID -> 289050		COMPL. DATE 05/02/2020		TOTAL DEPTH 11589		PERF.11571 - 18307			
12	10044 X	8899	-0-	-1145	-0-	102	1 7998	3 Y	726	726	0	41	
						799	9						
01	9610 X	8647	-0-	-963	-0-	96	1 7803	3 Y	680	680	0	41	
						748	9						
02	8497 X	8256	-0-	-241	-0-	100	1 7393	3 Y	694	694	0	41	
						763	9						
03	8959 X	7849	-0-	-1110	-0-	97	1 6948	3 Y	731	731	0	41	
						804	9						
*04	8610 X	7094	-0-	-1516	-0-	92	1 6322	3 Y	618	618	0	41	
						680	9						
05	8897 X	7998	-0-	-899	-0-	106	1 7259	3 Y	575	575	0	41	
						633	9						

DONNELL A- DM 366 SA 4		WELL #: 4H		RRCID -> 289106		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 11601		PERF.13564 - 20993			
12	12493 X	9499	-0-	-2994	-0-	110	1 8655	3 Y	667	667	0	35	
						734	9						
01	11749 X	9024	-0-	-2725	-0-	98	1 8072	3 Y	776	776	0	35	
						854	9						
02	12209 X	7739	-0-	-4470	-0-	91	1 6864	3 Y	713	713	0	35	
						784	9						
03	13392 X	9173	-0-	-4219	-0-	110	1 8018	3 Y	950	950	0	35	
						1045	9						
*04	12960 X	7982	-0-	-4978	-0-	102	1 7032	3 Y	771	771	0	35	
						848	9						
05	9486 X	8703	-0-	-783	-0-	114	1 7850	3 Y	672	672	0	35	
						739	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7719 X	6926	-0-	-793	-0-	78	1	6174	3	Y	613	613	0	26
						674	9							
01	7564 X	6524	-0-	-1040	-0-	70	1	5784	3	Y	609	609	0	26
						670	9							
02	6380 X	5982	-0-	-398	-0-	71	1	5321	3	Y	536	536	0	26
						590	9							
03	6758 X	5591	-0-	-1167	-0-	68	1	4901	3	Y	565	565	0	26
						622	9							
*04	6690 X	5086	-0-	-1604	-0-	65	1	4487	3	Y	485	485	0	26
						534	9							
05	6913 X	5486	-0-	-1427	-0-	72	1	4908	3	Y	460	460	0	26
						506	9							
DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021														
12	12276 X	11631	-0-	-645	-0-	127	1	10107	3	Y	1270	1270	0	46
						1397	9							
01	11873 X	10991	-0-	-882	-0-	115	1	9504	3	Y	1247	1247	0	46
						1372	9							
02	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	123	1	9172	3	Y	1150	1150	0	46
						1265	9							
03	11315 X	9626	-0-	-1689	-0-	115	1	8279	3	Y	1120	1120	0	46
						1232	9							
*04	11250 X	8815	-0-	-2435	-0-	111	1	7661	3	Y	948	948	0	46
						1043	9							
05	11625 X	9737	-0-	-1888	-0-	126	1	8672	3	Y	854	854	0	46
						939	9							
STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564														
12	20243 X	19717	-0-	-526	-0-	204	1	17042	3	Y	2246	2246	0	24
						2471	9							
01	19220 X	17607	-0-	-1613	-0-	173	1	15066	3	Y	2153	2152	0	25
						2368	9							
02	19227 X	15500	-0-	-3727	-0-	165	1	13170	3	Y	1968	1968	0	25
						2165	9							
03	19840 X	14013	-0-	-5827	-0-	154	1	11673	3	Y	1987	1987	0	25
						2186	9							
*04	19080 X	12626	-0-	-6454	-0-	148	1	10480	3	Y	1816	1816	0	25
						1998	9							
05	19716 X	9012	-0-	-10704	-0-	112	1	7671	3	Y	1117	1117	0	25
						1229	9							
STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449														
12	19034 X	18118	-0-	-916	-0-	187	1	15332	3	Y	2363	2362	0	45
						2599	9							
01	19034 X	15051	-0-	-3983	-0-	148	1	12650	3	Y	2048	2047	0	46
						2253	9							
02	18241 X	14622	-0-	-3619	-0-	160	1	12395	3	Y	1879	1879	0	46
						2067	9							
03	17298 X	14036	-0-	-3262	-0-	159	1	11725	3	Y	1956	1956	0	46
						2152	9							
*04	17520 X	11172	-0-	-6348	-0-	132	1	9320	3	Y	1564	1564	0	46
						1720	9							
05	18104 X	8658	-0-	-9446	-0-	109	1	7446	3	Y	1003	1003	0	46
						1103	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		14942 X	14313	-0-	-629	-0-	134	1	11615	3	Y	2331	2331	0	26
							2564	9							
01		14836 X	14836	-0-	-0-	-0-	140	1	12331	3	Y	2150	2149	0	27
							2365	9							
02		14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	149	1	12108	3	Y	2282	2282	0	27
							2510	9							
03		13423 X	13303	-0-	-120	-0-	140	1	10725	3	Y	2216	2216	0	27
							2438	9							
*04		13860 X	10653	-0-	-3207	-0-	120	1	8597	3	Y	1760	1760	0	27
							1936	9							
05		14322 X	8972	-0-	-5350	-0-	112	1	7652	3	Y	1098	1098	0	27
							1208	9							
STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564															
12		24651 X	24651	-0-	-0-	-0-	267	1	21592	3	Y	2538	2537	0	28
							2792	9							
01		24552 X	20367	-0-	-4185	-0-	208	1	17570	3	Y	2354	2354	0	28
							2589	9							
02		24186 X	18494	-0-	-5692	-0-	207	1	15901	3	Y	2169	2168	0	29
							2386	9							
03		23715 X	16482	-0-	-7233	-0-	190	1	13967	3	Y	2114	2114	0	29
							2325	9							
*04		23850 X	14865	-0-	-8985	-0-	181	1	12728	3	Y	1778	1778	0	29
							1956	9							
05		24645 X	10879	-0-	-13766	-0-	141	1	9585	3	Y	1048	1048	0	29
							1153	9							
STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607															
12		16275 X	13001	-0-	-3274	-0-	119	1	10615	3	Y	2061	2060	0	11
							2267	9							
01		16275 X	15605	-0-	-670	-0-	150	1	13352	3	Y	1912	1912	0	11
							2103	9							
02		15183 X	15183	-0-	-0-	-0-	162	1	13064	3	Y	1779	1778	0	12
							1957	9							
03		13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	156	1	11843	3	Y	1750	1750	0	12
							1925	9							
*04		13350 X	11835	-0-	-1515	-0-	142	1	9847	3	Y	1678	1678	0	12
							1846	9							
05		15097 X	5881	-0-	-9216	-0-	76	1	5192	3	Y	557	557	0	12
							613	9							
STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538															
12		15684 X	15684	-0-	-0-	-0-	168	1	13560	3	Y	1778	1778	0	20
							1956	9							
01		15035 X	13755	-0-	-1280	-0-	143	1	11844	3	Y	1607	1607	0	20
							1768	9							
02		14848 X	11779	-0-	-3069	-0-	132	1	10053	3	Y	1449	1448	0	21
							1594	9							
03		15128 X	10564	-0-	-4564	-0-	121	1	8830	3	Y	1466	1466	0	21
							1613	9							
*04		15180 X	8209	-0-	-6971	-0-	97	1	6836	3	Y	1160	1160	0	21
							1276	9							
05		15686 X	4421	-0-	-11265	-0-	55	1	3700	3	Y	605	605	0	21
							666	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	57040 X	42784	-0-	-14256	-0-	551	1	42219	3	Y	13	31	1	91
01	54343 X	41902	-0-	-12441	-0-	524	1	41354	3	Y	21	64	1	48
02	48836 X	38698	-0-	-10138	-0-	531	1	38138	3	Y	26			74
03	50499 X	44684	-0-	-5815	-0-	635	1	44029	3	Y	18	37	1	55
*04	46710 X	43385	-0-	-3325	-0-	631	1	42753	3	Y	1			56
05	46486 X	46486	-0-	-0-	-0-	670	1	45816	3	Y	-0-	23	1	33

JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957														
12	118296 X	80288	-0-	-38008	-0-	1032	1	79238	3	Y	15	22	1	69
01	110298 X	75288	-0-	-35010	-0-	942	1	74319	3	Y	24	48	1	45
02	98426 X	70334	-0-	-28092	-0-	965	1	69333	3	Y	33			78
03	97681 X	62535	-0-	-35146	-0-	881	1	61604	3	Y	45	39	1	84
*04	81660 X	73171	-0-	-8489	-0-	1063	1	72056	3	Y	46			130
05	87005 X	87005	-0-	-0-	-0-	1254	1	85751	3	Y	-0-	54	1	76

JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511														
12	122326 X	86676	-0-	-35650	-0-	1116	1	85559	3	Y	-0-	4	1	9
01	114979 X	78053	-0-	-36926	-0-	978	1	77074	3	Y	-0-	6	1	3
02	103356 X	76914	-0-	-26442	-0-	1056	1	75858	3	Y	-0-			3
03	106857 X	72189	-0-	-34668	-0-	1017	1	71171	3	Y	1	2	1	2
*04	84030 X	63711	-0-	-20319	-0-	926	1	62784	3	Y	-0-			2
05	86676 X	66055	-0-	-20621	-0-	954	1	65101	3	Y	-0-	1	1	1

JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879														
12	70959 X	53042	-0-	-17917	-0-	683	1	52342	3	Y	15	1	1	17
01	67611 X	51713	-0-	-15898	-0-	647	1	51048	3	Y	15	12	1	20
02	63249 X	49232	-0-	-14017	-0-	676	1	48544	3	Y	11			31
03	64170 X	57638	-0-	-6532	-0-	819	1	56766	3	Y	48	16	1	63
*04	58020 X	55576	-0-	-2444	-0-	808	1	54702	3	Y	59			122
05	58419 X	58419	-0-	-0-	-0-	842	1	57577	3	Y	-0-	51	1	71

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	113646 X	79473	-0-	-34173	-0-	1023	1	78449	3	Y	-0-	-0-
01	103447 X	75713	-0-	-27734	-0-	948	1	74764	3	Y	-0-	-0-
02	96773 X	69095	-0-	-27678	-0-	949	1	68146	3	Y	-0-	-0-
03	99789 X	83200	-0-	-16589	-0-	1186	1	82014	3	Y	-0-	-0-
*04	81120 X	81060	-0-	-60	-0-	1179	1	79880	3	Y	-0-	-0-
05	96710 X	96710	-0-	-0-	-0-	1393	1	95317	3	Y	-0-	-0-
JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996												
12	66030 X	47890	-0-	-18140	-0-	616	1	47265	3	Y	8	7 1 27
01	61566 X	46430	-0-	-15136	-0-	580	1	45793	3	Y	51	19 1 59
02	53244 X	42601	-0-	-10643	-0-	585	1	41975	3	Y	37	96
03	56544 X	47949	-0-	-8595	-0-	681	1	47259	3	Y	8	48 1 56
*04	51480 X	44165	-0-	-7315	-0-	643	1	43520	3	Y	2	58
05	48916 X	48916	-0-	-0-	-0-	705	1	48211	3	Y	-0-	24 1 34
LOWE WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749												
12	58931 X	46887	-0-	-12044	-0-	547	1	44548	3	N	1629	1629 0 -0-
01	52173 X	41685	-0-	-10488	-0-	1792	1	39150	3	N	1891	1891 0 -0-
02	43674 X	38123	-0-	-5551	-0-	455	1	35914	3	N	1586	1586 0 -0-
03	49445 X	35990	-0-	-13455	-0-	2080	1	33013	3	N	2314	2314 0 -0-
*04	47850 X	33977	-0-	-13873	-0-	464	1	30758	3	N	2538	2538 0 -0-
05	46872 X	43717	-0-	-3155	-0-	1745	1	41112	3	N	1822	1822 0 -0-
LOWE WELL #: 36H RRCID -> 291730 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302												
12	43792 X	43792	-0-	-0-	-0-	502	1	40912	3	N	2162	2162 0 -0-
01	39580 X	39580	-0-	-0-	-0-	2378	1	36834	3	N	2101	2101 0 -0-
02	48894 X	37247	-0-	-11647	-0-	434	1	34827	3	N	1786	1786 0 -0-
03	56451 X	37770	-0-	-18681	-0-	455	1	35179	3	N	1918	1918 0 -0-
*04	54630 X	35256	-0-	-19374	-0-	1965	1	32773	3	N	1830	1830 0 -0-
05	43803 X	37209	-0-	-6594	-0-	481	1	34699	3	N	1821	1821 0 -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
12	82832 X	61378	-0-	-21454	-0-	789	1	60589	3	N	-0-			123
01	82150 X	57425	-0-	-24725	-0-	718	1	56706	3	N	-0-			123
02	66613 X	50914	-0-	-15699	-0-	699	1	50215	3	N	-0-			123
03	71207 X	50526	-0-	-20681	-0-	715	1	49811	3	N	-0-			123
*04	63900 X	46593	-0-	-17307	-0-	678	1	45915	3	N	-0-			123
05	61380 X	47787	-0-	-13593	-0-	689	1	47098	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														
*06	213510 X	148361	-0-	-65149	-0-	2271	1	139034	3	N	6413	6413	0	-0-
*07	194649 X	150283	-0-	-44366	-0-	2354	1	141113	3	N	6195	6195	0	-0-
*08	194649 X	130346	-0-	-64303	-0-	1915	1	121943	3	N	5898	5898	0	-0-
*09	170940 X	127040	-0-	-43900	-0-	1635	1	118892	3	N	5921	5810	0	111 1 -0-
*10	145886 X	123002	-0-	-22884	-0-	1584	1	115567	3	N	5319	5319	0	-0-
*11	147750 X	105621	-0-	-42129	-0-	1468	1	103788	3	N	331	197	0	134 1 -0-
12	150288 X	99933	-0-	-50355	-0-	1231	1	97163	3	N	1398	1398	0	-0-
01	130355 X	88591	-0-	-41764	-0-	1109	1	87481	3	N	-0-			-0-
02	122815 X	82028	-0-	-40787	-0-	1089	1	79966	3	N	833	833	0	-0-
*03	123008 X	87509	-0-	-35499	-0-	1109	1	82156	3	N	3858	3741	0	117 1 -0-
*04	105630 X	86137	-0-	-19493	-0-	1149	1	79894	3	N	4630	4630	0	-0-
05	99944 X	90022	-0-	-9922	-0-	1220	1	83354	3	N	4953	4660	0	293 1 -0-

STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12		179552 X	48541	-0-	-131011	-0-	588 1	46993 3	N	873	873 0	-0-	
							960 9						
01		161603 X	75214	-0-	-86389	-0-	892 1	72653 3	N	1516	1516 0	-0-	
							1 4						
02		146566 X	108617	-0-	-37949	-0-	1439 1	104835 3	N	2130	2130 0	-0-	
							2343 9						
03		149017 X	94252	-0-	-54765	-0-	1266 1	90060 3	N	2660	2654 0	6 1	-0-
							2926 9						
*04		140700 X	92725	-0-	-47975	-0-	1297 1	88757 3	N	2427	2320 0	107 1	-0-
							1 4						
05		114514 X	102849	-0-	-11665	-0-	1449 1	98926 3	N	2249	2234 0	15 1	-0-
							2474 9						

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 293327 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11200 - 17305													
12		139283 X	87972	-0-	-51311	-0-	84995 3	2977 9	N	2706	2706 0	-0-	
01		121613 X	79689	-0-	-41924	-0-	77628 3	2061 9	N	1874	1874 0	-0-	
02		109040 X	77072	-0-	-31968	-0-	74327 3	2745 9	N	2495	2165 0	330 1	-0-
03		108872 X	85720	-0-	-23152	-0-	1121 1	81336 3	N	2966	2781 0	185 1	-0-
							3263 9						
*04		97380 X	72871	-0-	-24509	-0-	995 1	68933 3	N	2675	2675 0	-0-	
							2943 9						
05		87978 X	63394	-0-	-24584	-0-	877 1	59459 3	N	2780	2466 0	314 1	-0-
							3058 9						

FORREST WHEELER WELL #: 17H RRCID -> 293409 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132													
*06		39810 X	31246	-0-	-8564	-0-	363 1	25066 3	N	5288	5038 0	250 1	-0-
							5817 9						
07		37169 X	31340	-0-	-5829	-0-	387 1	25881 3	N	4611	4611 0	-0-	
							5072 9						
08		29760 X	26363	-0-	-3397	-0-	326 1	22147 3	N	3536	3536 0	-0-	
							3890 9						
09		27930 X	19679	-0-	-8251	-0-	212 1	16620 3	N	2588	2588 0	-0-	
							2847 9						
10		27900 X	20097	-0-	-7803	-0-	16795 3	3302 9	N	3002	3002 0	-0-	
11		31140 X	27388	-0-	-3752	-0-	300 1	23727 3	N	3055	3055 0	-0-	
							3361 9						
12		31341 X	24809	-0-	-6532	-0-	263 1	21129 3	N	3106	3106 0	-0-	
							3417 9						
01		26350 X	21449	-0-	-4901	-0-	213 1	17803 3	N	3121	3121 0	-0-	
							3433 9						
02		24012 X	19501	-0-	-4511	-0-	216 1	16379 3	N	2642	2642 0	-0-	
							2906 9						
03		28303 X	18769	-0-	-9534	-0-	214 1	15572 3	N	2712	2712 0	-0-	
							2983 9						
*04		27390 X	16374	-0-	-11016	-0-	191 1	13519 3	N	2422	2422 0	-0-	
							2664 9						
05		24800 X	16804	-0-	-7996	-0-	209 1	14338 3	N	2052	2052 0	-0-	
							2257 9						

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	535497 X	535497	-0-	-0-	-0-	8821 1	524097 3	N	2338	1352 0	986 1	-0-	
						7 4	2572 9						
07	522273 X	522273	-0-	-0-	-0-	8808 1	511100 3	N	2148	1134 0	1014 1	-0-	
						2 4	2363 9						
08	518643 X	518643	-0-	-0-	-0-	8438 1	508370 3	N	1666	659 0	1007 1	-0-	
						2 4	1833 9						
09	460054 X	460054	-0-	-0-	-0-	6626 1	452620 3	N	733	545 0	188 1	-0-	
						2 4	806 9						
10	428909 X	428909	-0-	-0-	-0-	6123 1	422564 3	N	201	138 0	63 1	-0-	
						1 4	221 9						
11	398040 X	335224	-0-	-62816	-0-	4688 1	330048 3	N	443	443 0		-0-	
						1 4	487 9						
12	411308 X	374445	-0-	-36863	-0-	4777 1	367666 3	N	1817	1675 0	142 1	-0-	
						3 4	1999 9						
01	411308 X	336561	-0-	-74747	-0-	4131 1	327830 3	N	4177	4177 0		-0-	
						5 4	4595 9						
02	384772 X	295887	-0-	-88885	-0-	4005 1	288793 3	N	2807	2807 0		-0-	
						1 4	3088 9						
03	411308 X	283422	-0-	-127886	-0-	3963 1	276438 3	N	2745	2745 0		-0-	
						1 4	3020 9						
*04	362370 X	249865	-0-	-112505	-0-	3634 1	246220 3	N	8	8 0		-0-	
						2 4	9 9						
05	374449 X	258360	-0-	-116089	-0-	3724 1	254628 3	N	7	7 0		-0-	
						8 9							

LOWE		WELL #:		42H	RRCID -> 293668		COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL DEPTH	12388	PERF.12340	- 21263	
12	128588 X	81290	-0-	-47298	-0-	914 1	76460 3	N	3560	3560 0		-0-	
						3916 9							
01	114731 X	73781	-0-	-40950	-0-	811 1	69777 3	N	2902	2902 0		-0-	
						1 4	3192 9						
02	88450 X	66040	-0-	-22410	-0-	810 1	62685 3	N	2314	2314 0		-0-	
						2545 9							
03	85064 X	62993	-0-	-22071	-0-	799 1	59320 3	N	2613	2613 0		-0-	
						2874 9							
*04	81870 X	54847	-0-	-27023	-0-	719 1	50826 3	N	3002	3002 0		-0-	
						3302 9							
05	81282 X	53774	-0-	-27508	-0-	716 1	48949 3	N	3735	3735 0		-0-	
						4109 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS B		WELL #: 35H		RRCID -> 293976		COMPL. DATE 10/03/2022		TOTAL DEPTH 11874		PERF.11502 - 22789		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*06	447270 X	447270	-0-	-0-	-0-	7385 1	438546 3	N	1212	695 0	517 1	-0-
						6 4	1333 9					
07	433522 X	433522	-0-	-0-	-0-	7321 1	424429 3	N	1609	824 0	785 1	-0-
						2 4	1770 9					
08	431276 X	431276	-0-	-0-	-0-	7014 1	422494 3	N	1606	757 0	849 1	-0-
						1 4	1767 9					
09	364928 X	364928	-0-	-0-	-0-	5242 1	358275 3	N	1282	953 0	329 1	-0-
						1 4	1410 9					
10	331156 X	331156	-0-	-0-	-0-	4731 1	326311 3	N	104	65 0	39 1	-0-
						114 9						
11	288476 X	288476	-0-	-0-	-0-	4019 1	284255 3	N	182	182 0		-0-
						2 4	200 9					
12	276210 X	268050	-0-	-8160	-0-	3445 1	264590 3	N	12	12 0		-0-
						2 4	13 9					
01	276210 X	235398	-0-	-40812	-0-	2933 1	231946 3	N	468	468 0		-0-
						4 4	515 9					
02	258390 X	210252	-0-	-48138	-0-	2878 1	206904 3	N	426	426 0		-0-
						1 4	469 9					
03	276210 X	196399	-0-	-79811	-0-	2770 1	193401 3	N	206	206 0		-0-
						1 4	227 9					
*04	267300 X	171834	-0-	-95466	-0-	2497 1	169317 3	N	16	16 0		-0-
						2 4	18 9					
05	268057 X	181961	-0-	-86096	-0-	2615 1	179343 3	N	3	3 0		-0-
						3 9						

STS B		WELL #: 34H		RRCID -> 293977		COMPL. DATE 10/03/2022		TOTAL DEPTH 11847		PERF.11635 - 22220		
*06	471060 X	352548	-0-	-118512	-0-	5833 1	346392 3	N	289	172 0	117 1	-0-
						5 4	318 9					
07	486762 X	352008	-0-	-134754	-0-	5971 1	345690 3	N	314	145 0	169 1	-0-
						2 4	345 9					
08	486762 X	305402	-0-	-181360	-0-	4986 1	300192 3	N	203	85 0	118 1	-0-
						1 4	223 9					
09	471060 X	271928	-0-	-199132	-0-	3927 1	267936 3	N	58	43 0	15 1	-0-
						1 4	64 9					
10	351912 X	244677	-0-	-107235	-0-	3494 1	241042 3	N	128	96 0	32 1	-0-
						141 9						
11	350970 X	218055	-0-	-132915	-0-	3037 1	214680 3	N	306	306 0		-0-
						1 4	337 9					
12	352005 X	198643	-0-	-153362	-0-	2552 1	196048 3	N	38	36 0	2 1	-0-
						1 4	42 9					
01	305412 X	180330	-0-	-125082	-0-	2248 1	177635 3	N	404	404 0		-0-
						3 4	444 9					
02	262856 X	154155	-0-	-108701	-0-	2114 1	151822 3	N	199	199 0		-0-
						219 9						
03	244683 X	151122	-0-	-93561	-0-	2136 1	148925 3	N	55	55 0		-0-
						61 9						
*04	218070 X	135915	-0-	-82155	-0-	1977 1	133933 3	N	4	4 0		-0-
						1 4	4 9					
05	198648 X	140523	-0-	-58125	-0-	2027 1	138475 3	N	19	19 0		-0-
						21 9						

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//	085408									
LOWE		WELL #:	39H	RRCID ->	294146	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12260	-	22357
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	208785 X	123692	-0-	-85093	-0-	1472	1	N	5236	5236	0	-0-
						1	4					
01	182900 X	114143	-0-	-68757	-0-	1316	1	N	4940	4940	0	-0-
						2	4					
02	149379 X	99782	-0-	-49597	-0-	1266	1	N	4207	4207	0	-0-
						4628	9					
03	139841 X	95883	-0-	-43958	-0-	1257	1	N	4410	4410	0	-0-
						4851	9					
*04	131040 X	88650	-0-	-42390	-0-	1203	1	N	3968	3968	0	-0-
						1	4					
05	123690 X	86170	-0-	-37520	-0-	1189	1	N	3351	3351	0	-0-
						3686	9					

LOWE		WELL #:	38H	RRCID ->	294531	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	12435	PERF.12265	-	22094
12	169322 X	102882	-0-	-66440	-0-	1239	1	N	3590	3590	0	-0-
						1	4					
01	151590 X	98944	-0-	-52646	-0-	1144	1	N	3926	3926	0	-0-
						1	4					
02	121626 X	83348	-0-	-38278	-0-	1071	1	N	2846	2846	0	-0-
						3131	9					
03	117521 X	81753	-0-	-35768	-0-	1088	1	N	2926	2926	0	-0-
						3219	9					
*04	109440 X	74685	-0-	-34755	-0-	1029	1	N	2631	2631	0	-0-
						1	4					
05	102889 X	73097	-0-	-29792	-0-	1017	1	N	2317	2317	0	-0-
						2549	9					

LOWE		WELL #:	37H	RRCID ->	294533	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	12487	PERF.12420	-	22126
12	170562 X	112253	-0-	-58309	-0-	1343	1	N	4348	4348	0	-0-
						1	4					
01	154783 X	102674	-0-	-52109	-0-	1187	1	N	4168	4168	0	-0-
						1	4					
02	132095 X	90433	-0-	-41662	-0-	1154	1	N	3476	3476	0	-0-
						3824	9					
03	129642 X	89426	-0-	-40216	-0-	1180	1	N	3674	3674	0	-0-
						4041	9					
*04	119760 X	80716	-0-	-39044	-0-	1103	1	N	3252	3252	0	-0-
						1	4					
05	112251 X	79389	-0-	-32862	-0-	1098	1	N	2957	2957	0	-0-
						3253	9					

STS		WELL #:	66H	RRCID ->	294922	COMPL. DATE	03/21/2023	TOTAL DEPTH	11121	PERF.11235	-	23905
12	303428 X	131010	-0-	-172418	-0-	1405	1	N	10776	10776	0	-0-
						1	4					
01	248465 X	125397	-0-	-123068	-0-	1302	1	N	10036	10036	0	-0-
						2	4					
02	198389 X	108827	-0-	-89562	-0-	1270	1	N	8061	8061	0	-0-
						8867	9					
03	187550 X	104106	-0-	-83444	-0-	1263	1	N	8433	8433	0	-0-
						9276	9					
*04	127590 X	95905	-0-	-31685	-0-	1204	1	N	8341	8341	0	-0-
						1	4					
05	131006 X	97172	-0-	-33834	-0-	1275	1	N	7947	7947	0	-0-
						8742	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	320788 X	149714	-0-	-171074	-0-	1575	1 134265	3	13873	N	12612	12612	0		-0-
01	301289 X	142204	-0-	-159085	-0-	1437	1 127522	3	13243	N	12039	12039	0		-0-
02	237742 X	125791	-0-	-111951	-0-	1408	1 112701	3	11682	N	10620	10620	0		-0-
03	219542 X	133970	-0-	-85572	-0-	1582	1 119497	3	12891	N	11719	11719	0		-0-
*04	144870 X	109100	-0-	-35770	-0-	1347	1 97037	3	10715	N	9741	9741	0		-0-
05	149699 X	112468	-0-	-37231	-0-	1500	1 102525	3	8443	N	7675	7675	0		-0-
STS WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420															
12	188233 X	188233	-0-	-0-	-0-	2398	1 184703	3	1131	N	1028	1028	0		-0-
01	158193 X	136205	-0-	-21988	-0-	1692	1 134002	3	509	N	463	463	0		-0-
02	147987 X	133680	-0-	-14307	-0-	1829	1 131515	3	336	N	305	305	0		-0-
03	158193 X	132285	-0-	-25908	-0-	1864	1 130063	3	358	N	325	325	0		-0-
*04	153090 X	120780	-0-	-32310	-0-	1751	1 118755	3	273	N	248	248	0		-0-
05	158193 X	124334	-0-	-33859	-0-	1784	1 122379	3	171	N	155	155	0		-0-
STS WELL #: 71H RRCID -> 294975 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353															
12	213938 X	213938	-0-	-0-	-0-	2747	1 210890	3	300	N	273	273	0		-0-
01	151856 X	151856	-0-	-0-	-0-	1894	1 149652	3	308	N	280	280	0		-0-
02	141246 X	141246	-0-	-0-	-0-	1931	1 138918	3	397	N	361	361	0		-0-
03	152040 X	152040	-0-	-0-	-0-	2113	1 148563	3	1364	N	1240	1240	0		-0-
*04	128988 X	128988	-0-	-0-	-0-	1839	1 125261	3	1887	N	1715	1715	0		-0-
05	146155 X	146155	-0-	-0-	-0-	2108	1 144000	3	47	N	43	43	0		-0-
STS WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038															
12	160012 X	160012	-0-	-0-	-0-	2049	1 157806	3	156	N	142	142	0		-0-
01	148397 X	125557	-0-	-22840	-0-	1564	1 123531	3	460	N	418	418	0		-0-
02	138823 X	128192	-0-	-10631	-0-	1756	1 126227	3	209	N	190	190	0		-0-
03	148397 X	126099	-0-	-22298	-0-	1783	1 124316	3		N	-0-		0		-0-
*04	143610 X	114310	-0-	-29300	-0-	1663	1 112635	3	11	N	10		10	0	-0-
05	148397 X	123816	-0-	-24581	-0-	1786	1 122017	3	13	N	12		12	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 73H RRCID -> 295088 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	302968 X	302968	-0-	-0-	-0-	3878	1	298369	3	N	654	654	0	-0-
						2	4	719	9					
01	238378 X	238378	-0-	-0-	-0-	2971	1	234755	3	N	590	590	0	-0-
						3	4	649	9					
02	170955 X	166918	-0-	-4037	-0-	2282	1	164218	3	N	379	379	0	-0-
						1	4	417	9					
03	182745 X	169761	-0-	-12984	-0-	2387	1	167144	3	N	209	209	0	-0-
						230	9							
*04	176850 X	137894	-0-	-38956	-0-	1997	1	135443	3	N	412	412	0	-0-
						1	4	453	9					
05	182745 X	149229	-0-	-33516	-0-	2145	1	146480	3	N	549	549	0	-0-
						604	9							

FORREST WHEELER WELL #: 32H RRCID -> 295489 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609

12	300638 X	174995	-0-	-125643	-0-	1618	1	147259	3	N	23743	23743	0	-0-
						1	4	26117	9					
01	300638 X	150424	-0-	-150214	-0-	1331	1	125589	3	N	21365	21365	0	-0-
						2	4	23502	9					
02	258970 X	123897	-0-	-135073	-0-	1251	1	104906	3	N	16126	16126	0	-0-
						1	4	17739	9					
03	251193 X	115465	-0-	-135728	-0-	1268	1	98171	3	N	14564	14564	0	-0-
						6	4	16020	9					
*04	208020 X	97393	-0-	-110627	-0-	1127	1	82853	3	N	12193	12193	0	-0-
						1	4	13412	9					
05	174995 X	89863	-0-	-85132	-0-	1113	1	76021	3	N	11572	11572	0	-0-
						12729	9							

GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13538 - 23196

12	628898 X	628898	-0-	-0-	-0-	8068	1	620312	3	N	467	467	0	-0-
						4	4	514	9					
01	597592 X	597592	-0-	-0-	-0-	7422	1	589785	3	N	342	342	0	-0-
						9	4	376	9					
02	504098 X	504098	-0-	-0-	-0-	6909	1	496981	3	N	188	188	0	-0-
						1	4	207	9					
03	318277 X	46532	-0-	-271745	-0-	612	1	45899	3	N	19	19	0	-0-
						21	9							
*04	308010 X	198838	-0-	-109172	-0-	2892	1	195904	3	N	37	37	0	-0-
						1	4	41	9					
05	318277 X	286895	-0-	-31382	-0-	4136	1	282759	3	N	-0-	-0-	0	-0-

GENTRY WELL #: 66H RRCID -> 295538 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13350 - 18840

12	405231 X	405231	-0-	-0-	-0-	5205	1	399901	3	N	111	111	0	-0-
						3	4	122	9					
01	316384 X	316384	-0-	-0-	-0-	3935	1	312357	3	N	80	80	0	-0-
						4	4	88	9					
02	250930 X	250930	-0-	-0-	-0-	3441	1	247420	3	N	62	62	0	-0-
						1	4	68	9					
03	224068 X	156424	-0-	-67644	-0-	2161	1	154194	3	N	63	63	0	-0-
						69	9							
*04	216840 X	211622	-0-	-5218	-0-	3052	1	207206	3	N	1239	1239	0	-0-
						1	4	1363	9					
05	224068 X	160811	-0-	-63257	-0-	2327	1	158202	3	N	256	256	0	-0-
						282	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GENTRY		WELL #: 64H		RRCID -> 295795		COMPL. DATE 08/31/2023			TOTAL DEPTH 13365 PERF.13520 - 20018			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*08	0	11538	-0-	11538	11538	183	1 11182	3 N	157	157	0	-0-
						173	9					
*09	437062 X	425524	-0-	-11538	-0-	6103	1 415832	3 N	3262	3262	0	-0-
						1	4 3588	9				
*10	448196 X	448196	-0-	-0-	-0-	6354	1 439399	3 N	2220	2220	0	-0-
						1	4 2442	9				
*11	513191 X	513191	-0-	-0-	-0-	7083	1 504606	3 N	1363	1363	0	-0-
						3	4 1499	9				
*12	492743 X	492743	-0-	-0-	-0-	6321	1 485769	3 N	591	591	0	-0-
						3	4 650	9				
*01	427395 X	427395	-0-	-0-	-0-	5298	1 421364	3 N	661	661	0	-0-
						6	4 727	9				
*02	366006 X	366006	-0-	-0-	-0-	5013	1 360746	3 N	224	224	0	-0-
						1	4 246	9				
*03	300429 X	300429	-0-	-0-	-0-	4239	1 296057	3 N	120	120	0	-0-
						1	4 132	9				
*04	142350 X	65930	-0-	-76420	-0-	896	1 61780	3 N	2958	2958	0	-0-
						3254	9					
05	279564 X	279564	-0-	-0-	-0-	4044	1 275436	3 N	76	76	0	-0-
						84	9					

GENTRY		WELL #: 71H		RRCID -> 295805		COMPL. DATE 05/04/2023			TOTAL DEPTH 13744 PERF.13465 - 23947			
12	713738 X	713738	-0-	-0-	-0-	9159	1 703879	3 N	632	632	0	-0-
						5	4 695	9				
01	674464 X	674464	-0-	-0-	-0-	8374	1 665588	3 N	447	447	0	-0-
						10	4 492	9				
02	486090 X	486090	-0-	-0-	-0-	6661	1 479175	3 N	230	230	0	-0-
						1	4 253	9				
03	476036 X	388760	-0-	-87276	-0-	5482	1 383081	3 N	178	178	0	-0-
						1	4 196	9				
*04	460680 X	364	-0-	-460316	-0-	5	1 349	3 N	9	9	0	-0-
						10	9					
05	476036 X	211648	-0-	-264388	-0-	3058	1 208423	3 N	152	152	0	-0-
						167	9					

GENTRY		WELL #: 52H		RRCID -> 295987		COMPL. DATE 09/09/2023			TOTAL DEPTH 13642 PERF.13250 - 23103			
12	732375 X	612412	-0-	-119963	-0-	7853	1 603254	3 N	1183	1183	0	-0-
						4	4 1301	9				
01	732375 X	659499	-0-	-72876	-0-	8220	1 650224	3 N	950	950	0	-0-
						10	4 1045	9				
02	685125 X	595364	-0-	-89761	-0-	8163	1 586594	3 N	550	550	0	-0-
						2	4 605	9				
03	635438 X	498137	-0-	-137301	-0-	7051	1 490635	3 N	409	409	0	-0-
						1	4 450	9				
*04	637620 X	61813	-0-	-575807	-0-	898	1 60862	3 N	45	45	0	-0-
						3	4 50	9				
05	658874 X	325376	-0-	-333498	-0-	4401	1 300904	3 N	18246	18246	0	-0-
						20071	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
GENTRY		WELL #: 44H		RRCID -> 296006		COMPL. DATE 09/09/2023			TOTAL DEPTH 13311 PERF.13300 - 18722				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	526648 X	526648	-0-	-0-	-0-	6731	1 3 4	N	1494	1494 0	-0-		
01	470710 X	470710	-0-	-0-	-0-	5865	1 7 4	N	830	830 0	-0-		
02	347655 X	347655	-0-	-0-	-0-	4760	1 1 4	N	465	465 0	-0-		
03	350114 X	290694	-0-	-59420	-0-	4080	1 1 4	N	1148	1148 0	-0-		
*04	338820 X	45955	-0-	-292865	-0-	665	1 92 9	N	84	84 0	-0-		
05	350114 X	208278	-0-	-141836	-0-	2989	1 327 9	N	297	297 0	-0-		
GENTRY		WELL #: 53H		RRCID -> 296012		COMPL. DATE 09/09/2023			TOTAL DEPTH 13572 PERF.13225 - 21851				
12	757330 X	603863	-0-	-153467	-0-	7747	1 4 4	N	922	922 0	-0-		
01	757330 X	643053	-0-	-114277	-0-	8020	1 10 4	N	578	578 0	-0-		
02	625240 X	518759	-0-	-106481	-0-	7111	1 1 4	N	296	296 0	-0-		
03	668360 X	441014	-0-	-227346	-0-	6162	1 1 4	N	4388	4388 0	-0-		
*04	621930 X	233812	-0-	-388118	-0-	3337	1 2 4	N	3419	3419 0	-0-		
05	642909 X	300806	-0-	-342103	-0-	4317	1 889 9	N	808	808 0	-0-		
GENTRY		WELL #: 41H		RRCID -> 296048		COMPL. DATE 09/23/2023			TOTAL DEPTH 13182 PERF.13170 - 19461				
12	1541770 X	415624	-0-	-1126146	-0-	5286	1 3 4	N	2329	2329 0	-0-		
01	342364 X	328938	-0-	-13426	-0-	4071	1 5 4	N	1527	1527 0	-0-		
02	320276 X	263181	-0-	-57095	-0-	3584	1 1 4	N	994	994 0	-0-		
03	342364 X	232111	-0-	-110253	-0-	3273	1 1 4	N	479	479 0	-0-		
*04	331320 X	165117	-0-	-166203	-0-	2404	1 2 4	N	138	138 0	-0-		
05	342364 X	153351	-0-	-189013	-0-	2209	1 201 9	N	183	183 0	-0-		
GENTRY		WELL #: 56H		RRCID -> 296163		COMPL. DATE 09/23/2023			TOTAL DEPTH 13449 PERF.13165 - 21708				
12	683830 X	683830	-0-	-0-	-0-	8738	1 4 4	N	1803	1803 0	-0-		
01	639764 X	639764	-0-	-0-	-0-	7964	1 9 4	N	1305	1305 0	-0-		
02	514912 X	514912	-0-	-0-	-0-	7048	1 1 4	N	680	680 0	-0-		
03	400644 X	397939	-0-	-2705	-0-	5610	1 1 4	N	554	554 0	-0-		
*04	387720 X	236760	-0-	-150960	-0-	3436	1 2 4	N	447	447 0	-0-		
05	400644 X	298266	-0-	-102378	-0-	4288	1 385 9	N	350	350 0	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GENTRY WELL #: 55H RRCID -> 296176 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13164 - 20851														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	637821 X	637821	-0-	-0-	-0-	8170	1	628271	3	N	1251	1251	0	-0-
						4	4	1376	9					
01	667865 X	667865	-0-	-0-	-0-	8302	1	658042	3	N	1374	1374	0	-0-
						10	4	1511	9					
02	578945 X	578945	-0-	-0-	-0-	7917	1	570378	3	N	589	589	0	-0-
						2	4	648	9					
03	477648 X	449664	-0-	-27984	-0-	6342	1	442969	3	N	320	320	0	-0-
						1	4	352	9					
*04	462240 X	265116	-0-	-197124	-0-	3854	1	261055	3	N	185	185	0	-0-
						3	4	204	9					
05	477648 X	340820	-0-	-136828	-0-	4909	1	335723	3	N	171	171	0	-0-
						188	9							
GENTRY WELL #: 54H RRCID -> 296202 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804														
12	598028 X	598028	-0-	-0-	-0-	7654	1	588874	3	N	1360	1360	0	-0-
						4	4	1496	9					
01	681045 X	681045	-0-	-0-	-0-	8451	1	670561	3	N	1839	1839	0	-0-
						10	4	2023	9					
02	587098 X	587098	-0-	-0-	-0-	8027	1	578176	3	N	812	812	0	-0-
						2	4	893	9					
03	455567 X	455567	-0-	-0-	-0-	6421	1	448640	3	N	459	459	0	-0-
						1	4	505	9					
*04	331320 X	268311	-0-	-63009	-0-	3898	1	264128	3	N	257	257	0	-0-
						2	4	283	9					
05	363807 X	363807	-0-	-0-	-0-	5243	1	358297	3	N	243	243	0	-0-
						267	9							
DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296394 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321														
12	0	660470	-0-	660470	771891	8486	1	651624	3	Y	322	322	1	-0-
						6	4	354	9					
01	1349619 X	577728	-0-	-771891	-0-	7217	1	570216	3	Y	259	259	1	-0-
						10	4	285	9					
02	583120 X	583120	-0-	-0-	-0-	8010	1	575002	3	Y	97	97	1	-0-
						1	4	107	9					
03	573841 X	522385	-0-	-51456	-0-	7389	1	514995	3	Y	-0-	-0-	1	-0-
						1	4		9					
*04	555330 X	435561	-0-	-119769	-0-	6336	1	429221	3	Y	-0-	-0-	1	-0-
						4	4							
05	573841 X	409871	-0-	-163970	-0-	5908	1	403963	3	Y	-0-	-0-	1	-0-
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296397 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11015 - 21744														
12	0	624835	-0-	624835	725319	8026	1	616551	3	Y	229	229	1	-0-
						6	4	252	9					
01	1302437 X	577118	-0-	-725319	-0-	7208	1	569855	3	Y	41	41	1	-0-
						10	4	45	9					
02	548033 X	548033	-0-	-0-	-0-	7522	1	540495	3	Y	14	14	1	-0-
						1	4	15	9					
03	483844 X	483844	-0-	-0-	-0-	6835	1	477008	3	Y	-0-	-0-	1	-0-
						1	4		9					
*04	463770 X	428968	-0-	-34802	-0-	6252	1	422712	3	Y	-0-	-0-	1	-0-
						4	4							
05	479229 X	395062	-0-	-84167	-0-	5693	1	389369	3	Y	-0-	-0-	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
GENTRY		WELL #: 43H		RRCID -> 296417		COMPL. DATE 09/09/2023		TOTAL DEPTH 13200		PERF.13200 - 18261				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	485087 X	485087	-0-	-0-	-0-	6186	1 477160	3 1738	N	1580	1580	0		-0-
01	374414 X	374414	-0-	-0-	-0-	4644	1 368262	3 1503	N	1366	1366	0		-0-
02	327526 X	263414	-0-	-64112	-0-	3600	1 259238	3 575	N	523	523	0		-0-
03	350114 X	223850	-0-	-126264	-0-	3157	1 220355	3 337	N	306	306	0		-0-
*04	338820 X	145926	-0-	-192894	-0-	2124	1 143722	3 78	N	71	71	0		-0-
05	350114 X	143931	-0-	-206183	-0-	2074	1 141810	3 47	N	43	43	0		-0-

DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2		WELL #: 2H		RRCID -> 296491		COMPL. DATE 11/18/2023		TOTAL DEPTH 11026		PERF.11065 - 21991				
12	0	641137	-0-	641137	769159	8230	1 632248	3 653	Y	594	594	1		-0-
01	DELQ PR	577848	-0-	577848	1347007	7217	1 570456	3 165	Y	150	150	1		-0-
02	1921620 X	574613	-0-	-1347007	-0-	7890	1 566633	3 89	Y	81	81	1		-0-
03	506659 X	506659	-0-	-0-	-0-	7175	1 499483	3 1	Y	-0-				-0-
*04	474690 X	416321	-0-	-58369	-0-	6059	1 410258	3 4	Y	-0-				-0-
05	490513 X	393264	-0-	-97249	-0-	5668	1 387596	3 1	Y	-0-				-0-

MARTIN J. C., 1850		WELL #: 3H		RRCID -> 296549		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10715 - 24211				
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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

J. C. MARTIN 1850		WELL #: 3H		RRCID -> 296569		COMPL. DATE 11/11/2023		TOTAL DEPTH 10927		PERF.10967 - 19929				
12	961810 X	615654	-0-	-346156	-0-	7870	1 604963	3 2400	Y	2182	2182	1		-0-
01	607569 X	498422	-0-	-109147	-0-	6219	1 491240	3 956	Y	869	869	1		-0-
02	568371 X	383101	-0-	-185270	-0-	5249	1 377206	3 645	Y	586	586	1		-0-
03	607569 X	322459	-0-	-285110	-0-	4550	1 317420	3 488	Y	444	444	1		-0-
*04	587970 X	284870	-0-	-303100	-0-	4144	1 280724	3 2	Y	-0-				-0-
05	607569 X	254825	-0-	-352744	-0-	3670	1 250987	3 168	Y	153	153	1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
J. C. MARTIN 1850				WELL #:	2H	RRCID ->	296571	COMPL. DATE	11/11/2023	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	10930 - 18509	
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	EOM BALANCE

12		859612 X	620073	-0-	-239539	-0-	7945 1	610727 3	Y	883	883	1		-0-
							430 4	971 9						
01		479835 X	479835	-0-	-0-	-0-	5997 1	473436 3	Y	359	359	1		-0-
							7 4	395 9						
02		352585 X	352585	-0-	-0-	-0-	4836 1	347598 3	Y	136	136	1		-0-
							1 4	150 9						
03		288471 X	288471	-0-	-0-	-0-	4079 1	284389 3	Y	2	2	1		-0-
							1 4	2 9						
*04		272550 X	227957	-0-	-44593	-0-	3317 1	224638 3	Y	-0-				-0-
							2 4							
05		281635 X	184501	-0-	-97134	-0-	2661 1	181828 3	Y	11	11	1		-0-
							12 9							

STS B				WELL #:	20H	RRCID ->	296584	COMPL. DATE	12/21/2023	TOTAL DEPTH	11598	PERF.	11225 - 22743	

12		0	98302	-0-	98302	98302	1138 1	93334 3	N	3481	3481	0		-0-
							1 4	3829 9						
01		845682 X	747380	-0-	-98302	-0-	8764 1	716906 3	N	19727	19727	0		-0-
							10 4	21700 9						
02		544334 X	544334	-0-	-0-	-0-	7040 1	519701 3	N	15950	15950	0		-0-
							48 4	17545 9						
03		488194 X	488194	-0-	-0-	-0-	6550 1	466988 3	N	13317	13228	0	89 1	-0-
							7 4	14649 9						
*04		461724 X	461724	-0-	-0-	-0-	6458 1	443406 3	N	10752	10752	0		-0-
							33 4	11827 9						
*05		439762 X	439762	-0-	-0-	-0-	6199 1	424373 3	N	8304	8304	0		-0-
							56 4	9134 9						

STS B				WELL #:	22H	RRCID ->	296589	COMPL. DATE	12/21/2023	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	11160 - 20631	

12		0	112304	-0-	112304	112304	1302 1	106891 3	N	3735	3735	0		-0-
							2 4	4109 9						
01		665133 X	552829	-0-	-112304	-0-	6485 1	530069 3	N	14789	14789	0		-0-
							7 4	16268 9						
02		336138 X	336138	-0-	-0-	-0-	4287 1	320869 3	N	9960	9960	0		-0-
							26 4	10956 9						
03		301878 X	284922	-0-	-16956	-0-	3745 1	270939 3	N	9304	9235	0	69 1	-0-
							4 4	10234 9						
*04		292140 X	261261	-0-	-30879	-0-	3598 1	248814 3	N	8028	8028	0		-0-
							18 4	8831 9						
05		301878 X	234745	-0-	-67133	-0-	3272 1	223681 3	N	7056	7056	0		-0-
							30 4	7762 9						

STS B				WELL #:	23H	RRCID ->	296711	COMPL. DATE	12/21/2023	TOTAL DEPTH	11559	PERF.	11140 - 19071	

12		0	154562	-0-	154562	154562	1713 1	144975 3	N	7156	7156	0		-0-
							2 4	7872 9						
01		0	487562	-0-	487562	642124	5636 1	465876 3	N	14585	14585	0		-0-
							6 4	16044 9						
02		884739 X	242615	-0-	-642124	-0-	3085 1	230452 3	N	8237	8237	0		-0-
							17 4	9061 9						
03		557380 X	218991	-0-	-338389	-0-	2894 1	208366 3	N	7025	6976	0	49 1	-0-
							3 4	7728 9						
*04		539400 X	219348	-0-	-320052	-0-	3043 1	209724 3	N	5969	5969	0		-0-
							15 4	6566 9						
05		557380 X	191188	-0-	-366192	-0-	2673 1	182811 3	N	5164	5164	0		-0-
							24 4	5680 9						

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 12/21/2023		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	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	74369	-0-	74369	74369	854	1 69555	3 N	3599	3599	0	-0-
						1	4 3959	9				
01	0	461646	-0-	461646	536015	5262	1 439280	3 N	15543	15543	0	-0-
						7	4 17097	9				
02	0 W	547326	-0-	547326	1083341	6893	1 520906	3 N	17711	17711	0	-0-
						45	4 19482	9				
03	0 W	421894	-0-	421894	1505235	5531	1 401671	3 N	13352	13249	0	-0-
						5	4 14687	9			103 1	
*04	0 W	351953	-0-	351953	1857188	4873	1 336566	3 N	9536	9536	0	-0-
						24	4 10490	9				
05	0 W	285889	-0-	285889	2143077	3995	1 273236	3 N	7843	7843	0	-0-
						31	4 8627	9				

GENTRY		WELL #: 74H		RRCID -> 297327		COMPL. DATE 05/24/2024		TOTAL DEPTH 13590 PERF.13470 - 21990				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENTRY		WELL #: 79H		RRCID -> 297328		COMPL. DATE 05/30/2024		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13528 - 19597				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291		RRCID -> 257686		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385				
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 3H										
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2	1 106	3 N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2	1 184	3 N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 257687		COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132				
12	75 X	75	-0-	-0-	-0-	7	1 68	3 N	-0-			-0-
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	7	1 75	3 N	-0-			-0-
02	82 X	82	-0-	-0-	-0-	8	1 74	3 N	-0-			-0-
03	167 X	167	-0-	-0-	-0-	17	1 150	3 N	-0-			-0-
04	163 X	163	-0-	-0-	-0-	24	1 139	3 N	-0-			-0-
05	22 X	22	-0-	-0-	-0-	1	1 21	3 N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 2H		RRCID -> 258131		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504				
12	2139 N	1432	-0-	-707	-0-	30	1 1402	3 N	-0-			-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	19	1 983	3 N	-0-			-0-
02	1885 N	1801	-0-	-84	-0-	32	1 1769	3 N	-0-			-0-
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	35	1 1778	3 N	-0-			-0-
04	960 N	889	-0-	-71	-0-	16	1 873	3 N	-0-			-0-
05	1922 N	1614	-0-	-308	-0-	14	1 1600	3 N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 7H		RRCID -> 260047		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260				
12	2139 N	1467	-0-	-672	-0-	30	1 1437	3 N	-0-			-0-
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	43	1 2214	3 N	-0-			-0-
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	39	1 2195	3 N	-0-			-0-
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	38	1 1933	3 N	-0-			-0-
04	2190 N	1204	-0-	-986	-0-	22	1 1182	3 N	-0-			-0-
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	23	1 2625	3 N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
G-B MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	260051	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12500	- 17166	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		4867 X	1316	-0-	-3551	-0-	27 1	1289 3	N	-0-			-0-
01		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	86 1	4488 3	N	-0-			-0-
02		4234 X	3315	-0-	-919	-0-	58 1	3257 3	N	-0-			-0-
03		4495 X	4228	-0-	-267	-0-	80 1	4148 3	N	-0-			-0-
04		4440 X	3592	-0-	-848	-0-	65 1	3527 3	N	-0-			-0-
05		4588 X	2362	-0-	-2226	-0-	21 1	2341 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	
12		682 N	97	-0-	-585	-0-	8 1	89 3	N	-0-			-0-
01		651 N	151	-0-	-500	-0-	12 1	139 3	N	-0-			-0-
02		609 N	198	-0-	-411	-0-	17 1	181 3	N	-0-			-0-
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	7 1	71 3	N	-0-			-0-
04		150 N	28	-0-	-122	-0-	3 1	25 3	N	-0-			-0-
05		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	60 1	1135 3	N	-0-			-0-

HACHAR		WELL #:		2H	RRCID ->	261381	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	12485	PERF.12962	- 16482	
12		1643 N	1	-0-	-1642	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01		3100 N	3973	-0-	873	873	194 1	3779 3	N	-0-			-0-
02		2900 N	2426	-0-	-474	399	154 1	2272 3	N	-0-			-0-
03		1228 N	829	-0-	-399	-0-	55 1	774 3	N	-0-			-0-
04		1920 X	319	-0-	-1601	-0-	22 1	297 3	N	-0-			-0-
05		1984 X	1921	-0-	-63	-0-	87 1	1834 3	N	-0-			-0-

BOB PECK - STATE (EF)		WELL #:		1H	RRCID ->	261411	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.12130	- 15952	
12		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	59 1	2784 3	N	-0-			-0-
01		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	46 1	2411 3	N	-0-			-0-
02		1914 N	1741	-0-	-173	-0-	31 1	1710 3	N	-0-			-0-
03		2046 N	1939	-0-	-107	-0-	37 1	1902 3	N	-0-			-0-
04		1980 N	1964	-0-	-16	-0-	35 1	1929 3	N	-0-			-0-
05		1860 N	1857	-0-	-3	-0-	16 1	1841 3	N	-0-			-0-

A.E. PUIG - STATE (EF)		WELL #:		5H	RRCID ->	261443	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	11840	PERF.12275	- 15897	
12		5425 X	3447	-0-	-1978	-0-	71 1	3376 3	N	-0-			-0-
01		4061 X	2640	-0-	-1421	-0-	49 1	2591 3	N	-0-			-0-
02		3799 X	3285	-0-	-514	-0-	58 1	3227 3	N	-0-			-0-
03		3441 X	3297	-0-	-144	-0-	63 1	3234 3	N	-0-			-0-
04		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	62 1	3386 3	N	-0-			-0-
05		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	43 1	4872 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	
12		5270 X	4669	-0-	-601	-0-	97 1	4572 3	N	-0-			-0-
01		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	109 1	5684 3	N	-0-			-0-
02		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	100 1	5583 3	N	-0-			-0-
03		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	97 1	4936 3	N	-0-			-0-
04		5100 X	3700	-0-	-1400	-0-	67 1	3633 3	N	-0-			-0-
05		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	51 1	5682 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	
12		4340 X	3543	-0-	-797	-0-	214 1	3329 3	N	-0-			-0-
01		4805 X	4318	-0-	-487	-0-	247 1	4071 3	N	-0-			-0-
02		4495 X	4057	-0-	-438	-0-	250 1	3807 3	N	-0-			-0-
03		4805 X	4243	-0-	-562	-0-	280 1	3963 3	N	-0-			-0-
04		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	263 1	4369 3	N	-0-			-0-
05		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	281 1	5080 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
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	AMT	CODE	BALANCE
12	3038 X	997	-0-	-2041	-0-			21	1	976	3	N	-0-		-0-
01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-			59	1	3047	3	N	-0-		-0-
02	2523 X	2115	-0-	-408	-0-			37	1	2078	3	N	-0-		-0-
03	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-			46	1	2381	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	1975	-0-	-1025	-0-			36	1	1939	3	N	-0-		-0-
05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-			24	1	2717	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						
12	3100 X	987	-0-	-2113	-0-			60	1	927	3	N	-0-		-0-
01	3100 X	2520	-0-	-580	-0-			144	1	2376	3	N	-0-		-0-
02	870 X	529	-0-	-341	-0-			33	1	496	3	N	-0-		-0-
03	992 X	758	-0-	-234	-0-			50	1	708	3	N	-0-		-0-
04	2430 N	342	-0-	-2088	-0-			19	1	323	3	N	-0-		-0-
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-			113	1	2039	3	N	-0-		-0-

HUISACHE E		WELL #: 3H		RRCID -> 264325		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790						
12	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-			5199	3			N	-0-		-0-
01	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-			4181	3			N	-0-		-0-
02	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-			1650	3			N	-0-		-0-
03	652 X	652	-0-	-0-	-0-			652	3			N	-0-		-0-
04	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-			6811	3			N	-0-		-0-
05	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-			7260	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						
12	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-			120	1	986	3	N	-0-		-0-
01	379 X	379	-0-	-0-	-0-			54	1	325	3	N	-0-		-0-
02	415 X	415	-0-	-0-	-0-			50	1	365	3	N	-0-		-0-
03	477 X	477	-0-	-0-	-0-			51	1	426	3	N	-0-		-0-
04	77 X	77	-0-	-0-	-0-			9	1	68	3	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-

PUIG (EF)		WELL #: 2H		RRCID -> 264688		COMPL. DATE 09/13/2017			TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147						
12	42 X	42	-0-	-0-	-0-			3	1	39	3	N	-0-		-0-
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-			18	1	299	3	N	-0-		-0-
02	221 X	221	-0-	-0-	-0-			14	1	207	3	N	-0-		-0-
03	116 X	116	-0-	-0-	-0-			8	1	108	3	N	-0-		-0-
04	194 X	194	-0-	-0-	-0-			11	1	183	3	N	-0-		-0-
05	349 X	349	-0-	-0-	-0-			18	1	331	3	N	-0-		-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 265492		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672						
12	6262 X	40	-0-	-6222	-0-			2	1	38	3	N	-0-		-0-
01	6262 X	3494	-0-	-2768	-0-			200	1	3294	3	N	-0-		-0-
02	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-			290	1	4429	3	N	-0-		-0-
03	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-			331	1	4692	3	N	-0-		-0-
04	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-			459	1	7619	3	N	-0-		-0-
05	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-			505	1	9111	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						
12	1922 N	1861	-0-	-61	-0-			112	1	1749	3	N	-0-		-0-
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-			123	1	2035	3	N	-0-		-0-
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-			118	1	1800	3	N	-0-		-0-
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-			129	1	1834	3	N	-0-		-0-
04	2100 N	1713	-0-	-387	-0-			97	1	1616	3	N	-0-		-0-
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-			110	1	1991	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
REUTHINGER		WELL #: 2H		RRCID -> 266233		COMPL. DATE 09/06/2017			TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	893 X	893	-0-	-0-	-0-	41	1	852	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	1009	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	44	1	995	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 11H		RRCID -> 266235		COMPL. DATE 01/31/2013			TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080						
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	61	1	1078	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1705 N	1207	-0-	-498	-0-	56	1	1151	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	65	1	1285	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	82	1	1420	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	1009	-0-	-161	-0-	60	1	949	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	75	1	1414	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF)		WELL #: 8H		RRCID -> 266248		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904						
12	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	294	1	2415	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2356 X	2309	-0-	-47	-0-	330	1	1979	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3190 X	2160	-0-	-1030	-0-	259	1	1901	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3410 X	2850	-0-	-560	-0-	304	1	2546	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3300 X	2343	-0-	-957	-0-	263	1	2080	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2697 X	2605	-0-	-92	-0-	261	1	2344	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 266931		COMPL. DATE 09/12/2011			TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250						
12	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	603	1	5913	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	278	1	2979	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	260	1	2376	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	553	1	5000	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	116	1	1549	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GEORGE NEEL (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 266972		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649						
12	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	283	1	2325	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	344	1	2060	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	519	1	3799	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	350	1	2926	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	228	1	1800	3	N	1	1	-0-	-0-	1
05	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	261	1	2343	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #: 10H		RRCID -> 267628		COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920						
12	651 N	468	-0-	-183	-0-	28	1	440	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	406 N	402	-0-	-4	-0-	25	1	377	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	35	1	490	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	630 N	321	-0-	-309	-0-	18	1	303	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291									
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	713 N	436	-0-	-277	-0-		35 1	401 3	N	-0-			-0-
01	651 N	17	-0-	-634	-0-		1 1	16 3	N	-0-			-0-
02	522 N	1	-0-	-521	-0-		1 3		N	-0-			-0-
03	434 N	11	-0-	-423	-0-		1 1	10 3	N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-		6 1	45 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	5033	-0-	1933	1933		251 1	4782 3	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #:		11H	RRCID ->	267706	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	10400 - 15790	
12	3007 X	2069	-0-	-938	-0-		125 1	1944 3	N	-0-			-0-
01	3007 X	2873	-0-	-134	-0-		164 1	2709 3	N	-0-			-0-
02	2929 X	2727	-0-	-202	-0-		168 1	2559 3	N	-0-			-0-
03	3131 X	2821	-0-	-310	-0-		186 1	2635 3	N	-0-			-0-
04	3030 X	1890	-0-	-1140	-0-		107 1	1783 3	N	-0-			-0-
05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-		208 1	3750 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	
12	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-		1019 1	9990 3	N	-0-			-0-
01	15896 X	15896	-0-	-0-	-0-		1355 1	14541 3	N	-0-			-0-
02	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-		1175 1	10747 3	N	-0-			-0-
03	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-		1018 1	9208 3	N	-0-			-0-
04	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-		820 1	8228 3	N	-0-			-0-
05	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-		509 1	7672 3	N	-0-			-0-

MANN TRUST - STATE (EF)		WELL #:		1	RRCID ->	267721	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12217	PERF.	11297 - 12025	
12	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-		27 1	1270 3	N	-0-			-0-
01	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-		45 1	2321 3	N	-0-			-0-
02	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-		47 1	2617 3	N	-0-			-0-
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		25 1	1277 3	N	-0-			-0-
04	1170 N	772	-0-	-398	-0-		14 1	758 3	N	-0-			-0-
05	1209 N	199	-0-	-1010	-0-		2 1	197 3	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #:		1H	RRCID ->	268128	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	10974 - 15593	
12	3937 X	3730	-0-	-207	-0-		59 1	3671 3	N	-0-			-0-
01	3937 X	3901	-0-	-36	-0-		51 1	3850 3	N	-0-			-0-
02	3683 X	3362	-0-	-321	-0-		45 1	3317 3	N	-0-			-0-
03	3937 X	3702	-0-	-235	-0-		79 1	3623 3	N	-0-			-0-
04	3810 X	3074	-0-	-736	-0-		67 1	3007 3	N	-0-			-0-
05	3906 X	2960	-0-	-946	-0-		40 1	2920 3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		6H	RRCID ->	277460	COMPL. DATE	11/18/2016	TOTAL DEPTH	12248	PERF.	12040 - 18165	
12	0 A	2325	-0-	2325	5061559		152 1	2173 3	N	-0-			-0-
01	0 A	1963	-0-	1963	5063522		129 1	1834 3	N	-0-			-0-
02	0 A	1357	-0-	1357	5064879		94 1	1263 3	N	-0-			-0-
03	0 A	542	-0-	542	5065421		44 1	498 3	N	-0-			-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	5065421				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	5065421				N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #:		21H	RRCID ->	278132	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	11255	PERF.	10414 - 16349	
12	9579 X	5488	-0-	-4091	-0-		87 1	5401 3	N	-0-			-0-
01	9579 X	8371	-0-	-1208	-0-		109 1	8262 3	N	-0-			-0-
02	8961 X	8567	-0-	-394	-0-		116 1	8451 3	N	-0-			-0-
03	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-		122 1	5617 3	N	-0-			-0-
04	8100 X	6190	-0-	-1910	-0-		135 1	6055 3	N	-0-			-0-
05	9145 X	6154	-0-	-2991	-0-		83 1	6071 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
ELLEN C.		WELL #: 8H		RRCID -> 279133		COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	9393 X	6852	-0-	-2541	-0-	313	1	6539	3	N	-0-			-0-
01	9393 X	4419	-0-	-4974	-0-	187	1	4232	3	N	-0-			-0-
02	7946 X	6243	-0-	-1703	-0-	280	1	5963	3	N	-0-			-0-
03	8494 X	4977	-0-	-3517	-0-	338	1	4639	3	N	-0-			-0-
04	7110 X	5986	-0-	-1124	-0-	251	1	5735	3	N	-0-			-0-
05	6851 X	5451	-0-	-1400	-0-	183	1	5268	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 11H		RRCID -> 279358		COMPL. DATE 10/06/2017			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521					
12	4495 X	4481	-0-	-14	-0-	204	1	4277	3	N	-0-			-0-
01	4495 X	4116	-0-	-379	-0-	174	1	3942	3	N	-0-			-0-
02	4205 X	3373	-0-	-832	-0-	151	1	3222	3	N	-0-			-0-
03	4495 X	3556	-0-	-939	-0-	241	1	3315	3	N	-0-			-0-
04	4350 X	391	-0-	-3959	-0-	16	1	375	3	N	-0-			-0-
05	4495 X	5	-0-	-4490	-0-	5	3			N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 3H		RRCID -> 280547		COMPL. DATE 12/08/2016			TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719					
12	20657 X	20657	-0-	-0-	-0-	1040	1	19617	3	N	-0-			-0-
01	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	144	1	7536	3	N	-0-			-0-
02	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	125	1	6986	3	N	-0-			-0-
03	71734 X	71734	-0-	-0-	-0-	2347	1	69387	3	N	-0-			-0-
04	46600 X	46600	-0-	-0-	-0-	902	1	45698	3	N	-0-			-0-
05	23613 X	23613	-0-	-0-	-0-	209	1	23404	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 8H		RRCID -> 281481		COMPL. DATE 01/13/2017			TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746					
12	15934 X	12717	-0-	-3217	-0-	701	1	12016	3	N	-0-			-0-
01	14570 X	12158	-0-	-2412	-0-	732	1	11426	3	N	-0-			-0-
02	12499 X	11261	-0-	-1238	-0-	666	1	10595	3	N	-0-			-0-
03	13361 X	7923	-0-	-5438	-0-	596	1	7327	3	N	-0-			-0-
04	12720 X	12521	-0-	-199	-0-	676	1	11845	3	N	-0-			-0-
05	12710 X	10769	-0-	-1941	-0-	491	1	10278	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 9H		RRCID -> 281651		COMPL. DATE 01/13/2017			TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629					
12	7781 X	6777	-0-	-1004	-0-	374	1	6403	3	N	-0-			-0-
01	7781 X	6862	-0-	-919	-0-	413	1	6449	3	N	-0-			-0-
02	8526 X	5707	-0-	-2819	-0-	337	1	5370	3	N	-0-			-0-
03	9114 X	5201	-0-	-3913	-0-	391	1	4810	3	N	-0-			-0-
*04	8820 X	6045	-0-	-2775	-0-	327	1	5718	3	N	-0-			-0-
05	6851 X	5444	-0-	-1407	-0-	248	1	5196	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 5H		RRCID -> 282098		COMPL. DATE 05/06/2017			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202					
12	17282 X	17282	-0-	-0-	-0-	870	1	16412	3	N	-0-			-0-
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	81	1	4254	3	N	-0-			-0-
02	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	114	1	6397	3	N	-0-			-0-
03	35526 X	35526	-0-	-0-	-0-	1162	1	34364	3	N	-0-			-0-
04	23175 X	23175	-0-	-0-	-0-	448	1	22727	3	N	-0-			-0-
05	16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	142	1	15875	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291									
STS SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	283618	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	11622	PERF.11810	- 16089	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	11656 X	9194	-0-	-2462	-0-	537 1	4047 2	452	N	452	573 1		188
						4113 3	497 9						
01	11656 X	10531	-0-	-1125	-0-	1765 1	8367 3	363	N	363	386 1		165
						399 9							
02	10904 X	7394	-0-	-3510	-0-	1043 1	5815 3	487	N	487	625 1		27
						536 9							
03	13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	4745 1	8283 3	387	N	387	188 1		226
						426 9							
04	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-				N	NO RPT			226
05	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-				N	NO RPT			226

STS SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	283973	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12219	- 16017	
12	13826 X	11737	-0-	-2089	-0-	2867 1	568 2	-0-	N	-0-			-0-
						8302 3							
01	14352 X	14352	-0-	-0-	-0-	5941 1	8411 3	-0-	N	-0-			-0-
02	19111 X	11094	-0-	-8017	-0-	638 1	10456 3	-0-	N	-0-			-0-
03	20429 X	7968	-0-	-12461	-0-	877 1	7091 3	-0-	N	-0-			-0-
04	14220 X	NO RPT	-0-	-14220	-0-			-0-	N	NO RPT			-0-
05	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-			-0-	N	NO RPT			-0-

NEEDMORE		WELL #:		136H	RRCID ->	284323	COMPL. DATE	12/11/2017	TOTAL DEPTH	10773	PERF.10937	- 18214	
12	44888 X	28247	-0-	-16641	-0-	447 1	27800 3	-0-	N	-0-			-0-
01	44888 X	31829	-0-	-13059	-0-	414 1	31415 3	-0-	N	-0-			-0-
02	34336 X	29343	-0-	-4993	-0-	396 1	28947 3	-0-	N	-0-			-0-
03	32519 X	29156	-0-	-3363	-0-	622 1	28534 3	-0-	N	-0-			-0-
04	30810 X	24960	-0-	-5850	-0-	544 1	24416 3	-0-	N	-0-			-0-
05	31837 X	27784	-0-	-4053	-0-	375 1	27409 3	-0-	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #:		129H	RRCID ->	284396	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	12244	PERF.12225	- 18898	
12	24149 X	14774	-0-	-9375	-0-	674 1	14100 3	-0-	N	-0-			-0-
01	24149 X	14662	-0-	-9487	-0-	619 1	14043 3	-0-	N	-0-			-0-
02	22533 X	12877	-0-	-9656	-0-	577 1	12300 3	-0-	N	-0-			-0-
03	19778 X	15066	-0-	-4712	-0-	1022 1	14044 3	-0-	N	-0-			-0-
04	19140 X	12638	-0-	-6502	-0-	530 1	12108 3	-0-	N	-0-			-0-
05	14787 X	14273	-0-	-514	-0-	478 1	13795 3	-0-	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B		WELL #:		103H	RRCID ->	284722	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	12657	PERF.13292	- 19583	
12	51150 X	31666	-0-	-19484	-0-	655 1	31011 3	-0-	N	-0-			-0-
01	49383 X	41165	-0-	-8218	-0-	773 1	40392 3	-0-	N	-0-			-0-
02	41499 X	32545	-0-	-8954	-0-	572 1	31973 3	-0-	N	-0-			-0-
03	44361 X	26530	-0-	-17831	-0-	868 1	25662 3	-0-	N	-0-			-0-
04	42930 X	30445	-0-	-12485	-0-	589 1	29856 3	-0-	N	-0-			-0-
05	41168 X	8307	-0-	-32861	-0-	73 1	8234 3	-0-	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
STS SOUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	284798	COMPL. DATE	04/02/2018	TOTAL DEPTH	11669	PERF.12382	- 20271
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		40796 X	7912	-0-	-32884	-0-	4 1	496 2	N	148	195 1	8 8 101
							7249 3	163 9				
01		40796 X	39194	-0-	-1602	-0-	38281 3	913 9	N	830	750 1	181
02		34365 X	28238	-0-	-6127	-0-	27728 3	510 9	N	464	565 1	80
03		21529 X	21529	-0-	-0-	-0-	21016 3	513 9	N	466	371 1	175
04		7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-			N	NO RPT		175
05		39184 X	NO RPT	-0-	-39184	-0-			N	NO RPT		175

STS SOUTH		WELL #:		9H	RRCID ->	284949	COMPL. DATE	06/10/2018	TOTAL DEPTH	12059	PERF.11934	- 17970
12		16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	1892 1	14490 3	Y	287	303 1	8 8 35
							316 9					
01		17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	2936 1	13916 3	Y	269	222 1	82
							716 4	296 9				
02		16008 X	12462	-0-	-3546	-0-	1771 1	9876 3	Y	211	209 1	84
							583 4	232 9				
03		17112 X	16859	-0-	-253	-0-	5822 1	10161 3	Y	207	204 1	87
							648 4	228 9				
04		12570 X	NO RPT	-0-	-12570	-0-			Y	NO RPT		87
05		12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-			Y	NO RPT		87

STS SOUTH		WELL #:		10H	RRCID ->	284953	COMPL. DATE	06/10/2018	TOTAL DEPTH	11987	PERF.11958	- 18121
12		20863 X	20529	-0-	-334	-0-	1968 1	3232 2	Y	236	272 1	6 8 29
							15069 3	260 9				
01		20863 X	14233	-0-	-6630	-0-	2356 1	11167 3	Y	189	160 1	58
							502 4	208 9				
02		24041 X	15213	-0-	-8828	-0-	2207 1	12304 3	Y	181	167 1	72
							503 4	199 9				
03		25699 X	19494	-0-	-6205	-0-	6831 1	11923 3	Y	175	174 1	73
							547 4	193 9				
04		19380 X	NO RPT	-0-	-19380	-0-			Y	NO RPT		73
05		20026 X	NO RPT	-0-	-20026	-0-			Y	NO RPT		73

BENAVIDES FAMILY MINERALS A		WELL #:		102H	RRCID ->	285384	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	12557	PERF.17603	- 19104
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390			N	-0-		-0-

RETAMA RANCH		WELL #:		105H	RRCID ->	287205	COMPL. DATE	11/22/2020	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12628	- 19004
12		30969 X	21638	-0-	-9331	-0-	987 1	20651 3	N	-0-		-0-
01		30969 X	19857	-0-	-11112	-0-	838 1	19019 3	N	-0-		-0-
02		27376 X	18055	-0-	-9321	-0-	809 1	17246 3	N	-0-		-0-
03		26381 X	13005	-0-	-13376	-0-	882 1	12123 3	N	-0-		-0-
04		23010 X	21379	-0-	-1631	-0-	882 1	20497 3	N	-0-		-0-
05		21638 X	19980	-0-	-1658	-0-	669 1	19311 3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #:		102H	RRCID ->	287311	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	12869	PERF.13074	- 19050
12		48391 X	30959	-0-	-17432	-0-	1412 1	29547 3	N	-0-		-0-
01		44888 X	28389	-0-	-16499	-0-	1199 1	27190 3	N	-0-		-0-
02		38599 X	25121	-0-	-13478	-0-	1126 1	23995 3	N	-0-		-0-
03		32860 X	24678	-0-	-8182	-0-	1674 1	23004 3	N	-0-		-0-
04		31800 X	21778	-0-	-10022	-0-	914 1	20864 3	N	-0-		-0-
05		30969 X	23775	-0-	-7194	-0-	796 1	22979 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
NEEDMORE		WELL #: 101H		RRCID -> 287326		COMPL. DATE 10/29/2020		TOTAL DEPTH 11425		PERF.11772 - 18748				
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
12		34162 X	21028	-0-	-13134	-0-	333 1	20695	3	N	-0-			-0-
01		34162 X	22389	-0-	-11773	-0-	291 1	22098	3	N	-0-			-0-
02		31958 X	22439	-0-	-9519	-0-	303 1	22136	3	N	-0-			-0-
03		31465 X	22089	-0-	-9376	-0-	471 1	21618	3	N	-0-			-0-
04		27510 X	18398	-0-	-9112	-0-	401 1	17997	3	N	-0-			-0-
05		23994 X	16845	-0-	-7149	-0-	227 1	16618	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #: 102H		RRCID -> 287327		COMPL. DATE 10/28/2020		TOTAL DEPTH 11368		PERF.11591 - 18167				
12		28272 X	18080	-0-	-10192	-0-	286 1	17794	3	N	-0-			-0-
01		28272 X	17681	-0-	-10591	-0-	230 1	17451	3	N	-0-			-0-
02		25462 X	18280	-0-	-7182	-0-	247 1	18033	3	N	-0-			-0-
03		23653 X	18845	-0-	-4808	-0-	402 1	18443	3	N	-0-			-0-
04		21330 X	18042	-0-	-3288	-0-	393 1	17649	3	N	-0-			-0-
05		19530 X	19234	-0-	-296	-0-	259 1	18975	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #: 101H		RRCID -> 287328		COMPL. DATE 03/07/2021		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13204 - 18180				
12		37076 X	19132	-0-	-17944	-0-	873 1	18259	3	N	-0-			-0-
01		37076 X	26096	-0-	-10980	-0-	1102 1	24994	3	N	-0-			-0-
02		31378 X	24364	-0-	-7014	-0-	1092 1	23272	3	N	-0-			-0-
03		29295 X	23523	-0-	-5772	-0-	1596 1	21927	3	N	-0-			-0-
04		26940 X	18724	-0-	-8216	-0-	786 1	17938	3	N	-0-			-0-
05		26102 X	14495	-0-	-11607	-0-	485 1	14010	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 103H		RRCID -> 287333		COMPL. DATE 11/25/2020		TOTAL DEPTH 13324		PERF.13335 - 18711				
12		29636 X	19163	-0-	-10473	-0-	400 1	18763	3	N	-0-			-0-
01		29636 X	19525	-0-	-10111	-0-	368 1	19157	3	N	-0-			-0-
02		26651 X	15932	-0-	-10719	-0-	279 1	15653	3	N	-0-			-0-
03		26598 X	18013	-0-	-8585	-0-	345 1	17668	3	N	-0-			-0-
04		25260 X	17517	-0-	-7743	-0-	346 1	17171	3	N	-0-			-0-
05		20808 X	20808	-0-	-0-	-0-	240 1	20568	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 111H		RRCID -> 287335		COMPL. DATE 08/20/2020		TOTAL DEPTH 12472		PERF.12699 - 18475				
12		32395 X	21423	-0-	-10972	-0-	1181 1	20242	3	N	-0-			-0-
01		30101 X	18380	-0-	-11721	-0-	1106 1	17274	3	N	-0-			-0-
02		21547 X	18154	-0-	-3393	-0-	1073 1	17081	3	N	-0-			-0-
03		21421 X	12594	-0-	-8827	-0-	947 1	11647	3	N	-0-			-0-
04		22196 X	22196	-0-	-0-	-0-	1198 1	20998	3	N	-0-			-0-
05		26534 X	26534	-0-	-0-	-0-	1209 1	25325	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #: 105H		RRCID -> 287423		COMPL. DATE 01/30/2022		TOTAL DEPTH 12837		PERF.12723 - 22442				
12		63519 X	41605	-0-	-21914	-0-	864 1	40741	3	N	-0-			-0-
01		57970 X	36421	-0-	-21549	-0-	686 1	35735	3	N	-0-			-0-
02		46516 X	25742	-0-	-20774	-0-	554 1	25188	3	N	-0-			-0-
03		44826 X	8713	-0-	-36113	-0-	386 1	8327	3	N	-0-			-0-
04		51959 X	51959	-0-	-0-	-0-	938 1	51021	3	N	-0-			-0-
05		44546 X	44546	-0-	-0-	-0-	394 1	44152	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 112H		RRCID -> 287425		COMPL. DATE 08/19/2020		TOTAL DEPTH 12427		PERF.12502 - 18278				
12		33077 X	24873	-0-	-8204	-0-	1372 1	23501	3	N	-0-			-0-
01		32116 X	24367	-0-	-7749	-0-	1466 1	22901	3	N	-0-			-0-
02		26071 X	22637	-0-	-3434	-0-	1338 1	21299	3	N	-0-			-0-
03		27652 X	13471	-0-	-14181	-0-	1013 1	12458	3	N	-0-			-0-
04		26760 X	20004	-0-	-6756	-0-	1078 1	18926	3	N	-0-			-0-
05		26472 X	26472	-0-	-0-	-0-	1206 1	25266	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//	100291									
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE		WELL #:	101H	RRCID ->	287437	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	12763	PERF.13391	- 22649	
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	
12		55118 X	47499	-0-	-7619	-0-	1890 1	45609 3	N	-0-	-0-	
01		55118 X	2854	-0-	-52264	-0-	153 1	2701 3	N	-0-	-0-	
02		46632 X	10090	-0-	-36542	-0-	177 1	9913 3	N	-0-	-0-	
03		66528 X	66528	-0-	-0-	-0-	2176 1	64352 3	N	-0-	-0-	
04		45960 X	41670	-0-	-4290	-0-	807 1	40863 3	N	-0-	-0-	
05		47492 X	4184	-0-	-43308	-0-	37 1	4147 3	N	-0-	-0-	

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A		WELL #:	102H	RRCID ->	287438	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	12756	PERF.13501	- 21711	
12		51925 X	43675	-0-	-8250	-0-	1738 1	41937 3	N	-0-	-0-	
01		47027 X	1842	-0-	-45185	-0-	99 1	1743 3	N	-0-	-0-	
02		42427 X	11166	-0-	-31261	-0-	196 1	10970 3	N	-0-	-0-	
03		77691 X	77691	-0-	-0-	-0-	2542 1	75149 3	N	-0-	-0-	
04		50124 X	50124	-0-	-0-	-0-	971 1	49153 3	N	-0-	-0-	
05		43679 X	14557	-0-	-29122	-0-	129 1	14428 3	N	-0-	-0-	

NEEDMORE		WELL #:	118H	RRCID ->	287449	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	11019	PERF.11056	- 20238	
12		38688 X	30020	-0-	-8668	-0-	459 1	29561 3	N	-0-	-0-	
01		38688 X	29051	-0-	-9637	-0-	362 1	28689 3	N	-0-	-0-	
02		33756 X	24985	-0-	-8771	-0-	189 1	24796 3	N	-0-	-0-	
03		32271 X	26402	-0-	-5869	-0-	26402 3		N	-0-	-0-	
04		29040 X	27137	-0-	-1903	-0-	8 1	27129 3	N	-0-	-0-	
05		30008 X	24882	-0-	-5126	-0-	24882 3		N	-0-	-0-	

ELLEN C.		WELL #:	106H	RRCID ->	287458	COMPL. DATE	01/30/2022	TOTAL DEPTH	12867	PERF.13178	- 23854	
12		63116 X	49184	-0-	-13932	-0-	1021 1	48163 3	N	-0-	-0-	
01		64821 X	48851	-0-	-15970	-0-	921 1	47930 3	N	-0-	-0-	
02		60639 X	34485	-0-	-26154	-0-	742 1	33743 3	N	-0-	-0-	
03		64821 X	19770	-0-	-45051	-0-	877 1	18893 3	N	-0-	-0-	
04		55560 X	49525	-0-	-6035	-0-	894 1	48631 3	N	-0-	-0-	
05		49197 X	46842	-0-	-2355	-0-	414 1	46428 3	N	-0-	-0-	

REUTHINGER		WELL #:	125H	RRCID ->	287468	COMPL. DATE	03/13/2021	TOTAL DEPTH	12845	PERF.12813	- 20589	
12		83546 X	83546	-0-	-0-	-0-	1733 1	81813 3	N	-0-	-0-	
01		61796 X	61796	-0-	-0-	-0-	872 1	60924 3	N	-0-	-0-	
02		41479 X	41479	-0-	-0-	-0-	482 1	40997 3	N	-0-	-0-	
03		36394 X	18980	-0-	-17414	-0-	253 1	18727 3	N	-0-	-0-	
04		35220 X	3041	-0-	-32179	-0-	55 1	2986 3	N	-0-	-0-	
05		36394 X	15476	-0-	-20918	-0-	70 1	15406 3	N	-0-	-0-	

REUTHINGER		WELL #:	124H	RRCID ->	287489	COMPL. DATE	03/11/2021	TOTAL DEPTH	12611	PERF.12862	- 21438	
12		33542 X	30615	-0-	-2927	-0-	635 1	29980 3	N	-0-	-0-	
01		33542 X	25239	-0-	-8303	-0-	343 1	24896 3	N	-0-	-0-	
02		35612 X	21587	-0-	-14025	-0-	251 1	21336 3	N	-0-	-0-	
03		38068 X	27341	-0-	-10727	-0-	364 1	26977 3	N	-0-	-0-	
04		36840 X	4568	-0-	-32272	-0-	83 1	4485 3	N	-0-	-0-	
05		30628 X	26674	-0-	-3954	-0-	121 1	26553 3	N	-0-	-0-	

SCIBIENSKI		WELL #:	101H	RRCID ->	287669	COMPL. DATE	08/06/2021	TOTAL DEPTH	10979	PERF.11221	- 20371	
12		38905 X	31774	-0-	-7131	-0-	486 1	31288 3	N	-0-	-0-	
01		38905 X	35779	-0-	-3126	-0-	446 1	35333 3	N	-0-	-0-	
02		34771 X	29379	-0-	-5392	-0-	223 1	29156 3	N	-0-	-0-	
03		36301 X	32833	-0-	-3468	-0-	32833 3		N	-0-	-0-	
04		34620 X	28619	-0-	-6001	-0-	8 1	28611 3	N	-0-	-0-	
05		35774 X	28706	-0-	-7068	-0-	28706 3		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291											
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		28520 X	186	-0-	-28334	-0-	2	1	17	2	Y	5	4	1	1
							158	3	3	4					
01		28520 X	20638	-0-	-7882	-0-	406	1	19791	3	Y	289	238	1	52
							123	4	318	9					
02		22004 X	22004	-0-	-0-	-0-	256	1	21370	3	Y	335	352	1	35
							9	4	369	9					
*03		19143 X	19143	-0-	-0-	-0-	219	1	18562	3	Y	324	319	1	40
							6	4	356	9					
04		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			40
05		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			40

STS SOUTH		WELL #:		11H		RRCID -> 288370		COMPL. DATE 08/26/2019			TOTAL DEPTH 11381		PERF.11940 - 20500		
12		28241 X	4148	-0-	-24093	-0-	41	1	379	2	Y	213	151	1	61
							3425	3	69	4					
01		28241 X	3167	-0-	-25074	-0-	50	1	2432	3	Y	427	411	1	77
							215	4	470	9					
02		25143 X	408	-0-	-24735	-0-	1	1	123	3	Y	210	265	1	22
							53	4	231	9					
03		4154 X	1312	-0-	-2842	-0-	7	1	595	3	Y	381	356	1	47
							291	4	419	9					
04		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT			47
05		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			47

NEEDMORE-SCIBIENSKI A		WELL #:		119H		RRCID -> 288441		COMPL. DATE 08/07/2021			TOTAL DEPTH 10996		PERF.10867 - 20708		
12		35030 X	26424	-0-	-8606	-0-	404	1	26020	3	N	-0-			-0-
01		35030 X	28172	-0-	-6858	-0-	351	1	27821	3	N	-0-			-0-
02		30885 X	24929	-0-	-5956	-0-	189	1	24740	3	N	-0-			-0-
03		29822 X	27055	-0-	-2767	-0-	27055	3			N	-0-			-0-
04		27270 X	22510	-0-	-4760	-0-	7	1	22503	3	N	-0-			-0-
05		28179 X	23178	-0-	-5001	-0-	23178	3			N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #:		125H		RRCID -> 290848		COMPL. DATE 04/27/2021			TOTAL DEPTH 11988		PERF.12031 - 18052		
12		24335 X	21184	-0-	-3151	-0-	440	1	20744	3	N	-0-			-0-
01		23591 X	12517	-0-	-11074	-0-	236	1	12281	3	N	-0-			-0-
02		24026 X	24026	-0-	-0-	-0-	421	1	23605	3	N	-0-			-0-
03		21266 X	20083	-0-	-1183	-0-	384	1	19699	3	N	-0-			-0-
04		20520 X	16474	-0-	-4046	-0-	297	1	16177	3	N	-0-			-0-
05		25668 X	18868	-0-	-6800	-0-	167	1	18701	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #:		124H		RRCID -> 290866		COMPL. DATE 04/27/2021			TOTAL DEPTH 11994		PERF.12049 - 18070		
12		24614 X	18927	-0-	-5687	-0-	393	1	18534	3	N	-0-			-0-
01		23188 X	16011	-0-	-7177	-0-	301	1	15710	3	N	-0-			-0-
02		19865 X	16666	-0-	-3199	-0-	292	1	16374	3	N	-0-			-0-
03		19778 X	17537	-0-	-2241	-0-	335	1	17202	3	N	-0-			-0-
04		18330 X	15735	-0-	-2595	-0-	284	1	15451	3	N	-0-			-0-
05		19506 X	19506	-0-	-0-	-0-	172	1	19334	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #:		110H		RRCID -> 290961		COMPL. DATE 02/02/2022			TOTAL DEPTH 12673		PERF.12764 - 18910		
12		48794 X	26014	-0-	-22780	-0-	540	1	25474	3	N	-0-			-0-
01		48794 X	30399	-0-	-18395	-0-	573	1	29826	3	N	-0-			-0-
02		38483 X	25062	-0-	-13421	-0-	539	1	24523	3	N	-0-			-0-
03		36239 X	28638	-0-	-7601	-0-	1270	1	27368	3	N	-0-			-0-
04		32910 X	21882	-0-	-11028	-0-	395	1	21487	3	N	-0-			-0-
05		30411 X	28529	-0-	-1882	-0-	252	1	28277	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ELLEN C.		WELL #: 111H		RRCID ->	290963	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	13120 - 19261
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	37820 X	20639	-0-	-17181	-0-	428	1	20211	3	N	-0-
01	36487 X	28457	-0-	-8030	-0-	536	1	27921	3	N	-0-
02	33640 X	25825	-0-	-7815	-0-	555	1	25270	3	N	-0-
03	39713 X	39713	-0-	-0-	-0-	1761	1	37952	3	N	-0-
04	41255 X	41255	-0-	-0-	-0-	745	1	40510	3	N	-0-
05	37858 X	37858	-0-	-0-	-0-	335	1	37523	3	N	-0-

REUTHINGER		WELL #: 129H		RRCID ->	291410	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	12572	PERF.	12748 - 18968
12	45388 X	45388	-0-	-0-	-0-	941	1	44447	3	N	-0-
01	40884 X	40884	-0-	-0-	-0-	574	1	40310	3	N	-0-
02	32422 X	32058	-0-	-364	-0-	373	1	31685	3	N	-0-
03	45384 X	35060	-0-	-10324	-0-	467	1	34593	3	N	-0-
04	43920 X	5731	-0-	-38189	-0-	104	1	5627	3	N	-0-
05	45384 X	24088	-0-	-21296	-0-	110	1	23978	3	N	-0-

REUTHINGER		WELL #: 130H		RRCID ->	291417	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL DEPTH	12539	PERF.	12600 - 18820
12	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	473	1	22340	3	N	-0-
01	22072 X	21259	-0-	-813	-0-	300	1	20959	3	N	-0-
02	20329 X	18600	-0-	-1729	-0-	216	1	18384	3	N	-0-
03	22816 X	20332	-0-	-2484	-0-	271	1	20061	3	N	-0-
04	22080 X	3853	-0-	-18227	-0-	70	1	3783	3	N	-0-
05	22816 X	15744	-0-	-7072	-0-	72	1	15672	3	N	-0-

NEEDMORE		WELL #: 145H		RRCID ->	291458	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	10978 - 17022
12	34813 X	23304	-0-	-11509	-0-	357	1	22947	3	N	-0-
01	34813 X	24587	-0-	-10226	-0-	306	1	24281	3	N	-0-
02	30566 X	21817	-0-	-8749	-0-	165	1	21652	3	N	-0-
03	30535 X	23781	-0-	-6754	-0-	23781	3			N	-0-
04	23790 X	19586	-0-	-4204	-0-	6	1	19580	3	N	-0-
05	24583 X	24119	-0-	-464	-0-	24119	3			N	-0-

NEEDMORE		WELL #: 146H		RRCID ->	291459	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	11091 - 17055
12	36921 X	27925	-0-	-8996	-0-	427	1	27498	3	N	-0-
01	36921 X	27662	-0-	-9259	-0-	345	1	27317	3	N	-0-
02	34539 X	20865	-0-	-13674	-0-	158	1	20707	3	N	-0-
03	30535 X	24508	-0-	-6027	-0-	24508	3			N	-0-
04	27240 X	23135	-0-	-4105	-0-	7	1	23128	3	N	-0-
05	27931 X	22208	-0-	-5723	-0-	22208	3			N	-0-

HUISACHE E		WELL #: 117H		RRCID ->	291639	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	12863	PERF.	13131 - 19717
12	87792 X	63246	-0-	-24546	-0-	1309	1	61937	3	N	-0-
01	80755 X	57265	-0-	-23490	-0-	1076	1	56189	3	N	-0-
02	71456 X	61518	-0-	-9938	-0-	1080	1	60438	3	N	-0-
03	69905 X	46268	-0-	-23637	-0-	1514	1	44754	3	N	-0-
04	61200 X	58672	-0-	-2528	-0-	1137	1	57535	3	N	-0-
05	65751 X	39426	-0-	-26325	-0-	349	1	39077	3	N	-0-

HUISACHE E		WELL #: 116H		RRCID ->	291647	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	12887	PERF.	12941 - 19551
12	98580 X	75517	-0-	-23063	-0-	3005	1	72512	3	N	-0-
01	91853 X	70167	-0-	-21686	-0-	3759	1	66408	3	N	-0-
02	83165 X	83165	-0-	-0-	-0-	1460	1	81705	3	N	-0-
03	82584 X	67807	-0-	-14777	-0-	2218	1	65589	3	N	-0-
04	76170 X	61311	-0-	-14859	-0-	1188	1	60123	3	N	-0-
05	88908 X	39116	-0-	-49792	-0-	346	1	38770	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//	100291										
RETAMA RANCH		WELL #:	102H	RRCID ->	291986	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	12464	PERF.	12543	-	18000
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
12		42082 X	42082	-0-	-0-	-0-	1920 1	40162 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		39319 X	39319	-0-	-0-	-0-	1660 1	37659 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		43529 X	36009	-0-	-7520	-0-	1614 1	34395 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		46531 X	36361	-0-	-10170	-0-	2467 1	33894 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		45030 X	30175	-0-	-14855	-0-	1267 1	28908 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		42067 X	33744	-0-	-8323	-0-	1130 1	32614 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RETAMA RANCH		WELL #:	103H	RRCID ->	292119	COMPL. DATE	10/22/2022	TOTAL DEPTH	12445	PERF.	12699	-	17889
12		43338 X	36743	-0-	-6595	-0-	1676 1	35067 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		38688 X	33447	-0-	-5241	-0-	1412 1	32035 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		42224 X	30663	-0-	-11561	-0-	1374 1	29289 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		45136 X	31672	-0-	-13464	-0-	2149 1	29523 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		43680 X	26184	-0-	-17496	-0-	1099 1	25085 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		36735 X	30092	-0-	-6643	-0-	1008 1	29084 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #:	135H	RRCID ->	292289	COMPL. DATE	10/26/2022	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12485	-	18586
12		50623 X	36118	-0-	-14505	-0-	748 1	35370 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		50623 X	46130	-0-	-4493	-0-	1837 1	44293 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		41557 X	41266	-0-	-291	-0-	1850 1	39416 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		41633 X	40437	-0-	-1196	-0-	2743 1	37694 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		44640 X	-0-	-0-	-44640	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		46128 X	38843	-0-	-7285	-0-	1301 1	37542 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #:	134H	RRCID ->	292399	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL DEPTH	12484	PERF.	12748	-	18689
12		42966 X	34485	-0-	-8481	-0-	715 1	33770 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		47143 X	47143	-0-	-0-	-0-	1892 1	45251 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		41566 X	41566	-0-	-0-	-0-	1863 1	39703 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		41395 X	41395	-0-	-0-	-0-	2808 1	38587 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		45630 X	-0-	-0-	-45630	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		47151 X	37823	-0-	-9328	-0-	1267 1	36556 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI C		WELL #:	120H	RRCID ->	292710	COMPL. DATE	10/15/2022	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	11022	-	19168
12		66526 X	53875	-0-	-12651	-0-	824 1	53051 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		66526 X	57188	-0-	-9338	-0-	713 1	56475 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		62234 X	52869	-0-	-9365	-0-	400 1	52469 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		62372 X	59176	-0-	-3196	-0-	59176 3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		55350 X	50989	-0-	-4361	-0-	15 1	50974 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		57849 X	57849	-0-	-0-	-0-	57849 3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI B		WELL #:	107H	RRCID ->	292711	COMPL. DATE	10/15/2022	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	10828	-	19929
12		73005 X	47415	-0-	-25590	-0-	725 1	46690 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		60078 X	12527	-0-	-47551	-0-	156 1	12371 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		56202 X	44757	-0-	-11445	-0-	339 1	44418 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		52204 X	48160	-0-	-4044	-0-	48160 3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		47730 X	43167	-0-	-4563	-0-	13 1	43154 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		47833 X	43189	-0-	-4644	-0-	43189 3	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #:	120H	RRCID ->	292715	COMPL. DATE	10/30/2022	TOTAL DEPTH	12433	PERF.	12727	-	19398
12		64635 X	52299	-0-	-12336	-0-	1086 1	51213 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		62527 X	48320	-0-	-14207	-0-	911 1	47409 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		55709 X	43459	-0-	-12250	-0-	934 1	42525 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		56885 X	45720	-0-	-11165	-0-	2028 1	43692 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		53580 X	35911	-0-	-17669	-0-	648 1	35263 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		52297 X	44226	-0-	-8071	-0-	391 1	43835 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291															
ELLEN C.		WELL #:		121H		RRCID ->		292733		COMPL. DATE		10/27/2022		TOTAL DEPTH		12379		PERF.12405 - 17695	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
12		31124 X	26003	-0-	-5121	-0-		540	1	25463	3	N	-0-					-0-	
01		31124 X	30484	-0-	-640	-0-		574	1	29910	3	N	-0-					-0-	
02		29116 X	21892	-0-	-7224	-0-		471	1	21421	3	N	-0-					-0-	
03		29357 X	25517	-0-	-3840	-0-		1132	1	24385	3	N	-0-					-0-	
04		29490 X	18372	-0-	-11118	-0-		332	1	18040	3	N	-0-					-0-	
05		30473 X	26421	-0-	-4052	-0-		234	1	26187	3	N	-0-					-0-	

REUTHINGER		WELL #:		120H		RRCID ->		293054		COMPL. DATE		05/01/2023		TOTAL DEPTH		12838		PERF.13161 - 20796	
12		88753 X	66528	-0-	-22225	-0-		1380	1	65148	3	N	-0-					-0-	
01		77810 X	60709	-0-	-17101	-0-		852	1	59857	3	N	-0-					-0-	
02		72790 X	51610	-0-	-21180	-0-		600	1	51010	3	N	-0-					-0-	
03		77314 X	55048	-0-	-22266	-0-		733	1	54315	3	N	-0-					-0-	
04		68610 X	9223	-0-	-59387	-0-		167	1	9056	3	N	-0-					-0-	
05		66526 X	51430	-0-	-15096	-0-		234	1	51196	3	N	-0-					-0-	

REUTHINGER		WELL #:		121H		RRCID ->		293059		COMPL. DATE		05/03/2023		TOTAL DEPTH		12794		PERF.12799 - 19960	
12		87947 X	69116	-0-	-18831	-0-		1434	1	67682	3	N	-0-					-0-	
01		80135 X	62527	-0-	-17608	-0-		880	1	61647	3	N	-0-					-0-	
02		74965 X	54599	-0-	-20366	-0-		635	1	53964	3	N	-0-					-0-	
03		77841 X	72720	-0-	-5121	-0-		969	1	71751	3	N	-0-					-0-	
04		70590 X	12389	-0-	-58201	-0-		224	1	12165	3	N	-0-					-0-	
05		69130 X	61678	-0-	-7452	-0-		281	1	61397	3	N	-0-					-0-	

HUISACHE W		WELL #:		120H		RRCID ->		293526		COMPL. DATE		03/21/2023		TOTAL DEPTH		12657		PERF.12956 - 18117	
12		279558 X	194457	-0-	-85101	-0-		7739	1	186718	3	N	-0-					-0-	
01		279558 X	175876	-0-	-103682	-0-		9422	1	166454	3	N	-0-					-0-	
02		261522 X	140758	-0-	-120764	-0-		2473	1	138285	3	N	-0-					-0-	
03		279558 X	66232	-0-	-213326	-0-		2167	1	64065	3	N	-0-					-0-	
04		270540 X	100142	-0-	-170398	-0-		1937	1	98205	3	N	-0-					-0-	
05		279558 X	89909	-0-	-189649	-0-		795	1	89114	3	N	-0-					-0-	

HUISACHE W		WELL #:		121H		RRCID ->		293627		COMPL. DATE		04/25/2023		TOTAL DEPTH		12351		PERF.13077 - 20404	
12		171709 X	145466	-0-	-26243	-0-		5789	1	139677	3	N	-0-					-0-	
01		164889 X	150232	-0-	-14657	-0-		8048	1	142184	3	N	-0-					-0-	
02		150423 X	132414	-0-	-18009	-0-		2326	1	130088	3	N	-0-					-0-	
03		150877 X	63083	-0-	-87794	-0-		2064	1	61019	3	N	-0-					-0-	
04		145380 X	83088	-0-	-62292	-0-		1604	1	81484	3	N	-0-					-0-	
05		153967 X	153967	-0-	-0-	-0-		1361	1	152606	3	N	-0-					-0-	

BFM-AIG B		WELL #:		105H		RRCID ->		293748		COMPL. DATE		10/29/2023		TOTAL DEPTH		12741		PERF.12930 - 20201	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		28260 X	28260	-0-	-0-	-0-		497	1	27763	3	N	-0-					-0-	
03		115011 X	115011	-0-	-0-	-0-		3762	1	111249	3	N	-0-					-0-	
04		103638 X	103638	-0-	-0-	-0-		1884	1	101754	3	N	-0-					-0-	
05		102388 X	102388	-0-	-0-	-0-		905	1	101483	3	N	-0-					-0-	

BFM-AIG A		WELL #:		104H		RRCID ->		293749		COMPL. DATE		08/15/2023		TOTAL DEPTH		12542		PERF.12933 - 20719	
12		166129 X	127876	-0-	-38253	-0-		5089	1	122787	3	N	-0-					-0-	
01		149637 X	120564	-0-	-29073	-0-		6459	1	114105	3	N	-0-					-0-	
02		139983 X	87979	-0-	-52004	-0-		1545	1	86434	3	N	-0-					-0-	
03		145638 X	107305	-0-	-38333	-0-		3510	1	103795	3	N	-0-					-0-	
04		132120 X	100002	-0-	-32118	-0-		1935	1	98067	3	N	-0-					-0-	
05		127875 X	96865	-0-	-31010	-0-		856	1	96009	3	N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 109H		RRCID -> 293761		COMPL. DATE 03/15/2023			TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	109399	X	51081	-0-	-58318	-0-	2033 1	49048 3	N	-0-	-0-	
01	101308	X	79608	-0-	-21700	-0-	4265 1	75343 3	N	-0-	-0-	
02	89697	X	11032	-0-	-78665	-0-	193 1	10839 3	N	-0-	-0-	
03	140012	X	140012	-0-	-0-	-0-	4580 1	135432 3	N	-0-	-0-	
04	111728	X	111728	-0-	-0-	-0-	2163 1	109565 3	N	-0-	-0-	
05	100716	X	100716	-0-	-0-	-0-	890 1	99826 3	N	-0-	-0-	

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 110H		RRCID -> 293762		COMPL. DATE 08/14/2023			TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 20303			
12	115475	X	66104	-0-	-49371	-0-	2631 1	63473 3	N	-0-	-0-	
01	113057	X	85709	-0-	-27348	-0-	4592 1	81117 3	N	-0-	-0-	
02	105763	X	6672	-0-	-99091	-0-	117 1	6555 3	N	-0-	-0-	
03	113688	X	113688	-0-	-0-	-0-	3719 1	109969 3	N	-0-	-0-	
04	123347	X	123347	-0-	-0-	-0-	2388 1	120959 3	N	-0-	-0-	
05	111424	X	111424	-0-	-0-	-0-	985 1	110439 3	N	-0-	-0-	

ELLEN C.		WELL #: 125H		RRCID -> 293824		COMPL. DATE 05/17/2023			TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154			
12	174065	X	114047	-0-	-60018	-0-	2367 1	111680 3	N	-0-	-0-	
01	174065	X	109279	-0-	-64786	-0-	2059 1	107220 3	N	-0-	-0-	
02	156716	X	92025	-0-	-64691	-0-	1979 1	90046 3	N	-0-	-0-	
03	148862	X	90740	-0-	-58122	-0-	4024 1	86716 3	N	-0-	-0-	
04	128550	X	67838	-0-	-60712	-0-	1225 1	66613 3	N	-0-	-0-	
05	114049	X	70638	-0-	-43411	-0-	624 1	70014 3	N	-0-	-0-	

ELLEN C.		WELL #: 126H		RRCID -> 293830		COMPL. DATE 05/09/2023			TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070			
12	132804	X	94804	-0-	-38000	-0-	1968 1	92836 3	N	-0-	-0-	
01	132804	X	93022	-0-	-39782	-0-	1753 1	91269 3	N	-0-	-0-	
02	114289	X	79568	-0-	-34721	-0-	1711 1	77857 3	N	-0-	-0-	
03	107012	X	82067	-0-	-24945	-0-	3640 1	78427 3	N	-0-	-0-	
04	103560	X	64751	-0-	-38809	-0-	1169 1	63582 3	N	-0-	-0-	
05	94798	X	74067	-0-	-20731	-0-	655 1	73412 3	N	-0-	-0-	

REUTHINGER		WELL #: R105H		RRCID -> 293859		COMPL. DATE 10/21/2022			TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825			
12	206925	X	52365	-0-	-154560	-0-	1092 1	51273 3	N	-0-	-0-	
01	185597	X	148918	-0-	-36679	-0-	2806 1	146112 3	N	-0-	-0-	
02	173623	X	129150	-0-	-44473	-0-	2263 1	126887 3	N	-0-	-0-	
03	180947	X	131345	-0-	-49602	-0-	2514 1	128831 3	N	-0-	-0-	
04	144120	X	107070	-0-	-37050	-0-	2116 1	104954 3	N	-0-	-0-	
05	148924	X	101459	-0-	-47465	-0-	1172 1	100287 3	N	-0-	-0-	

REUTHINGER		WELL #: 106H		RRCID -> 293862		COMPL. DATE 08/09/2023			TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078			
12	237305	X	48474	-0-	-188831	-0-	1011 1	47463 3	N	-0-	-0-	
01	195207	X	158293	-0-	-36914	-0-	2982 1	155311 3	N	-0-	-0-	
02	182613	X	139505	-0-	-43108	-0-	2445 1	137060 3	N	-0-	-0-	
03	189782	X	134977	-0-	-54805	-0-	2584 1	132393 3	N	-0-	-0-	
04	153180	X	111035	-0-	-42145	-0-	2194 1	108841 3	N	-0-	-0-	
05	158286	X	117499	-0-	-40787	-0-	1357 1	116142 3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291															
STS H SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	294095	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	12480 - 22471					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	131068 X	-0-	-0-	-131068	-0-						Y	-0-					53
01	120776 X	-0-	-0-	-120776	-0-						Y	-0-					53
02	116609 X	-0-	-0-	-116609	-0-						Y	-0-					53
03	124651 X	40950	-0-	-83701	-0-		705	1	39332	3	Y	489	529	1			13
							375	4	538	9							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					53
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					53

ELLEN C.		WELL #:		103H	RRCID ->	294236	COMPL. DATE	03/30/2023	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	13073 - 23469					
12	347417 X	257926	-0-	-89491	-0-		5354	1	252572	3	N	-0-					-0-
01	349928 X	256273	-0-	-93655	-0-		4829	1	251444	3	N	-0-					-0-
02	327352 X	192278	-0-	-135074	-0-		4134	1	188144	3	N	-0-					-0-
03	349928 X	67217	-0-	-282711	-0-		2981	1	64236	3	N	-0-					-0-
04	300720 X	220198	-0-	-80522	-0-		3976	1	216222	3	N	-0-					-0-
05	257920 X	178386	-0-	-79534	-0-		1577	1	176809	3	N	-0-					-0-

STS H SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	294292	COMPL. DATE	02/06/2022	TOTAL DEPTH	11567	PERF.	12516 - 22105					
12	123070 X	-0-	-0-	-123070	-0-						Y	-0-					35
01	116715 X	-0-	-0-	-116715	-0-						Y	-0-					35
02	111302 X	-0-	-0-	-111302	-0-						Y	-0-					35
03	118978 X	33183	-0-	-85795	-0-		565	1	31511	3	Y	734	749	1			20
							300	4	807	9							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35

OTTO-WHIPPLE		WELL #:		2H	RRCID ->	294390	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	12409	PERF.	12766 - 21056					
12	78523 X	60042	-0-	-18481	-0-		12071	2	47924	3	N	43	43	8			-0-
							47	9									
01	78523 X	54083	-0-	-24440	-0-		1370	1	52713	3	N	-0-					-0-
02	73457 X	50427	-0-	-23030	-0-		1501	1	48926	3	N	-0-					-0-
03	68572 X	31265	-0-	-37307	-0-		926	1	30339	3	N	-0-					-0-
04	65970 X	NO RPT	-0-	-65970	-0-						N	NO RPT					-0-
05	60047 X	NO RPT	-0-	-60047	-0-						N	NO RPT					-0-

STS H SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	294424	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	12606 - 21988					
12	87606 X	80111	-0-	-7495	-0-		2037	1	5923	2	N	25	25	8			-0-
							72078	3	45	4							
01	87606 X	73641	-0-	-13965	-0-		2579	1	71041	3	N	-0-					-0-
							21	4									
02	82708 X	57385	-0-	-25323	-0-		2510	1	54874	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	88412 X	61124	-0-	-27288	-0-		1067	1	59490	3	Y	-0-					-0-
							567	4									
04	85560 X	57385	-0-	-28175	-0-		2510	1	54874	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	80104 X	NO RPT	-0-	-80104	-0-						Y	NO RPT					-0-

ELLEN C.		WELL #:		104H	RRCID ->	294459	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	12892	PERF.	12768 - 22624					
12	456227 X	252393	-0-	-203834	-0-		5239	1	247154	3	N	-0-					-0-
01	372558 X	233672	-0-	-138886	-0-		4403	1	229269	3	N	-0-					-0-
02	348522 X	186923	-0-	-161599	-0-		4019	1	182904	3	N	-0-					-0-
03	329158 X	41069	-0-	-288089	-0-		1821	1	39248	3	N	-0-					-0-
04	284250 X	186469	-0-	-97781	-0-		3367	1	183102	3	N	-0-					-0-
05	252402 X	162378	-0-	-90024	-0-		1435	1	160943	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
RETAMA RANCH		WELL #: 107H		RRCID -> 294464		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12457		PERF.12837 - 21242			
M	O	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
12		302839 X	175664	-0-	-127175	-0-	3645 1	172019 3	N	-0-			-0-
01		265143 X	148753	-0-	-116390	-0-	2803 1	145950 3	N	-0-			-0-
02		248037 X	122361	-0-	-125676	-0-	2145 1	120216 3	N	-0-			-0-
03		238669 X	108182	-0-	-130487	-0-	2074 1	106108 3	N	-0-			-0-
04		198630 X	87718	-0-	-110912	-0-	1584 1	86134 3	N	-0-			-0-
05		175677 X	90018	-0-	-85659	-0-	796 1	89222 3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 108H		RRCID -> 294480		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12356 - 20899			
12		204808 X	204808	-0-	-0-	-0-	4250 1	200558 3	N	-0-			-0-
01		176653 X	176653	-0-	-0-	-0-	3329 1	173324 3	N	-0-			-0-
02		147900 X	136016	-0-	-11884	-0-	2384 1	133632 3	N	-0-			-0-
03		158100 X	119282	-0-	-38818	-0-	2287 1	116995 3	N	-0-			-0-
04		153000 X	102495	-0-	-50505	-0-	1850 1	100645 3	N	-0-			-0-
05		158100 X	101300	-0-	-56800	-0-	895 1	100405 3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 109H		RRCID -> 294482		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12343		PERF.12357 - 20479			
12		244621 X	208442	-0-	-36179	-0-	4326 1	204116 3	N	-0-			-0-
01		244621 X	185243	-0-	-59378	-0-	3491 1	181752 3	N	-0-			-0-
02		228839 X	155184	-0-	-73655	-0-	2720 1	152464 3	N	-0-			-0-
03		244621 X	136150	-0-	-108471	-0-	2610 1	133540 3	N	-0-			-0-
04		236730 X	108076	-0-	-128654	-0-	1951 1	106125 3	N	-0-			-0-
05		208444 X	108379	-0-	-100065	-0-	958 1	107421 3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 110H		RRCID -> 294483		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12382		PERF.12350 - 20299			
12		299274 X	203338	-0-	-95936	-0-	4220 1	199118 3	N	-0-			-0-
01		277233 X	173224	-0-	-104009	-0-	3264 1	169960 3	N	-0-			-0-
02		259347 X	146418	-0-	-112929	-0-	2566 1	143852 3	N	-0-			-0-
03		276551 X	130908	-0-	-145643	-0-	2510 1	128398 3	N	-0-			-0-
04		229590 X	105547	-0-	-124043	-0-	1905 1	103642 3	N	-0-			-0-
05		203329 X	108479	-0-	-94850	-0-	959 1	107520 3	N	-0-			-0-

DONNELL-WHIPPLE		WELL #: 1H		RRCID -> 294484		COMPL. DATE 08/25/2022		TOTAL DEPTH 11936		PERF.12336 - 20599			
12		74741 X	35012	-0-	-39729	-0-	2298 1	2046 2	Y	757	706 1	3 8	116
							29640 3	195 4					
01		65131 X	41758	-0-	-23373	-0-	965 1	38743 3	Y	1193	1063 1		246
							738 4	1312 9					
02		60929 X	2421	-0-	-58508	-0-	797 1	400 4	Y	1113	1229 1		130
							1224 9						
03		58249 X	2321	-0-	-55928	-0-	903 1	318 4	Y	1000	1020 1		110
							1100 9						
04		54600 X	NO RPT	-0-	-54600	-0-			Y	NO RPT			110
05		41757 X	NO RPT	-0-	-41757	-0-			Y	NO RPT			110

DONNELL-WHIPPLE		WELL #: 2H		RRCID -> 294485		COMPL. DATE 08/25/2022		TOTAL DEPTH 11875		PERF.12085 - 20077			
12		73067 X	35943	-0-	-37124	-0-	2343 1	2086 2	Y	992	961 1	4 8	152
							30224 3	199 4					
01		63829 X	41059	-0-	-22770	-0-	948 1	38080 3	Y	1180	1088 1		244
							733 4	1298 9					
02		59711 X	2519	-0-	-57192	-0-	761 1	423 4	Y	1214	1316 1		142
							1335 9						
03		54591 X	2523	-0-	-52068	-0-	862 1	396 4	Y	1150	1165 1		127
							1265 9						
04		50550 X	NO RPT	-0-	-50550	-0-			Y	NO RPT			127
05		41044 X	NO RPT	-0-	-41044	-0-			Y	NO RPT			127

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
DONNELL-WHIPPLE		WELL #: 3H		RRCID -> 294486		COMPL. DATE 08/25/2022		TOTAL DEPTH 11941		PERF.12304 - 19903			
M	O	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	
12		81964 X	31274	-0-	-50690	-0-	2061 1	1835 2	Y	560	597 1	2 8	86
							26587 3	175 4					
01		79484 X	41201	-0-	-38283	-0-	958 1	38476 3	Y	990	872 1		204
							678 4	1089 9					
02		76763 X	2556	-0-	-74207	-0-	794 1	392 4	Y	1245	1304 1		145
							1370 9						
03		82057 X	2525	-0-	-79532	-0-	893 1	311 4	Y	1201	1213 1		133
							1321 9						
04		67590 X	NO RPT	-0-	-67590	-0-			Y	NO RPT			133
05		41199 X	NO RPT	-0-	-41199	-0-			Y	NO RPT			133

HUISACHE E A		WELL #: 114H		RRCID -> 294497		COMPL. DATE 03/22/2023		TOTAL DEPTH 12974		PERF.13207 - 20543			
12		281728 X	164631	-0-	-117097	-0-	6551 1	158080 3	N	-0-			-0-
01		281728 X	117065	-0-	-164663	-0-	6271 1	110794 3	N	-0-			-0-
02		235364 X	-0-	-0-	-235364	-0-			N	-0-			-0-
03		226052 X	-0-	-0-	-226052	-0-			N	-0-			-0-
04		186540 X	-0-	-0-	-186540	-0-			N	-0-			-0-
05		164641 X	-0-	-0-	-164641	-0-			N	-0-			-0-

HUISACHE E B		WELL #: 115H		RRCID -> 294498		COMPL. DATE 03/22/2023		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12977 - 20313			
12		215140 X	86124	-0-	-129016	-0-	3427 1	82697 3	N	-0-			-0-
01		227850 X	145147	-0-	-82703	-0-	7776 1	137371 3	N	-0-			-0-
02		213150 X	113565	-0-	-99585	-0-	1995 1	111570 3	N	-0-			-0-
03		227850 X	110260	-0-	-117590	-0-	3607 1	106653 3	N	-0-			-0-
04		218190 X	93807	-0-	-124383	-0-	1817 1	91990 3	N	-0-			-0-
05		145142 X	199	-0-	-144943	-0-	2 1	197 3	N	-0-			-0-

OTTO-WHIPPLE		WELL #: 1H		RRCID -> 294565		COMPL. DATE 03/08/2022		TOTAL DEPTH 12431		PERF.12646 - 20307			
12		87048 X	69382	-0-	-17666	-0-	13946 2	55370 3	N	60	60 8		-0-
							66 9						
01		87048 X	59185	-0-	-27863	-0-	1505 1	57680 3	N	-0-			-0-
02		81432 X	53102	-0-	-28330	-0-	1581 1	51521 3	N	-0-			-0-
03		84010 X	51826	-0-	-32184	-0-	1535 1	50291 3	N	-0-			-0-
04		77160 X	NO RPT	-0-	-77160	-0-			N	NO RPT			-0-
05		69378 X	NO RPT	-0-	-69378	-0-			N	NO RPT			-0-

STS SOUTH		WELL #: 14H		RRCID -> 294744		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH 11734		PERF.12075 - 20091			
12		123814 X	72800	-0-	-51014	-0-	736 1	6770 2	Y	2696	2066 1	13 8	775
							61097 3	1231 4					
01		123814 X	58152	-0-	-65662	-0-	1116 1	54331 3	Y	1637	2118 1		294
							904 4	1801 9					
02		98049 X	46965	-0-	-51084	-0-	534 1	44564 3	Y	1159	1331 1		122
							592 4	1275 9					
03		91264 X	50690	-0-	-40574	-0-	569 1	48225 3	Y	1175	1152 1		145
							603 4	1293 9					
04		66000 X	NO RPT	-0-	-66000	-0-			Y	NO RPT			145
05		68200 X	NO RPT	-0-	-68200	-0-			Y	NO RPT			145

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291															
STS SOUTH		WELL #: 16H		RRCID -> 294769		COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL DEPTH 12054		PERF.12012 - 18083							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		102362 X	107	-0-	-102255	-0-	1	1	5	2	Y	47	70	1		14	
							48	3	1	4							
01		89931 X	63990	-0-	-25941	-0-	1265	1	61601	3	Y	1022	852	1		184	
							1124	9									
02		74211 X	63076	-0-	-11135	-0-	728	1	60822	3	Y	1208	1265	1		127	
							197	4	1329	9							
03		76291 X	63915	-0-	-12376	-0-	727	1	61608	3	Y	1226	1201	1		152	
							231	4	1349	9							
04		27930 X	NO RPT	-0-	-27930	-0-					Y	NO RPT				152	
05		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				152	
STS SOUTH		WELL #: 18H		RRCID -> 294784		COMPL. DATE 12/27/2022		TOTAL DEPTH 12586		PERF.12695 - 22183							
12		292051 X	181126	-0-	-110925	-0-	577	1	10798	2	N	33	33	8		-0-	
							169715	3	36	9							
01		273358 X	172790	-0-	-100568	-0-	231	1	172559	3	N	-0-				-0-	
							75	1	148966	3	N	-0-				-0-	
02		211845 X	149041	-0-	-62804	-0-					N	-0-				-0-	
							653	1	149253	3	N	-0-				-0-	
03		219170 X	149906	-0-	-69264	-0-					N	-0-				-0-	
											N	NO RPT				-0-	
04		196230 X	NO RPT	-0-	-196230	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		181133 X	NO RPT	-0-	-181133	-0-					N	NO RPT				-0-	
STS SOUTH		WELL #: 17H		RRCID -> 294785		COMPL. DATE 12/27/2022		TOTAL DEPTH 12541		PERF.12758 - 21273							
12		263810 X	187680	-0-	-76130	-0-	598	1	11189	2	N	30	30	8		-0-	
							175860	3	33	9							
01		243009 X	171404	-0-	-71605	-0-	230	1	171174	3	N	-0-				-0-	
							76	1	151254	3	N	-0-				-0-	
02		219965 X	151330	-0-	-68635	-0-					N	-0-				-0-	
							670	1	153286	3	N	-0-				-0-	
03		218891 X	153956	-0-	-64935	-0-					N	-0-				-0-	
											N	NO RPT				-0-	
04		195600 X	NO RPT	-0-	-195600	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		187674 X	NO RPT	-0-	-187674	-0-					N	NO RPT				-0-	
STS SOUTH		WELL #: 19H		RRCID -> 294978		COMPL. DATE 12/22/2023		TOTAL DEPTH 12012		PERF.11952 - 23048							
12		SHUT IN	55817	-0-	55817	55817	34	1	6567	2	Y	2016	1786	1	41	8	189
							45057	3	1941	4							
01		DELQ PR	252078	-0-	252078	307895	197	1	238852	3	Y	9012	8879	1			322
							3116	4	9913	9							
02		DELQ PR	351638	-0-	351638	659533	293	1	335852	3	Y	10949	11067	1			204
							3449	4	12044	9							
*03		983638 X	324105	-0-	-659533	-0-	275	1	310157	3	Y	10694	10489	1			409
							1910	4	11763	9							
04		54030 X	NO RPT	-0-	-54030	-0-					Y	NO RPT					409
05		55831 X	NO RPT	-0-	-55831	-0-					Y	NO RPT					409
STS SOUTH		WELL #: 20H		RRCID -> 295021		COMPL. DATE 12/22/2023		TOTAL DEPTH 11948		PERF.12010 - 21586							
12		SHUT IN	57527	-0-	57527	57527	34	1	6749	2	Y	2223	1969	1	45	8	209
							46304	3	1995	4							
01		DELQ PR	275127	-0-	275127	332654	214	1	259638	3	Y	10807	10630	1			386
							3387	4	11888	9							
02		DELQ PR	339992	-0-	339992	672646	282	1	323765	3	Y	11473	11645	1			214
							3325	4	12620	9							
*03		983898 X	311252	-0-	-672646	-0-	263	1	296992	3	Y	11062	10853	1			423
							1829	4	12168	9							
04		55680 X	NO RPT	-0-	-55680	-0-					Y	NO RPT					423
05		57536 X	NO RPT	-0-	-57536	-0-					Y	NO RPT					423

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
STS SOUTH		WELL #:		21H	RRCID ->	295135	COMPL. DATE	12/22/2023	TOTAL DEPTH	12047	PERF.11927	- 22907	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		SHUT IN	50252	-0-	50252	50252	30 1	5923 2	Y	1741	1542 1	35 8	164
							40634 3	1750 4					
01		327329 X	262757	-0-	-64572	-0-	205 1	249135 3	Y	9243	9077 1		330
							3250 4	10167 9					
02		DELQ PR	279864	-0-	279864	279864	232 1	266351 3	Y	9586	9737 1		179
							2736 4	10545 9					
*03		609190 X	329326	-0-	-279864	-0-	280 1	316588 3	Y	9554	9367 1		366
							1949 4	10509 9					
04		316770 X	NO RPT	-0-	-316770	-0-			Y	NO RPT			366
05		50251 X	NO RPT	-0-	-50251	-0-			Y	NO RPT			366

STS SOUTH		WELL #:			RRCID ->	295257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11450	- 20466	
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-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STS SOUTH		WELL #:		22H	RRCID ->	295288	COMPL. DATE	12/22/2023	TOTAL DEPTH	11938	PERF.11855	- 19373	
12		SHUT IN	88213	-0-	88213	88213	53 1	10363 2	Y	3308	2930 1	67 8	311
							71095 3	3063 4					
01		DELQ PR	214841	-0-	214841	303054	166 1	201419 3	Y	9662	9628 1		345
							2628 4	10628 9					
02		DELQ PR	174377	-0-	174377	477431	143 1	163836 3	Y	7923	8120 1		148
							1683 4	8715 9					
*03		705335 X	227904	-0-	-477431	-0-	193 1	217651 3	Y	7927	7772 1		303
							1340 4	8720 9					
04		85380 X	NO RPT	-0-	-85380	-0-			Y	NO RPT			303
05		88226 X	NO RPT	-0-	-88226	-0-			Y	NO RPT			303

REUTHINGER		WELL #:		127H	RRCID ->	296153	COMPL. DATE	11/19/2023	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12833	- 21242	
12		SHUT IN	391187	-0-	391187	501412	9790 1	381397 3	N	-0-			-0-
01		SHUT IN	353569	-0-	353569	854981	4069 1	349500 3	N	-0-			-0-
02		SHUT IN	312460	-0-	312460	1167441	3779 1	308681 3	N	-0-			-0-
03		SHUT IN	296703	-0-	296703	1464144	4096 1	292607 3	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	230282	-0-	230282	1694426	3338 1	226944 3	N	-0-			-0-
*05		1893260 X	198834	-0-	-1694426	-0-	1039 1	197795 3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #:		128H	RRCID ->	296154	COMPL. DATE	11/19/2023	TOTAL DEPTH	12652	PERF.12823	- 21059	
12		SHUT IN	389473	-0-	389473	493484	9748 1	379725 3	N	-0-			-0-
01		SHUT IN	352076	-0-	352076	845560	4038 1	348038 3	N	-0-			-0-
02		SHUT IN	280966	-0-	280966	1126526	3398 1	277568 3	N	-0-			-0-
03		SHUT IN	304040	-0-	304040	1430566	4198 1	299842 3	N	-0-			-0-
04		SHUT IN	229112	-0-	229112	1659678	3321 1	225791 3	N	-0-			-0-
*05		1853948 X	194270	-0-	-1659678	-0-	1015 1	193255 3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #:		126H	RRCID ->	296155	COMPL. DATE	04/21/2023	TOTAL DEPTH	12667	PERF. N/A		
12		SHUT IN	245859	-0-	245859	325747	6153 1	239706 3	N	-0-			-0-
01		SHUT IN	213648	-0-	213648	539395	2462 1	211186 3	N	-0-			-0-
02		SHUT IN	173924	-0-	173924	713319	2103 1	171821 3	N	-0-			-0-
03		SHUT IN	144417	-0-	144417	857736	1994 1	142423 3	N	-0-			-0-
04		SHUT-IN	112204	-0-	112204	969940	1627 1	110577 3	N	-0-			-0-
05		SHUT-IN	96376	-0-	96376	1066316	503 1	95873 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291								
ARMADILLO UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	296234	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL DEPTH	13962	PERF.	14348 - 22016
M	O	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

12		SHUT IN	435344	-0-	435344	1981598	435344	3		N	-0-	-0-
01		2417219 X	435621	-0-	-1981598	-0-	435621	3		N	-0-	-0-
02		403100 X	381541	-0-	-21559	-0-	381541	3		N	-0-	-0-
03		430900 X	297983	-0-	-132917	-0-	297983	3		N	-0-	-0-
04		417000 X	233299	-0-	-183701	-0-	17520	1	215779	3	N	-0-
05		430900 X	NO RPT	-0-	-430900	-0-					N	NO RPT

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B WELL #: 103H RRCID -> 296272 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 12895 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	635	-0-	635	635	11	1	624	3	N	-0-
03		SHUT IN	371108	-0-	371108	371743	12140	1	358968	3	N	-0-
04		SHUT IN	432205	-0-	432205	803948	8368	1	423837	3	N	-0-
05		SHUT-IN	397884	-0-	397884	1201832	3517	1	394367	3	N	-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C WELL #: 104H RRCID -> 296282 COMPL. DATE 07/03/2023 TOTAL DEPTH 12881 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	3014	-0-	3014	3014	53	1	2961	3	N	-0-
03		SHUT IN	379843	-0-	379843	382857	12426	1	367417	3	N	-0-
04		SHUT IN	452934	-0-	452934	835791	8766	1	444168	3	N	-0-
05		SHUT-IN	431767	-0-	431767	1267558	3817	1	427950	3	N	-0-

REUTHINGER C WELL #: 109H RRCID -> 296412 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 13283 PERF. N/A												
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		SHUT IN	382173	-0-	382173	382173	4537	1	377636	3	N	-0-
02		SHUT IN	462980	-0-	462980	845153	5602	1	457378	3	N	-0-
03		SHUT IN	479222	-0-	479222	1324375	6622	1	472600	3	N	-0-
04		SHUT IN	392719	-0-	392719	1717094	5692	1	387027	3	N	-0-
05		SHUT-IN	391140	-0-	391140	2108234	1993	1	389147	3	N	-0-

REUTHINGER B WELL #: 108H RRCID -> 296628 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 13337 PERF. N/A												
12		SHUT IN	317	-0-	317	317	3	1	314	3	N	-0-
01		SHUT IN	393358	-0-	393358	393675	4672	1	388686	3	N	-0-
02		SHUT IN	448040	-0-	448040	841715	5422	1	442618	3	N	-0-
03		SHUT IN	458229	-0-	458229	1299944	6332	1	451897	3	N	-0-
04		SHUT IN	391124	-0-	391124	1691068	5669	1	385455	3	N	-0-
05		SHUT IN	400727	-0-	400727	2091795	2042	1	398685	3	N	-0-

REUTHINGER A WELL #: 107H RRCID -> 296866 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 13267 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	473687	-0-	473687	473687	6546	1	467141	3	N	-0-
04		SHUT IN	388538	-0-	388538	862225	5631	1	382907	3	N	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	862225					N	NO RPT

NEEDMORE WELL #: 139H RRCID -> 296903 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 10731 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	341540	-0-	341540	341540	341540	3			N	-0-
04		SHUT IN	289315	-0-	289315	630855	84	1	289231	3	N	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	630855					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
NEEDMORE		WELL #: 138H		RRCID -> 296904		COMPL. DATE 09/21/2023		TOTAL DEPTH 10705 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	290118	-0-	290118	290118	290118	3		N	-0-			-0-
04	SHUT IN	242562	-0-	242562	532680	70	1	242492	3	N	-0-		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	532680				N	NO RPT			-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		100453		WELL #: 10H		RRCID -> 265593		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 9226		PERF. 9600 - 14430			
VESTER A UNIT															
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	183	1	1129	2	Y	108	110	1	2 8	10
						119	9								
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	145	1	862	2	Y	85	77	1		18
						94	9								
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	160	1	1073	2	Y	44	54	1		8
						48	9								
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	192	1	1147	2	Y	85	61	1		32
						94	9								
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	206	1	1368	2	Y	88	96	1		24
						97	9								
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	200	1	1297	2	Y	59	66	1		17
						65	9								

VESTER B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 265595		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9660 - 14183					
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	154	1	931	2	Y	147	140	1	2 8	32
						162	9								
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	166	1	1024	2	Y	219	191	1		60
						241	9								
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	124	1	854	2	Y	168	205	1		23
						185	9								
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	142	1	838	2	Y	193	181	1		35
						212	9								
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	131	1	916	2	Y	176	177	1		34
						194	9								
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	122	1	857	2	Y	56	69	1		21
						62	9								

RIO GRANDE E&P II, LLC		100543		WELL #: 1H		RRCID -> 294613		COMPL. DATE 02/28/2023		TOTAL DEPTH 12257		PERF.12275 - 21075			
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT															
12	251379 X	156303	-0-	-95076	-0-	1973	1	154330	3	N	-0-				-0-
01	209768 X	209768	-0-	-0-	-0-	2708	1	207060	3	N	-0-				-0-
02	181627 X	84395	-0-	-97232	-0-	1107	1	83288	3	N	-0-				-0-
03	189820 X	189820	-0-	-0-	-0-	2469	1	187351	3	N	-0-				-0-
04	203010 X	130389	-0-	-72621	-0-	2423	1	127966	3	N	-0-				-0-
05	209777 X	170843	-0-	-38934	-0-	2327	1	168516	3	N	-0-				-0-

CIRCLE-S ENERGY, LLC		100703		WELL #: 1H		RRCID -> 292846		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 12682		PERF.12700 - 19514			
MILAGROS															
12	67456 X	41561	-0-	-25895	-0-	58	1	41503	2	N	-0-				-0-
01	59520 X	39611	-0-	-19909	-0-	31	1	39580	2	N	-0-				-0-
02	51794 X	39610	-0-	-12184	-0-	59	1	39551	2	N	-0-				-0-
03	55251 X	55251	-0-	-0-	-0-	585	1	54666	2	N	-0-				-0-
04	42519 X	42519	-0-	-0-	-0-	806	1	41713	2	N	-0-				-0-
05	42346 X	NO RPT	-0-	-42346	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
CIRCLE-S ENERGY, LLC		//CONT.//		100703									
MILAGROS		WELL #:		3H	RRCID ->	292888	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12913	- 19626	
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

12		47151 X	27772	-0-	-19379	-0-	28 1	27744 2	N	-0-			-0-
01		47151 X	31407	-0-	-15744	-0-	22 1	31385 2	N	-0-			-0-
02		44109 X	32562	-0-	-11547	-0-	45 1	32517 2	N	-0-			-0-
03		51865 X	51865	-0-	-0-	-0-	566 1	51299 2	N	-0-			-0-
04		36706 X	36706	-0-	-0-	-0-	692 1	36014 2	N	-0-			-0-
05		34813 X	NO RPT	-0-	-34813	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGROS		WELL #:		5H	RRCID ->	294440	COMPL. DATE	12/29/2022	TOTAL DEPTH	12499	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGROS		WELL #:		7H	RRCID ->	294530	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	12498	PERF. N/A		
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITSUI E&P USA LLC		101155											
MARIA LUISA		WELL #:		1H	RRCID ->	288973	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	11822	PERF.12237	- 18180	
12		24562 X	24562	-0-	-0-	-0-	309 1	24253 2	N	-0-			-0-
01		25694 X	25694	-0-	-0-	-0-	297 1	25397 2	N	-0-			-0-
02		23526 X	23526	-0-	-0-	-0-	297 1	23229 2	N	-0-			-0-
03		24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	306 1	23879 2	N	-0-			-0-
04		39404 X	39404	-0-	-0-	-0-	9653 1	29751 2	N	-0-			-0-
05		41428 X	41428	-0-	-0-	-0-	10148 1	31280 2	N	-0-			-0-

MARIA LUISA		WELL #:		2H	RRCID ->	288978	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	11817	PERF.12910	- 18726	
12		12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	153 1	11996 2	N	-0-			-0-
01		16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	191 1	16306 2	N	-0-			-0-
02		23120 X	23120	-0-	-0-	-0-	292 1	22828 2	N	-0-			-0-
03		19343 X	19343	-0-	-0-	-0-	245 1	19098 2	N	-0-			-0-
04		31159 X	31159	-0-	-0-	-0-	7625 1	23534 2	N	-0-			-0-
05		36138 X	36138	-0-	-0-	-0-	8915 1	27223 2	N	-0-			-0-

LINDSAY RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288986	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL DEPTH	12619	PERF.13452	- 22890	
12		68231 X	45250	-0-	-22981	-0-	441 1	44809 2	N	-0-			-0-
01		60388 X	51773	-0-	-8615	-0-	958 1	50815 2	N	-0-			-0-
02		52461 X	46932	-0-	-5529	-0-	582 1	46350 2	N	-0-			-0-
03		54157 X	48813	-0-	-5344	-0-	1748 1	47065 2	N	-0-			-0-
04		52410 X	44376	-0-	-8034	-0-	22007 1	22369 2	N	-0-			-0-
05		51770 X	45879	-0-	-5891	-0-	22750 1	23129 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
MITSUI E&P USA LLC		//CONT.// 101155										
STATE MARY		WELL #:		1H	RRCID ->	289491	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	12114	PERF.12550	- 20025
M	O	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
12	26164	X	20006	-0-	-6158	-0-	195 1	19811 2	N	-0-		-0-
01	23746	X	18499	-0-	-5247	-0-	342 1	18157 2	N	-0-		-0-
02	22214	X	16877	-0-	-5337	-0-	209 1	16668 2	N	-0-		-0-
03	20553	X	13579	-0-	-6974	-0-	486 1	13093 2	N	-0-		-0-
04	19650	X	15831	-0-	-3819	-0-	7851 1	7980 2	N	-0-		-0-
05	19995	X	16367	-0-	-3628	-0-	8116 1	8251 2	N	-0-		-0-

STATE MARY		WELL #:		2H	RRCID ->	289541	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12516	- 20417
12	38843	X	23930	-0-	-14913	-0-	233 1	23697 2	N	-0-		-0-
01	28458	X	26349	-0-	-2109	-0-	488 1	25861 2	N	-0-		-0-
02	26448	X	21867	-0-	-4581	-0-	271 1	21596 2	N	-0-		-0-
03	25668	X	19240	-0-	-6428	-0-	689 1	18551 2	N	-0-		-0-
04	25500	X	18853	-0-	-6647	-0-	9350 1	9503 2	N	-0-		-0-
05	26350	X	21318	-0-	-5032	-0-	10571 1	10747 2	N	-0-		-0-

STATE EDITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290541	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	13235	PERF.13519	- 24133
12	84661	X	17977	-0-	-66684	-0-	175 1	17802 2	N	-0-		-0-
01	84661	X	17865	-0-	-66796	-0-	331 1	17534 2	N	-0-		-0-
02	79199	X	17459	-0-	-61740	-0-	216 1	17243 2	N	-0-		-0-
03	81530	X	18410	-0-	-63120	-0-	659 1	17751 2	N	-0-		-0-
04	37860	X	16303	-0-	-21557	-0-	8085 1	8218 2	N	-0-		-0-
05	17980	X	16635	-0-	-1345	-0-	8249 1	8386 2	N	-0-		-0-

STATE MARY		WELL #:		4H	RRCID ->	292691	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	12078	PERF.12706	- 21106
12	81065	X	54141	-0-	-26924	-0-	588 1	53553 2	N	-0-		-0-
01	75454	X	50313	-0-	-25141	-0-	1028 1	49285 2	N	-0-		-0-
02	64989	X	44598	-0-	-20391	-0-	610 1	43988 2	N	-0-		-0-
03	63395	X	45184	-0-	-18211	-0-	1687 1	43497 2	N	-0-		-0-
04	52380	X	39464	-0-	-12916	-0-	19604 1	19860 2	N	-0-		-0-
05	54126	X	39795	-0-	-14331	-0-	19755 1	20040 2	N	-0-		-0-

STATE EDITH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	292708	COMPL. DATE	03/15/2022	TOTAL DEPTH	13161	PERF.13365	- 23770
12	96722	X	96722	-0-	-0-	-0-	945 1	95777 2	N	-0-		-0-
01	113995	X	113995	-0-	-0-	-0-	2149 1	111846 2	N	-0-		-0-
02	106428	X	106428	-0-	-0-	-0-	1443 1	104985 2	N	-0-		-0-
03	107279	X	107279	-0-	-0-	-0-	3966 1	103313 2	N	-0-		-0-
04	95920	X	95920	-0-	-0-	-0-	47632 1	48288 2	N	-0-		-0-
05	96700	X	96700	-0-	-0-	-0-	48008 1	48692 2	N	-0-		-0-

STATE MARY		WELL #:		7H	RRCID ->	294488	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	12307	PERF.12805	- 19549
12	209002	X	110158	-0-	-98844	-0-	1106 1	109052 2	N	-0-		-0-
01	187333	X	99233	-0-	-88100	-0-	1862 1	97371 2	N	-0-		-0-
02	153845	X	85591	-0-	-68254	-0-	1081 1	84510 2	N	-0-		-0-
03	140771	X	85985	-0-	-54786	-0-	3213 1	82772 2	N	-0-		-0-
04	118440	X	74129	-0-	-44311	-0-	36826 1	37303 2	N	-0-		-0-
05	110143	X	74599	-0-	-35544	-0-	37055 1	37544 2	N	-0-		-0-

STATE SANTA FLORENTINA		WELL #:		5H	RRCID ->	294641	COMPL. DATE	03/04/2023	TOTAL DEPTH	12840	PERF.13466	- 22920
12	270568	X	115915	-0-	-154653	-0-	1269 1	114646 2	N	-0-		-0-
01	270568	X	180826	-0-	-89742	-0-	3516 1	177310 2	N	-0-		-0-
02	224634	X	172911	-0-	-51723	-0-	2326 1	170585 2	N	-0-		-0-
03	191704	X	185600	-0-	-6104	-0-	6818 1	178782 2	N	-0-		-0-
04	174990	X	163224	-0-	-11766	-0-	81036 1	82188 2	N	-0-		-0-
05	180823	X	158054	-0-	-22769	-0-	78466 1	79588 2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
MITSUI E&P USA LLC		//CONT.// 101155												
STATE MARY		WELL #:		5H	RRCID ->	295417	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL DEPTH	12332	PERF.12808	- 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			
12		297693 X	170841	-0-	-126852	-0-	1765 1	169076 2	N	-0-		-0-		
01		297693 X	158099	-0-	-139594	-0-	3009 1	155090 2	N	-0-		-0-		
02		249748 X	136643	-0-	-113105	-0-	1764 1	134879 2	N	-0-		-0-		
03		222053 X	129516	-0-	-92537	-0-	4674 1	124842 2	N	-0-		-0-		
04		198510 X	112531	-0-	-85979	-0-	55822 1	56709 2	N	-0-		-0-		
05		170841 X	107959	-0-	-62882	-0-	53551 1	54408 2	N	-0-		-0-		

STATE SANTA FLORENTINA		WELL #:		4H	RRCID ->	296679	COMPL. DATE	12/10/2023	TOTAL DEPTH	13092	PERF.13520	- 22469		
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		235900 X	NO RPT	-0-	-235900	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		283080 X	NO RPT	-0-	-283080	-0-			N	NO RPT		-0-		
05		292516 X	NO RPT	-0-	-292516	-0-			N	NO RPT		-0-		

STATE SANTA FLORENTINA		WELL #:		3H	RRCID ->	297134	COMPL. DATE	12/10/2023	TOTAL DEPTH	13068	PERF.13410	- 22212		
12		0	199900	-0-	199900	199900	2024 1	197876 2	N	-0-		-0-		
01		0	298841	-0-	298841	498741	2935 1	295906 2	N	-0-		-0-		
02		0	308619	-0-	308619	807360	308619 2		N	-0-		-0-		
*03		1096011 X	288651	-0-	-807360	-0-	10460 1	278191 2	N	-0-		-0-		
04		366090 X	247416	-0-	-118674	-0-	122759 1	124657 2	N	-0-		-0-		
05		378293 X	241034	-0-	-137259	-0-	119590 1	121444 2	N	-0-		-0-		

BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444		WELL #:		1H	RRCID ->	278895	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	9648	PERF.10347	- 18594
12		9858 X	8056	-0-	-1802	-0-	163 1	7486 3	N	274	271	1	42	
							106 4	301 9						
01		10230 X	2732	-0-	-7498	-0-	55 1	2363 3	N	172	182	1	32	
							125 4	189 9						
02		9570 X	4774	-0-	-4796	-0-	99 1	4282 3	N	260	169	1	123	
							107 4	286 9						
03		9889 X	2022	-0-	-7867	-0-	44 1	1798 3	N	91	19	1	195	
							80 4	100 9						
04		9570 X	7801	-0-	-1769	-0-	157 1	7266 3	N	130	202	1	123	
							235 4	143 9						
05		8060 X	7797	-0-	-263	-0-	161 1	7264 3	N	139	235	1	27	
							219 4	153 9						

HORNED FROG B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278919	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL DEPTH	9652	PERF.10215	- 18214		
12		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	97 1	4445 3	N	-0-		145		
							63 4							
01		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	84 1	3621 3	N	127	238	1	34	
							192 4	140 9						
02		3509 X	442	-0-	-3067	-0-	8 1	324 3	N	93	10	1	117	
							8 4	102 9						
03		4619 X	1200	-0-	-3419	-0-	26 1	1068 3	N	53	10	1	160	
							48 4	58 9						
04		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			N	31	36	1	155	
05		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			N	185	188	1	152	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444																	
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125																	
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
12		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-						N	1010	1137	1		80
01		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-						N	683	690	1		73
02		5539 X	-0-	-0-	-5539	-0-						N	537	388	1		222
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	662	767	1		117
04		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-			73	1	1237	3	N	479	552	1	44
									62	4	527	9					
05		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-			4	1	63	3	N	921	738	1	227
									1	4	1013	9					
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476																	
12		4247 X	2098	-0-	-2149	-0-			80	1	1411	3	N	527	583	1	99
									27	4	580	9					
01		4247 X	2236	-0-	-2011	-0-			81	1	1462	3	N	568	538	1	129
									68	4	625	9					
02		3683 X	2337	-0-	-1346	-0-			88	1	1666	3	N	492	561	1	60
									42	4	541	9					
03		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-			117	1	1985	3	N	637	576	1	121
									53	4	701	9					
04		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-			110	1	1884	3	N	635	480	1	276
									95	4	699	9					
05		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-			196	1	3140	3	N	501	745	1	32
									68	4	551	9					
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649																	
12		30659 X	29841	-0-	-818	-0-			609	1	27926	3	N	831	676	1	240
									392	4	914	9					
01		30659 X	29760	-0-	-899	-0-			618	1	26800	3	N	848	848	1	240
									1409	4	933	9					
02		27507 X	27507	-0-	-0-	-0-			586	1	25287	3	N	914	921	1	233
									629	4	1005	9					
03		29853 X	27837	-0-	-2016	-0-			616	1	25279	3	N	748	770	1	211
									1119	4	823	9					
04		28890 X	24936	-0-	-3954	-0-			498	1	23103	3	N	529	556	1	184
									753	4	582	9					
05		29853 X	29427	-0-	-426	-0-			606	1	27295	3	N	639	752	1	71
									823	4	703	9					
HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603																	
12		10780 X	10780	-0-	-0-	-0-			219	1	10003	3	N	380	288	1	246
									140	4	418	9					
01		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-			222	1	9626	3	N	304	459	1	91
									506	4	334	9					
02		9800 X	9800	-0-	-0-	-0-			207	1	8956	3	N	376	299	1	168
									223	4	414	9					
03		10082 X	10082	-0-	-0-	-0-			225	1	9226	3	N	203	277	1	94
									408	4	223	9					
04		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-			179	1	8310	3	N	294	274	1	114
									271	4	323	9					
05		10654 X	10654	-0-	-0-	-0-			218	1	9836	3	N	275	258	1	131
									297	4	303	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444														
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	DLQ G-10	16406	-0-	16406	49323	97 1	14299 3	Y	1538	1558	1		133	
						318 4	1692 9							
01	DLQ G-10	3237	-0-	3237	52560	22 1	2930 3	Y	259	347	1		45	
						285 9								
02	54173 X	1613	-0-	-52560	-0-	127 1	1349 3	Y	-0-	45	1		-0-	
						137 4								
03	12121 X	6579	-0-	-5542	-0-	366 1	6035 3	Y	-0-				-0-	
						178 4								
04	10290 X	4032	-0-	-6258	-0-	141 1	3763 3	Y	1	1	1		-0-	
						127 4	1 9							
05	10633 X	3631	-0-	-7002	-0-	186 1	3392 3	Y	1	1	1		-0-	
						52 4	1 9							
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290														
12	DLQ G-10	12415	-0-	12415	37413	74 1	10983 3	Y	1012	1024	1		88	
						245 4	1113 9							
01	DLQ G-10	2523	-0-	2523	39936	17 1	2327 3	Y	163	233	1		18	
						179 9								
02	41188 X	1252	-0-	-39936	-0-	97 1	1036 3	Y	12	30	1		-0-	
						106 4	13 9							
03	9083 X	4319	-0-	-4764	-0-	181 1	2991 3	Y	963	937	1		26	
						88 4	1059 9							
04	3780 X	3199	-0-	-581	-0-	83 1	2224 3	Y	743	753	1		16	
						75 4	817 9							
05	3906 X	3454	-0-	-452	-0-	123 1	2254 3	Y	947	940	1		23	
						35 4	1042 9							
HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408														
12	49154 X	49154	-0-	-0-	-0-	2507 1	44568 3	Y	1109	1083	1		61	
						859 4	1220 9							
01	54591 X	46200	-0-	-8391	-0-	2256 1	40774 3	Y	1150	1155	1		56	
						1905 4	1265 9							
02	51069 X	43558	-0-	-7511	-0-	2065 1	39263 3	Y	1121	1111	1		66	
						997 4	1233 9							
03	54033 X	47588	-0-	-6445	-0-	2505 1	42580 3	Y	1253	1257	1		62	
						1125 4	1378 9							
04	44880 X	37950	-0-	-6930	-0-	1956 1	33436 3	Y	794	792	1		64	
						1685 4	873 9							
05	47685 X	47685	-0-	-0-	-0-	2676 1	42841 3	Y	1130	1139	1		55	
						925 4	1243 9							
HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390														
12	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	761 1	13563 3	Y	177	172	1		10	
						261 4	195 9							
01	21049 X	13780	-0-	-7269	-0-	684 1	12385 3	Y	122	126	1		6	
						577 4	134 9							
02	19691 X	14544	-0-	-5147	-0-	703 1	13380 3	Y	111	114	1		3	
						339 4	122 9							
03	17329 X	13394	-0-	-3935	-0-	720 1	12251 3	Y	91	89	1		5	
						323 4	100 9							
04	12900 X	10974	-0-	-1926	-0-	576 1	9860 3	Y	38	40	1		3	
						496 4	42 9							
05	13330 X	10744	-0-	-2586	-0-	615 1	9850 3	Y	61	62	1		2	
						212 4	67 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.L// 101444															
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		15593 X	12534	-0-	-3059	-0-	67	1	9965	3	N	2076	2059	1	296
							218	4	2284	9					
01		14818 X	2188	-0-	-12630	-0-	13	1	1870	3	N	277	393	1	180
							305	9							
02		13775 X	40	-0-	-13735	-0-	3	1	34	3	N	-0-	180	1	-0-
							3	4							
03		21393 X	21393	-0-	-0-	-0-	1080	1	18139	3	Y	1521	1480	1	41
							501	4	1673	9					
04		16763 X	16763	-0-	-0-	-0-	525	1	14252	3	Y	1398	1409	1	30
							448	4	1538	9					
05		19132 X	19132	-0-	-0-	-0-	888	1	16280	3	Y	1570	1561	1	39
							237	4	1727	9					
HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552															
12		14508 X	13088	-0-	-1420	-0-	71	1	10594	3	N	1992	2042	1	329
							232	4	2191	9					
01		13919 X	2344	-0-	-11575	-0-	15	1	2072	3	N	234	563	1	-0-
							257	9							
02		13601 X	1324	-0-	-12277	-0-	103	1	1111	3	N	-0-			-0-
							110	4							
03		14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	219	213	1	6
*04		14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
05		13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-					Y	-0-			-0-
HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399															
12		38781 X	32269	-0-	-6512	-0-	1618	1	28104	3	N	1293	1169	1	302
							1125	4	1422	9					
01		38781 X	27326	-0-	-11455	-0-	1299	1	22828	3	N	1029	1164	1	167
							2067	4	1132	9					
02		32770 X	28738	-0-	-4032	-0-	1361	1	25365	3	N	1014	910	1	271
							897	4	1115	9					
03		35030 X	29693	-0-	-5337	-0-	1510	1	25275	3	N	1116	1213	1	174
							1680	4	1228	9					
04		31230 X	24294	-0-	-6936	-0-	1275	1	21694	3	N	778	654	1	298
							469	4	856	9					
05		32271 X	31251	-0-	-1020	-0-	1724	1	27495	3	N	1101	1098	1	301
							821	4	1211	9					
HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256															
12		45694 X	41423	-0-	-4271	-0-	2087	1	36254	3	N	1483	1440	1	326
							1451	4	1631	9					
01		45694 X	41246	-0-	-4448	-0-	1962	1	34477	3	N	1532	1615	1	243
							3122	4	1685	9					
02		40803 X	37525	-0-	-3278	-0-	1777	1	33117	3	N	1327	1136	1	434
							1171	4	1460	9					
03		43617 X	38783	-0-	-4834	-0-	1973	1	33021	3	N	1449	1696	1	187
							2195	4	1594	9					
04		40080 X	31424	-0-	-8656	-0-	1656	1	28190	3	N	880	882	1	185
							610	4	968	9					
05		42481 X	42481	-0-	-0-	-0-	2361	1	37652	3	N	1222	1174	1	233
							1124	4	1344	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444																
WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		56513 X	37074	-0-	-19439	-0-	715 1	32726 3	330 4	3303 9	N	3003	2982 1		411	
01		45787 X	34951	-0-	-10836	-0-	698 1	30213 3	1005 4	3035 9	N	2759	2704 1		466	
02		43993 X	30730	-0-	-13263	-0-	617 1	26610 3	562 4	2941 9	N	2674	2841 1		299	
03		47027 X	29306	-0-	-17721	-0-	617 1	25294 3	435 4	2960 9	N	2691	2598 1		392	
04		45510 X	23417	-0-	-22093	-0-	447 1	20667 3	363 4	1940 9	N	1764	2039 1		117	
05		37076 X	23265	-0-	-13811	-0-	454 1	20397 3	361 4	2053 9	N	1866	1786 1		197	

WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217																
12		63116 X	56994	-0-	-6122	-0-	1176 1	53090 3	747 4	1981 9	N	1801	1891 1		138	
01		63116 X	52696	-0-	-10420	-0-	1114 1	47539 3	2493 4	1550 9	N	1409	1435 1		112	
02		59044 X	50493	-0-	-8551	-0-	1091 1	46382 3	1161 4	1859 9	N	1690	1431 1		371	
03		63116 X	49469	-0-	-13647	-0-	1113 1	44912 3	1968 4	1476 9	N	1342	1483 1		230	
04		61080 X	40754	-0-	-20326	-0-	824 1	37738 3	1213 4	979 9	N	890	947 1		173	
05		57009 X	46106	-0-	-10903	-0-	959 1	42657 3	1281 4	1209 9	N	1099	1017 1		255	

WHITE OAK A WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645																
12		61814 X	39613	-0-	-22201	-0-	765 1	35009 3	353 4	3486 9	N	3169	2812 1		552	
01		51925 X	36466	-0-	-15459	-0-	728 1	31529 3	1049 4	3160 9	N	2873	2987 1		438	
02		48575 X	32248	-0-	-16327	-0-	648 1	27938 3	648 1	27938 3	N	2793	2843 1		388	
03		48205 X	30680	-0-	-17525	-0-	590 4	3072 9	647 1	26473 3	N	2823	2777 1		434	
04		46650 X	24725	-0-	-21925	-0-	472 1	21805 3	455 4	3105 9	N	1877	2121 1		190	
05		39618 X	28776	-0-	-10842	-0-	560 1	25106 3	444 4	2666 9	N	2424	2372 1		242	

WALNUT B WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033																
12		80414 X	71515	-0-	-8899	-0-	1468 1	66249 3	932 4	2866 9	N	2605	2677 1		255	
01		80414 X	67268	-0-	-13146	-0-	1409 1	60162 3	3155 4	2542 9	N	2311	2136 1		430	
02		75226 X	65010	-0-	-10216	-0-	1403 1	59657 3	1493 4	2457 9	N	2234	2333 1		331	
03		80414 X	65947	-0-	-14467	-0-	1477 1	59610 3	2613 4	2247 9	N	2043	1993 1		381	
04		72390 X	53512	-0-	-18878	-0-	1077 1	49326 3	1585 4	1524 9	N	1385	1515 1		251	
05		71517 X	59295	-0-	-12222	-0-	1228 1	54646 3	1641 4	1780 9	N	1618	1527 1		342	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444																
BUBINGA C WELL #: 3H RRCID -> 296160 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10197 - 24395																
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
12		673901 X	151652	-0-	-522249	-0-	7510	1	133710	3	Y	7147	6992	1		388
							2570	4	7862	9						
01		147901 X	134095	-0-	-13806	-0-	6414	1	116137	3	Y	5578	5695	1		271
							5408	4	6136	9						
02		138359 X	118813	-0-	-19546	-0-	5517	1	105070	3	Y	5058	5006	1		323
							2662	4	5564	9						
03		147901 X	124514	-0-	-23387	-0-	6494	1	110486	3	Y	4199	4315	1		207
							2915	4	4619	9						
04		143130 X	103248	-0-	-39882	-0-	5249	1	89912	3	Y	3250	3192	1		265
							4512	4	3575	9						
05		147901 X	124435	-0-	-23466	-0-	6919	1	110979	3	Y	3769	3847	1		187
							2391	4	4146	9						

BUBINGA B WELL #: 2H RRCID -> 296507 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10715 - 24211																
12		862152 X	182130	-0-	-680022	-0-	9150	1	162907	3	N	6311	6190	1		344
							3131	4	6942	9						
01		182497 X	162008	-0-	-20489	-0-	7796	1	141166	3	N	5884	5942	1		286
							6574	4	6472	9						
02		170723 X	146071	-0-	-24652	-0-	6845	1	130356	3	N	5061	5033	1		314
							3303	4	5567	9						
03		182497 X	151734	-0-	-30763	-0-	7886	1	134171	3	N	5579	5619	1		274
							3540	4	6137	9						
04		176610 X	123983	-0-	-52627	-0-	6331	1	108295	3	N	3566	3550	1		290
							5434	4	3923	9						
*05		182125 X	146923	-0-	-35202	-0-	8178	1	130989	3	N	4485	4552	1		223
							2822	4	4934	9						

TEAK C WELL #: 3H RRCID -> 297280 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9910 - 21237																
03		0	38667	-0-	38667	38667	1494	1	24927	3	Y	10498	10159	1		339
							698	4	11548	9						
*04		139070 X	100403	-0-	-38667	-0-	2641	1	71349	3	Y	21951	21756	1		534
							2267	4	24146	9						
*05		107263 X	107263	-0-	-0-	-0-	4369	1	79929	3	Y	19811	19757	1		588
							1173	4	21792	9						

TEAK B WELL #: 2H RRCID -> 297292 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9965 - 22289																
03		0	34894	-0-	34894	-0-	1284	1	21434	3	Y	10524	10192	1		332
							600	4	11576	9						
04		0 X	86044	-0-	86044	-0-	2170	1	58626	3	Y	21259	21083	1		508
							1863	4	23385	9						
*05		91696 X	91696	-0-	-0-	-0-	3645	1	66668	3	Y	18550	18518	1		540
							978	4	20405	9						

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297301 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9408 PERF.10039 - 17803																
03		0	37440	-0-	37440	37440	1455	1	24286	3	Y	10017	9693	1		324
							680	4	11019	9						
04		101960 X	64520	-0-	-37440	-0-	1638	1	44236	3	Y	15674	15623	1		375
							1405	4	17241	9						
05		53200 X	53200	-0-	-0-	-0-	2021	1	36963	3	Y	12431	12453	1		353
							542	4	13674	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762												
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-	53
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-	53
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-	53
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2	55
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-	55
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-	55

EOG RESOURCES, INC. 253162												
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778												
12	6076 X	5757	-0-	-319	-0-	250	1	5505	3	N	-0-	-0-
01	6076 X	5732	-0-	-344	-0-	256	1	5474	3	N	-0-	-0-
02	5510 X	2062	-0-	-3448	-0-	113	1	1947	3	N	-0-	-0-
03	5890 X	5743	-0-	-147	-0-	161	1	5578	3	N	-0-	-0-
04	5580 X	2112	-0-	-3468	-0-	66	1	2044	3	N	-0-	-0-
05	5766 X	3757	-0-	-2009	-0-	3	1	3751	3	N	-0-	-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700												
12	6014 X	5666	-0-	-348	-0-	246	1	5417	3	N	-0-	-0-
01	6014 X	5385	-0-	-629	-0-	240	1	5142	3	N	-0-	-0-
02	5626 X	1309	-0-	-4317	-0-	72	1	1234	3	N	-0-	-0-
03	5983 X	5129	-0-	-854	-0-	143	1	4979	3	N	-0-	-0-
04	5490 X	4000	-0-	-1490	-0-	125	1	3870	3	N	-0-	-0-
05	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	6	1	7157	3	N	-0-	-0-

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802												
12	1240 N	948	-0-	-292	-0-	450	1	496	3	N	-0-	-0-
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	368	1	504	3	N	-0-	-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	418	1	374	3	N	-0-	-0-
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	227	1	1096	3	N	-0-	-0-
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	402	1	1134	3	N	-0-	-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	465	1	788	3	N	-0-	-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576												
12	3999 X	3211	-0-	-788	-0-	3209	3	2	4	N	-0-	-0-
01	4030 X	3194	-0-	-836	-0-	3192	3	2	4	N	-0-	-0-
02	3770 X	2545	-0-	-1225	-0-	2543	3	2	4	N	-0-	-0-
03	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6155	3	2	4	N	-0-	-0-
04	3780 X	3161	-0-	-619	-0-	3160	3	1	4	N	-0-	-0-
05	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5542	3	2	4	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 2H		RRCID -> 279443		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12492		PERF.13149 - 19455			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	21044	3	5	4	N	-0-		-0-
01	21768 X	21768	-0-	-0-	-0-	126	1	21627	3	N	-0-		-0-
						15	4						
02	14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	118	1	14197	3	N	-0-		-0-
						24	4						
03	21099 X	21099	-0-	-0-	-0-	110	1	20976	3	N	-0-		-0-
						13	4						
04	19295 X	19295	-0-	-0-	-0-	2	1	19287	3	N	-0-		-0-
						6	4						
05	19308 X	19308	-0-	-0-	-0-	2	1	19272	3	N	-0-		-0-
						34	4						

SAN ROMAN 1508		WELL #: 34H		RRCID -> 279447		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 11994		PERF.12348 - 17642			
12	38378 X	31890	-0-	-6488	-0-	140	1	31746	3	N	-0-		-0-
						4	4						
01	34007 X	30108	-0-	-3899	-0-	74	1	30029	3	N	-0-		-0-
						5	4						
02	31813 X	30918	-0-	-895	-0-	2	1	30902	3	N	-0-		-0-
						14	4						
03	31899 X	30580	-0-	-1319	-0-	2	1	30559	3	N	-0-		-0-
						19	4						
04	31676 X	31676	-0-	-0-	-0-	2	1	31655	3	N	-0-		-0-
						19	4						
05	33046 X	29703	-0-	-3343	-0-	2	1	29673	3	N	-0-		-0-
						28	4						

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 4H		RRCID -> 279451		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10915 - 17240			
12	15872 X	14350	-0-	-1522	-0-	14348	3	2	4	N	-0-		-0-
01	14001 X	14001	-0-	-0-	-0-	13999	3	2	4	N	-0-		-0-
02	12818 X	12523	-0-	-295	-0-	12521	3	2	4	N	-0-		-0-
03	14353 X	9741	-0-	-4612	-0-	9739	3	2	4	N	-0-		-0-
04	13890 X	10837	-0-	-3053	-0-	10836	3	1	4	N	-0-		-0-
05	14353 X	12768	-0-	-1585	-0-	12766	3	2	4	N	-0-		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 37H		RRCID -> 280242		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 12564		PERF.12560 - 19631			
12	31496 X	31436	-0-	-60	-0-	140	1	31294	3	N	-0-		-0-
						2	4						
01	31496 X	28984	-0-	-2512	-0-	142	1	28840	3	N	-0-		-0-
						2	4						
02	29435 X	25541	-0-	-3894	-0-	133	1	25405	3	N	-0-		-0-
						3	4						
03	31434 X	26219	-0-	-5215	-0-	124	1	26092	3	N	-0-		-0-
						3	4						
04	30420 X	27683	-0-	-2737	-0-	2	1	27679	3	N	-0-		-0-
						2	4						
05	31434 X	27519	-0-	-3915	-0-	2	1	27514	3	N	-0-		-0-
						3	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	31858 X	31858	-0-	-0-	-0-	140	1 6 4	31712	3 N	-0-			-0-
01	29807 X	29807	-0-	-0-	-0-	142	1 6 4	29659	3 N	-0-			-0-
02	27724 X	24859	-0-	-2865	-0-	133	1 13 4	24713	3 N	-0-			-0-
03	31868 X	23637	-0-	-8231	-0-	124	1 13 4	23500	3 N	-0-			-0-
04	30840 X	26045	-0-	-4795	-0-	2	1 7 4	26036	3 N	-0-			-0-
05	31868 X	25720	-0-	-6148	-0-	2	1 8 4	25710	3 N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

12	24862 X	1	-0-	-24861	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	22227 X	2	-0-	-22225	-0-	2	4		N	-0-			-0-
02	19749 X	24	-0-	-19725	-0-	23	3	1 4	N	-0-			-0-
03	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-				N	-0-			-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

12	12462 X	9211	-0-	-3251	-0-	140	1 1 4	9070	3 N	-0-			-0-
01	12462 X	11881	-0-	-581	-0-	141	1 1 4	11739	3 N	-0-			-0-
02	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	132	1 1 4	11584	3 N	-0-			-0-
03	11408 X	2473	-0-	-8935	-0-	123	1	2350	3 N	-0-			-0-
04	11490 X	6660	-0-	-4830	-0-	1	1	6659	3 N	-0-			-0-
05	12524 X	12439	-0-	-85	-0-	2	1 1 4	12436	3 N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

12	12896 X	10005	-0-	-2891	-0-	140	1 1 4	9864	3 N	-0-			-0-
01	12896 X	11246	-0-	-1650	-0-	141	1 1 4	11104	3 N	-0-			-0-
02	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	132	1 1 4	11483	3 N	-0-			-0-
03	11129 X	9663	-0-	-1466	-0-	123	1 1 4	9539	3 N	-0-			-0-
04	10890 X	7117	-0-	-3773	-0-	1	1	7116	3 N	-0-			-0-
05	12431 X	11275	-0-	-1156	-0-	2	1 1 4	11272	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		23248 X	23248	-0-	-0-	-0-	124 1	23119 3	N	-0-	-0-
							5 4				
01		23889 X	23889	-0-	-0-	-0-	126 1	23758 3	N	-0-	-0-
							5 4				
02		21208 X	21208	-0-	-0-	-0-	118 1	21085 3	N	-0-	-0-
							5 4				
03		18233 X	18233	-0-	-0-	-0-	110 1	18119 3	N	-0-	-0-
							4 4				
04		21666 X	21666	-0-	-0-	-0-	2 1	21659 3	N	-0-	-0-
							5 4				
05		20820 X	20820	-0-	-0-	-0-	2 1	20813 3	N	-0-	-0-
							5 4				

WNH JR LAND CO LTD		WELL #:		4H	RRCID ->	281488	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	12680	PERF.13014 - 18240

12		12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	124 1	11932 3	N	-0-	-0-
							4 4				
01		11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	126 1	11679 3	N	-0-	-0-
							4 4				
02		10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	118 1	10495 3	N	-0-	-0-
							4 4				
03		11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	110 1	11077 3	N	-0-	-0-
							4 4				
04		12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	2 1	12058 3	N	-0-	-0-
							4 4				
05		11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	2 1	11915 3	N	-0-	-0-
							4 4				

HACHAR 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	281687	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12671 - 19000

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-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		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

12		23095 X	20786	-0-	-2309	-0-	1184 1	19602 3	N	-0-	-0-
01		21142 X	20332	-0-	-810	-0-	1563 1	18756 3	N	-0-	-0-
							13 4				
02		19778 X	17612	-0-	-2166	-0-	964 1	16637 3	N	-0-	-0-
							11 4				
03		21142 X	15319	-0-	-5823	-0-	1033 1	14276 3	N	-0-	-0-
							10 4				
04		20130 X	19827	-0-	-303	-0-	1353 1	18466 3	N	-0-	-0-
							8 4				
05		20801 X	15567	-0-	-5234	-0-	901 1	14660 3	N	-0-	-0-
							6 4				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BFMT WEST		WELL #:		7H	RRCID ->	281997	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	10792 - 17439	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	27619 X	27619	-0-	-0-	-0-	1171	1 4	26447 3	N	-0-			-0-
01	25308 X	25308	-0-	-0-	-0-	1853	1 4	23448 3	N	-0-			-0-
02	22669 X	22669	-0-	-0-	-0-	1727	1 4	20940 3	N	-0-			-0-
03	26350 X	17669	-0-	-8681	-0-	1250	1 4	16417 3	N	-0-			-0-
04	25500 X	15403	-0-	-10097	-0-	899	1 4	14498 3	N	-0-			-0-
05	26350 X	22352	-0-	-3998	-0-	1590	1 4	20751 3	N	-0-			-0-
						11	4						
HACHAR 'A'		WELL #:		2H	RRCID ->	282017	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	13545 - 19025	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BFMT WEST		WELL #:		9H	RRCID ->	282180	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	10460 - 17571	
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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BFMT WEST		WELL #:		8H	RRCID ->	282182	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	9856	PERF.	10284 - 18235	
12	33759 X	29748	-0-	-4011	-0-	1453	1 4	28293 3	N	-0-			-0-
01	33077 X	32798	-0-	-279	-0-	1843	1 4	30941 3	N	-0-			-0-
02	30943 X	29332	-0-	-1611	-0-	1685	1 4	27644 3	N	-0-			-0-
03	31217 X	26288	-0-	-4929	-0-	1211	1 4	25064 3	N	-0-			-0-
04	31740 X	18765	-0-	-12975	-0-	708	1 4	18051 3	N	-0-			-0-
05	34990 X	34990	-0-	-0-	-0-	204	1 4	34778 3	N	-0-			-0-
						8	4						
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		9H	RRCID ->	282240	COMPL. DATE	04/13/2017	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	11076 - 18981	
12	17454 X	17454	-0-	-0-	-0-	86	1 4	17366 3	N	-0-			-0-
01	14570 X	13369	-0-	-1201	-0-	141	1 4	13227 3	N	-0-			-0-
02	12731 X	10648	-0-	-2083	-0-	132	1 4	10515 3	N	-0-			-0-
03	17453 X	8921	-0-	-8532	-0-	118	1 4	8802 3	N	-0-			-0-
04	16890 X	7254	-0-	-9636	-0-	1	1 4	7252 3	N	-0-			-0-
05	17453 X	11373	-0-	-6080	-0-	2	1 4	11369 3	N	-0-			-0-
						2	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292												COMPL. DATE 04/13/2017		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10882 - 18833	
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				
12	18401 X	18401	-0-	-0-	-0-	140	1	18259	3	N	-0-		-0-				
01	18321 X	14473	-0-	-3848	-0-	141	1	14331	3	N	-0-		-0-				
02	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	132	1	11390	3	N	-0-		-0-				
03	18414 X	9232	-0-	-9182	-0-	60	1	9171	3	N	-0-		-0-				
04	17820 X	6772	-0-	-11048	-0-	1	1	6770	3	N	-0-		-0-				
05	18414 X	13295	-0-	-5119	-0-	6	1	13288	3	N	-0-		-0-				

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910												COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 10507		PERF.11019 - 19905	
12	34863 X	34863	-0-	-0-	-0-	140	1	34719	3	N	-0-		-0-				
01	29010 X	29010	-0-	-0-	-0-	140	1	28865	3	N	-0-		-0-				
02	27589 X	27589	-0-	-0-	-0-	131	1	27453	3	N	-0-		-0-				
03	34875 X	21687	-0-	-13188	-0-	113	1	21564	3	N	-0-		-0-				
04	33750 X	15464	-0-	-18286	-0-	15457	3	7	4	N	-0-		-0-				
05	34875 X	27457	-0-	-7418	-0-	27452	3	5	4	N	-0-		-0-				

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914												COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 10526		PERF.13514 - 19410	
12	17752 X	17752	-0-	-0-	-0-	140	1	17609	3	N	-0-		-0-				
01	16895 X	12350	-0-	-4545	-0-	140	1	12207	3	N	-0-		-0-				
02	15805 X	1099	-0-	-14706	-0-	131	1	967	3	N	-0-		-0-				
03	17763 X	7347	-0-	-10416	-0-	113	1	7228	3	N	-0-		-0-				
04	17190 X	11817	-0-	-5373	-0-	11813	3	4	4	N	-0-		-0-				
05	17763 X	14036	-0-	-3727	-0-	14032	3	4	4	N	-0-		-0-				

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915												COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 10566		PERF.11086 - 18647	
12	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	140	1	20269	3	N	-0-		-0-				
01	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	140	1	19236	3	N	-0-		-0-				
02	16269 X	14927	-0-	-1342	-0-	131	1	14793	3	N	-0-		-0-				
03	20398 X	12690	-0-	-7708	-0-	113	1	12571	3	N	-0-		-0-				
04	19740 X	10575	-0-	-9165	-0-	10566	3	9	4	N	-0-		-0-				
05	20398 X	18573	-0-	-1825	-0-	18562	3	11	4	N	-0-		-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BFMT EAST		WELL #: 17H		RRCID -> 282925		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 10555		PERF.10861 - 18302			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	CODE	
12	16833 X	13712	-0-	-3121	-0-	135 2	1 4	13575	3	N	-0-		-0-
01	16833 X	15544	-0-	-1289	-0-	113 3	1 4	15428	3	N	-0-		-0-
02	16978 X	16978	-0-	-0-	-0-	131 4	1 4	16843	3	N	-0-		-0-
03	14756 X	12432	-0-	-2324	-0-	113 7	1 4	12312	3	N	-0-		-0-
04	15030 X	8475	-0-	-6555	-0-	8470	3	5	4	N	-0-		-0-
05	18135 X	17136	-0-	-999	-0-	17132	3	4	4	N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #: C 32H		RRCID -> 283871		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 10802		PERF.11028 - 17688			
12	53134 X	37429	-0-	-15705	-0-	248 2	1 4	37179	3	N	-0-		-0-
01	47058 X	35108	-0-	-11950	-0-	248 2	1 4	34858	3	N	-0-		-0-
02	37613 X	31637	-0-	-5976	-0-	232 2	1 4	31403	3	N	-0-		-0-
03	40207 X	26626	-0-	-13581	-0-	200 2	1 4	26424	3	N	-0-		-0-
04	36210 X	21291	-0-	-14919	-0-	21290	3	1	4	N	-0-		-0-
05	37417 X	34914	-0-	-2503	-0-	34912	3	2	4	N	-0-		-0-

LM 1870		WELL #: 4H		RRCID -> 283876		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 13000		PERF.13142 - 17550			
12	19127 X	15007	-0-	-4120	-0-	140 3	1 4	14864	3	Y	-0-		-0-
01	19127 X	14131	-0-	-4996	-0-	142 3	1 4	13986	3	Y	-0-		-0-
02	17893 X	12463	-0-	-5430	-0-	133 3	1 4	12327	3	Y	-0-		-0-
03	18042 X	11193	-0-	-6849	-0-	128 3	1 4	11062	3	Y	-0-		-0-
04	12420 X	12346	-0-	-74	-0-	2 2	1 4	12341	3	Y	-0-		-0-
05	12834 X	11017	-0-	-1817	-0-	3 2	1 4	11011	3	Y	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #: C 24H		RRCID -> 284061		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 10533		PERF.11010 - 17975			
12	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	14697	3	2	4	N	-0-		-0-
01	25265 X	21837	-0-	-3428	-0-	21835	3	2	4	N	-0-		-0-
02	23635 X	10235	-0-	-13400	-0-	10234	3	1	4	N	-0-		-0-
03	25265 X	817	-0-	-24448	-0-	817	3			N	-0-		-0-
04	21120 X	16800	-0-	-4320	-0-	16799	3	1	4	N	-0-		-0-
05	22599 X	22599	-0-	-0-	-0-	22597	3	2	4	N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #: C 25H		RRCID -> 284062		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 10551		PERF.10962 - 17838			
12	18383 X	16569	-0-	-1814	-0-	16567	3	2	4	N	-0-		-0-
01	18352 X	13294	-0-	-5058	-0-	13292	3	2	4	N	-0-		-0-
02	18194 X	18194	-0-	-0-	-0-	18192	3	2	4	N	-0-		-0-
03	17825 X	9386	-0-	-8439	-0-	9384	3	2	4	N	-0-		-0-
04	16020 X	10754	-0-	-5266	-0-	10753	3	1	4	N	-0-		-0-
05	19437 X	14418	-0-	-5019	-0-	14416	3	2	4	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152															
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
12		17298 X	13868	-0-	-3430	-0-	13866	3	2	4	N	-0-			-0-
01		17298 X	13558	-0-	-3740	-0-	13556	3	2	4	N	-0-			-0-
02		16182 X	12322	-0-	-3860	-0-	12320	3	2	4	N	-0-			-0-
03		15283 X	10421	-0-	-4862	-0-	10419	3	2	4	N	-0-			-0-
04		13410 X	7785	-0-	-5625	-0-	7784	3	1	4	N	-0-			-0-
05		13857 X	11928	-0-	-1929	-0-	11926	3	2	4	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359															
12		16988 X	14102	-0-	-2886	-0-	124	1	13976	3	N	-0-			-0-
							2	4							
01		16988 X	15812	-0-	-1176	-0-	126	1	15683	3	N	-0-			-0-
							3	4							
02		16646 X	15713	-0-	-933	-0-	118	1	15592	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03		17794 X	7429	-0-	-10365	-0-	110	1	7317	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04		20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	2	1	20680	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05		16802 X	14386	-0-	-2416	-0-	2	1	14381	3	N	-0-			-0-
							3	4							

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208															
12		25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	124	1	25325	3	N	-0-			-0-
							4	4							
01		23993 X	23993	-0-	-0-	-0-	126	1	23863	3	N	-0-			-0-
							4	4							
02		22134 X	22134	-0-	-0-	-0-	118	1	22012	3	N	-0-			-0-
							4	4							
03		25451 X	19811	-0-	-5640	-0-	110	1	19698	3	N	-0-			-0-
							3	4							
04		24630 X	22583	-0-	-2047	-0-	2	1	22578	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05		25451 X	20520	-0-	-4931	-0-	2	1	20514	3	N	-0-			-0-
							4	4							

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609															
12		20770 X	19447	-0-	-1323	-0-	19445	3	2	4	N	-0-			-0-
01		19220 X	18058	-0-	-1162	-0-	18056	3	2	4	N	-0-			-0-
02		16791 X	15467	-0-	-1324	-0-	15465	3	2	4	N	-0-			-0-
03		19437 X	14589	-0-	-4848	-0-	14587	3	2	4	N	-0-			-0-
04		18810 X	11283	-0-	-7527	-0-	11282	3	1	4	N	-0-			-0-
05		20869 X	20869	-0-	-0-	-0-	20867	3	2	4	N	-0-			-0-

LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462															
12		13671 X	10878	-0-	-2793	-0-	140	1	10735	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
01		13671 X	9607	-0-	-4064	-0-	142	1	9462	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
02		12789 X	8537	-0-	-4252	-0-	133	1	8401	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
03		13485 X	7232	-0-	-6253	-0-	128	1	7101	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
04		9210 X	8394	-0-	-816	-0-	2	1	8388	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
05		9517 X	6263	-0-	-3254	-0-	2	1	6258	3	Y	-0-			-0-
							3	4							

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	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
12		27807 X	22475	-0-	-5332	-0-	22473 3	2 4	N	-0-		-0-
01		27807 X	21334	-0-	-6473	-0-	21332 3	2 4	N	-0-		-0-
02		22504 X	20358	-0-	-2146	-0-	20353 3	5 4	N	-0-		-0-
03		23746 X	14490	-0-	-9256	-0-	14486 3	4 4	N	-0-		-0-
04		21750 X	12693	-0-	-9057	-0-	12692 3	1 4	N	-0-		-0-
05		22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	22686 3	2 4	N	-0-		-0-
BFMT EAST		WELL #: B 23H		RRCID ->	284725	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	10914	- 18590
12		20987 X	19890	-0-	-1097	-0-	19888 3	2 4	N	-0-		-0-
01		20987 X	17937	-0-	-3050	-0-	17935 3	2 4	N	-0-		-0-
02		20387 X	16052	-0-	-4335	-0-	16050 3	2 4	N	-0-		-0-
03		21793 X	14134	-0-	-7659	-0-	14132 3	2 4	N	-0-		-0-
04		21090 X	5433	-0-	-15657	-0-	5432 3	1 4	N	-0-		-0-
05		20460 X	20460	-0-	-0-	-0-	20458 3	2 4	N	-0-		-0-
G-B MINERALS		WELL #: 5H		RRCID ->	287852	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	13246	PERF.	13207	- 18822
12		19300 X	19300	-0-	-0-	-0-	720 1	18579 3	N	-0-		-0-
							1 4					
01		14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	226 1	14478 3	N	-0-		-0-
							2 4					
02		13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	133 1	13157 3	N	-0-		-0-
							8 4					
03		12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	124 1	12867 3	N	-0-		-0-
							7 4					
04		17616 X	17616	-0-	-0-	-0-	165 1	17442 3	N	-0-		-0-
							9 4					
05		21135 X	21135	-0-	-0-	-0-	1499 1	19630 3	N	-0-		-0-
							6 4					
G-B MINERALS		WELL #: 7H		RRCID ->	288032	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	13571	- 20647
12		43958 X	38795	-0-	-5163	-0-	2206 1	36588 3	N	-0-		-0-
							1 4					
01		43958 X	36433	-0-	-7525	-0-	2198 1	34233 3	N	-0-		-0-
							2 4					
02		39643 X	33430	-0-	-6213	-0-	2286 1	31142 3	N	-0-		-0-
							2 4					
03		39246 X	30435	-0-	-8811	-0-	2131 1	28302 3	N	-0-		-0-
							2 4					
04		37920 X	35835	-0-	-2085	-0-	2656 1	33177 3	N	-0-		-0-
							2 4					
05		38781 X	34877	-0-	-3904	-0-	2399 1	32430 3	N	-0-		-0-
							48 4					
BFMT EAST		WELL #: 100H		RRCID ->	288974	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	11503	- 19537
12		31837 X	9211	-0-	-22626	-0-	126 1	9085 3	N	-0-		-0-
01		34460 X	34460	-0-	-0-	-0-	516 1	33941 3	N	-0-		-0-
							3 4					
02		28926 X	28926	-0-	-0-	-0-	421 1	28502 3	N	-0-		-0-
							3 4					
03		28520 X	24953	-0-	-3567	-0-	387 1	24541 3	N	-0-		-0-
							25 4					
04		33360 X	24689	-0-	-8671	-0-	279 1	24404 3	N	-0-		-0-
							6 4					
05		34472 X	31103	-0-	-3369	-0-	570 1	30528 3	N	-0-		-0-
							5 4					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT EAST		WELL #: 101H		RRCID -> 288976	COMPL. DATE 09/19/2019	TOTAL DEPTH 11104	PERF.11337	- 19375				
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
12	33511 X	29816	-0-	-3695	-0-	407 1 1 4	29408 3	N	-0-			-0-
01	33511 X	26503	-0-	-7008	-0-	397 1 3 4	26103 3	N	-0-			-0-
02	28130 X	24188	-0-	-3942	-0-	352 1 3 4	23833 3	N	-0-			-0-
03	29822 X	22681	-0-	-7141	-0-	352 1 23 4	22306 3	N	-0-			-0-
04	28860 X	22123	-0-	-6737	-0-	250 1 5 4	21868 3	N	-0-			-0-
05	29822 X	23895	-0-	-5927	-0-	438 1 4 4	23453 3	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #: 103H		RRCID -> 288977	COMPL. DATE 09/19/2019	TOTAL DEPTH 11190	PERF.11545	- 19609				
12	37107 X	19603	-0-	-17504	-0-	267 1 1 4	19335 3	N	-0-			-0-
01	34772 X	34772	-0-	-0-	-0-	521 1 7 4	34244 3	N	-0-			-0-
02	31813 X	30992	-0-	-821	-0-	451 1 6 4	30535 3	N	-0-			-0-
03	34007 X	26271	-0-	-7736	-0-	408 1 30 4	25833 3	N	-0-			-0-
04	33660 X	26619	-0-	-7041	-0-	301 1 6 4	26312 3	N	-0-			-0-
05	34782 X	33583	-0-	-1199	-0-	616 1 5 4	32962 3	N	-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #: 503H		RRCID -> 288979	COMPL. DATE 10/02/2019	TOTAL DEPTH 10593	PERF.10639	- 18832				
12	47244 X	44293	-0-	-2951	-0-	1201 1 1 4	43091 3	N	-0-			-0-
01	45973 X	45825	-0-	-148	-0-	1610 1 7 4	44208 3	N	-0-			-0-
02	42978 X	41027	-0-	-1951	-0-	1635 1 5 4	39387 3	N	-0-			-0-
03	44330 X	36303	-0-	-8027	-0-	1449 1 2 4	34852 3	N	-0-			-0-
04	44340 X	31191	-0-	-13149	-0-	888 1 4 4	30299 3	N	-0-			-0-
05	49271 X	49271	-0-	-0-	-0-	1685 1 12 4	47574 3	N	-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #: 500H		RRCID -> 289107	COMPL. DATE 10/02/2019	TOTAL DEPTH 10541	PERF.10696	- 19079				
12	47895 X	46081	-0-	-1814	-0-	1249 1 1 4	44831 3	N	-0-			-0-
01	47895 X	46849	-0-	-1046	-0-	1646 1 7 4	45196 3	N	-0-			-0-
02	44805 X	41782	-0-	-3023	-0-	1665 1 5 4	40112 3	N	-0-			-0-
03	46376 X	37580	-0-	-8796	-0-	1500 1 2 4	36078 3	N	-0-			-0-
04	45330 X	30920	-0-	-14410	-0-	881 1 3 4	30036 3	N	-0-			-0-
05	48658 X	48658	-0-	-0-	-0-	1664 1 12 4	46982 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12		44795 X	42071	-0-	-2724	-0-	1141	1	40929	3	N		-0-	-0-
							1	4						
01		43819 X	43819	-0-	-0-	-0-	1540	1	42272	3	N		-0-	-0-
							7	4						
02		40687 X	39729	-0-	-958	-0-	1583	1	38141	3	N		-0-	-0-
							5	4						
03		42408 X	35403	-0-	-7005	-0-	1413	1	33988	3	N		-0-	-0-
							2	4						
04		42420 X	29681	-0-	-12739	-0-	845	1	28833	3	N		-0-	-0-
							3	4						
05		47322 X	47322	-0-	-0-	-0-	1619	1	45691	3	N		-0-	-0-
							12	4						

SAN ROMAN 1508		WELL #: 102H		RRCID -> 289876			COMPL. DATE 10/07/2019			TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231				

12		45694 X	40338	-0-	-5356	-0-	1227	1	39110	3	N		-0-	-0-
							1	4						
01		45694 X	38754	-0-	-6940	-0-	1290	1	37439	3	N		-0-	-0-
							25	4						
02		40542 X	37779	-0-	-2763	-0-	1328	1	36439	3	N		-0-	-0-
							12	4						
03		42439 X	33045	-0-	-9394	-0-	1065	1	31966	3	N		-0-	-0-
							14	4						
04		40958 X	40958	-0-	-0-	-0-	1227	1	39722	3	N		-0-	-0-
							9	4						
05		40393 X	37422	-0-	-2971	-0-	1359	1	36040	3	N		-0-	-0-
							23	4						

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #: 104H		RRCID -> 289886			COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341				

12		46066 X	39276	-0-	-6790	-0-	531	1	38744	3	N		-0-	-0-
							1	4						
01		42749 X	36634	-0-	-6115	-0-	548	1	36085	3	N		-0-	-0-
							1	4						
02		39614 X	36094	-0-	-3520	-0-	522	1	35571	3	N		-0-	-0-
							1	4						
03		42346 X	30948	-0-	-11398	-0-	473	1	30474	3	N		-0-	-0-
							1	4						
04		40980 X	32345	-0-	-8635	-0-	350	1	31994	3	N		-0-	-0-
							1	4						
05		40716 X	40716	-0-	-0-	-0-	743	1	39972	3	N		-0-	-0-
							1	4						

WNH JR LAND CO LTD		WELL #: 100H		RRCID -> 289890			COMPL. DATE 10/21/2019			TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390				

12		41168 X	35391	-0-	-5777	-0-	1369	1	34021	3	N		-0-	-0-
							1	4						
01		39959 X	35496	-0-	-4463	-0-	1461	1	34030	3	N		-0-	-0-
							5	4						
02		37381 X	32765	-0-	-4616	-0-	1381	1	31367	3	N		-0-	-0-
							17	4						
03		38130 X	29544	-0-	-8586	-0-	1158	1	28380	3	N		-0-	-0-
							6	4						
04		36280 X	36280	-0-	-0-	-0-	1551	1	34720	3	N		-0-	-0-
							9	4						
05		35495 X	30837	-0-	-4658	-0-	1616	1	29211	3	N		-0-	-0-
							10	4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	41416 X	34693	-0-	-6723	-0-	1342	1	33350	3	N	-0-			-0-
01	39897 X	34973	-0-	-4924	-0-	1439	1	33529	3	N	-0-			-0-
02	37207 X	32154	-0-	-5053	-0-	1355	1	30782	3	N	-0-			-0-
03	37851 X	29038	-0-	-8813	-0-	1139	1	27893	3	N	-0-			-0-
04	35029 X	35029	-0-	-0-	-0-	1498	1	33522	3	N	-0-			-0-
05	34968 X	27558	-0-	-7410	-0-	1445	1	26104	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A

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-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G-B MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 292446 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224

12	135377 X	93163	-0-	-42214	-0-	1909	1	91254	3	N	-0-			-0-
01	127255 X	58	-0-	-127197	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
02	115739 X	62124	-0-	-53615	-0-	1670	1	60448	3	N	-0-			-0-
03	118265 X	33676	-0-	-84589	-0-	906	1	32760	3	N	-0-			-0-
04	149573 X	149573	-0-	-0-	-0-	2393	1	147178	3	N	-0-			-0-
*05	93155 X	18796	-0-	-74359	-0-	521	1	18270	3	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083

12	88288 X	77522	-0-	-10766	-0-	1588	1	75934	3	N	-0-			-0-
01	84134 X	13208	-0-	-70926	-0-	756	1	12451	3	N	-0-			-0-
02	88274 X	88274	-0-	-0-	-0-	2373	1	85893	3	N	-0-			-0-
03	99265 X	99265	-0-	-0-	-0-	2670	1	96566	3	N	-0-			-0-
04	119006 X	119006	-0-	-0-	-0-	1904	1	117101	3	N	-0-			-0-
05	101095 X	101095	-0-	-0-	-0-	2817	1	98252	3	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		17298 X	16517	-0-	-781	-0-	16517	3			N	-0-				-0-
01		17143 X	16410	-0-	-733	-0-	16410	3			N	-0-				-0-
02		16037 X	15142	-0-	-895	-0-	15142	3			N	-0-				-0-
03		16616 X	13064	-0-	-3552	-0-	13064	3			N	-0-				-0-
04		16080 X	9831	-0-	-6249	-0-	9831	3			N	-0-				-0-
05		16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	16699	3			N	-0-				-0-

LUNA PSA WELL #: 101H RRCID -> 292646 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585																
12		147560 X	126093	-0-	-21467	-0-	23	1	126070	3	N	-0-				-0-
01		139004 X	119967	-0-	-19037	-0-	119967	3			N	-0-				-0-
02		126991 X	111547	-0-	-15444	-0-	111547	3			N	-0-				-0-
03		135749 X	117093	-0-	-18656	-0-	117093	3			N	-0-				-0-
04		131040 X	110553	-0-	-20487	-0-	47	1	110506	3	N	-0-				-0-
05		126108 X	110196	-0-	-15912	-0-	71	1	110125	3	N	-0-				-0-

LUNA PSA WELL #: 100H RRCID -> 292796 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084																
12		117242 X	95704	-0-	-21538	-0-	17	1	95687	3	N	-0-				-0-
01		108810 X	92210	-0-	-16600	-0-	92210	3			N	-0-				-0-
02		98049 X	83807	-0-	-14242	-0-	83807	3			N	-0-				-0-
03		104811 X	87105	-0-	-17706	-0-	87105	3			N	-0-				-0-
04		97710 X	81642	-0-	-16068	-0-	35	1	81607	3	N	-0-				-0-
05		95697 X	81115	-0-	-14582	-0-	53	1	81062	3	N	-0-				-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 102H RRCID -> 293795 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11996 PERF.13291 - 23537																
12		217527 X	108671	-0-	-108856	-0-	108671	3			N	-0-				-0-
01		180203 X	30415	-0-	-149788	-0-	30415	3			N	-0-				-0-
02		138533 X	96137	-0-	-42396	-0-	96137	3			N	-0-				-0-
03		127286 X	92708	-0-	-34578	-0-	92708	3			N	-0-				-0-
04		107010 X	82318	-0-	-24692	-0-	82318	3			N	-0-				-0-
05		108686 X	78855	-0-	-29831	-0-	78855	3			N	-0-				-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 101H RRCID -> 293796 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12118 - 23153																
12		217527 X	86515	-0-	-131012	-0-	86515	3			N	-0-				-0-
01		217527 X	137427	-0-	-80100	-0-	137427	3			N	-0-				-0-
02		177132 X	112281	-0-	-64851	-0-	112281	3			N	-0-				-0-
03		169539 X	110495	-0-	-59044	-0-	110495	3			N	-0-				-0-
04		139410 X	98958	-0-	-40452	-0-	98958	3			N	-0-				-0-
05		137423 X	97156	-0-	-40267	-0-	97156	3			N	-0-				-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 100H RRCID -> 293797 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11900 - 23117																
12		217527 X	104159	-0-	-113368	-0-	104159	3			N	-0-				-0-
01		209777 X	122747	-0-	-87030	-0-	122747	3			N	-0-				-0-
02		165967 X	102923	-0-	-63044	-0-	102923	3			N	-0-				-0-
03		159743 X	102441	-0-	-57302	-0-	102441	3			N	-0-				-0-
04		128580 X	91629	-0-	-36951	-0-	91629	3			N	-0-				-0-
05		122760 X	89363	-0-	-33397	-0-	89363	3			N	-0-				-0-

ROSA B WELL #: 1H RRCID -> 294026 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A																
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//	253162							
CALLAGHAN RANCH		WELL #:	2P	RRCID ->	294176	COMPL. DATE	01/27/2023	TOTAL DEPTH	14625	PERF. N/A
M	O	GAS 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
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	155434 X	99440	-0-	-55994	-0-	99440	3	N	-0-	-0-	
01	125054 X	91762	-0-	-33292	-0-	5	1	91756	3	N	-0-
						1	4				-0-
02	116986 X	81328	-0-	-35658	-0-	221	1	81105	3	N	-0-
						2	4				-0-
03	115010 X	70343	-0-	-44667	-0-	256	1	70085	3	N	-0-
						2	4				-0-
04	102330 X	89144	-0-	-13186	-0-	1415	1	87727	3	N	-0-
						2	4				-0-
05	99448 X	81677	-0-	-17771	-0-	2083	1	79593	3	N	-0-
						1	4				-0-

WNH-LM 1870 PSA		WELL #:	103H	RRCID ->	294293	COMPL. DATE	12/22/2022	TOTAL DEPTH	12936	PERF.13040 - 24485	
12	70556 X	70043	-0-	-513	-0-	70043	3	N	-0-	-0-	
01	70556 X	61524	-0-	-9032	-0-	3	1	61520	3	N	-0-
						1	4				-0-
02	66004 X	56283	-0-	-9721	-0-	153	1	56129	3	N	-0-
						1	4				-0-
03	70029 X	60331	-0-	-9698	-0-	219	1	60111	3	N	-0-
						1	4				-0-
04	70356 X	70356	-0-	-0-	-0-	1116	1	69239	3	N	-0-
						1	4				-0-
05	70029 X	57309	-0-	-12720	-0-	1462	1	55847	3	N	-0-

G-B MINERALS- G-B AMI		WELL #:	13H	RRCID ->	294536	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL DEPTH	13391	PERF.13250 - 24311	
12	270196 X	103051	-0-	-167145	-0-	62	1	102989	3	N	-0-
01	203050 X	98612	-0-	-104438	-0-	31	1	98580	3	N	-0-
						1	4				-0-
02	143028 X	85845	-0-	-57183	-0-	6	1	85838	3	N	-0-
						1	4				-0-
03	119660 X	85358	-0-	-34302	-0-	85357	3	1	4	N	-0-
04	115800 X	87923	-0-	-27877	-0-	87922	3	1	4	N	-0-
05	103044 X	74923	-0-	-28121	-0-	74922	3	1	4	N	-0-

G-B MINERALS - G-B AMI		WELL #:	15H	RRCID ->	294543	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL DEPTH	13336	PERF.14080 - 23606	
12	476749 X	192376	-0-	-284373	-0-	115	1	192261	3	N	-0-
01	386012 X	170865	-0-	-215147	-0-	54	1	170809	3	N	-0-
						2	4				-0-
02	318565 X	157538	-0-	-161027	-0-	11	1	157525	3	N	-0-
						2	4				-0-
03	318246 X	152198	-0-	-166048	-0-	152197	3	1	4	N	-0-
04	260670 X	150926	-0-	-109744	-0-	150925	3	1	4	N	-0-
05	192386 X	138411	-0-	-53975	-0-	138410	3	1	4	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
G-B MINERALS		WELL #:		21H	RRCID ->	295137	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	13193	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	110134	-0-	110134	110134	81	1	110053	3	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110134					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	159752	-0-	159752	269886	57	1	159695	3	N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	541253	-0-	541253	811139	229	1	541022	3	N	-0-	-0-
						2	4					
G-B MINERALS		WELL #:		18H	RRCID ->	295148	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL DEPTH	13201	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	79408	-0-	79408	79408	59	1	79349	3	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79408					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	145633	-0-	145633	225041	52	1	145581	3	N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	456077	-0-	456077	681118	193	1	455882	3	N	-0-	-0-
						2	4					
G-B MINERALS		WELL #:		20H	RRCID ->	295152	COMPL. DATE	12/25/2022	TOTAL DEPTH	13254	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	14B2 EXT	160160	-0-	160160	160160	118	1	160042	3	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	160160					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	145939	-0-	145939	306099	52	1	145887	3	N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	464605	-0-	464605	770704	197	1	464408	3	N	-0-	-0-
						2	4					
LM 1870 - WNH B		WELL #:		105H	RRCID ->	295603	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	12853	PERF.13016 - 24800	
12	595293 X	353264	-0-	-242029	-0-	72	1	353192	3	N	-0-	-0-
01	500712 X	275137	-0-	-225575	-0-	38	1	275097	3	N	-0-	-0-
						2	4					
02	404521 X	218367	-0-	-186154	-0-	218366	3	1	4	N	-0-	-0-
03	415369 X	48757	-0-	-366612	-0-	9	1	48748	3	N	-0-	-0-
04	399870 X	243337	-0-	-156533	-0-	243335	3	2	4	N	-0-	-0-
05	353276 X	203151	-0-	-150125	-0-	69	1	203080	3	N	-0-	-0-
						2	4					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231										
MATRIX LAND CO		WELL #:		11H	RRCID ->	255147	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	11622	PERF.17019 - 17295	
12	1581 X	616	-0-	-965	-0-	28	1	588	2	N	-0-	-0-
01	1581 X	674	-0-	-907	-0-	23	1	651	2	N	-0-	-0-
02	1479 X	835	-0-	-644	-0-	30	1	805	2	N	-0-	-0-
03	1147 X	920	-0-	-227	-0-	33	1	887	2	N	-0-	-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	34	1	889	2	N	-0-	-0-
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	38	1	953	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPRINGER RANCH NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		5425 X	2298	-0-	-3127	-0-		777	1	1521	2	N	-0-	-0-
01		5425 X	1889	-0-	-3536	-0-		989	1	900	2	N	-0-	-0-
02		5075 X	2513	-0-	-2562	-0-		1263	1	1250	2	N	-0-	-0-
03		5053 X	2714	-0-	-2339	-0-		936	1	1778	2	N	-0-	-0-
04		4200 X	2165	-0-	-2035	-0-		756	1	1409	2	N	-0-	-0-
05		2697 X	1970	-0-	-727	-0-		761	1	1203	2	N	5	5
								6	9					

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485														
12		4061 X	3924	-0-	-137	-0-		175	1	3749	2	N	-0-	-0-
01		4061 X	2316	-0-	-1745	-0-		122	1	2194	2	N	-0-	-0-
02		3770 X	3175	-0-	-595	-0-		142	1	3033	2	N	-0-	-0-
03		4030 X	3508	-0-	-522	-0-		156	1	3352	2	N	-0-	-0-
04		3900 X	3541	-0-	-359	-0-		164	1	3377	2	N	-0-	-0-
05		3937 X	3377	-0-	-560	-0-		158	1	3217	2	N	2	1 1 1
								2	9					

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400														
12		17422 X	15280	-0-	-2142	-0-		410	1	14870	2	N	-0-	-0-
01		16895 X	14848	-0-	-2047	-0-		421	1	14427	2	N	-0-	-0-
02		15051 X	13513	-0-	-1538	-0-		405	1	13108	2	N	-0-	-0-
03		15779 X	14368	-0-	-1411	-0-		453	1	13915	2	N	-0-	-0-
04		15150 X	10744	-0-	-4406	-0-		192	1	10552	2	N	-0-	-0-
05		15283 X	9796	-0-	-5487	-0-		169	1	9627	2	N	-0-	-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625														
12		844 X	844	-0-	-0-	-0-		502	1	342	2	N	-0-	-0-
01		703 X	703	-0-	-0-	-0-		378	1	325	2	N	-0-	-0-
02		543 X	543	-0-	-0-	-0-		261	1	282	2	N	-0-	-0-
03		864 X	864	-0-	-0-	-0-		302	1	562	2	N	-0-	-0-
04		740 X	740	-0-	-0-	-0-		258	1	482	2	N	-0-	-0-
05		778 X	778	-0-	-0-	-0-		302	1	474	2	N	2	2
								2	9					

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782														
12		416 X	416	-0-	-0-	-0-		273	1	143	2	N	-0-	-0-
01		400 X	400	-0-	-0-	-0-		216	1	184	2	N	-0-	-0-
02		234 X	234	-0-	-0-	-0-		120	1	114	2	N	-0-	-0-
03		300 X	300	-0-	-0-	-0-		105	1	195	2	N	-0-	-0-
04		364 X	364	-0-	-0-	-0-		126	1	238	2	N	-0-	-0-
05		308 X	308	-0-	-0-	-0-		118	1	189	2	N	1	1
								1	9					

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741														
12		904 X	904	-0-	-0-	-0-		588	1	316	2	N	-0-	-0-
01		826 X	826	-0-	-0-	-0-		447	1	379	2	N	-0-	-0-
02		694 X	694	-0-	-0-	-0-		344	1	350	2	N	-0-	-0-
03		818 X	818	-0-	-0-	-0-		299	1	519	2	N	-0-	-0-
04		107 X	107	-0-	-0-	-0-		34	1	73	2	N	-0-	-0-
05		150 X	150	-0-	-0-	-0-		55	1	95	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6293 X	5986	-0-	-307	-0-		268	1	5718	2	Y	-0-		-0-
01		6696 X	5733	-0-	-963	-0-		166	1	5567	2	Y	-0-		-0-
02		6264 X	5659	-0-	-605	-0-		119	1	5540	2	Y	-0-		-0-
03		6696 X	5935	-0-	-761	-0-		128	1	5807	2	Y	-0-		-0-
04		6330 X	5657	-0-	-673	-0-		125	1	5519	2	Y	12		12
05		6045 X	5939	-0-	-106	-0-		133	1	5798	2	Y	7	2 1	17
								13	9						
								8	9						
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210															
12		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-		370	1	7941	2	N	-0-		-0-
01		10602 X	7541	-0-	-3061	-0-		320	1	7221	2	N	-0-		-0-
02		9918 X	7482	-0-	-2436	-0-		312	1	7170	2	N	-0-		-0-
03		10602 X	7713	-0-	-2889	-0-		370	1	7343	2	N	-0-		-0-
04		8250 X	7522	-0-	-728	-0-		353	1	7169	2	N	-0-		-0-
05		8308 X	7199	-0-	-1109	-0-		339	1	6854	2	N	5	3 1	2
								6	9						
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970															
12		12059 X	6540	-0-	-5519	-0-		295	1	6245	2	N	-0-		-0-
01		12059 X	7217	-0-	-4842	-0-		301	1	6916	2	N	-0-		-0-
02		11281 X	7729	-0-	-3552	-0-		313	1	7416	2	N	-0-		-0-
03		9238 X	6918	-0-	-2320	-0-		313	1	6605	2	N	-0-		-0-
04		7560 X	7077	-0-	-483	-0-		333	1	6744	2	N	-0-		-0-
05		8277 X	6412	-0-	-1865	-0-		303	1	6105	2	N	4	2 1	2
								4	9						
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685															
12		42377 X	39879	-0-	-2498	-0-		1767	1	38112	2	N	-0-		-0-
01		42377 X	40274	-0-	-2103	-0-		1102	1	39172	2	N	-0-		-0-
02		38947 X	37978	-0-	-969	-0-		777	1	37201	2	N	-0-		-0-
03		41633 X	39535	-0-	-2098	-0-		831	1	38704	2	N	-0-		-0-
04		39270 X	37546	-0-	-1724	-0-		808	1	36738	2	N	-0-		-0-
05		40610 X	37732	-0-	-2878	-0-		826	1	36906	2	N	-0-		-0-
REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781															
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-		-0-
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-		-0-
02		116 X	-0-	-0-	-116	-0-						N	-0-		-0-
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-		-0-
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976															
12		82336 X	81324	-0-	-1012	-0-		3695	1	77606	2	N	21		38
								23	9						
01		82855 X	82855	-0-	-0-	-0-		2344	1	80496	2	N	14		52
								15	9						
02		78043 X	78043	-0-	-0-	-0-		1665	1	76248	2	N	118	153 1	17
								130	9						
03		81473 X	81473	-0-	-0-	-0-		1788	1	79641	2	N	40		57
								44	9						
04		80190 X	77476	-0-	-2714	-0-		1756	1	75514	2	N	187	164 1	80
								206	9						
05		83421 X	79281	-0-	-4140	-0-		1807	1	77247	2	N	206	130 1	156
								227	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231											
RESEE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	34751 X	31941	-0-	-2810	-0-	1444	1 30497 2	N	-0-		-0-
01	34751 X	30209	-0-	-4542	-0-	865	1 29344 2	N	-0-		-0-
02	31784 X	28144	-0-	-3640	-0-	597	1 27514 2	N	30	28 1	2
						33	9				
03	33232 X	29260	-0-	-3972	-0-	638	1 28611 2	N	10		12
						11	9				
04	30960 X	27467	-0-	-3493	-0-	617	1 26749 2	N	92	70 1	34
						101	9				
05	31930 X	27597	-0-	-4333	-0-	626	1 26943 2	N	25	49 1	10
						28	9				

LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839											
12	9765 X	6665	-0-	-3100	-0-	557	1 6108 2	N	-0-		-0-
01	9858 X	5550	-0-	-4308	-0-	424	1 5126 2	N	-0-		-0-
02	9222 X	5696	-0-	-3526	-0-	401	1 5295 2	N	-0-		-0-
03	9858 X	4769	-0-	-5089	-0-	407	1 4362 2	N	-0-		-0-
04	6600 X	5672	-0-	-928	-0-	486	1 5186 2	N	-0-		-0-
05	6665 X	4782	-0-	-1883	-0-	336	1 4446 2	N	-0-		-0-

LEMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081											
12	32128 X	32128	-0-	-0-	-0-	2652	1 29476 2	N	-0-		-0-
01	30932 X	30932	-0-	-0-	-0-	2371	1 28561 2	N	-0-		-0-
02	32973 X	28040	-0-	-4933	-0-	1975	1 25974 2	N	83		83
						91	9				
03	35247 X	29112	-0-	-6135	-0-	2507	1 26605 2	N	-0-		83
04	34110 X	26683	-0-	-7427	-0-	2255	1 24418 2	N	9	74 1	18
						10	9				
05	32116 X	28608	-0-	-3508	-0-	2011	1 26582 2	N	14		32
						15	9				

OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368											
12	65410 X	58311	-0-	-7099	-0-	3528	1 54783 2	N	-0-		-0-
01	64449 X	56015	-0-	-8434	-0-	3521	1 52494 2	N	-0-		-0-
02	58783 X	52061	-0-	-6722	-0-	3285	1 48776 2	N	-0-		-0-
03	61659 X	54362	-0-	-7297	-0-	3469	1 50893 2	N	-0-		-0-
04	56880 X	45990	-0-	-10890	-0-	2915	1 43062 2	N	12		12
						13	9				
05	58311 X	52626	-0-	-5685	-0-	3619	1 48995 2	N	11		23
						12	9				

RESEE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956											
12	31496 X	27923	-0-	-3573	-0-	1698	1 26225 2	N	-0-		-0-
01	31279 X	26974	-0-	-4305	-0-	1703	1 25271 2	N	-0-		-0-
02	28768 X	24803	-0-	-3965	-0-	1572	1 23231 2	N	-0-		-0-
03	29698 X	26945	-0-	-2753	-0-	1725	1 25220 2	N	-0-		-0-
04	27600 X	24562	-0-	-3038	-0-	1565	1 22997 2	N	-0-		-0-
05	27931 X	22295	-0-	-5636	-0-	1546	1 20749 2	N	-0-		-0-

RESEE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877											
12	48174 X	40599	-0-	-7575	-0-	2440	1 38159 2	N	-0-		-0-
01	47306 X	38527	-0-	-8779	-0-	2391	1 36136 2	N	-0-		-0-
02	42978 X	38124	-0-	-4854	-0-	2394	1 35730 2	N	-0-		-0-
03	40951 X	40228	-0-	-723	-0-	2555	1 37673 2	N	-0-		-0-
04	39300 X	32749	-0-	-6551	-0-	2072	1 30677 2	N	-0-		-0-
05	40765 X	37354	-0-	-3411	-0-	2543	1 34811 2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231		WELL #:		9H	RRCID ->	293384	COMPL. DATE	06/02/2022	TOTAL DEPTH	10951	PERF.11123 - 21154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	84382	X	45851	-0-	-38531	-0-	45851	2	N	-0-			-0-
01	76291	X	74833	-0-	-1458	-0-	74833	2	N	-0-			-0-
02	68991	X	65839	-0-	-3152	-0-	65839	2	N	-0-			-0-
03	70928	X	66424	-0-	-4504	-0-	66424	2	N	-0-			-0-
04	72420	X	60981	-0-	-11439	-0-	60981	2	N	-0-			-0-
05	74834	X	60850	-0-	-13984	-0-	60850	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	293785	COMPL. DATE	10/05/2022	TOTAL DEPTH	11204	PERF.11300 - 22046		
12	103664	X	59604	-0-	-44060	-0-	59604	2	N	-0-			-0-
01	96782	X	44696	-0-	-52086	-0-	44696	2	N	-0-			-0-
02	84593	X	107	-0-	-84486	-0-	107	2	N	-0-			-0-
03	83514	X	9	-0-	-83505	-0-	9	2	N	-0-			-0-
04	73500	X	22	-0-	-73478	-0-	19	2	N	3	9	3	3
05	59613	X	-0-	-0-	-59613	-0-			N	9			12

SPRINGER RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	294074	COMPL. DATE	10/05/2022	TOTAL DEPTH	11164	PERF.11383 - 20677		
12	89342	X	61626	-0-	-27716	-0-	61626	2	N	-0-			-0-
01	78771	X	71388	-0-	-7383	-0-	71388	2	N	-0-			-0-
02	69716	X	59973	-0-	-9743	-0-	59973	2	N	-0-			-0-
03	70432	X	62263	-0-	-8169	-0-	62263	2	N	-0-			-0-
04	69090	X	58068	-0-	-11022	-0-	58062	2	N	5	9	5	5
05	71393	X	56475	-0-	-14918	-0-	56475	2	N	-0-			5

LEMMOND C		WELL #:		7H	RRCID ->	294519	COMPL. DATE	07/27/2023	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11192 - 21909		
12	199862	X	199862	-0-	-0-	-0-	199862	2	N	-0-			-0-
01	298530	X	177764	-0-	-120766	-0-	177764	2	N	-0-			-0-
02	279270	X	145951	-0-	-133319	-0-	145951	2	N	-0-			-0-
03	257269	X	141602	-0-	-115667	-0-	141587	2	N	14	9	14	14
04	215160	X	106049	-0-	-109111	-0-	106048	2	N	1	9	1	15
05	199857	X	130149	-0-	-69708	-0-	130143	2	N	5	9	14 1	6

LEMMOND D		WELL #:		8H	RRCID ->	294521	COMPL. DATE	07/27/2023	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11212 - 21639		
12	171889	X	171889	-0-	-0-	-0-	171889	2	N	-0-			-0-
01	284022	X	153958	-0-	-130064	-0-	153958	2	N	-0-			-0-
02	265698	X	130258	-0-	-135440	-0-	130258	2	N	-0-			-0-
03	241428	X	124961	-0-	-116467	-0-	124948	2	N	12	9	12	12
04	197520	X	94478	-0-	-103042	-0-	94476	2	N	2	9	2	14
05	171895	X	113404	-0-	-58491	-0-	113401	2	N	3	9	12 1	5

LEMMOND E		WELL #:		9H	RRCID ->	294522	COMPL. DATE	07/27/2023	TOTAL DEPTH	11134	PERF.11283 - 21696		
12	137331	X	137331	-0-	-0-	-0-	137331	2	N	-0-			-0-
01	236313	X	118916	-0-	-117397	-0-	118916	2	N	-0-			-0-
02	221067	X	99670	-0-	-121397	-0-	99669	2	N	1	9	1	1
03	191332	X	97346	-0-	-93986	-0-	97336	2	N	9	9	9	10
04	156780	X	74680	-0-	-82100	-0-	74679	2	N	1	9	1	11
05	137330	X	85913	-0-	-51417	-0-	85910	2	N	3	9	10 1	4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696												
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
							CODE	CODE			CODE	
12		29205 X	29205	-0-	-0-	-0-	851 1	28354 2	N	-0-		-0-
01		35495 X	28273	-0-	-7222	-0-	805 1	27468 2	N	-0-		-0-
02		33205 X	25299	-0-	-7906	-0-	708 1	24591 2	N	-0-		-0-
03		35495 X	28413	-0-	-7082	-0-	897 1	27516 2	N	-0-		-0-
04		28260 X	27159	-0-	-1101	-0-	1087 1	26072 2	N	-0-		-0-
05		29202 X	20155	-0-	-9047	-0-	741 1	19414 2	N	-0-		-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689												
12		17958 X	17958	-0-	-0-	-0-	534 1	17424 2	N	-0-		-0-
01		21142 X	17208	-0-	-3934	-0-	500 1	16708 2	N	-0-		-0-
02		19778 X	15454	-0-	-4324	-0-	442 1	15012 2	N	-0-		-0-
03		21142 X	17273	-0-	-3869	-0-	557 1	16716 2	N	-0-		-0-
04		17370 X	16551	-0-	-819	-0-	676 1	15875 2	N	-0-		-0-
05		17949 X	13405	-0-	-4544	-0-	503 1	12902 2	N	-0-		-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241												
12		22071 X	22071	-0-	-0-	-0-	638 1	21433 2	N	-0-		-0-
01		23157 X	21281	-0-	-1876	-0-	601 1	20680 2	N	-0-		-0-
02		21663 X	19171	-0-	-2492	-0-	533 1	18638 2	N	-0-		-0-
03		23157 X	20183	-0-	-2974	-0-	633 1	19550 2	N	-0-		-0-
04		21360 X	19003	-0-	-2357	-0-	755 1	18248 2	N	-0-		-0-
05		22072 X	19226	-0-	-2846	-0-	702 1	18524 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												
12		2914 X	2075	-0-	-839	-0-	2058 2	17 9	N	15	15 1	274
01		2914 X	746	-0-	-2168	-0-	742 2	4 9	N	4	4 1	274
02		2726 X	395	-0-	-2331	-0-	9 1	385 2	N	1	1 1	274
							1 9					
03		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5028 2	12 9	N	11	11 1	274
04		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3435 2	42 9	N	38	180 1	132
05		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	132 1	2806 2	N	43	6 1	169
							47 9					

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187												
12		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	922 2	492 4	Y	22	45 1	58
							24 9					
01		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	797 1	828 2	Y	69	37 1	90
							76 9					
02		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	570 1	862 2	Y	15	28 1	77
							17 9					
03		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	725 1	900 2	Y	62	28 1	111
							68 9					
04		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	841 1	847 2	Y	3	26 1	88
							3 9					
05		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	1076 1	1222 2	Y	59	36 1	111
							65 9					

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
GULFTECH ENERGY, LLC //CONT.// 338751														
CCW K WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13375 - 24004														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		238483 X	192324	-0-	-46159	-0-	264 1	191245 2	253 9	N	503	632 1		190
01		233585 X	185597	-0-	-47988	-0-	262 4	553 9	205 1	N	513	444 1	4 8	255
02		205407 X	186913	-0-	-18494	-0-	233 4	564 9	233 4	N	608	689 1	3 8	171
03		214582 X	181871	-0-	-32711	-0-	251 1	184347 2	1646 4	N	623	698 1	4 8	92
04		187650 X	152487	-0-	-35163	-0-	279 1	180535 2	372 4	N	425	371 1		146
05		192324 X	NO RPT	-0-	-192324	-0-	297 1	151427 2	295 4	N	NO RPT			146

CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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														
12		317564 X	173279	-0-	-144285	-0-	178 1	170249 2	751 4	Y	1910	2021 1		172
01		204879 X	174619	-0-	-30260	-0-	197 1	171716 2	601 4	Y	1914	1786 1		300
02		204569 X	204569	-0-	-0-	-0-	197 1	201966 2	197 1	Y	1635	1837 1		98
03		195579 X	181811	-0-	-13768	-0-	607 4	1799 9	220 1	Y	1663	1651 1		110
04		125720 X	125720	-0-	-0-	-0-	506 4	1829 9	208 1	Y	1356	1336 1		130
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	512 4	1492 9		Y	NO RPT			130

CCW Y WELL #: 26H RRCID -> 295521 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659														
12		377177 X	209689	-0-	-167488	-0-	178 1	208071 2	751 4	Y	626	736 1		173
01		283929 X	221935	-0-	-61994	-0-	198 1	220583 2	601 4	Y	503	556 1		120
02		265698 X	233791	-0-	-31907	-0-	196 1	232381 2	607 4	Y	552	574 1		98
03		240653 X	220431	-0-	-20222	-0-	219 1	219069 2	506 4	Y	579	566 1		111
04		148324 X	148324	-0-	-0-	-0-	209 1	147170 2	512 4	Y	394	375 1		130
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			130

KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537														
12		63364 X	41110	-0-	-22254	-0-	28 1	41082 3		N	-0-			-0-
01		50468 X	1249	-0-	-49219	-0-	1249 3			N	-0-			-0-
02		48140 X	16247	-0-	-31893	-0-	6 1	16241 3		N	-0-			-0-
03		51460 X	-0-	-0-	-51460	-0-				N	-0-			-0-
04		49800 X	-0-	-0-	-49800	-0-				N	-0-			-0-
05		41106 X	38170	-0-	-2936	-0-	11 1	38159 3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
NIDO RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	290351	COMPL. DATE	11/17/2020	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11500	- 18726		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		126201 X	95738	-0-	-30463	-0-	66 1	95672 3	N	-0-				-0-
01		126201 X	77672	-0-	-48529	-0-	12 1	77660 3	N	-0-				-0-
02		118059 X	24436	-0-	-93623	-0-	8 1	24428 3	N	-0-				-0-
03		104594 X	-0-	-0-	-104594	-0-			N	-0-				-0-
04		101220 X	-0-	-0-	-101220	-0-			N	-0-				-0-
05		95728 X	-0-	-0-	-95728	-0-			N	-0-				-0-

NIDO RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	290356	COMPL. DATE	11/11/2020	TOTAL DEPTH	11366	PERF.11550	- 18790		
12		98022 X	81681	-0-	-16341	-0-	57 1	81624 3	N	-0-				-0-
01		98022 X	73886	-0-	-24136	-0-	11 1	73875 3	N	-0-				-0-
02		91698 X	23135	-0-	-68563	-0-	8 1	23127 3	N	-0-				-0-
03		81685 X	-0-	-0-	-81685	-0-			N	-0-				-0-
04		79050 X	-0-	-0-	-79050	-0-			N	-0-				-0-
05		81685 X	-0-	-0-	-81685	-0-			N	-0-				-0-

NIDO RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	291402	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11539	- 20598		
12		110577 X	104922	-0-	-5655	-0-	73 1	104849 3	N	-0-				-0-
01		110577 X	104722	-0-	-5855	-0-	16 1	104706 3	N	-0-				-0-
02		77430 X	41456	-0-	-35974	-0-	14 1	41442 3	N	-0-				-0-
03		104935 X	-0-	-0-	-104935	-0-			N	-0-				-0-
04		101550 X	-0-	-0-	-101550	-0-			N	-0-				-0-
05		104935 X	-0-	-0-	-104935	-0-			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		
12		101909 X	101909	-0-	-0-	-0-	21 1	101888 3	N	-0-				-0-
01		98437 X	98437	-0-	-0-	-0-	46 1	98391 3	N	-0-				-0-
02		81084 X	78133	-0-	-2951	-0-	30 1	78103 3	N	-0-				-0-
03		101897 X	72972	-0-	-28925	-0-	74 1	72898 3	N	-0-				-0-
04		98610 X	24453	-0-	-74157	-0-	10 1	24443 3	N	-0-				-0-
05		101897 X	73587	-0-	-28310	-0-	27 1	73560 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		
12		97308 X	97308	-0-	-0-	-0-	20 1	97288 3	N	-0-				-0-
01		102669 X	102669	-0-	-0-	-0-	48 1	102621 3	N	-0-				-0-
02		85877 X	85877	-0-	-0-	-0-	33 1	85844 3	N	-0-				-0-
03		97309 X	81184	-0-	-16125	-0-	83 1	81101 3	N	-0-				-0-
04		99360 X	22396	-0-	-76964	-0-	9 1	22387 3	N	-0-				-0-
05		102672 X	74247	-0-	-28425	-0-	27 1	74220 3	N	-0-				-0-

NIDO RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	295419	COMPL. DATE	04/03/2023	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11473	- 20916		
12		236059 X	236059	-0-	-0-	-0-	163 1	235896 3	N	-0-				-0-
01		316676 X	316676	-0-	-0-	-0-	49 1	316627 3	N	-0-				-0-
02		250387 X	250387	-0-	-0-	-0-	86 1	250301 3	N	-0-				-0-
03		236065 X	206476	-0-	-29589	-0-	56 1	206420 3	N	-0-				-0-
04		285390 X	75789	-0-	-209601	-0-	28 1	75761 3	N	-0-				-0-
05		294903 X	1297	-0-	-293606	-0-	1297 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		
12		431985 X	252370	-0-	-179615	-0-	52 1	252318 3	N	-0-				-0-
01		322168 X	322168	-0-	-0-	-0-	151 1	322017 3	N	-0-				-0-
02		320588 X	320588	-0-	-0-	-0-	125 1	320463 3	N	-0-				-0-
03		254306 X	254306	-0-	-0-	-0-	259 1	254047 3	N	-0-				-0-
04		311790 X	182387	-0-	-129403	-0-	71 1	182316 3	N	-0-				-0-
05		322183 X	181127	-0-	-141056	-0-	67 1	181060 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	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						
12	303056 X	209926	-0-	-93130	-0-		43	1	209883	3	N	-0-			-0-						
01	303056 X	208100	-0-	-94956	-0-		98	1	208002	3	N	-0-			-0-						
02	217616 X	191594	-0-	-26022	-0-		74	1	191520	3	N	-0-			-0-						
03	218116 X	135309	-0-	-82807	-0-		138	1	135171	3	N	-0-			-0-						
04	203160 X	-0-	-0-	-203160	-0-						N	-0-			-0-						
05	209932 X	-0-	-0-	-209932	-0-						N	-0-			-0-						

NIDO RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	296972	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL DEPTH	11197	PERF.	11568	-	21545							
02	0	184483	-0-	184483	184483		64	1	184419	3	N	-0-			-0-						
03	0	429408	-0-	429408	613891		117	1	429291	3	N	-0-			-0-						
04	986978 X	373087	-0-	-613891	-0-		140	1	372947	3	N	-0-			-0-						
05	457839 X	331590	-0-	-126249	-0-		94	1	331496	3	N	-0-			-0-						

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		HENDERSON-CENIZO				WELL #:			1H	RRCID ->	251105	COMPL. DATE	04/01/2024	TOTAL DEPTH	11609	PERF.	11605	-	14643
12	7037 X	4158	-0-	-2879	-0-		53	1	4105	3	N	-0-			158						
01	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-		87	1	6919	3	N	-0-			158						
02	0 W	4338	-0-	4338	4338		60	1	4278	3	N	-0-			158						
03	0 W	4354	-0-	4354	8692		61	1	4293	3	N	-0-			158						
*04	12708 X	4016	-0-	-8692	-0-		225	1	3791	3	N	-0-	158	7	-0-						
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-		162	1	3046	3	N	-0-			-0-						

DORA MARTIN A		WELL #:		1	RRCID ->	251776	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	11277	PERF.	11099	-	15340							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			102						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			102						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			102						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			102						
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	102	7	-0-						
05	14B2 EXT	836	-0-	836	836		42	1	794	3	Y	-0-			-0-						

DORA MARTIN 1716		WELL #:		1H	RRCID ->	251816	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10800	-	15165							
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			182						
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			182						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			118						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			118						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			118						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			118						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			118						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	64			182						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			182						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			182						
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	182	7	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-						

HENDERSON-CENIZO		WELL #:		2H	RRCID ->	251817	COMPL. DATE	04/01/2024	TOTAL DEPTH	11809	PERF.	11649	-	15940							
12	7874 X	4532	-0-	-3342	-0-		58	1	4474	3	N	-0-			-0-						
01	7006 X	4170	-0-	-2836	-0-		52	1	4118	3	N	-0-			-0-						
02	6554 X	5546	-0-	-1008	-0-		76	1	5470	3	N	-0-			-0-						
03	6696 X	4524	-0-	-2172	-0-		64	1	4460	3	N	-0-			-0-						
*04	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-		226	1	3812	3	N	-0-			-0-						
05	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-		261	1	4901	3	N	-0-			-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
STOREY 138 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		287 X	287	-0-	-0-	-0-	26 1	261 3	Y	-0-	70 1		13
01		932 X	932	-0-	-0-	-0-	223 1	709 3	Y	-0-			13
02		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	162 1	1379 3	Y	-0-			13
03		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	109 1	1404 3	Y	-0-			13
*04		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	140 1	1286 3	Y	-0-			13
*05		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	56 1	1371 3	Y	-0-			13

GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182													
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1306 2	79 9	Y	72	75 1		18
01		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1612 2	2 9	Y	2			20
02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		Y	-0-			20
03		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1346 2	19 9	Y	17			37
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		Y	-0-			37
05		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1502 2	62 9	Y	56			93

DORA MARTIN A WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391													
12		3968 X	2506	-0-	-1462	-0-	32 1	2474 3	N	-0-			78
01		3658 X	1119	-0-	-2539	-0-	14 1	1105 3	N	-0-			78
02		3422 X	2220	-0-	-1202	-0-	30 1	2190 3	N	-0-			78
03		3658 X	548	-0-	-3110	-0-	8 1	540 3	N	-0-			78
*04		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-	78 7		-0-
05		2511 X	2184	-0-	-327	-0-	111 1	2073 3	N	-0-			-0-

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413													
12		3999 X	453	-0-	-3546	-0-	40 1	409 3	N	4			18
01		3999 X	1004	-0-	-2995	-0-	227 1	723 3	N	49	42 1		25
02		3741 X	37	-0-	-3704	-0-	54 9	12 3	N	22	22 1		25
03		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	24 9		N	-0-			25
04		3540 X	107	-0-	-3433	-0-	11 1	96 3	N	-0-			25
05		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	201 1	4942 3	N	267	252 1		40

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814													
12		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	126 1	1506 3	N	-0-			-0-
01		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	119 1	1543 3	N	-0-			-0-
02		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	134 1	1364 3	N	-0-			-0-
03		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	53 1	1575 3	N	-0-			-0-
04		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	143 1	1431 3	N	-0-			-0-
05		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	239 1	1395 3	N	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850													
12		14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	187 1	14362 3	N	-0-			15
01		13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	166 1	13144 3	N	-0-			15
02		10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	139 1	10006 3	N	-0-			15
03		9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	128 1	8948 3	N	-0-			15
*04		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	414 1	6972 3	N	-0-	15 7		-0-
05		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	197 1	3692 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011										TOTAL DEPTH 10981	PERF.11533 - 15510	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		4836 X	3577	-0-	-1259	-0-	57 1	3520 3	N	-0-	-0-	-0-
01		4836 X	2687	-0-	-2149	-0-	46 1	2641 3	N	-0-	-0-	-0-
02		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	83 1	4645 3	N	-0-	-0-	-0-
03		3472 X	2812	-0-	-660	-0-	56 1	2756 3	N	-0-	-0-	-0-
04		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	114 1	4810 3	N	-0-	-0-	-0-
05		4836 X	3599	-0-	-1237	-0-	69 1	3530 3	N	-0-	-0-	-0-
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002										TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007										TOTAL DEPTH 9729	PERF. N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002										TOTAL DEPTH 9913	PERF. N/A	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-	-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010										TOTAL DEPTH 11088	PERF.11504 - 16141	
12		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-	-0-	-0-
01		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-	-0-	-0-
02		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-	-0-	-0-
03		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2		N	-0-	-0-	-0-
04		566 X	566	-0-	-0-	-0-	1 1	565 2	N	-0-	-0-	-0-
05		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		N	-0-	-0-	-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010										TOTAL DEPTH 9444	PERF. 9712 - 13229	
12		2294 N	2132	-0-	-162	-0-	2132 2		N	-0-	-0-	-0-
01		3069 N	2763	-0-	-306	-0-	2763 2		N	-0-	-0-	-0-
02		2581 N	2168	-0-	-413	-0-	2168 2		N	-0-	-0-	-0-
03		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-	-0-	-0-
04		2670 N	1790	-0-	-880	-0-	1790 2		N	-0-	-0-	-0-
05		2325 N	1968	-0-	-357	-0-	1968 2		N	-0-	-0-	-0-
DORA MARTIN A WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010										TOTAL DEPTH 11085	PERF.11436 - 15972	
12		5673 X	4567	-0-	-1106	-0-	59 1	4508 3	N	-0-	60	60
01		5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	72 1	5755 3	N	-0-	60	60
02		5307 X	3346	-0-	-1961	-0-	46 1	3300 3	N	-0-	60	60
03		5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-	60	60
*04		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-			N	-0-	60 7	-0-
05		5828 X	1358	-0-	-4470	-0-	69 1	1289 3	N	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010												TOTAL DEPTH	11183	PERF.11617 - 16867	
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7	-0-
05		14B2 EXT	133	-0-	133	133	7	1	126	3	N	-0-			-0-
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011												TOTAL DEPTH	10961	PERF.11220 - 15167	
12		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
02		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05		6 X	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009												TOTAL DEPTH	8570	PERF. 8906 - 12787	
12		2759 X	2296	-0-	-463	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
01		2759 X	2087	-0-	-672	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
02		2929 X	1460	-0-	-1469	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
03		3131 X	260	-0-	-2871	-0-	260	2			N	-0-			-0-
04		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			-0-
05		2294 X	5	-0-	-2289	-0-	5	2			N	-0-			-0-
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011												TOTAL DEPTH	11078	PERF.11297 - 16093	
12		4154 X	4115	-0-	-39	-0-	62	1	4053	3	Y	-0-			-0-
01		4154 X	3766	-0-	-388	-0-	58	1	3708	3	Y	-0-			-0-
02		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	64	1	4172	3	Y	-0-			-0-
03		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	64	1	3948	3	Y	-0-			-0-
04		3990 X	1399	-0-	-2591	-0-	25	1	1374	3	Y	-0-			-0-
05		4526 X	2175	-0-	-2351	-0-	47	1	2128	3	Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010												TOTAL DEPTH	9814	PERF. 9960 - 14652	
12		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6315	2	52	9	Y	47	39	1	20
01		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6335	2	32	9	Y	29	32	1	17
02		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5688	2	31	9	Y	28	40	1	5
03		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5738	2	11	9	Y	10			15
04		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5704	2	14	9	Y	13	25	1	3
05		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4830	2	3	9	Y	3			6
DORA MARTIN A WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010												TOTAL DEPTH	11602	PERF.11251 - 16222	
12		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	51	1	3932	3	N	-0-			34
01		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	51	1	4022	3	N	-0-			34
02		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	55	1	3922	3	N	-0-			34
03		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	57	1	3972	3	N	-0-			34
*04		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	198	1	3331	3	N	-0-	34	7	-0-
05		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	140	1	2616	3	N	-0-			-0-
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010												TOTAL DEPTH	11060	PERF.11453 - 16859	
12		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	46	1	3564	3	N	-0-			120
01		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	31	1	2484	3	N	-0-			120
02		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	25	1	1798	3	N	-0-			120
03		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	32	1	2241	3	N	-0-			120
*04		294 X	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	-0-	120	7	-0-
05		351 X	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
STOREY 267		WELL #: 3H		RRCID -> 258028		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
12	71 X	71	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	Y	20	35
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	22 9	18 1	59 3	Y	304 246 1
02	392 X	392	-0-	-0-	-0-	334 9	14 1	122 3	Y	233 227 1
03	375 X	375	-0-	-0-	-0-	256 9	9 1	115 3	Y	228 275 1
04	412 X	412	-0-	-0-	-0-	251 9	23 1	209 3	Y	164 179 1
05	606 X	606	-0-	-0-	-0-	180 9	7 1	177 3	Y	384 309 1
						422 9				
APPLING 695		WELL #: 2H		RRCID -> 258036		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821		
12	7843 X	7386	-0-	-457	-0-	644 1	6742 3	N	-0-	-0-
01	7843 X	7079	-0-	-764	-0-	695 1	6384 3	N	-0-	-0-
02	7859 X	6746	-0-	-1113	-0-	1417 1	5329 3	N	-0-	-0-
03	8401 X	7105	-0-	-1296	-0-	990 1	6115 3	N	-0-	-0-
04	8130 X	6332	-0-	-1798	-0-	934 1	5398 3	N	-0-	-0-
05	7378 X	6845	-0-	-533	-0-	899 1	5946 3	N	-0-	-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #: 1H		RRCID -> 258903		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527		
12	1984 X	1968	-0-	-16	-0-	25 1	1930 3	N	9	303
01	1984 N	1829	-0-	-155	-0-	3 4	10 9	N	-0-	303
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	23 1	1806 3	N	-0-	303
03	1953 N	1790	-0-	-163	-0-	26 1	1860 3	N	-0-	303
*04	1770 N	1685	-0-	-85	-0-	25 1	1765 3	N	-0-	303
05	1984 N	1760	-0-	-224	-0-	94 1	1591 3	N	303 7	-0-
						89 1	1671 3	N	-0-	-0-
TREVINO RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 259088		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710		
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-	-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-	-0-
02	1508 N	735	-0-	-773	-0-	735 2		N	-0-	-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-	-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	-0-
05	775 N	5	-0-	-770	-0-	5 2		N	-0-	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 259089		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437		
12	29977 X	29977	-0-	-0-	-0-	29977 2		Y	-0-	-0-
01	26986 X	26986	-0-	-0-	-0-	26986 2		Y	-0-	-0-
02	22446 X	20704	-0-	-1742	-0-	20704 2		Y	-0-	-0-
03	28507 X	28507	-0-	-0-	-0-	28507 2		Y	-0-	-0-
04	25177 X	25177	-0-	-0-	-0-	25177 2		Y	-0-	-0-
05	25280 X	25280	-0-	-0-	-0-	25280 2		Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237														
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
12		7037 X	5815	-0-	-1222	-0-	75	1	5739	3	N	1		34
01		6820 X	5674	-0-	-1146	-0-	71	1	5601	3	N	1		35
02		6293 X	5340	-0-	-953	-0-	73	1	5267	3	N	-0-		35
03		6634 X	5596	-0-	-1038	-0-	79	1	5517	3	N	-0-		35
*04		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	113	1	1910	3	N	-0-	35 7	-0-
05		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	227	1	4257	3	N	-0-		-0-

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033														
12		3968 X	1840	-0-	-2128	-0-	157	1	1610	3	Y	66		90
01		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	1742	1	5550	3	Y	497	476 1	111
02		7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	547	9	6103	3	Y	418	206 1	323
03		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	714	1	5293	3	Y	301	556 1	68
04		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	460	9	4576	3	Y	245	273 1	40
05		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	411	1	4028	3	Y	152	115 1	77
							331	9						
							499	1						
							270	9						
							164	1						
							167	9						

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22 7	-0-
05	14B2	EXT	20	-0-	20	20	1	1	19	3	N	-0-		-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948														
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	3	N	-0-		43
01		403 N	246	-0-	-157	-0-	3	1	243	3	N	-0-		43
02		319 N	161	-0-	-158	-0-	2	1	159	3	N	-0-		43
03		310 N	299	-0-	-11	-0-	4	1	295	3	N	-0-		43
*04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-	43 7	-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593														
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-		-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-		-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-		-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-		-0-
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-		-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704														
12		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	405	1	6471	3	N	-0-		-0-
01		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	443	1	6522	3	N	-0-		-0-
02		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	1437	1	5379	3	N	-0-		-0-
03		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	372	1	6301	3	N	-0-		-0-
04		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	372	1	6267	3	N	-0-		-0-
05		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	341	1	6400	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-			-0-
01		8 N	6	-0-	-2	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-			-0-
02		7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728															
12		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1497	3	N	-0-		-0-
01		1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1762	3	N	-0-		-0-
02		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1443	3	N	-0-		-0-
03		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1081	3	N	-0-		-0-
04		537 X	537	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	507	3	N	-0-		-0-
05		29 X	29	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-		-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695															
12		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	6680	3	Y	-0-		-0-
01		6603 X	5930	-0-	-673	-0-	-0-	89	1	5841	3	Y	-0-		-0-
02		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	6319	3	Y	-0-		-0-
03		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	7555	3	Y	-0-		-0-
04		6480 X	2626	-0-	-3854	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-		-0-
05		6696 X	3919	-0-	-2777	-0-	-0-	13	1	3906	3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939															
12		14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	14176	3	Y	-0-		-0-
01		13607 X	13607	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	13398	3	Y	-0-		-0-
02		12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	12019	3	Y	-0-		-0-
03		12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	12584	3	Y	-0-		-0-
04		10980 X	4599	-0-	-6381	-0-	-0-	81	1	4518	3	Y	-0-		-0-
05		11346 X	5291	-0-	-6055	-0-	-0-	116	1	5175	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415															
12		12 X	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-		-0-
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		31 X	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583															
12		4340 X	2619	-0-	-1721	-0-	-0-	39	1	2580	3	N	-0-		-0-
01		3069 X	2661	-0-	-408	-0-	-0-	41	1	2620	3	N	-0-		-0-
02		2813 X	2487	-0-	-326	-0-	-0-	38	1	2449	3	N	-0-		-0-
03		2976 X	2687	-0-	-289	-0-	-0-	43	1	2644	3	N	-0-		-0-
04		2820 X	1014	-0-	-1806	-0-	-0-	18	1	996	3	N	-0-		-0-
05		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	3954	3	N	-0-		-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000															
12		7471 X	6777	-0-	-694	-0-	-0-	11	1	6766	3	Y	-0-		-0-
01		7471 X	6404	-0-	-1067	-0-	-0-	96	1	6308	3	Y	-0-		-0-
02		6583 X	6050	-0-	-533	-0-	-0-	71	1	5979	3	Y	-0-		-0-
03		7006 X	5883	-0-	-1123	-0-	-0-	29	1	5854	3	Y	-0-		-0-
04		6630 X	2458	-0-	-4172	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-		-0-
05		6789 X	3069	-0-	-3720	-0-	-0-	10	1	3059	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		2108 N	2023	-0-	-85	-0-	3 1	2020 3	Y	-0-		-0-
01		1984 N	1379	-0-	-605	-0-	21 1	1358 3	Y	-0-		-0-
02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	23 1	1961 3	Y	-0-		-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	1 1	278 3	Y	-0-		-0-
04		1320 N	554	-0-	-766	-0-	554 3		Y	-0-		-0-
05		2108 N	39	-0-	-2069	-0-	39 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391												
12		2077 X	1609	-0-	-468	-0-	21 1	1588 3	N	-0-		16
01		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	29 1	2359 3	N	-0-		16
02		0 W	1609	-0-	1609	1609	22 1	1587 3	N	-0-		16
03		0 W	1323	-0-	1323	2932	19 1	1304 3	N	-0-		16
*04		3000 N	253	-0-	-2747	185	14 1	239 3	N	-0-	16 7	-0-
05		1321 X	1136	-0-	-185	-0-	58 1	1078 3	N	-0-		-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654												
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-		-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-		-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-		-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-		-0-
04		270 N	92	-0-	-178	-0-	92 2		Y	-0-		-0-
05		279 N	177	-0-	-102	-0-	177 2		Y	-0-		-0-

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011												
12		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	51 1	3922 3	N	4		37
							2 4	4 9				
01		897 X	897	-0-	-0-	-0-	11 1	886 3	N	-0-		37
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	17 1	1196 3	N	-0-		37
*04		16 X	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-	37 7	-0-
05		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	69 1	1287 3	N	-0-		-0-

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614												
12		4588 X	28	-0-	-4560	-0-	4 3	24 9	Y	22		38
01		4588 X	3344	-0-	-1244	-0-	738 1	2350 3	Y	233	219 1	52
							256 9					
02		4292 X	924	-0-	-3368	-0-	88 1	751 3	Y	77	65 1	64
							85 9					
03		4588 X	34	-0-	-4554	-0-	1 1	12 3	Y	19	74 1	9
							21 9					
*04		3240 X	1964	-0-	-1276	-0-	181 1	1663 3	Y	109	102 1	16
							120 9					
05		3348 X	2106	-0-	-1242	-0-	75 1	1857 3	Y	158	104 1	70
							174 9					

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251												
12		8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	129 1	8504 3	N	-0-		-0-
01		8308 X	8293	-0-	-15	-0-	127 1	8166 3	N	-0-		-0-
02		7772 X	7125	-0-	-647	-0-	108 1	7017 3	N	-0-		-0-
03		8308 X	7522	-0-	-786	-0-	120 1	7402 3	N	-0-		-0-
04		8340 X	2942	-0-	-5398	-0-	52 1	2890 3	N	-0-		-0-
05		8618 X	3153	-0-	-5465	-0-	69 1	3084 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213													
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	
12		10726 X	6323	-0-	-4403	-0-	81	1	6242	3	N	-0-	57
01		10726 X	2695	-0-	-8031	-0-	33	1	2662	3	N	-0-	57
02		9570 X	5440	-0-	-4130	-0-	75	1	5365	3	N	-0-	57
03		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	94	1	6597	3	N	-0-	57
*04		7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	415	1	6984	3	N	-0-	-0-
05		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	391	1	7335	3	N	-0-	-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525													
12		11563 X	9674	-0-	-1889	-0-	145	1	9529	3	Y	-0-	-0-
01		11563 X	8983	-0-	-2580	-0-	138	1	8845	3	Y	-0-	-0-
02		10150 X	9859	-0-	-291	-0-	149	1	9710	3	Y	-0-	-0-
03		10540 X	9234	-0-	-1306	-0-	148	1	9086	3	Y	-0-	-0-
04		9450 X	3120	-0-	-6330	-0-	55	1	3065	3	Y	-0-	-0-
05		10540 X	5830	-0-	-4710	-0-	127	1	5703	3	Y	-0-	-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958													
12		31 X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-	-0-
01		31 X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-	-0-
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	-0-
03		31 X	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-	-0-
04		30 X	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-	-0-
05		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441													
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074													
12		11842 X	7094	-0-	-4748	-0-	12	1	7082	3	Y	-0-	-0-
01		11842 X	6754	-0-	-5088	-0-	101	1	6653	3	Y	-0-	-0-
02		9976 X	9230	-0-	-746	-0-	108	1	9122	3	Y	-0-	-0-
03		9951 X	8126	-0-	-1825	-0-	40	1	8086	3	Y	-0-	-0-
04		9300 X	3222	-0-	-6078	-0-	3222	3			Y	-0-	-0-
05		9858 X	6783	-0-	-3075	-0-	22	1	6761	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810													
12		4712 X	4480	-0-	-232	-0-	240	1	4240	3	N	-0-	-0-
01		4898 X	4338	-0-	-560	-0-	244	1	4094	3	N	-0-	-0-
02		4582 X	3965	-0-	-617	-0-	570	1	3395	3	N	-0-	-0-
03		4898 X	552	-0-	-4346	-0-	143	1	409	3	N	-0-	-0-
04		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-	-0-
05		4495 X	2915	-0-	-1580	-0-	647	1	2268	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010										TOTAL DEPTH	9461	PERF. 9230 - 13403	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		12369 X	9481	-0-	-2888	-0-	9475	2	6 9	Y	5		27
01		12369 X	9261	-0-	-3108	-0-	9260	2	1 9	Y	1		28
02		11571 X	7373	-0-	-4198	-0-	7373	2		Y	-0-		28
03		11656 X	11264	-0-	-392	-0-	11264	2		Y	-0-		28
04		9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2		Y	-0-		28
05		9486 X	6569	-0-	-2917	-0-	6569	2		Y	-0-		28

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010										TOTAL DEPTH	10653	PERF.10592 - 15751	
12		7254 X	5235	-0-	-2019	-0-	78	1	5157	3	Y	-0-	-0-
01		7688 X	5252	-0-	-2436	-0-	81	1	5171	3	Y	-0-	-0-
02		7192 X	4122	-0-	-3070	-0-	62	1	4060	3	Y	-0-	-0-
03		7688 X	574	-0-	-7114	-0-	9	1	565	3	Y	-0-	-0-
04		5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-	-0-
05		5239 X	4855	-0-	-384	-0-	106	1	4749	3	Y	-0-	-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011										TOTAL DEPTH	10512	PERF.10493 - 15392	
12		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	308	1	3224	3	N	-0-	-0-
01		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	324	1	2969	3	N	-0-	-0-
02		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	738	1	2776	3	N	-0-	-0-
03		542 X	542	-0-	-0-	-0-	76	1	466	3	N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		7 X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011										TOTAL DEPTH	10234	PERF.10041 - 14466	
12		870 X	870	-0-	-0-	-0-	13	1	857	3	Y	-0-	-0-
01		955 X	955	-0-	-0-	-0-	15	1	940	3	Y	-0-	-0-
02		835 X	835	-0-	-0-	-0-	13	1	822	3	Y	-0-	-0-
03		115 X	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	Y	-0-	-0-
04		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011										TOTAL DEPTH	10791	PERF.11108 - 15205	
12		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	77	1	5048	3	Y	-0-	-0-
01		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	75	1	4844	3	Y	-0-	-0-
02		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	80	1	5192	3	Y	-0-	-0-
03		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	84	1	5156	3	Y	-0-	-0-
04		4440 X	1788	-0-	-2652	-0-	32	1	1756	3	Y	-0-	-0-
05		4588 X	3182	-0-	-1406	-0-	69	1	3113	3	Y	-0-	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011										TOTAL DEPTH	10742	PERF.11167 - 15974	
12		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	82
01		57 X	57	-0-	-0-	-0-	29	3	28	4	N	-0-	82
02		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	82
03		46 X	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-	82
*04		24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-	-0-
05		164 X	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-	-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010										TOTAL DEPTH	10726	PERF.10400 - 15869	
12		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	83	1	5471	3	N	-0-	-0-
01		5301 X	4454	-0-	-847	-0-	68	1	4386	3	N	-0-	-0-
02		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	81	1	5236	3	N	-0-	-0-
03		5177 X	5064	-0-	-113	-0-	81	1	4983	3	N	-0-	-0-
04		5370 X	1887	-0-	-3483	-0-	33	1	1854	3	N	-0-	-0-
05		5673 X	2956	-0-	-2717	-0-	65	1	2891	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288													
M	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
12	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-		-0-
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-		-0-
02	1566 X	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-		-0-
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297													
12	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	16	1	1023	3	N	-0-		-0-
01	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	18	1	1137	3	N	-0-		-0-
02	1073 X	756	-0-	-317	-0-	11	1	745	3	N	-0-		-0-
03	1147 X	81	-0-	-1066	-0-	1	1	80	3	N	-0-		-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-		-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	26	1	1170	3	N	-0-		-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024													
12	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	6	1	3782	3	Y	-0-		-0-
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	44	1	2881	3	Y	-0-		-0-
02	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	38	1	3218	3	Y	-0-		-0-
03	2883 X	2597	-0-	-286	-0-	13	1	2584	3	Y	-0-		-0-
04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3620	3	12	9	Y	11		11
05	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	11	1	3463	3	Y	-0-		11

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559													
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-		11
01	1674 N	1273	-0-	-401	-0-	1273	2			N	-0-		11
02	1827 N	1764	-0-	-63	-0-	1710	2	54	9	N	49	48 1	12
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2378	2	92	9	N	84	45 1	51
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1591	2	50	9	N	45	57 1	39
05	1891 N	1142	-0-	-749	-0-	1116	2	26	9	N	24	21 1	42

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406													
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744													
12	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	84	1	6477	3	N	-0-		-0-
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	63	1	5061	3	N	-0-		-0-
02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	70	1	5060	3	N	-0-		-0-
03	5239 X	4962	-0-	-277	-0-	70	1	4892	3	N	-0-		-0-
*04	5070 X	1446	-0-	-3624	-0-	81	1	1365	3	N	-0-		-0-
05	5239 X	228	-0-	-5011	-0-	12	1	216	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	36	1	2394	3	N	22		22
01		3100 N	3121	-0-	21	21	24	9	48	1	N	-0-		22
02		2420 N	2399	-0-	-21	-0-	36	1	3073	3	N	-0-		22
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	2363	3	N	-0-		22
04		2070 X	1689	-0-	-381	-0-	30	1	304	3	N	-0-		22
05		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	57	1	1659	3	N	-0-		22

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962														
12		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	2	1	1395	3	N	-0-		98
01		951 X	951	-0-	-0-	-0-	14	1	890	3	N	43	110	31
							47	9						
02		784 X	784	-0-	-0-	-0-	9	1	754	3	N	19		50
							21	9						
03		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	6	1	1226	3	N	29	66	13
							32	9						
04		916 X	916	-0-	-0-	-0-	890	3	26	9	N	24		37
05		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	4	1	1299	3	N	28		65
							31	9						

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834														
12		12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
01		911 X	911	-0-	-0-	-0-	49	1	722	3	Y	127	112	15
							140	9						
02		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	467	1	1745	3	Y	132	117	30
							145	9						
03		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	246	1	4172	3	Y	-0-		30
04		10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	574	1	9667	3	Y	238	216	52
							262	9						
05		732 X	732	-0-	-0-	-0-	29	1	539	3	Y	149	114	87
							164	9						

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121														
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	18	5
01		279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-		5
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-		5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55		60
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	43	17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	15	10

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	24	1			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-			5	1	N	106	59	1			103
								117	9							
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-			6	1	N	211	268	1			46
								232	9							

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423																
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-			2	1	N	-0-	36	3			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232																
12	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-			79	1	N	-0-					-0-
01	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-			81	1	N	-0-					-0-
02	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-			74	1	N	-0-					-0-
03	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-			82	1	N	-0-					-0-
04	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-			33	1	N	-0-					-0-
05	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-			61	1	N	-0-					-0-

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191																
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	379	356	1			58
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-			51	1	N	264	245	1			77
								290	9							

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685																
12	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-			5906	2	Y	-0-					-0-
01	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-			5748	2	Y	-0-					-0-
02	5249 X	5013	-0-	-236	-0-			5013	2	Y	-0-					-0-
03	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-			5903	2	Y	-0-					-0-
04	5730 X	5673	-0-	-57	-0-			5673	2	Y	-0-					-0-
05	5921 X	5794	-0-	-127	-0-			5794	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702																
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-			20	1	N	-0-					-0-
01	1085 N	1009	-0-	-76	-0-			15	1	N	-0-					-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-			16	1	N	-0-					-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-			2	1	N	-0-					-0-
04	990 N	58	-0-	-932	-0-			1	1	N	-0-					-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	79	1	1072	3	Y	-0-	5		
01		669 X	669	-0-	-0-	-0-	70	1	591	3	Y	7	12		
							8	9							
02		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	25	1	1603	3	Y	-0-	12		
03		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	49	1	1849	3	Y	-0-	12		
04		1630 X	1598	-0-	-0-	-0-	104	1	1526	3	Y	-0-	12		
05		969 X	969	-0-	-0-	-0-	132	1	837	3	Y	-0-	12		

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511															
12		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	78	1	1052	3	Y	-0-	-0-		
01		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	147	1	1247	3	Y	-0-	-0-		
02		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	18	1	1179	3	Y	-0-	-0-		
03		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	32	1	1205	3	Y	-0-	-0-		
04		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	102	1	1496	3	Y	-0-	-0-		
05		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	484	1	3077	3	Y	-0-	-0-		

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703															
12		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	5	1	3022	3	N	3	30		
							3	9							
01		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	45	1	2985	3	N	3	33		
							3	9							
02		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	31	1	2642	3	N	5	38		
							6	9							
03		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	12	1	2545	3	N	-0-	38		
04		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2455	3	14	9	N	13	-0-		
05		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	7	1	2030	3	N	-0-	-0-		

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143															
12		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	39	1	2389	3	N	-0-	-0-		
01		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	41	1	2373	3	N	-0-	-0-		
02		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	39	1	2198	3	N	-0-	-0-		
03		339 X	339	-0-	-0-	-0-	7	1	332	3	N	-0-	-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-		

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856															
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	100	112	1	5
							110	9							
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	335	305	1	35
							369	9							
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	91	77	1	49
							100	9							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	48	1	3
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	18	14	1	7
05		124 N	5	-0-	-119	-0-	2	3	3	9	Y	3	10	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M	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
12	248 N	160	-0-	-88	-0-	5	1	86	3	Y	63	75	1	2
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	6	3	206	9	Y	187	166	1	23
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	3	111	9	Y	101	73	1	51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	152	1	19
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	9	3	106	9	Y	96	69	1	46
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	66	97	1	15

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

12	3658 X	2903	-0-	-755	-0-	5	1	2898	3	N	-0-			-0-
01	3658 X	2436	-0-	-1222	-0-	37	1	2399	3	N	-0-			-0-
02	3132 X	2847	-0-	-285	-0-	33	1	2814	3	N	-0-			-0-
03	3069 X	428	-0-	-2641	-0-	2	1	426	3	N	-0-			-0-
04	2850 X	1188	-0-	-1662	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	11	1	3211	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

12	6448 X	5425	-0-	-1023	-0-	81	1	5344	3	Y	-0-			-0-
01	6448 X	5453	-0-	-995	-0-	84	1	5369	3	Y	-0-			-0-
02	6003 X	5045	-0-	-958	-0-	76	1	4969	3	Y	-0-			-0-
03	6324 X	5270	-0-	-1054	-0-	84	1	5186	3	Y	-0-			-0-
04	6030 X	1598	-0-	-4432	-0-	28	1	1570	3	Y	-0-			-0-
05	5456 X	3276	-0-	-2180	-0-	72	1	3204	3	Y	-0-			-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

12	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-			-0-
01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-			-0-
02	3567 X	2975	-0-	-592	-0-	2975	2			N	-0-			-0-
03	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-			-0-
04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-			-0-
05	3565 X	2915	-0-	-650	-0-	2915	2			N	-0-			-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	7	-0-
05	14B2 EXT	27	-0-	27	27	1	1	26	3	Y	-0-			-0-

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

12	3193 X	1565	-0-	-1628	-0-	77	1	1232	3	Y	233	242	1	29
01	3193 X	935	-0-	-2258	-0-	256	9	757	3	Y	115	119	1	25
02	1624 X	698	-0-	-926	-0-	127	9	379	3	Y	198	169	1	54
03	850 X	850	-0-	-0-	-0-	101	1	244	3	Y	538	404	1	188
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-	218	9							
05	1550 X	423	-0-	-1127	-0-	14	1	142	3	Y	2	166	1	24
						592	9				248	223	1	49
						8	1							
						273	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666										COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	11139	PERF.	11261 - 15406
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
12		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		N	-0-			-0-	
01		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		N	-0-			-0-	
02		3567 X	3555	-0-	-12	-0-	3555	2		N	-0-			-0-	
03		3813 X	3742	-0-	-71	-0-	3742	2		N	-0-			-0-	
04		3750 X	1403	-0-	-2347	-0-	3	1	1400	2	N	-0-		-0-	
05		3875 X	3736	-0-	-139	-0-	3736	2		N	-0-			-0-	
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674										COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	11186 - 16035
12		8556 X	3371	-0-	-5185	-0-	43	1	3328	3	Y	-0-		207	
01		7192 X	1964	-0-	-5228	-0-	24	1	1940	3	Y	-0-		207	
02		6467 X	1592	-0-	-4875	-0-	22	1	1570	3	Y	-0-		207	
03		6200 X	5627	-0-	-573	-0-	80	1	5547	3	Y	-0-		207	
*04		5310 X	3915	-0-	-1395	-0-	219	1	3696	3	Y	-0-	207 7	-0-	
05		3379 X	1625	-0-	-1754	-0-	82	1	1543	3	Y	-0-		-0-	
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754										COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	10760 - 15498
12		2976 X	1037	-0-	-1939	-0-	16	1	1021	3	Y	-0-		-0-	
01		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	36	1	2331	3	Y	-0-		-0-	
02		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	32	1	2057	3	Y	-0-		-0-	
03		1643 X	312	-0-	-1331	-0-	5	1	307	3	Y	-0-		-0-	
04		2280 X	59	-0-	-2221	-0-	1	1	58	3	Y	-0-		-0-	
05		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-		-0-	
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850										COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	10318 - 10556
12		186 N	137	-0-	-49	-0-	2	1	135	3	Y	-0-		-0-	
01		186 N	147	-0-	-39	-0-	2	1	145	3	Y	-0-		-0-	
02		145 N	143	-0-	-2	-0-	2	1	141	3	Y	-0-		-0-	
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-		-0-	
04		150 N	34	-0-	-116	-0-	1	1	33	3	Y	-0-		-0-	
05		155 N	138	-0-	-17	-0-	3	1	135	3	Y	-0-		-0-	
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852										COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	10202 - 15340
12		6076 X	5824	-0-	-252	-0-	87	1	5737	3	N	-0-		-0-	
01		6076 X	5745	-0-	-331	-0-	88	1	5657	3	N	-0-		-0-	
02		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	74	1	4818	3	N	-0-		-0-	
03		5208 X	5125	-0-	-83	-0-	82	1	5043	3	N	-0-		-0-	
04		5640 X	1834	-0-	-3806	-0-	32	1	1802	3	N	-0-		-0-	
05		5828 X	4766	-0-	-1062	-0-	104	1	4662	3	N	-0-		-0-	
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854										COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	11933	PERF.	12200 - 15263
12		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-		-0-	
01		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-		-0-	
02		4437 X	-0-	-0-	-4437	-0-					N	-0-		-0-	
03		4743 X	486	-0-	-4257	-0-	8	1	478	3	N	-0-		-0-	
04		3360 X	3005	-0-	-355	-0-	53	1	2952	3	N	-0-		-0-	
05		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	56	1	2498	3	N	-0-		-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	5	1	2969	3	Y	-0-
01	3038 X	2661	-0-	-377	-0-	40	1	2621	3	Y	-0-
02	2842 X	2096	-0-	-746	-0-	25	1	2071	3	Y	-0-
03	3038 X	2427	-0-	-611	-0-	12	1	2371	3	Y	40 38 1 2
						44	9				
04	2880 X	1206	-0-	-1674	-0-	1178	3	28	9	Y	25 27
05	2976 X	1629	-0-	-1347	-0-	5	1	1624	3	Y	-0- 27 1 -0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

12	3875 X	3621	-0-	-254	-0-	54	1	3567	3	Y	-0-
01	3875 X	3435	-0-	-440	-0-	53	1	3382	3	Y	-0-
02	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	58	1	3743	3	Y	-0-
03	3751 X	522	-0-	-3229	-0-	8	1	514	3	Y	-0-
04	3630 X	2171	-0-	-1459	-0-	38	1	2133	3	Y	-0-
05	3875 X	2772	-0-	-1103	-0-	61	1	2711	3	Y	-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

12	6231 X	5562	-0-	-669	-0-	5559	2	3	9	Y	3 27
01	6231 X	5614	-0-	-617	-0-	5614	2			Y	-0- 27
02	5829 X	4152	-0-	-1677	-0-	4152	2			Y	-0- 27
03	6169 X	1050	-0-	-5119	-0-	1048	2	2	9	Y	-0- 29 1 -0-
04	5430 X	5315	-0-	-115	-0-	5315	2			Y	-0- -0-
05	5611 X	2884	-0-	-2727	-0-	2884	2			Y	-0- -0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

12	5549 X	5275	-0-	-274	-0-	5272	2	3	9	Y	3 26
01	6169 X	5607	-0-	-562	-0-	5607	2			Y	-0- 26
02	5771 X	4158	-0-	-1613	-0-	4158	2			Y	-0- 26
03	6169 X	1060	-0-	-5109	-0-	1059	2	1	9	Y	-0- 27 1 -0-
04	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			Y	-0- -0-
05	5611 X	4918	-0-	-693	-0-	4918	2			Y	-0- -0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

12	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	66	1	4343	3	Y	-0-
01	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	69	1	4453	3	Y	-0-
02	4031 X	3510	-0-	-521	-0-	53	1	3457	3	Y	-0-
03	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	72	1	4430	3	Y	-0-
04	4170 X	1572	-0-	-2598	-0-	28	1	1544	3	Y	-0-
05	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	113	1	5082	3	Y	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

12	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	29	1	2268	3	N	-0-
01	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	67	1	5599	3	N	-0-
02	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	17	1	1237	3	N	-0-
03	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	29	1	1985	3	N	-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
ROBERT GUTIERREZ		WELL #: 3H		RRCID -> 269223		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786			
M	O	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	
12	4743 X	4121	-0-	-622	-0-	53 1	4068 3	N	-0-	15	
01	5425 X	2846	-0-	-2579	-0-	36 1	2810 3	N	-0-	15	
02	5075 X	1089	-0-	-3986	-0-	15 1	1074 3	N	-0-	15	
03	5425 X	4125	-0-	-1300	-0-	59 1	4066 3	N	-0-	15	
*04	5130 X	4673	-0-	-457	-0-	262 1	4411 3	N	-0-	-0-	
05	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	232 1	4359 3	N	-0-	-0-	

MANRY STATE A3210		WELL #: 1H		RRCID -> 269231		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878			
12	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	68 1	4482 3	Y	-0-	-0-	
01	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	77 1	4938 3	Y	-0-	-0-	
02	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	67 1	4368 3	Y	-0-	-0-	
03	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	71 1	4380 3	Y	-0-	-0-	
04	4140 X	1862	-0-	-2278	-0-	33 1	1829 3	Y	-0-	-0-	
05	4278 X	1876	-0-	-2402	-0-	41 1	1835 3	Y	-0-	-0-	

FASKEN STATE A2721		WELL #: 7H		RRCID -> 269247		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431			
12	3782 X	3660	-0-	-122	-0-	55 1	3605 3	Y	-0-	-0-	
01	3968 X	3714	-0-	-254	-0-	57 1	3657 3	Y	-0-	-0-	
02	3712 X	3628	-0-	-84	-0-	55 1	3573 3	Y	-0-	-0-	
03	3968 X	507	-0-	-3461	-0-	8 1	499 3	Y	-0-	-0-	
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	
05	3875 X	3297	-0-	-578	-0-	72 1	3225 3	Y	-0-	-0-	

RUBIO		WELL #: 3H		RRCID -> 269285		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123			
12	4588 X	2892	-0-	-1696	-0-	43 1	2849 3	Y	-0-	-0-	
01	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	71 1	4530 3	Y	-0-	-0-	
02	4089 X	2716	-0-	-1373	-0-	41 1	2675 3	Y	-0-	-0-	
03	4061 X	349	-0-	-3712	-0-	6 1	343 3	Y	-0-	-0-	
04	4440 X	641	-0-	-3799	-0-	11 1	630 3	Y	-0-	-0-	
05	4588 X	1750	-0-	-2838	-0-	38 1	1712 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX 1335		WELL #: 43H		RRCID -> 269442		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831			
12	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	52 1	3411 3	Y	-0-	-0-	
01	3782 X	3293	-0-	-489	-0-	50 1	3243 3	Y	-0-	-0-	
02	3538 X	2961	-0-	-577	-0-	45 1	2916 3	Y	-0-	-0-	
03	3782 X	3067	-0-	-715	-0-	49 1	3018 3	Y	-0-	-0-	
04	3660 X	1087	-0-	-2573	-0-	19 1	1068 3	Y	-0-	-0-	
05	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	99 1	4416 3	Y	-0-	-0-	

MANRY STATE A3210		WELL #: 2H		RRCID -> 269443		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886			
12	6882 X	6384	-0-	-498	-0-	96 1	6288 3	Y	-0-	-0-	
01	7130 X	6246	-0-	-884	-0-	96 1	6150 3	Y	-0-	-0-	
02	6670 X	6209	-0-	-461	-0-	94 1	6115 3	Y	-0-	-0-	
03	7130 X	6095	-0-	-1035	-0-	97 1	5998 3	Y	-0-	-0-	
04	6480 X	2312	-0-	-4168	-0-	41 1	2271 3	Y	-0-	-0-	
05	6634 X	2351	-0-	-4283	-0-	51 1	2300 3	Y	-0-	-0-	

BOOTH UNOCAL H		WELL #: 64U		RRCID -> 269444		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510			
12	3658 X	3048	-0-	-610	-0-	3036 2	12 9	Y	11	8 1	3
01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3425 2	26 9	Y	24	22 1	5
02	3393 X	3284	-0-	-109	-0-	3199 2	85 9	Y	77	67 1	15
03	3627 X	489	-0-	-3138	-0-	489 2	-	Y	-0-	15 1	-0-
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4042 2	6 9	Y	5	2 1	3
05	3503 X	1649	-0-	-1854	-0-	1639 2	10 9	Y	9	7 1	5

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	532	3	Y	-0-
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	18	1	1143	3	Y	-0-
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	27	1	1783	3	Y	-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	Y	-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-
05	1147 N	735	-0-	-412	-0-	16	1	719	3	Y	-0-

FASKEN-STATE A2756		WELL #: 8HR		RRCID -> 269621		COMPL. DATE 04/17/2012			TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767		
12	558 N	445	-0-	-113	-0-	7	1	438	3	Y	-0-
01	558 N	413	-0-	-145	-0-	6	1	407	3	Y	-0-
02	522 N	357	-0-	-165	-0-	5	1	352	3	Y	-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	3	Y	-0-
04	390 N	29	-0-	-361	-0-	1	1	28	3	Y	-0-
05	372 N	316	-0-	-56	-0-	7	1	309	3	Y	-0-

MARTIN FAMILY		WELL #: 4H		RRCID -> 269700		COMPL. DATE 09/15/2013			TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424		
12	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	230	1	3119	3	Y	8
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	322	1	2735	3	Y	15
						8	9				
02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	51	1	3303	3	Y	15
03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	93	1	3471	3	Y	15
04	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	219	1	3205	3	Y	15
05	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	479	1	3046	3	Y	15

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 55H		RRCID -> 269731		COMPL. DATE 06/22/2012			TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271		
12	4774 X	2938	-0-	-1836	-0-	44	1	2894	3	Y	-0-
01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	69	1	4422	3	Y	-0-
02	3625 X	2962	-0-	-663	-0-	45	1	2917	3	Y	-0-
03	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	50	1	3094	3	Y	-0-
04	4350 X	973	-0-	-3377	-0-	17	1	956	3	Y	-0-
05	4495 X	2615	-0-	-1880	-0-	57	1	2558	3	Y	-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 50H		RRCID -> 269738		COMPL. DATE 04/20/2012			TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065		
12	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	39	1	2588	3	Y	-0-
01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	41	1	2637	3	Y	-0-
02	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	37	1	2402	3	Y	-0-
03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	6	1	372	3	Y	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	50	1	2262	3	Y	-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 56H		RRCID -> 269760		COMPL. DATE 04/06/2012			TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798		
12	11873 X	9007	-0-	-2866	-0-	135	1	8872	3	N	-0-
01	11687 X	10912	-0-	-775	-0-	167	1	10745	3	N	-0-
02	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	165	1	10705	3	N	-0-
03	11346 X	10840	-0-	-506	-0-	173	1	10667	3	N	-0-
04	10650 X	3920	-0-	-6730	-0-	69	1	3851	3	N	-0-
05	11625 X	7391	-0-	-4234	-0-	161	1	7230	3	N	-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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		7874 X	6492	-0-	-1382	-0-	97 1	6395 3	Y	-0-			-0-
01		7812 X	7538	-0-	-274	-0-	116 1	7422 3	Y	-0-			-0-
02		7192 X	6928	-0-	-264	-0-	105 1	6823 3	Y	-0-			-0-
03		7502 X	6752	-0-	-750	-0-	108 1	6644 3	Y	-0-			-0-
04		7290 X	2011	-0-	-5279	-0-	35 1	1976 3	Y	-0-			-0-
05		7533 X	3495	-0-	-4038	-0-	76 1	3419 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012										TOTAL DEPTH	9836	PERF.10153	- 14387
12		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
04		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y	-0-			-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012										TOTAL DEPTH	10898	PERF.11269	- 17882
12		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975 2		N	-0-			-0-
01		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2		N	-0-			-0-
02		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		N	-0-			-0-
03		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-			-0-
04		2130 X	822	-0-	-1308	-0-	2 1	820 2	N	-0-			-0-
05		10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10205 2		N	-0-			-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012										TOTAL DEPTH	10231	PERF.10870	- 14650
12		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	40 1	2631 3	Y	-0-			-0-
01		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	22 1	1382 3	Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		51 X	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 3	Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012										TOTAL DEPTH	11348	PERF.11737	- 16731
12		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
01		1333 X	965	-0-	-368	-0-	965 2		N	-0-			-0-
02		1247 X	988	-0-	-259	-0-	988 2		N	-0-			-0-
03		1333 X	122	-0-	-1211	-0-	122 2		N	-0-			-0-
04		930 N	7	-0-	-923	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05		1054 N	6	-0-	-1048	-0-	6 2		N	-0-			-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012										TOTAL DEPTH	9587	PERF. 9975	- 14854
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	5 1	310 3	Y	-0-			-0-
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	4 1	273 3	Y	-0-			-0-
02		348 N	220	-0-	-128	-0-	3 1	217 3	Y	-0-			-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	1 1	91 3	Y	-0-			-0-
04		270 N	48	-0-	-222	-0-	1 1	47 3	Y	-0-			-0-
05		248 N	16	-0-	-232	-0-	16 3		Y	-0-			-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012										TOTAL DEPTH	10624	PERF.11011	- 15079
12		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	231 1	2762 3	N	-0-			-0-
01		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	209 1	2721 3	N	-0-			-0-
02		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	242 1	2455 3	N	-0-			-0-
03		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	91 1	2691 3	N	-0-			-0-
04		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	239 1	2382 3	N	-0-			-0-
05		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	394 1	2304 3	N	-0-			-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6599 2	4	9	N	4			17	
01		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800 2			N	-0-			17	
02		5510 X	4855	-0-	-655	-0-	4855 2			N	-0-			17	
03		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7222 2			N	-0-			17	
04		6570 X	5446	-0-	-1124	-0-	5446 2			N	-0-			17	
05		6789 X	5484	-0-	-1305	-0-	5484 2			N	-0-			17	

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013												TOTAL DEPTH	10779	PERF.	10835 - 16244
12		5859 X	3060	-0-	-2799	-0-	39 1	3021	3	N	-0-			15	
01		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	64 1	5117	3	N	-0-			15	
02		3770 X	3235	-0-	-535	-0-	44 1	3191	3	N	-0-			15	
03		3751 X	2971	-0-	-780	-0-	42 1	2929	3	N	-0-			15	
*04		5010 X	2661	-0-	-2349	-0-	149 1	2512	3	N	-0-	15	7	-0-	
05		5177 X	2811	-0-	-2366	-0-	142 1	2669	3	N	-0-			-0-	

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013												TOTAL DEPTH	10926	PERF.	10844 - 15666
12		2883 X	2172	-0-	-711	-0-	28 1	2144	3	N	-0-			5	
01		2883 X	1666	-0-	-1217	-0-	21 1	1645	3	N	-0-			5	
02		2581 X	1789	-0-	-792	-0-	25 1	1764	3	N	-0-			5	
03		2759 X	1498	-0-	-1261	-0-	21 1	1477	3	N	-0-			5	
*04		2100 X	1244	-0-	-856	-0-	70 1	1174	3	N	-0-			5	
*05		1922 N	1310	-0-	-612	-0-	66 1	1244	3	N	-0-			5	

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012												TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10790 - 15296
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	11 1	697	3	Y	-0-			-0-	
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	11 1	713	3	Y	-0-			-0-	
02		667 N	508	-0-	-159	-0-	8 1	500	3	Y	-0-			-0-	
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	1 1	79	3	Y	-0-			-0-	
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			-0-	
05		558 N	303	-0-	-255	-0-	7 1	296	3	Y	-0-			-0-	

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012												TOTAL DEPTH	9787	PERF.	9829 - 15117
12		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	64 1	4233	3	N	-0-			-0-	
01		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	70 1	4475	3	N	-0-			-0-	
02		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	53 1	3438	3	N	-0-			-0-	
03		2728 X	465	-0-	-2263	-0-	7 1	458	3	N	-0-			-0-	
04		4410 X	1722	-0-	-2688	-0-	30 1	1692	3	N	-0-			-0-	
05		4557 X	3061	-0-	-1496	-0-	67 1	2994	3	N	-0-			-0-	

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012												TOTAL DEPTH	12214	PERF.	12312 - 17601
12		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			-0-	
01		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			-0-	
02		1769 X	-0-	-0-	-1769	-0-				N	-0-			-0-	
03		1736 X	243	-0-	-1493	-0-	4 1	239	3	N	-0-			-0-	
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	2 1	113	3	N	-0-			-0-	
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	3 1	127	3	N	-0-			-0-	

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014												TOTAL DEPTH	10385	PERF.	10695 - 15546
12		9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	143 1	9377	3	N	-0-			-0-	
01		9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	144 1	9244	3	N	-0-			-0-	
02		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	115 1	7478	3	N	-0-			-0-	
03		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	112 1	6865	3	N	-0-			-0-	
04		9210 X	2401	-0-	-6809	-0-	42 1	2359	3	N	-0-			-0-	
05		9517 X	4862	-0-	-4655	-0-	106 1	4756	3	N	-0-			-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 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	
12		1674 X	843	-0-	-831	-0-	11 1	832 3	N	-0-		182
01		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	29 1	2341 3	N	-0-		182
02		1566 X	751	-0-	-815	-0-	10 1	741 3	N	-0-		182
03		1147 X	578	-0-	-569	-0-	8 1	570 3	N	-0-		182
*04		2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-	182 7	-0-
05		806 N	301	-0-	-505	-0-	15 1	286 3	N	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377		WELL #:		9H	RRCID ->	270559	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10128	PERF.10565	- 16200
12		9734 X	8367	-0-	-1367	-0-	14 1	8353 3	Y	-0-	6 1	-0-
01		9734 X	4740	-0-	-4994	-0-	71 1	4667 3	Y	2		2
							2 9					
02		13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	157 1	13210 3	Y	8	6 1	4
							9 9					
03		17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	87 1	17681 3	Y	85	72 1	17
							94 9					
04		14934 X	14934	-0-	-0-	-0-	14740 3	194 9	Y	176	75 1	118
05		16343 X	16343	-0-	-0-	-0-	53 1	16260 3	Y	27	104 1	41
							30 9					

LEYENDECKER-HUNTER 1377		WELL #:		8H	RRCID ->	270575	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	10135	PERF.10704	- 16640
12		7874 X	1919	-0-	-5955	-0-	3 1	1916 3	Y	-0-	5 1	-0-
01		3348 X	284	-0-	-3064	-0-	4 1	279 3	Y	1		1
							1 9					
02		3103 X	160	-0-	-2943	-0-	2 1	149 3	Y	8	6 1	3
							9 9					
03		1457 X	125	-0-	-1332	-0-	71 3	54 9	Y	49	43 1	9
04		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4887 3	76 9	Y	69	31 1	47
05		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	19 1	5665 3	Y	24	54 1	17
							26 9					

LEYENDECKER-HUNTER 1377		WELL #:		5H	RRCID ->	270667	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	10417	PERF.10829	- 14809
12		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	9 1	5153 3	Y	130	99 1	35
							143 9					
01		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	67 1	4379 3	Y	30		65
							33 9					
02		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	50 1	4245 3	Y	81	92 1	54
							89 9					
03		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	21 1	4308 3	Y	60	93 1	21
							66 9					
04		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3418 3	120 9	Y	109	51 1	79
05		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	11 1	3452 3	Y	34	83 1	30
							37 9					

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU		WELL #:		6H	RRCID ->	270798	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	9751	PERF.10192	- 14432
12		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	2 1	1471 3	Y	120	115 1	52
							132 9					
01		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	35 1	2302 3	Y	183	103 1	132
							201 9					
02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	22 1	1852 3	Y	120	168 1	84
							132 9					
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	5 1	947 3	Y	34	109 1	9
							37 9					
04		2340 N	1480	-0-	-860	-0-	1443 3	37 9	Y	34		43
05		2139 N	1086	-0-	-1053	-0-	4 1	1081 3	Y	1	29 1	15
							1 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800												
M	O	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		
12	16618 X	16618	-0-	-0-	-0-	28 1	16590 3	Y	-0-	7 1	-0-	
01	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	193 1	12688 3	Y	1		1	
02	11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	140 1	11777 3	Y	1	1 1	1	
03	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	67 1	13572 3	Y	59	48 1	12	
04	14460 X	11811	-0-	-2649	-0-	11714 3	97 9	Y	88	38 1	62	
05	14942 X	13266	-0-	-1676	-0-	43 1	13194 3	Y	26	62 1	26	

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041												
12	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	106 1	8160 3	Y	-0-		68	
01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	31 4	3586 3	Y	-0-		68	
02	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	45 1	5617 3	Y	-0-		68	
03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	78 1	3278 3	Y	-0-		68	
*04	150 X	150	-0-	-0-	-0-	47 1	142 3	Y	-0-	68 7	-0-	
05	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	8 1	1211 3	Y	-0-		-0-	

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238												
12	18999 X	6865	-0-	-12134	-0-	88 1	6777 3	Y	-0-		82	
01	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	173 1	13671 3	Y	-0-		82	
02	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	127 1	9130 3	Y	-0-		82	
03	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	109 1	7608 3	Y	-0-		82	
*04	4500 X	982	-0-	-3518	-0-	55 1	927 3	Y	-0-	82 7	-0-	
05	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	258 1	4844 3	Y	-0-		-0-	

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405												
12	3100 X	1411	-0-	-1689	-0-	18 1	1393 3	N	-0-		-0-	
01	3100 X	1485	-0-	-1615	-0-	18 1	1467 3	N	-0-		-0-	
02	2842 X	2665	-0-	-177	-0-	37 1	2628 3	N	-0-		-0-	
03	2604 X	1239	-0-	-1365	-0-	18 1	1221 3	N	-0-		-0-	
*04	1920 X	400	-0-	-1520	-0-	22 1	375 3	N	3		3	
*05	2852 N	387	-0-	-2465	-0-	3 9	367 3	N	-0-		3	

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304												
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	39 1	657 3	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HENDERSON-CENIZO WELL #: 801H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494												
12	5456 X	4730	-0-	-726	-0-	61 1	4669 3	N	-0-		-0-	
01	5239 X	4393	-0-	-846	-0-	55 1	4338 3	N	-0-		-0-	
02	0 W	2792	-0-	2792	2792	38 1	2754 3	N	-0-		-0-	
03	0 W	2198	-0-	2198	4990	30 1	2168 3	N	-0-		-0-	
*04	7430 X	2440	-0-	-4990	-0-	137 1	2303 3	N	-0-		-0-	
*05	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	62 1	1155 3	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-						Y	-0-					18
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					18
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-						Y	-0-					18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	18	7			-0-
05		T. A.	1791	-0-	1791	1791		91	1	1700	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400																		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	50	7			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356																		
12		153 X	153	-0-	-0-	-0-		2	1	151	3	Y	-0-					102
01		31 X	30	-0-	-1	-0-		30	3			Y	-0-					102
02		140 X	140	-0-	-0-	-0-		2	1	138	3	Y	-0-					102
03		33 X	33	-0-	-0-	-0-		1	1	32	3	Y	-0-					102
*04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-	102	7			-0-
05		3100 N	3209	-0-	109	109		162	1	3047	3	Y	-0-					-0-

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007																		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	21	1			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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	513	453	1			62
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	254	281	1			35

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905																		
12		3844 X	2998	-0-	-846	-0-		45	1	2953	3	N	-0-					-0-
01		3844 X	2522	-0-	-1322	-0-		39	1	2483	3	N	-0-					-0-
02		3596 X	2494	-0-	-1102	-0-		38	1	2456	3	N	-0-					-0-
03		3844 X	2940	-0-	-904	-0-		47	1	2893	3	N	-0-					-0-
04		3720 X	1195	-0-	-2525	-0-		21	1	1174	3	N	-0-					-0-
05		3007 X	1446	-0-	-1561	-0-		32	1	1414	3	N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658																		
12		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-		133	1	8723	3	N	-0-					-0-
01		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-		129	1	8305	3	N	-0-					-0-
02		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-		115	1	7459	3	N	-0-					-0-
03		7760 X	7760	-0-	-0-	-0-		124	1	7636	3	N	-0-					-0-
04		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-		49	1	2742	3	N	-0-					-0-
05		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-		103	1	4616	3	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923																		
12		3348 X	2595	-0-	-753	-0-		2577	2	18	9	Y	16	14	1			6
01		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-		3747	2	26	9	Y	24	25	1			5
02		3277 X	2784	-0-	-493	-0-		2754	2	30	9	Y	27	27	1			5
03		3503 X	208	-0-	-3295	-0-		208	2			Y	-0-	4	1			1
04		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-		3845	2	6	9	Y	5	4	1			2
05		3782 X	1738	-0-	-2044	-0-		1729	2	9	9	Y	8	8	1			2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013												TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9843 - 16084
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	99	1	6508	3	Y	-0-			-0-
01		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	98	1	6290	3	Y	-0-			-0-
02		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	77	1	4999	3	Y	-0-			-0-
03		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	97	1	5954	3	Y	-0-			-0-
04		1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	29	1	1590	3	Y	-0-			-0-
05		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	96	1	4280	3	Y	-0-			-0-

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013												TOTAL DEPTH	10929	PERF.	11123 - 15964
12		3658 X	2877	-0-	-781	-0-	37	1	2840	3	N	-0-			-0-
01		3379 X	1302	-0-	-2077	-0-	16	1	1286	3	N	-0-			-0-
02		3161 X	358	-0-	-2803	-0-	5	1	353	3	N	-0-			-0-
03		3286 X	2827	-0-	-459	-0-	40	1	2787	3	N	-0-			-0-
*04		2910 X	480	-0-	-2430	-0-	27	1	453	3	N	-0-			-0-
05		2883 X	752	-0-	-2131	-0-	38	1	714	3	N	-0-			-0-

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013												TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10873 - 16411
12		9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	117	1	9036	3	N	-0-			-0-
01		8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	111	1	8836	3	N	-0-			-0-
02		8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	117	1	8404	3	N	-0-			-0-
03		10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	155	1	10736	3	N	-0-			-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013												TOTAL DEPTH	10613	PERF.	11087 - 15742
12		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	93	1	953	3	N	52			70
							57	9							
01		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	687	1	2190	3	N	604	671	1	3
							664	9							
02		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	355	1	3032	3	N	631	584	1	50
							694	9							
03		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	257	1	3301	3	N	565	581	1	34
							622	9							
04		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	253	1	2326	3	N	404	335	1	103
							444	9							
05		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	84	1	2066	3	N	363	425	1	41
							399	9							

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013												TOTAL DEPTH	11057	PERF.	11037 - 16388
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013												TOTAL DEPTH	10310	PERF.	10600 - 14725
12		11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	177	1	11627	3	N	-0-			-0-
01		11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	175	1	11246	3	N	-0-			-0-
02		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	151	1	9823	3	N	-0-			-0-
03		10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	174	1	10706	3	N	-0-			-0-
04		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	69	1	3820	3	N	-0-			-0-
05		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	102	1	4589	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
12		15438 X	12740	-0-	-2698	-0-	12740	2		Y	-0-	20
01		15438 X	13339	-0-	-2099	-0-	13339	2		Y	-0-	20
02		14442 X	10744	-0-	-3698	-0-	10740	2	4 9	Y	4	24
03		14942 X	13997	-0-	-945	-0-	13997	2		Y	-0-	24
04		12958 X	12958	-0-	-0-	-0-	12958	2		Y	-0-	24
05		13330 X	12888	-0-	-442	-0-	12888	2		Y	-0-	24

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123												
12		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	103	1	7914	3	N	13
01		13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	171	1	13752	3	N	13
02		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	94	1	6773	3	N	13
03		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	97	1	6733	3	N	13
*04		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	59	1	985	3	N	-0-
05		299 X	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520												
12		7626 X	259	-0-	-7367	-0-	191	3	68	9	Y	17
01		7595 X	53	-0-	-7542	-0-	29	3	24	9	Y	39
02		7076 X	26	-0-	-7050	-0-	26	3			Y	-0-
03		7285 X	41	-0-	-7244	-0-	41	3			Y	-0-
04		240 X	35	-0-	-205	-0-	35	3			Y	-0-
05		248 X	47	-0-	-201	-0-	47	3			Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410												
12		35743 X	34005	-0-	-1738	-0-	56	1	33949	3	Y	-0-
01		35526 X	34152	-0-	-1374	-0-	512	1	33612	3	Y	1
							28	9				
02		33089 X	31607	-0-	-1482	-0-	370	1	31185	3	Y	4
							52	9				
03		35123 X	33565	-0-	-1558	-0-	163	1	33312	3	Y	6
							90	9				
04		34102 X	34102	-0-	-0-	-0-	34015	3	87	9	Y	11
05		34162 X	33609	-0-	-553	-0-	109	1	33442	3	Y	8
							58	9				

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911												
12		21452 X	19806	-0-	-1646	-0-	297	1	19509	3	Y	-0-
01		21266 X	18728	-0-	-2538	-0-	287	1	18441	3	Y	-0-
02		19894 X	16746	-0-	-3148	-0-	254	1	16492	3	Y	-0-
03		21266 X	19892	-0-	-1374	-0-	318	1	19574	3	Y	-0-
04		20460 X	7253	-0-	-13207	-0-	128	1	7125	3	Y	-0-
05		19809 X	11924	-0-	-7885	-0-	260	1	11664	3	Y	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808												
12		6913 X	5753	-0-	-1160	-0-	86	1	5667	3	Y	-0-
01		6634 X	5861	-0-	-773	-0-	90	1	5771	3	Y	-0-
02		6206 X	5346	-0-	-860	-0-	81	1	5265	3	Y	-0-
03		6262 X	5529	-0-	-733	-0-	88	1	5441	3	Y	-0-
04		5970 X	2046	-0-	-3924	-0-	36	1	2010	3	Y	-0-
05		5859 X	4302	-0-	-1557	-0-	94	1	4208	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014										TOTAL DEPTH	9768	PERF.10273	- 15200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		29140 X	26670	-0-	-2470	-0-	399 1	26271 3	Y	-0-			-0-
01		29140 X	27017	-0-	-2123	-0-	414 1	26603 3	Y	-0-			-0-
02		27260 X	26390	-0-	-870	-0-	400 1	25990 3	Y	-0-			-0-
03		29140 X	27960	-0-	-1180	-0-	447 1	27513 3	Y	-0-			-0-
04		27090 X	10165	-0-	-16925	-0-	179 1	9986 3	Y	-0-			-0-
05		28210 X	9435	-0-	-18775	-0-	206 1	9229 3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014										TOTAL DEPTH	10135	PERF.10490	- 14701
12		12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	187 1	12289 3	Y	-0-			-0-
01		12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	192 1	12335 3	Y	-0-			-0-
02		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	76 1	4961 3	Y	-0-			-0-
03		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	63 1	3903 3	Y	-0-			-0-
04		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	28 1	1588 3	Y	-0-			-0-
05		8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	195 1	8750 3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014										TOTAL DEPTH	10946	PERF.11631	- 16014
12		11284 X	5663	-0-	-5621	-0-	5663 2		Y	-0-			-0-
01		11284 X	9746	-0-	-1538	-0-	9746 2		Y	-0-			-0-
02		9628 X	8590	-0-	-1038	-0-	8590 2		Y	-0-			-0-
03		9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	9976 2		Y	-0-			-0-
04		9420 X	3551	-0-	-5869	-0-	9 1	3542 2	Y	-0-			-0-
05		9734 X	6377	-0-	-3357	-0-	6377 2		Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014										TOTAL DEPTH	10154	PERF.10503	- 14893
12		8494 X	7964	-0-	-530	-0-	119 1	7845 3	Y	-0-			-0-
01		8494 X	7757	-0-	-737	-0-	119 1	7638 3	Y	-0-			-0-
02		7772 X	6970	-0-	-802	-0-	106 1	6864 3	Y	-0-			-0-
03		8122 X	7584	-0-	-538	-0-	121 1	7463 3	Y	-0-			-0-
04		7860 X	2787	-0-	-5073	-0-	49 1	2738 3	Y	-0-			-0-
05		7967 X	4830	-0-	-3137	-0-	105 1	4725 3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018										TOTAL DEPTH	10092	PERF.10443	- 16755
12		21018 X	18988	-0-	-2030	-0-	32 1	18956 3	Y	-0-			-0-
01		20522 X	19303	-0-	-1219	-0-	289 1	18985 3	Y	26	24 1		2
							29 9						
02		19198 X	17517	-0-	-1681	-0-	205 1	17260 3	Y	47	43 1		6
							52 9						
03		20150 X	19733	-0-	-417	-0-	96 1	19546 3	Y	83	82 1		7
							91 9						
04		20376 X	20376	-0-	-0-	-0-	20317 3	59 9	Y	54	53 1		8
05		20837 X	20837	-0-	-0-	-0-	68 1	20712 3	Y	52	52 1		8
							57 9						

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014										TOTAL DEPTH	9566	PERF. 9916	- 14826
12		25296 X	22151	-0-	-3145	-0-	332 1	21819 3	Y	-0-			-0-
01		24490 X	23388	-0-	-1102	-0-	359 1	23029 3	Y	-0-			-0-
02		21692 X	21406	-0-	-286	-0-	324 1	21082 3	Y	-0-			-0-
03		23188 X	22863	-0-	-325	-0-	366 1	22497 3	Y	-0-			-0-
04		22620 X	8304	-0-	-14316	-0-	146 1	8158 3	Y	-0-			-0-
05		23374 X	12000	-0-	-11374	-0-	262 1	11738 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900														
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	* AMT	EOM BALANCE
12		22169 X	22169	-0-	-0-	-0-	332	1	21837	3	N	-0-		-0-
01		20015 X	20015	-0-	-0-	-0-	307	1	19708	3	N	-0-		-0-
02		23896 X	14024	-0-	-9872	-0-	212	1	13812	3	N	-0-		-0-
03		25544 X	18147	-0-	-7397	-0-	290	1	17857	3	N	-0-		-0-
04		24720 X	5484	-0-	-19236	-0-	97	1	5387	3	N	-0-		-0-
05		22165 X	14330	-0-	-7835	-0-	313	1	14017	3	N	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970														
12		18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	282	1	18563	3	Y	-0-		-0-
01		19565 X	19565	-0-	-0-	-0-	300	1	19265	3	Y	-0-		-0-
02		18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	274	1	17802	3	Y	-0-		-0-
03		18035 X	18035	-0-	-0-	-0-	288	1	17747	3	Y	-0-		-0-
04		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	116	1	6479	3	Y	-0-		-0-
05		10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	240	1	10733	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035														
12		23715 X	19907	-0-	-3808	-0-	298	1	19609	3	Y	-0-		-0-
01		23715 X	19586	-0-	-4129	-0-	300	1	19286	3	Y	-0-		-0-
02		22185 X	19148	-0-	-3037	-0-	290	1	18858	3	Y	-0-		-0-
03		21018 X	18837	-0-	-2181	-0-	301	1	18536	3	Y	-0-		-0-
04		20340 X	7637	-0-	-12703	-0-	135	1	7502	3	Y	-0-		-0-
05		20460 X	11643	-0-	-8817	-0-	254	1	11389	3	Y	-0-		-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720														
12		12772 X	7872	-0-	-4900	-0-	7861	2	11	9	Y	10	10	6
01		11191 X	9510	-0-	-1681	-0-	9491	2	19	9	Y	17	18	5
02		12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	12785	2	44	9	Y	40	37	8
03		18140 X	18140	-0-	-0-	-0-	18060	2	80	9	Y	73	54	27
04		14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	14646	2	44	9	Y	40	37	30
05		13702 X	6992	-0-	-6710	-0-	6958	2	34	9	Y	31	40	21
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884														
12		24800 X	872	-0-	-23928	-0-	13	1	859	3	Y	-0-		-0-
01		24800 X	-0-	-0-	-24800	-0-					Y	-0-		-0-
02		42357 X	42357	-0-	-0-	-0-	641	1	41716	3	Y	-0-		-0-
03		38629 X	38629	-0-	-0-	-0-	618	1	38011	3	Y	-0-		-0-
04		10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	192	1	10690	3	Y	-0-		-0-
05		32178 X	11663	-0-	-20515	-0-	255	1	11408	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625														
12		35247 X	33102	-0-	-2145	-0-	496	1	32606	3	Y	-0-		-0-
01		35247 X	32974	-0-	-2273	-0-	506	1	32468	3	Y	-0-		-0-
02		33234 X	30389	-0-	-2845	-0-	460	1	29929	3	Y	-0-		-0-
03		35526 X	34508	-0-	-1018	-0-	552	1	33956	3	Y	-0-		-0-
04		34380 X	13511	-0-	-20869	-0-	238	1	13273	3	Y	-0-		-0-
05		33108 X	18576	-0-	-14532	-0-	406	1	18170	3	Y	-0-		-0-
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655														
12		13175 X	10297	-0-	-2878	-0-	154	1	10143	3	Y	-0-		-0-
01		11842 X	10532	-0-	-1310	-0-	162	1	10370	3	Y	-0-		-0-
02		11020 X	10187	-0-	-833	-0-	154	1	10033	3	Y	-0-		-0-
03		11501 X	11256	-0-	-245	-0-	180	1	11076	3	Y	-0-		-0-
04		10710 X	3646	-0-	-7064	-0-	64	1	3582	3	Y	-0-		-0-
05		10881 X	7215	-0-	-3666	-0-	158	1	7057	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX STATE A2715		WELL #: 65H		RRCID -> 276680		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH 9823		PERF.10232 - 14905	
M	O	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	
12	25197 X	25197	-0-	-0-	-0-	377 1	24820 3	Y	-0-	-0-	
01	25689 X	25689	-0-	-0-	-0-	394 1	25295 3	Y	-0-	-0-	
02	24008 X	24008	-0-	-0-	-0-	364 1	23644 3	Y	-0-	-0-	
03	24332 X	24332	-0-	-0-	-0-	389 1	23943 3	Y	-0-	-0-	
04	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	164 1	9129 3	Y	-0-	-0-	
05	17385 X	17385	-0-	-0-	-0-	380 1	17005 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 64H		RRCID -> 276687		COMPL. DATE 11/02/2014		TOTAL DEPTH 9829		PERF.10362 - 14245	
12	16833 X	14385	-0-	-2448	-0-	215 1	14170 3	Y	-0-	-0-	
01	18724 X	15820	-0-	-2904	-0-	243 1	15577 3	Y	-0-	-0-	
02	17516 X	15208	-0-	-2308	-0-	230 1	14978 3	Y	-0-	-0-	
03	18724 X	12822	-0-	-5902	-0-	205 1	12617 3	Y	-0-	-0-	
04	15480 X	4801	-0-	-10679	-0-	85 1	4716 3	Y	-0-	-0-	
05	16244 X	9146	-0-	-7098	-0-	200 1	8946 3	Y	-0-	-0-	

FASKEN STATE 1202		WELL #: 29H		RRCID -> 276696		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 9571		PERF. 9531 - 13970	
12	24676 X	20833	-0-	-3843	-0-	20822 2	11 9	N	10	23	
01	24676 X	20707	-0-	-3969	-0-	20707 2		N	-0-	23	
02	23084 X	16942	-0-	-6142	-0-	16942 2		N	-0-	23	
03	22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	22476 2		N	-0-	23	
04	20430 X	19992	-0-	-438	-0-	19992 2		N	-0-	23	
05	20832 X	20637	-0-	-195	-0-	20637 2		N	-0-	23	

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 62H		RRCID -> 276698		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 9774		PERF.10068 - 14300	
12	27900 X	24986	-0-	-2914	-0-	374 1	24612 3	Y	-0-	-0-	
01	27745 X	26565	-0-	-1180	-0-	407 1	26158 3	Y	-0-	-0-	
02	25694 X	24173	-0-	-1521	-0-	366 1	23807 3	Y	-0-	-0-	
03	27466 X	25454	-0-	-2012	-0-	407 1	25047 3	Y	-0-	-0-	
04	26580 X	9287	-0-	-17293	-0-	164 1	9123 3	Y	-0-	-0-	
05	26567 X	17755	-0-	-8812	-0-	388 1	17367 3	Y	-0-	-0-	

APPLING		WELL #: 7H		RRCID -> 276848		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 10385		PERF.10849 - 16708	
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	64 1	3940 3	Y	-0-	-0-	
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	63 1	3674 3	Y	-0-	-0-	
02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	56 1	3134 3	Y	-0-	-0-	
03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	91 1	4536 3	Y	-0-	-0-	
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 63H		RRCID -> 276854		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 9764		PERF.10154 - 14945	
12	27466 X	25399	-0-	-2067	-0-	380 1	25019 3	Y	-0-	-0-	
01	27466 X	25645	-0-	-1821	-0-	393 1	25252 3	Y	-0-	-0-	
02	25694 X	23221	-0-	-2473	-0-	352 1	22869 3	Y	-0-	-0-	
03	27280 X	23225	-0-	-4055	-0-	371 1	22854 3	Y	-0-	-0-	
04	25980 X	8400	-0-	-17580	-0-	148 1	8252 3	Y	-0-	-0-	
05	25637 X	15466	-0-	-10171	-0-	338 1	15128 3	Y	-0-	-0-	

LA MOCA GAS UNIT V		WELL #: 34H		RRCID -> 276857		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 11587		PERF.11950 - 17540	
12	13113 X	12422	-0-	-691	-0-	21 1	12401 3	N	-0-	-0-	
01	12803 X	10312	-0-	-2491	-0-	155 1	10157 3	N	-0-	-0-	
02	11977 X	9047	-0-	-2930	-0-	106 1	8941 3	N	-0-	-0-	
03	12803 X	11084	-0-	-1719	-0-	54 1	11030 3	N	-0-	-0-	
04	12240 X	7162	-0-	-5078	-0-	7162 3		N	-0-	-0-	
05	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	42 1	12855 3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
STEWART TRUST WELL #:										RRCID -> 277225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11684 - 16715
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE					
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-					
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-					
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-					

LYSSY FAMILY WELL #:										8H	RRCID -> 277332	COMPL. DATE 09/13/2014	TOTAL DEPTH 11608	PERF.11596 - 16928
12	9517 X	8651	-0-	-866	-0-	8651	2	N	-0-	-0-				
01	8866 X	8434	-0-	-432	-0-	8434	2	N	-0-	-0-				
02	8294 X	8028	-0-	-266	-0-	8028	2	N	-0-	-0-				
03	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2	N	-0-	-0-				
04	8490 X	3494	-0-	-4996	-0-	8	1	3486	2	N	-0-			
05	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2	N	-0-	-0-				

FASKEN STATE 1613 WELL #:										28H	RRCID -> 278487	COMPL. DATE 12/06/2014	TOTAL DEPTH 9659	PERF.10029 - 14630
12	10819 X	9626	-0-	-1193	-0-	144	1	9482	3	Y	-0-			
01	10819 X	9702	-0-	-1117	-0-	149	1	9553	3	Y	-0-			
02	9628 X	9125	-0-	-503	-0-	138	1	8987	3	Y	-0-			
03	10292 X	9445	-0-	-847	-0-	151	1	9294	3	Y	-0-			
04	9390 X	3250	-0-	-6140	-0-	57	1	3193	3	Y	-0-			
05	9765 X	1714	-0-	-8051	-0-	37	1	1677	3	Y	-0-			

MEADOR-MONNICH GU WELL #:										1H	RRCID -> 278494	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 9954 - 15355		
12	18476 X	16888	-0-	-1588	-0-	28	1	16826	3	Y	31	30	1	15		
01	18166 X	17370	-0-	-796	-0-	34	9	260	1	17046	3	Y	58	57	1	16
02	16820 X	15182	-0-	-1638	-0-	64	9	178	1	14996	3	Y	7	17	1	6
03	17918 X	15984	-0-	-1934	-0-	8	9	78	1	15888	3	Y	16	14	1	8
04	17010 X	16664	-0-	-346	-0-	18	9	16644	3	20	9	Y	18	19	1	7
05	17360 X	16134	-0-	-1226	-0-	52	1	16061	3	Y	19	15	1	11		
						21	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #:										4H	RRCID -> 278554	COMPL. DATE 01/21/2015	TOTAL DEPTH 10108	PERF.10242 - 15645
12	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	82	1	5369	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	5332 X	5133	-0-	-199	-0-	79	1	5054	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	4988 X	4627	-0-	-361	-0-	70	1	4557	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	5332 X	4438	-0-	-894	-0-	71	1	4367	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	5280 X	1529	-0-	-3751	-0-	27	1	1502	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	5456 X	1103	-0-	-4353	-0-	24	1	1079	3	N	-0-	-0-	-0-	

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #:										39H	RRCID -> 278637	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 10819	PERF.11394 - 16865
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	17	1	1139	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	17	1	1064	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	15	1	948	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-	-0-	
04	1050 N	348	-0-	-702	-0-	6	1	342	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1023 N	601	-0-	-422	-0-	13	1	588	3	Y	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		21049 X	15141	-0-	-5908	-0-	227 1	14914 3	Y	-0-			-0-
01		19561 X	17668	-0-	-1893	-0-	271 1	17397 3	Y	-0-			-0-
02		17748 X	15072	-0-	-2676	-0-	228 1	14844 3	Y	-0-			-0-
03		18166 X	15984	-0-	-2182	-0-	256 1	15728 3	Y	-0-			-0-
04		17580 X	5570	-0-	-12010	-0-	98 1	5472 3	Y	-0-			-0-
05		17670 X	5608	-0-	-12062	-0-	122 1	5486 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515													
12		18631 X	17249	-0-	-1382	-0-	258 1	16991 3	Y	-0-			-0-
01		18135 X	16195	-0-	-1940	-0-	248 1	15947 3	Y	-0-			-0-
02		16965 X	9790	-0-	-7175	-0-	148 1	9642 3	Y	-0-			-0-
03		18135 X	14884	-0-	-3251	-0-	238 1	14646 3	Y	-0-			-0-
04		16680 X	5942	-0-	-10738	-0-	105 1	5837 3	Y	-0-			-0-
05		17236 X	6459	-0-	-10777	-0-	141 1	6318 3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845													
12		55211 X	49578	-0-	-5633	-0-	743 1	48835 3	N	-0-			-0-
01		55211 X	49089	-0-	-6122	-0-	753 1	48336 3	N	-0-			-0-
02		49851 X	45451	-0-	-4400	-0-	688 1	44763 3	N	-0-			-0-
03		53134 X	48057	-0-	-5077	-0-	768 1	47289 3	N	-0-			-0-
04		51180 X	17758	-0-	-33422	-0-	313 1	17445 3	N	-0-			-0-
05		49569 X	25209	-0-	-24360	-0-	550 1	24659 3	N	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493													
12		14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	215 1	14160 3	Y	-0-			-0-
01		14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	216 1	13881 3	Y	-0-			-0-
02		11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	176 1	11465 3	Y	-0-			-0-
03		19321 X	19321	-0-	-0-	-0-	309 1	19012 3	Y	-0-			-0-
04		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	125 1	6986 3	Y	-0-			-0-
05		12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	268 1	12013 3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825													
12		17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	259 1	17034 3	Y	-0-			-0-
01		18263 X	18263	-0-	-0-	-0-	280 1	17983 3	Y	-0-			-0-
02		15396 X	15396	-0-	-0-	-0-	233 1	15163 3	Y	-0-			-0-
03		15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	246 1	15143 3	Y	-0-			-0-
04		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	100 1	5579 3	Y	-0-			-0-
05		12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	271 1	12148 3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025													
12		19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	290 1	19097 3	Y	-0-			-0-
01		21106 X	21106	-0-	-0-	-0-	324 1	20782 3	Y	-0-			-0-
02		19212 X	19212	-0-	-0-	-0-	291 1	18921 3	Y	-0-			-0-
03		16935 X	16935	-0-	-0-	-0-	271 1	16664 3	Y	-0-			-0-
04		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	120 1	6691 3	Y	-0-			-0-
05		9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	208 1	9331 3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116													
12		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	89 1	5850 3	Y	-0-			-0-
01		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	90 1	5796 3	Y	-0-			-0-
02		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	83 1	5366 3	Y	-0-			-0-
03		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	93 1	5723 3	Y	-0-			-0-
04		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	38 1	2120 3	Y	-0-			-0-
05		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	62 1	2773 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838												COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	9407	PERF.10143	- 16474
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			
12		52864 X	52864	-0-	-0-	-0-	792 1	52072 3	Y		-0-			-0-			
01		51226 X	51226	-0-	-0-	-0-	786 1	50440 3	Y		-0-			-0-			
02		46661 X	46661	-0-	-0-	-0-	707 1	45954 3	Y		-0-			-0-			
03		49016 X	49016	-0-	-0-	-0-	784 1	48232 3	Y		-0-			-0-			
04		18026 X	18026	-0-	-0-	-0-	318 1	17708 3	Y		-0-			-0-			
05		28532 X	28532	-0-	-0-	-0-	623 1	27909 3	Y		-0-			-0-			

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845												COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10521	- 15315
12		26381 X	25272	-0-	-1109	-0-	378 1	24894 3	Y		-0-			-0-			
01		26381 X	24650	-0-	-1731	-0-	378 1	24272 3	Y		-0-			-0-			
02		25027 X	22972	-0-	-2055	-0-	348 1	22624 3	Y		-0-			-0-			
03		26753 X	24375	-0-	-2378	-0-	390 1	23985 3	Y		-0-			-0-			
04		25890 X	9587	-0-	-16303	-0-	169 1	9418 3	Y		-0-			-0-			
05		25265 X	17760	-0-	-7505	-0-	388 1	17372 3	Y		-0-			-0-			

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848												COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	10043	PERF.10396	- 15065
12		19127 X	17093	-0-	-2034	-0-	256 1	16837 3	Y		-0-			-0-			
01		19127 X	18118	-0-	-1009	-0-	278 1	17840 3	Y		-0-			-0-			
02		18212 X	14515	-0-	-3697	-0-	220 1	14295 3	Y		-0-			-0-			
03		19468 X	15752	-0-	-3716	-0-	252 1	15500 3	Y		-0-			-0-			
04		18840 X	6126	-0-	-12714	-0-	108 1	6018 3	Y		-0-			-0-			
05		18104 X	12111	-0-	-5993	-0-	264 1	11847 3	Y		-0-			-0-			

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850												COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	11004	PERF.11386	- 16942
12		23839 X	21621	-0-	-2218	-0-	21621 2		Y		-0-			-0-			
01		23374 X	21294	-0-	-2080	-0-	21294 2		Y		-0-			-0-			
02		21866 X	20051	-0-	-1815	-0-	20051 2		Y		-0-			-0-			
03		22568 X	21116	-0-	-1452	-0-	21116 2		Y		-0-			-0-			
04		21240 X	7499	-0-	-13741	-0-	18 1	7481 2	Y		-0-			-0-			
05		21607 X	17797	-0-	-3810	-0-	17797 2		Y		-0-			-0-			

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851												COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	11072	PERF.11418	- 16974
12		20305 X	18627	-0-	-1678	-0-	18627 2		Y		-0-			-0-			
01		19530 X	18089	-0-	-1441	-0-	18089 2		Y		-0-			-0-			
02		18212 X	17009	-0-	-1203	-0-	17009 2		Y		-0-			-0-			
03		19468 X	17800	-0-	-1668	-0-	17800 2		Y		-0-			-0-			
04		18270 X	6680	-0-	-11590	-0-	16 1	6664 2	Y		-0-			-0-			
05		18631 X	15433	-0-	-3198	-0-	15433 2		Y		-0-			-0-			

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004												COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10064	PERF.10456	- 15490
12		10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	17 1	10260 3	Y		44	54	1	13			
							48 9										
01		19727 X	19727	-0-	-0-	-0-	294 1	19322 3	Y		101	96	1	18			
							111 9										
02		15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	175 1	14762 3	Y		67	73	1	12			
							74 9										
03		14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	72 1	14608 3	Y		63	59	1	16			
							69 9										
04		17677 X	17677	-0-	-0-	-0-	17599 3	78 9	Y		71	76	1	11			
05		11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	38 1	11712 3	Y		77	82	1	6			
							85 9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560														
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
12		19034 X	16326	-0-	-2708	-0-	27 1	16210	3	Y	81	89	1	15
							89 9							
01		18848 X	17020	-0-	-1828	-0-	253 1	16637	3	Y	118	117	1	16
							130 9							
02		17487 X	15100	-0-	-2387	-0-	176 1	14822	3	Y	93	99	1	10
							102 9							
03		18600 X	16740	-0-	-1860	-0-	81 1	16532	3	Y	115	104	1	21
							127 9							
04		17640 X	16446	-0-	-1194	-0-	16390 3	56	9	Y	51	68	1	4
05		17019 X	16228	-0-	-791	-0-	53 1	16100	3	Y	68	72	1	-0-
							75 9							

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535														
12		22568 X	21137	-0-	-1431	-0-	35 1	20961	3	Y	128	138	1	32
							141 9							
01		22413 X	20579	-0-	-1834	-0-	306 1	20110	3	Y	148	150	1	30
							163 9							
02		20793 X	18958	-0-	-1835	-0-	221 1	18634	3	Y	94	104	1	20
							103 9							
03		22227 X	20910	-0-	-1317	-0-	101 1	20621	3	Y	171	150	1	41
							188 9							
04		20940 X	20488	-0-	-452	-0-	20398 3	90	9	Y	82	105	1	18
05		21142 X	19906	-0-	-1236	-0-	64 1	19753	3	Y	81	90	1	9
							89 9							

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355														
12		13671 X	11753	-0-	-1918	-0-	19 1	11655	3	Y	72	79	1	15
							79 9							
01		13671 X	11601	-0-	-2070	-0-	173 1	11339	3	Y	81	83	1	13
							89 9							
02		12789 X	10184	-0-	-2605	-0-	119 1	9981	3	Y	76	78	1	11
							84 9							
03		13578 X	12262	-0-	-1316	-0-	59 1	12107	3	Y	87	79	1	19
							96 9							
04		13140 X	11026	-0-	-2114	-0-	10961 3	65	9	Y	59	69	1	9
05		12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	40 1	12251	3	Y	75	80	1	4
							83 9							

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430														
12		16306 X	13806	-0-	-2500	-0-	23 1	13716	3	Y	61	62	1	12
							67 9							
01		15500 X	13871	-0-	-1629	-0-	206 1	13556	3	Y	99	95	1	16
							109 9							
02		14500 X	12967	-0-	-1533	-0-	151 1	12736	3	Y	73	78	1	11
							80 9							
03		14942 X	13830	-0-	-1112	-0-	67 1	13666	3	Y	88	80	1	19
							97 9							
04		13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	13784 3	72	9	Y	65	75	1	9
05		13857 X	11817	-0-	-2040	-0-	38 1	11700	3	Y	72	78	1	3
							79 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660												
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
12	01	12214 X	11724	-0-	-490	-0-	19	1 11705	3 Y	-0-		-0-
		12090 X	11250	-0-	-840	-0-	168	1 11034	3 Y	44	43 1	1
							48	9				
02		11397 X	9799	-0-	-1598	-0-	114	1 9610	3 Y	68	63 1	6
							75	9				
03		12183 X	10710	-0-	-1473	-0-	52	1 10608	3 Y	45	48 1	3
							50	9				
04		11790 X	10874	-0-	-916	-0-	10777	3 97	9 Y	88	80 1	11
05		11718 X	10637	-0-	-1081	-0-	34	1 10538	3 Y	59	62 1	8
							65	9				
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817												
12	01	15035 X	12185	-0-	-2850	-0-	20	1 12165	3 Y	-0-		-0-
		15035 X	10226	-0-	-4809	-0-	153	1 10059	3 Y	13	12 1	1
							14	9				
02		14065 X	12879	-0-	-1186	-0-	150	1 12653	3 Y	69	63 1	7
							76	9				
03		13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	65	1 13282	3 Y	59	63 1	3
							65	9				
04		13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	13034	3 83	9 Y	75	69 1	9
05		13764 X	11921	-0-	-1843	-0-	39	1 11814	3 Y	62	63 1	8
							68	9				
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200												
12	01	11625 X	10306	-0-	-1319	-0-	17	1 10289	3 Y	-0-		-0-
		11470 X	10487	-0-	-983	-0-	157	1 10330	3 Y	-0-		-0-
		10498 X	9736	-0-	-762	-0-	114	1 9622	3 Y	-0-		-0-
		11222 X	10297	-0-	-925	-0-	50	1 10247	3 Y	-0-		-0-
		10500 X	4154	-0-	-6346	-0-	4154	3	Y	-0-		-0-
05		14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	46	1 14163	3 Y	-0-		-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360												
12	01	66898 X	49083	-0-	-17815	-0-	81	1 49002	3 N	-0-		-0-
		65720 X	51541	-0-	-14179	-0-	773	1 50768	3 N	-0-		-0-
		55158 X	43043	-0-	-12115	-0-	505	1 42538	3 N	-0-		-0-
		57784 X	46967	-0-	-10817	-0-	229	1 46738	3 N	-0-		-0-
		51030 X	44601	-0-	-6429	-0-	44601	3	N	-0-		-0-
05		51553 X	39695	-0-	-11858	-0-	129	1 39566	3 N	-0-		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197												
12	01	19778 X	16542	-0-	-3236	-0-	27	1 16515	3 Y	-0-		-0-
		19778 X	16586	-0-	-3192	-0-	248	1 16252	3 Y	78	74 1	4
							86	9				
02		18531 X	11912	-0-	-6619	-0-	139	1 11701	3 Y	65	62 1	7
							72	9				
03		19809 X	12112	-0-	-7697	-0-	59	1 12040	3 Y	12	18 1	1
							13	9				
04		19170 X	13610	-0-	-5560	-0-	13555	3 55	9 Y	50	45 1	6
05		16585 X	14636	-0-	-1949	-0-	47	1 14530	3 Y	54	53 1	7
							59	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	13485 X	12545	-0-	-940	-0-	21	1	12433	3	Y	83	94	1	20
						91	9							
01	14477 X	12057	-0-	-2420	-0-	179	1	11755	3	Y	112	113	1	19
						123	9							
02	13543 X	10821	-0-	-2722	-0-	126	1	10596	3	Y	90	96	1	13
						99	9							
03	14477 X	11031	-0-	-3446	-0-	53	1	10857	3	Y	110	100	1	23
						121	9							
04	12150 X	12011	-0-	-139	-0-	11913	3	98	9	Y	89	100	1	12
05	12555 X	11149	-0-	-1406	-0-	36	1	11023	3	Y	82	90	1	4
						90	9							

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567														
12	20863 X	14806	-0-	-6057	-0-	25	1	14781	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	18383 X	14453	-0-	-3930	-0-	217	1	14236	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14558 X	13165	-0-	-1393	-0-	154	1	13011	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	15562 X	13534	-0-	-2028	-0-	66	1	13468	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	15060 X	5487	-0-	-9573	-0-	5487	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	15567 X	15567	-0-	-0-	-0-	51	1	15516	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445														
12	20088 X	17155	-0-	-2933	-0-	257	1	16898	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	20088 X	17209	-0-	-2879	-0-	264	1	16945	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	18618 X	15751	-0-	-2867	-0-	239	1	15512	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	19158 X	16943	-0-	-2215	-0-	271	1	16672	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	17880 X	4018	-0-	-13862	-0-	71	1	3947	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	17205 X	5022	-0-	-12183	-0-	110	1	4912	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265														
12	19778 X	16251	-0-	-3527	-0-	243	1	16008	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	19778 X	16841	-0-	-2937	-0-	258	1	16583	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	18183 X	15686	-0-	-2497	-0-	238	1	15448	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	19437 X	16546	-0-	-2891	-0-	265	1	16281	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	18810 X	6361	-0-	-12449	-0-	112	1	6249	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	16833 X	9513	-0-	-7320	-0-	208	1	9305	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355														
12	14012 X	12451	-0-	-1561	-0-	21	1	12375	3	Y	50	51	1	12
						55	9							
01	13857 X	12406	-0-	-1451	-0-	185	1	12124	3	Y	88	83	1	17
						97	9							
02	12963 X	11727	-0-	-1236	-0-	137	1	11517	3	Y	66	70	1	13
						73	9							
03	13640 X	11367	-0-	-2273	-0-	55	1	11264	3	Y	44	43	1	14
						48	9							
04	12840 X	12514	-0-	-326	-0-	12448	3	66	9	Y	60	63	1	11
05	12524 X	11712	-0-	-812	-0-	38	1	11588	3	Y	78	81	1	8
						86	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	17608 X	13830	-0-	-3778	-0-	23	1	13752	3	Y	50	53	1	8
						55	9							
01	17236 X	12752	-0-	-4484	-0-	190	1	12490	3	Y	65	65	1	8
						72	9							
02	15602 X	11887	-0-	-3715	-0-	139	1	11671	3	Y	70	71	1	7
						77	9							
03	15965 X	13580	-0-	-2385	-0-	66	1	13418	3	Y	87	79	1	15
						96	9							
04	13950 X	13154	-0-	-796	-0-	13076	3	78	9	Y	71	80	1	6
05	13826 X	12022	-0-	-1804	-0-	39	1	11930	3	Y	48	54	1	-0-
						53	9							
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
12	17422 X	16786	-0-	-636	-0-	28	1	16671	3	Y	79	80	1	14
						87	9							
01	17608 X	4712	-0-	-12896	-0-	70	1	4591	3	Y	46	54	1	6
						51	9							
02	16472 X	14473	-0-	-1999	-0-	169	1	14258	3	Y	42	44	1	4
						46	9							
03	17608 X	17575	-0-	-33	-0-	85	1	17359	3	Y	119	102	1	21
						131	9							
04	17146 X	17146	-0-	-0-	-0-	17060	3	86	9	Y	78	91	1	8
05	16771 X	16688	-0-	-83	-0-	54	1	16540	3	Y	85	92	1	1
						94	9							
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036														
12	18290 X	16942	-0-	-1348	-0-	254	1	16688	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	18073 X	16949	-0-	-1124	-0-	260	1	16689	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	16820 X	15589	-0-	-1231	-0-	236	1	15353	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	17980 X	16452	-0-	-1528	-0-	263	1	16189	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	17370 X	4833	-0-	-12537	-0-	85	1	4748	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	16957 X	11678	-0-	-5279	-0-	255	1	11423	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
12	14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	24	1	14307	3	Y	32	34	1	5
						35	9							
01	15686 X	11211	-0-	-4475	-0-	167	1	10990	3	Y	49	47	1	7
						54	9							
02	14674 X	7934	-0-	-6740	-0-	93	1	7807	3	Y	31	34	1	4
						34	9							
03	15686 X	13138	-0-	-2548	-0-	64	1	13033	3	Y	37	34	1	7
						41	9							
04	14190 X	11544	-0-	-2646	-0-	11533	3	11	9	Y	10	16	1	1
05	14353 X	12889	-0-	-1464	-0-	42	1	12807	3	Y	36	36	1	1
						40	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #: 41H		RRCID -> 279297		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12	28210 X	26314	-0-	-1896	-0-	43 1	26096 3	Y	159	205 1	25
						175 9					
01	27931 X	25861	-0-	-2070	-0-	386 1	25330 3	Y	132	150 1	7
						145 9					
02	25665 X	24101	-0-	-1564	-0-	282 1	23757 3	Y	56	43 1	20
						62 9					
03	27435 X	25411	-0-	-2024	-0-	124 1	25229 3	Y	53	53 1	20
						58 9					
04	26550 X	25569	-0-	-981	-0-	25518 3	51 9	Y	46	43 1	23
05	26319 X	24858	-0-	-1461	-0-	81 1	24711 3	Y	60	58 1	25
						66 9					

LONG, J. S.		WELL #: 15H		RRCID -> 279319		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251			
12	15345 X	12657	-0-	-2688	-0-	21 1	12636 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	18499 X	18499	-0-	-0-	-0-	278 1	18221 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	177 1	14940 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	75 1	15301 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	17910 X	8879	-0-	-9031	-0-	8879 3		Y	-0-	-0-	-0-
05	18507 X	17036	-0-	-1471	-0-	55 1	16981 3	Y	-0-	-0-	-0-

LONG, J. S.		WELL #: 14H		RRCID -> 279320		COMPL. DATE 03/11/2016		TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109			
12	15221 X	13813	-0-	-1408	-0-	23 1	13790 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	15097 X	14237	-0-	-860	-0-	214 1	14023 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	14123 X	12087	-0-	-2036	-0-	142 1	11945 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	14911 X	13042	-0-	-1869	-0-	64 1	12978 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	14340 X	7353	-0-	-6987	-0-	7353 3		Y	-0-	-0-	-0-
05	15383 X	15383	-0-	-0-	-0-	50 1	15333 3	Y	-0-	-0-	-0-

LONG, J. S.		WELL #: 13H		RRCID -> 279325		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023			
12	19406 X	11361	-0-	-8045	-0-	19 1	11342 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	17608 X	14056	-0-	-3552	-0-	211 1	13845 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	15544 X	14461	-0-	-1083	-0-	170 1	14291 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	16151 X	15385	-0-	-766	-0-	75 1	15310 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	15060 X	10280	-0-	-4780	-0-	10280 3		Y	-0-	-0-	-0-
05	15469 X	13461	-0-	-2008	-0-	44 1	13417 3	Y	-0-	-0-	-0-

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #: 8H		RRCID -> 279332		COMPL. DATE 04/06/2016		TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095			
12	25296 X	24243	-0-	-1053	-0-	363 1	23880 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	25296 X	23430	-0-	-1866	-0-	359 1	23071 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	23664 X	21537	-0-	-2127	-0-	326 1	21211 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	24831 X	21337	-0-	-3494	-0-	341 1	20996 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	23460 X	6662	-0-	-16798	-0-	117 1	6545 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	24242 X	12905	-0-	-11337	-0-	282 1	12623 3	Y	-0-	-0-	-0-

MARTIN STATE A2736 GU		WELL #: 9H		RRCID -> 279333		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940			
12	11625 X	8945	-0-	-2680	-0-	134 1	8811 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	11625 X	8734	-0-	-2891	-0-	134 1	8600 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	10498 X	9113	-0-	-1385	-0-	138 1	8975 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	11222 X	10357	-0-	-865	-0-	166 1	10191 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	10200 X	3424	-0-	-6776	-0-	60 1	3364 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	9734 X	7227	-0-	-2507	-0-	158 1	7069 3	Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
MARTIN STATE A2736 GU		WELL #:	10H	RRCID ->	279334	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	10548 - 15095
M	O	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
12	23467 X	22425	-0-	-1042	-0-	336 1	22089 3	Y	-0-		-0-
01	23467 X	20095	-0-	-3372	-0-	308 1	19787 3	Y	-0-		-0-
02	22939 X	16735	-0-	-6204	-0-	253 1	16482 3	Y	-0-		-0-
03	27244 X	27244	-0-	-0-	-0-	436 1	26808 3	Y	-0-		-0-
04	23730 X	10397	-0-	-13333	-0-	183 1	10214 3	Y	-0-		-0-
05	22413 X	13028	-0-	-9385	-0-	284 1	12744 3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:	48H	RRCID ->	279336	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10044	PERF.	10338 - 15191
12	22723 X	20149	-0-	-2574	-0-	302 1	19847 3	Y	-0-		-0-
01	22723 X	20549	-0-	-2174	-0-	315 1	20234 3	Y	-0-		-0-
02	20851 X	19476	-0-	-1375	-0-	295 1	19181 3	Y	-0-		-0-
03	22165 X	20541	-0-	-1624	-0-	328 1	20213 3	Y	-0-		-0-
04	21240 X	7660	-0-	-13580	-0-	135 1	7525 3	Y	-0-		-0-
05	20832 X	15711	-0-	-5121	-0-	343 1	15368 3	Y	-0-		-0-

FASKEN STATE A2718 GU		WELL #:	49H	RRCID ->	279357	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	10325 - 15163
12	23064 X	20591	-0-	-2473	-0-	308 1	20283 3	Y	-0-		-0-
01	22661 X	21050	-0-	-1611	-0-	323 1	20727 3	Y	-0-		-0-
02	20851 X	19471	-0-	-1380	-0-	295 1	19176 3	Y	-0-		-0-
03	22072 X	20607	-0-	-1465	-0-	330 1	20277 3	Y	-0-		-0-
04	21360 X	7622	-0-	-13738	-0-	134 1	7488 3	Y	-0-		-0-
05	21049 X	14909	-0-	-6140	-0-	326 1	14583 3	Y	-0-		-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803		WELL #:	14H	RRCID ->	279359	COMPL. DATE	01/22/2016	TOTAL DEPTH	10048	PERF.	10456 - 15190
12	29047 X	12517	-0-	-16530	-0-	187 1	12330 3	Y	-0-		-0-
01	22723 X	14809	-0-	-7914	-0-	227 1	14582 3	Y	-0-		-0-
02	21257 X	8004	-0-	-13253	-0-	121 1	7883 3	Y	-0-		-0-
03	22723 X	10406	-0-	-12317	-0-	166 1	10240 3	Y	-0-		-0-
04	16860 X	5814	-0-	-11046	-0-	102 1	5712 3	Y	-0-		-0-
05	14818 X	8618	-0-	-6200	-0-	188 1	8430 3	Y	-0-		-0-

M. L. MARTIN STATE A2803		WELL #:	15H	RRCID ->	279360	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	10063	PERF.	10491 - 15225
12	9672 X	3787	-0-	-5885	-0-	57 1	3730 3	Y	-0-		-0-
01	12865 X	4562	-0-	-8303	-0-	70 1	4492 3	Y	-0-		-0-
02	12035 X	9268	-0-	-2767	-0-	140 1	9128 3	Y	-0-		-0-
03	16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	257 1	15832 3	Y	-0-		-0-
04	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	103 1	5727 3	Y	-0-		-0-
05	9920 X	9673	-0-	-247	-0-	211 1	9462 3	Y	-0-		-0-

DAMMIER STATE		WELL #:	6H	RRCID ->	279362	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	10553 - 15224
12	24490 X	15109	-0-	-9381	-0-	226 1	14883 3	Y	-0-		-0-
01	24490 X	12562	-0-	-11928	-0-	193 1	12369 3	Y	-0-		-0-
02	22533 X	7777	-0-	-14756	-0-	118 1	7659 3	Y	-0-		-0-
03	27718 X	27718	-0-	-0-	-0-	443 1	27275 3	Y	-0-		-0-
04	18600 X	9002	-0-	-9598	-0-	159 1	8843 3	Y	-0-		-0-
05	15097 X	7240	-0-	-7857	-0-	158 1	7082 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		28768 X	25403	-0-	-3365	-0-	42	1	25151	3	Y	191	231	1	29
							210	9							
01		25823 X	24847	-0-	-976	-0-	370	1	24316	3	Y	146	166	1	9
							161	9							
02		24157 X	21996	-0-	-2161	-0-	257	1	21653	3	Y	78	59	1	28
							86	9							
03		25823 X	24634	-0-	-1189	-0-	120	1	24446	3	Y	62	64	1	26
							68	9							
04		24570 X	19658	-0-	-4912	-0-	19597	3	61	9	Y	55	51	1	30
05		25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	84	1	25694	3	Y	50	51	1	29
							55	9							

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930															
12		15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	227	1	14960	3	N	-0-			-0-
01		16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	252	1	16196	3	N	-0-			-0-
02		16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	246	1	16013	3	N	-0-			-0-
03		17051 X	17051	-0-	-0-	-0-	273	1	16778	3	N	-0-			-0-
04		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	112	1	6262	3	N	-0-			-0-
05		12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	268	1	11990	3	N	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806															
12		15965 X	12600	-0-	-3365	-0-	189	1	12411	3	Y	-0-			-0-
01		15965 X	13069	-0-	-2896	-0-	200	1	12869	3	Y	-0-			-0-
02		14210 X	10352	-0-	-3858	-0-	157	1	10195	3	Y	-0-			-0-
03		14632 X	14335	-0-	-297	-0-	229	1	14106	3	Y	-0-			-0-
04		14160 X	3763	-0-	-10397	-0-	66	1	3697	3	Y	-0-			-0-
05		13082 X	10293	-0-	-2789	-0-	225	1	10068	3	Y	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836															
12		15779 X	14379	-0-	-1400	-0-	215	1	14164	3	Y	-0-			-0-
01		15779 X	14483	-0-	-1296	-0-	222	1	14261	3	Y	-0-			-0-
02		14761 X	13513	-0-	-1248	-0-	205	1	13308	3	Y	-0-			-0-
03		15345 X	13676	-0-	-1669	-0-	219	1	13457	3	Y	-0-			-0-
04		14550 X	5446	-0-	-9104	-0-	96	1	5350	3	Y	-0-			-0-
05		14477 X	8800	-0-	-5677	-0-	192	1	8608	3	Y	-0-			-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076															
12		7471 X	6453	-0-	-1018	-0-	97	1	6356	3	N	-0-			-0-
01		7347 X	6063	-0-	-1284	-0-	93	1	5970	3	N	-0-			-0-
02		6873 X	5670	-0-	-1203	-0-	86	1	5584	3	N	-0-			-0-
03		6975 X	5831	-0-	-1144	-0-	93	1	5738	3	N	-0-			-0-
04		6750 X	2525	-0-	-4225	-0-	45	1	2480	3	N	-0-			-0-
05		6448 X	5639	-0-	-809	-0-	123	1	5516	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009															
12		28272 X	22177	-0-	-6095	-0-	332	1	21845	3	Y	-0-			-0-
01		27838 X	25004	-0-	-2834	-0-	383	1	24621	3	Y	-0-			-0-
02		25665 X	23969	-0-	-1696	-0-	363	1	23606	3	Y	-0-			-0-
03		26691 X	24900	-0-	-1791	-0-	398	1	24502	3	Y	-0-			-0-
04		25830 X	9175	-0-	-16655	-0-	162	1	9013	3	Y	-0-			-0-
05		25637 X	18062	-0-	-7575	-0-	394	1	17668	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
DAMMIER STATE		WELL #: 7H		RRCID ->	279402	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10320 - 15082
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
12	27714 X	25823	-0-	-1891	-0-	387 1	25436 3	Y	-0-	-0-
01	26939 X	25636	-0-	-1303	-0-	393 1	25243 3	Y	-0-	-0-
02	25201 X	23368	-0-	-1833	-0-	354 1	23014 3	Y	-0-	-0-
03	26939 X	26211	-0-	-728	-0-	419 1	25792 3	Y	-0-	-0-
04	25320 X	9716	-0-	-15604	-0-	171 1	9545 3	Y	-0-	-0-
05	25823 X	17539	-0-	-8284	-0-	383 1	17156 3	Y	-0-	-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803		WELL #: 17H		RRCID ->	279404	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10208 - 15179
12	27807 X	27215	-0-	-592	-0-	408 1	26807 3	Y	-0-	-0-
01	28272 X	27356	-0-	-916	-0-	420 1	26936 3	Y	-0-	-0-
02	26448 X	25319	-0-	-1129	-0-	383 1	24936 3	Y	-0-	-0-
03	28272 X	26612	-0-	-1660	-0-	426 1	26186 3	Y	-0-	-0-
04	27180 X	9912	-0-	-17268	-0-	175 1	9737 3	Y	-0-	-0-
05	27342 X	20749	-0-	-6593	-0-	453 1	20296 3	Y	-0-	-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U.		WELL #: 12H		RRCID ->	279436	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10706 - 14813
12	36363 X	31203	-0-	-5160	-0-	467 1	30736 3	Y	-0-	-0-
01	35061 X	31636	-0-	-3425	-0-	485 1	31151 3	Y	-0-	-0-
02	31987 X	29413	-0-	-2574	-0-	445 1	28968 3	Y	-0-	-0-
03	32178 X	31861	-0-	-317	-0-	509 1	31352 3	Y	-0-	-0-
04	31140 X	11863	-0-	-19277	-0-	209 1	11654 3	Y	-0-	-0-
05	31651 X	20149	-0-	-11502	-0-	440 1	19709 3	Y	-0-	-0-

SLAUGHTER		WELL #: 14H		RRCID ->	279444	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10914 - 16907
12	21669 X	19731	-0-	-1938	-0-	296 1	19435 3	Y	-0-	-0-
01	21669 X	19281	-0-	-2388	-0-	296 1	18985 3	Y	-0-	-0-
02	19372 X	16572	-0-	-2800	-0-	251 1	16321 3	Y	-0-	-0-
03	20553 X	19147	-0-	-1406	-0-	306 1	18841 3	Y	-0-	-0-
04	19890 X	6273	-0-	-13617	-0-	111 1	6162 3	Y	-0-	-0-
05	19716 X	8299	-0-	-11417	-0-	181 1	8118 3	Y	-0-	-0-

SLAUGHTER		WELL #: 15H		RRCID ->	279446	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10894 - 16770
12	25978 X	24525	-0-	-1453	-0-	367 1	24158 3	Y	-0-	-0-
01	25978 X	23870	-0-	-2108	-0-	366 1	23504 3	Y	-0-	-0-
02	24273 X	21423	-0-	-2850	-0-	324 1	21099 3	Y	-0-	-0-
03	25327 X	24115	-0-	-1212	-0-	386 1	23729 3	Y	-0-	-0-
04	23940 X	7690	-0-	-16250	-0-	135 1	7555 3	Y	-0-	-0-
05	24521 X	10510	-0-	-14011	-0-	229 1	10281 3	Y	-0-	-0-

BEASLEY-STATE 1628		WELL #: 6H		RRCID ->	279449	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	10077	PERF.10486 - 14880
12	20987 X	19423	-0-	-1564	-0-	291 1	19132 3	N	-0-	-0-
01	20987 X	19361	-0-	-1626	-0-	297 1	19064 3	N	-0-	-0-
02	19053 X	18048	-0-	-1005	-0-	273 1	17775 3	N	-0-	-0-
03	20367 X	18968	-0-	-1399	-0-	303 1	18665 3	N	-0-	-0-
04	19560 X	7019	-0-	-12541	-0-	124 1	6895 3	N	-0-	-0-
05	19437 X	14652	-0-	-4785	-0-	320 1	14332 3	N	-0-	-0-

OWEN 1080 - 7		WELL #: 17H		RRCID ->	279450	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	10603	PERF.11036 - 17272
12	16430 X	105	-0-	-16325	-0-	2 1	103 3	Y	-0-	-0-
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	-0-
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-			Y	-0-	-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	-0-
*04	540 X	17	-0-	-523	-0-	17 3		Y	-0-	-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435													
M	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8277 X	1651	-0-	-6626	-0-	3 1	1646 3	Y	2	2	6 1		3
01	8277 X	1689	-0-	-6588	-0-	2 9	1662 3	Y	2	2	2 1		3
02	5684 X	410	-0-	-5274	-0-	2 9	405 3	Y	-0-	3	1		-0-
03	5425 X	361	-0-	-5064	-0-	5 1	359 3	Y	-0-				-0-
04	5250 X	1595	-0-	-3655	-0-	2 1	9 9	Y	8	8	1		-0-
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	1586 3		Y	-0-				-0-
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625													
12	11129 X	10991	-0-	-138	-0-	18 1	10920 3	Y	48	50	1		9
01	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	53 9	10713 3	Y	69	68	1		10
02	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	163 1	10304 3	Y	84	83	1		11
03	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	76 9	11444 3	Y	49	49	1		11
04	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	122 1	37 9	Y	34	40	1		5
05	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	92 9	11221 3	Y	24	28	1		1
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435													
12	20398 X	16847	-0-	-3551	-0-	56 1	16746 3	Y	66	65	1		12
01	20669 X	20669	-0-	-0-	-0-	54 9	20270 3	Y	82	82	1		12
02	18966 X	18719	-0-	-247	-0-	309 1	18400 3	Y	92	93	1		11
03	19251 X	18770	-0-	-481	-0-	90 9	18614 3	Y	59	58	1		12
04	20010 X	18634	-0-	-1376	-0-	218 1	53 9	Y	48	55	1		5
05	20677 X	18039	-0-	-2638	-0-	101 9	17913 3	Y	62	65	1		2
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035													
12	32271 X	30370	-0-	-1901	-0-	91 1	29915 3	N	-0-	-0-			-0-
01	32271 X	30434	-0-	-1837	-0-	65 9	29967 3	N	-0-	-0-			-0-
02	30044 X	27618	-0-	-2426	-0-	18581 3	27200 3	N	-0-	-0-			-0-
03	31871 X	31871	-0-	-0-	-0-	58 1	31361 3	N	-0-	-0-			-0-
04	30210 X	11507	-0-	-18703	-0-	269 1	11304 3	N	-0-	-0-			-0-
05	30442 X	12305	-0-	-18137	-0-		12036 3	N	-0-	-0-			-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290													
12	22754 X	18223	-0-	-4531	-0-	455 1	17950 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	22754 X	19432	-0-	-3322	-0-	273 1	19134 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	19778 X	18168	-0-	-1610	-0-	298 1	17893 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	20491 X	18105	-0-	-2386	-0-	275 1	17815 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	19410 X	8040	-0-	-11370	-0-	290 1	7898 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	19437 X	11654	-0-	-7783	-0-	142 1	11400 3	Y	-0-	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
WILLIE-GL GU A		WELL #:	9H	RRCID ->	279830	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10905	- 16615
M	O	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	
12		20400 X	20400	-0-	-0-	-0-	1202 1	19198 3	Y	-0-	-0-
01		19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	1217 1	17917 3	Y	-0-	-0-
02		23527 X	23527	-0-	-0-	-0-	4962 1	18565 3	Y	-0-	-0-
03		22653 X	22653	-0-	-0-	-0-	1263 1	21390 3	Y	-0-	-0-
04		20994 X	20994	-0-	-0-	-0-	1177 1	19817 3	Y	-0-	-0-
05		18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	954 1	17893 3	Y	-0-	-0-
WILLIE-GL GU A		WELL #:	8H	RRCID ->	279832	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10837	- 16005
12		18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	1112 1	17759 3	Y	-0-	-0-
01		18528 X	18528	-0-	-0-	-0-	1179 1	17349 3	Y	-0-	-0-
02		16463 X	16463	-0-	-0-	-0-	3472 1	12991 3	Y	-0-	-0-
03		16714 X	16714	-0-	-0-	-0-	932 1	15782 3	Y	-0-	-0-
04		14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	830 1	13977 3	Y	-0-	-0-
05		14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	726 1	13623 3	Y	-0-	-0-
WILLIE-GL GU A		WELL #:	7H	RRCID ->	279833	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10839	- 15929
12		12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	764 1	12201 3	Y	-0-	-0-
01		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	363 1	5346 3	Y	-0-	-0-
02		19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	4203 1	15727 3	Y	-0-	-0-
03		16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	916 1	15505 3	Y	-0-	-0-
04		10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	561 1	9449 3	Y	-0-	-0-
05		19285 X	19285	-0-	-0-	-0-	976 1	18309 3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	40H	RRCID ->	279861	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10897	PERF.11233	- 15661
12		13578 X	11996	-0-	-1582	-0-	180 1	11816 3	Y	-0-	-0-
01		13578 X	11881	-0-	-1697	-0-	182 1	11699 3	Y	-0-	-0-
02		12586 X	10952	-0-	-1634	-0-	166 1	10786 3	Y	-0-	-0-
03		13454 X	12114	-0-	-1340	-0-	194 1	11920 3	Y	-0-	-0-
04		11880 X	3984	-0-	-7896	-0-	70 1	3914 3	Y	-0-	-0-
05		11997 X	4886	-0-	-7111	-0-	107 1	4779 3	Y	-0-	-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:	41H	RRCID ->	279865	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10896	PERF.11290	- 15605
12		12524 X	11756	-0-	-768	-0-	176 1	11580 3	Y	-0-	-0-
01		12152 X	11443	-0-	-709	-0-	175 1	11268 3	Y	-0-	-0-
02		11339 X	10384	-0-	-955	-0-	157 1	10227 3	Y	-0-	-0-
03		11935 X	11444	-0-	-491	-0-	183 1	11261 3	Y	-0-	-0-
04		11460 X	3890	-0-	-7570	-0-	69 1	3821 3	Y	-0-	-0-
05		11749 X	3416	-0-	-8333	-0-	75 1	3341 3	Y	-0-	-0-
SLAUGHTER		WELL #:	17H	RRCID ->	279885	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11276	- 15505
12		15097 X	14232	-0-	-865	-0-	213 1	14019 3	Y	-0-	-0-
01		15097 X	13627	-0-	-1470	-0-	209 1	13418 3	Y	-0-	-0-
02		13717 X	12232	-0-	-1485	-0-	185 1	12047 3	Y	-0-	-0-
03		14570 X	13576	-0-	-994	-0-	217 1	13359 3	Y	-0-	-0-
04		14040 X	4368	-0-	-9672	-0-	77 1	4291 3	Y	-0-	-0-
05		14229 X	4164	-0-	-10065	-0-	91 1	4073 3	Y	-0-	-0-
DAMMIER STATE		WELL #:	3H	RRCID ->	279886	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	10055	PERF.10428	- 15405
12		35371 X	34256	-0-	-1115	-0-	513 1	33743 3	Y	-0-	-0-
01		34658 X	33361	-0-	-1297	-0-	512 1	32849 3	Y	-0-	-0-
02		33611 X	30467	-0-	-3144	-0-	461 1	30006 3	Y	-0-	-0-
03		35929 X	31454	-0-	-4475	-0-	503 1	30951 3	Y	-0-	-0-
04		34770 X	11727	-0-	-23043	-0-	207 1	11520 3	Y	-0-	-0-
05		34255 X	18826	-0-	-15429	-0-	411 1	18415 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		30318 X	26084	-0-	-4234	-0-	391	1	25693	3	Y	-0-			-0-
01		27125 X	22577	-0-	-4548	-0-	346	1	22231	3	Y	-0-			-0-
02		29406 X	19689	-0-	-9717	-0-	298	1	19391	3	Y	-0-			-0-
03		31434 X	25707	-0-	-5727	-0-	411	1	25296	3	Y	-0-			-0-
04		30420 X	9646	-0-	-20774	-0-	170	1	9476	3	Y	-0-			-0-
05		26071 X	22	-0-	-26049	-0-	22	3			Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851															
12		24676 X	23085	-0-	-1591	-0-	370	1	22715	3	Y	-0-			-0-
01		24335 X	22858	-0-	-1477	-0-	389	1	22469	3	Y	-0-			-0-
02		22417 X	21067	-0-	-1350	-0-	368	1	20699	3	Y	-0-			-0-
03		23963 X	22190	-0-	-1773	-0-	437	1	21753	3	Y	-0-			-0-
04		22620 X	21300	-0-	-1320	-0-	494	1	20806	3	Y	-0-			-0-
05		23095 X	21661	-0-	-1434	-0-	417	1	21244	3	Y	-0-			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603															
12		11129 X	7260	-0-	-3869	-0-	109	1	7151	3	N	-0-			-0-
01		11315 X	4364	-0-	-6951	-0-	67	1	4297	3	N	-0-			-0-
02		10585 X	1115	-0-	-9470	-0-	17	1	1098	3	N	-0-			-0-
03		11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	185	1	11410	3	N	-0-			-0-
04		11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	203	1	11306	3	N	-0-			-0-
05		7254 X	4431	-0-	-2823	-0-	97	1	4334	3	N	-0-			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003															
12		27420 X	27420	-0-	-0-	-0-	411	1	27009	3	Y	-0-			-0-
01		26765 X	26765	-0-	-0-	-0-	410	1	26355	3	Y	-0-			-0-
02		24043 X	24043	-0-	-0-	-0-	364	1	23679	3	Y	-0-			-0-
03		26166 X	26166	-0-	-0-	-0-	418	1	25748	3	Y	-0-			-0-
04		9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	166	1	9276	3	Y	-0-			-0-
05		10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	233	1	10429	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856															
12		18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	279	1	18364	3	Y	-0-			-0-
01		18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	280	1	17947	3	Y	-0-			-0-
02		16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	253	1	16445	3	Y	-0-			-0-
03		17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	281	1	17270	3	Y	-0-			-0-
04		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	112	1	6267	3	Y	-0-			-0-
05		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	150	1	6738	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614															
12		31054 X	31054	-0-	-0-	-0-	465	1	30589	3	Y	-0-			-0-
01		32344 X	32344	-0-	-0-	-0-	496	1	31848	3	Y	-0-			-0-
02		29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	443	1	28783	3	Y	-0-			-0-
03		31428 X	31428	-0-	-0-	-0-	503	1	30925	3	Y	-0-			-0-
04		11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	199	1	11124	3	Y	-0-			-0-
05		27979 X	27979	-0-	-0-	-0-	611	1	27368	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998															
12		28176 X	28176	-0-	-0-	-0-	422	1	27754	3	Y	-0-			-0-
01		26081 X	26081	-0-	-0-	-0-	400	1	25681	3	Y	-0-			-0-
02		23853 X	23853	-0-	-0-	-0-	361	1	23492	3	Y	-0-			-0-
03		26469 X	26469	-0-	-0-	-0-	423	1	26046	3	Y	-0-			-0-
04		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	167	1	9322	3	Y	-0-			-0-
05		25058 X	25058	-0-	-0-	-0-	547	1	24511	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
								CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
12		31566 X	31566	-0-	-0-	-0-		473	1	31093	3	Y	-0-
01		30354 X	30354	-0-	-0-	-0-		465	1	29889	3	Y	-0-
02		27627 X	27627	-0-	-0-	-0-		418	1	27209	3	Y	-0-
03		29586 X	29586	-0-	-0-	-0-		473	1	29113	3	Y	-0-
04		10570 X	10570	-0-	-0-	-0-		186	1	10384	3	Y	-0-
05		24162 X	24162	-0-	-0-	-0-		528	1	23634	3	Y	-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758													
12		17298 X	14378	-0-	-2920	-0-		215	1	14163	3	Y	-0-
01		17298 X	13597	-0-	-3701	-0-		209	1	13388	3	Y	-0-
02		15776 X	12930	-0-	-2846	-0-		196	1	12734	3	Y	-0-
03		15934 X	13434	-0-	-2500	-0-		215	1	13219	3	Y	-0-
04		15420 X	4713	-0-	-10707	-0-		83	1	4630	3	Y	-0-
05		14384 X	5697	-0-	-8687	-0-		124	1	5573	3	Y	-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809													
12		21204 X	19391	-0-	-1813	-0-		290	1	19101	3	Y	-0-
01		20956 X	17739	-0-	-3217	-0-		272	1	17467	3	Y	-0-
02		18386 X	16238	-0-	-2148	-0-		246	1	15992	3	Y	-0-
03		19499 X	18648	-0-	-851	-0-		298	1	18350	3	Y	-0-
04		18780 X	5669	-0-	-13111	-0-		100	1	5569	3	Y	-0-
05		19406 X	6692	-0-	-12714	-0-		146	1	6546	3	Y	-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581													
12		14198 X	10436	-0-	-3762	-0-		156	1	10280	3	Y	-0-
01		15384 X	15384	-0-	-0-	-0-		236	1	15148	3	Y	-0-
02		19552 X	19552	-0-	-0-	-0-		296	1	19256	3	Y	-0-
03		17384 X	17384	-0-	-0-	-0-		278	1	17106	3	Y	-0-
04		14880 X	6583	-0-	-8297	-0-		116	1	6467	3	Y	-0-
05		15748 X	4126	-0-	-11622	-0-		90	1	4036	3	Y	-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951													
12		15159 X	13607	-0-	-1552	-0-		204	1	13403	3	Y	-0-
01		14663 X	10054	-0-	-4609	-0-		154	1	9900	3	Y	-0-
02		13195 X	12844	-0-	-351	-0-		195	1	12649	3	Y	-0-
03		13826 X	10655	-0-	-3171	-0-		170	1	10485	3	Y	-0-
04		13170 X	5447	-0-	-7723	-0-		96	1	5351	3	Y	-0-
05		13733 X	6835	-0-	-6898	-0-		149	1	6686	3	Y	-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815													
12		17329 X	14615	-0-	-2714	-0-		219	1	14396	3	Y	-0-
01		16833 X	15467	-0-	-1366	-0-		237	1	15230	3	Y	-0-
02		16385 X	14156	-0-	-2229	-0-		214	1	13942	3	Y	-0-
03		17515 X	15035	-0-	-2480	-0-		240	1	14795	3	Y	-0-
04		16950 X	5519	-0-	-11431	-0-		97	1	5422	3	Y	-0-
05		15469 X	14373	-0-	-1096	-0-		314	1	14059	3	Y	-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025													
12		15097 X	13084	-0-	-2013	-0-		196	1	12888	3	Y	-0-
01		14069 X	14069	-0-	-0-	-0-		216	1	13853	3	Y	-0-
02		12876 X	12539	-0-	-337	-0-		190	1	12349	3	Y	-0-
03		13764 X	13496	-0-	-268	-0-		216	1	13280	3	Y	-0-
04		13620 X	4675	-0-	-8945	-0-		82	1	4593	3	Y	-0-
05		14074 X	9503	-0-	-4571	-0-		207	1	9296	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017										TOTAL DEPTH	9579	PERF. 9846 - 17723	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		54086 X	54086	-0-	-0-	-0-	810 1	53276 3	Y	-0-			-0-
01		54134 X	54134	-0-	-0-	-0-	830 1	53304 3	Y	-0-			-0-
02		49069 X	49069	-0-	-0-	-0-	743 1	48326 3	Y	-0-			-0-
03		51642 X	51642	-0-	-0-	-0-	826 1	50816 3	Y	-0-			-0-
04		52380 X	19155	-0-	-33225	-0-	337 1	18818 3	Y	-0-			-0-
05		54126 X	30525	-0-	-23601	-0-	666 1	29859 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017										TOTAL DEPTH	9624	PERF. 9877 - 17853	
12		10199 X	7920	-0-	-2279	-0-	119 1	7801 3	Y	-0-			-0-
01		10106 X	8292	-0-	-1814	-0-	127 1	8165 3	Y	-0-			-0-
02		8932 X	8596	-0-	-336	-0-	130 1	8466 3	Y	-0-			-0-
03		9548 X	9408	-0-	-140	-0-	150 1	9258 3	Y	-0-			-0-
04		9240 X	3086	-0-	-6154	-0-	54 1	3032 3	Y	-0-			-0-
05		9176 X	8379	-0-	-797	-0-	183 1	8196 3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016										TOTAL DEPTH	10614	PERF.10930 - 18351	
12		31000 X	29052	-0-	-1948	-0-	435 1	28617 3	Y	-0-			-0-
01		30442 X	28408	-0-	-2034	-0-	436 1	27972 3	Y	-0-			-0-
02		28478 X	26049	-0-	-2429	-0-	394 1	25655 3	Y	-0-			-0-
03		30411 X	25978	-0-	-4433	-0-	415 1	25563 3	Y	-0-			-0-
04		28110 X	8613	-0-	-19497	-0-	152 1	8461 3	Y	-0-			-0-
05		29047 X	9023	-0-	-20024	-0-	197 1	8826 3	Y	-0-			-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017										TOTAL DEPTH	10401	PERF.11063 - 17943	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017										TOTAL DEPTH	10384	PERF.11064 - 18487	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016										TOTAL DEPTH	10925	PERF.11342 - 17837	
12		32364 X	27619	-0-	-4745	-0-	7313 1	20306 2	Y	-0-			-0-
01		29574 X	26546	-0-	-3028	-0-	7156 1	19390 2	Y	-0-			-0-
02		27057 X	25320	-0-	-1737	-0-	25320 2		Y	-0-			-0-
03		28923 X	27124	-0-	-1799	-0-	27124 2		Y	-0-			-0-
04		27990 X	10031	-0-	-17959	-0-	10031 2		Y	-0-			-0-
05		27621 X	21097	-0-	-6524	-0-	21097 2		Y	-0-			-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017										TOTAL DEPTH	10108	PERF.10492 - 17823	
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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-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 (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		47523 X	44050	-0-	-3473	-0-		660	1	43390	3	-0-
01		46748 X	43615	-0-	-3133	-0-		669	1	42946	3	-0-
02		43036 X	39762	-0-	-3274	-0-		602	1	39160	3	-0-
03		46004 X	42358	-0-	-3646	-0-		677	1	41681	3	-0-
04		44220 X	16126	-0-	-28094	-0-		284	1	15842	3	-0-
05		44051 X	26709	-0-	-17342	-0-		583	1	26126	3	-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208												
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	50	-0-	50	50		1	1	49	3	-0-
04		14B2 EXT	51	-0-	51	101		1	1	50	3	-0-
05		14B2 EXT	62	-0-	62	163		1	1	61	3	-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210												
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459												
12		40610 X	36712	-0-	-3898	-0-		550	1	36162	3	-0-
01		41044 X	37661	-0-	-3383	-0-		578	1	37083	3	-0-
02		38396 X	33170	-0-	-5226	-0-		502	1	32668	3	-0-
03		41044 X	33182	-0-	-7862	-0-		531	1	32651	3	-0-
04		39090 X	14655	-0-	-24435	-0-		258	1	14397	3	-0-
05		37665 X	19512	-0-	-18153	-0-		426	1	19086	3	-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797												
12		44115 X	44115	-0-	-0-	-0-		707	1	43408	3	-0-
01		44817 X	44817	-0-	-0-	-0-		762	1	44055	3	-0-
02		42792 X	42792	-0-	-0-	-0-		747	1	42045	3	-0-
03		37039 X	37039	-0-	-0-	-0-		730	1	36309	3	-0-
04		48262 X	48262	-0-	-0-	-0-		1119	1	47143	3	-0-
05		45011 X	45011	-0-	-0-	-0-		865	1	44146	3	-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727												
12		22134 X	17107	-0-	-5027	-0-		4529	1	12578	2	-0-
01		21483 X	12748	-0-	-8735	-0-		3436	1	9312	2	-0-
02		18995 X	12547	-0-	-6448	-0-		12547	2		Y	-0-
03		18197 X	14823	-0-	-3374	-0-		14823	2		Y	-0-
04		16560 X	4832	-0-	-11728	-0-		4832	2		Y	-0-
05		17112 X	8847	-0-	-8265	-0-		8847	2		Y	-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781												
12		0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		28861 X	28861	-0-	-0-	-0-		1618	1	27243	3	-0-
05		25806 X	25806	-0-	-0-	-0-		1306	1	24500	3	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
DORA MARTIN A		WELL #: 37H		RRCID -> 280853		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A		WELL #: 38H		RRCID -> 280854		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642								
12	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	598	1	9557	3	Y	-0-				-0-
01	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	713	1	10501	3	Y	-0-				-0-
02	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	2009	1	7518	3	Y	-0-				-0-
03	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	497	1	8417	3	Y	-0-				-0-
04	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	869	1	14625	3	Y	-0-				-0-
05	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	725	1	13588	3	Y	-0-				-0-

DORA MARTIN A		WELL #: 32H		RRCID -> 280873		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890								
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	38231	X	38231	-0-	-0-	-0-	2132	1	36099	3	Y	-0-				-0-
04	27392	X	27392	-0-	-0-	-0-	1536	1	25856	3	Y	-0-				-0-
05	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	1214	1	22778	3	Y	-0-				-0-

FASKEN STATE A2761 A		WELL #: 32H		RRCID -> 281028		COMPL. DATE 04/28/2017		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279								
12	24862	X	21384	-0-	-3478	-0-	320	1	21064	3	Y	-0-				-0-
01	24893	X	20960	-0-	-3933	-0-	321	1	20639	3	Y	-0-				-0-
02	23287	X	20209	-0-	-3078	-0-	306	1	19903	3	Y	-0-				-0-
03	24893	X	20989	-0-	-3904	-0-	336	1	20653	3	Y	-0-				-0-
04	22170	X	8480	-0-	-13690	-0-	149	1	8331	3	Y	-0-				-0-
05	21607	X	16536	-0-	-5071	-0-	361	1	16175	3	Y	-0-				-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 281031		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074								
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
02	11	X	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B'		WELL #: 4H		RRCID -> 281034		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106								
12	13144	X	12257	-0-	-887	-0-	20	1	12237	3	Y	-0-				-0-
01	12803	X	11729	-0-	-1074	-0-	176	1	11553	3	Y	-0-				-0-
02	11977	X	10273	-0-	-1704	-0-	121	1	10152	3	Y	-0-				-0-
03	12803	X	11942	-0-	-861	-0-	58	1	11884	3	Y	-0-				-0-
04	12300	X	11757	-0-	-543	-0-	11757	3			Y	-0-				-0-
05	12245	X	11684	-0-	-561	-0-	38	1	11646	3	Y	-0-				-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #: 42H		RRCID -> 281052		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021								
12	19530	X	19298	-0-	-232	-0-	289	1	19009	3	Y	-0-				-0-
01	19530	X	18943	-0-	-587	-0-	290	1	18653	3	Y	-0-				-0-
02	18270	X	17064	-0-	-1206	-0-	258	1	16806	3	Y	-0-				-0-
03	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	295	1	18158	3	Y	-0-				-0-
04	18690	X	6288	-0-	-12402	-0-	111	1	6177	3	Y	-0-				-0-
05	19313	X	6054	-0-	-13259	-0-	132	1	5922	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		13702 X	13543	-0-	-159	-0-	798	1	12745	3	Y	-0-			-0-
01		13702 X	13155	-0-	-547	-0-	837	1	12318	3	Y	-0-			-0-
02		12760 X	12201	-0-	-559	-0-	2573	1	9628	3	Y	-0-			-0-
03		13051 X	7947	-0-	-5104	-0-	443	1	7504	3	Y	-0-			-0-
04		13110 X	9387	-0-	-3723	-0-	526	1	8861	3	Y	-0-			-0-
05		13547 X	10873	-0-	-2674	-0-	550	1	10323	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802															
12		21917 X	20762	-0-	-1155	-0-	1224	1	19538	3	Y	-0-			-0-
01		21669 X	20070	-0-	-1599	-0-	1277	1	18793	3	Y	-0-			-0-
02		22040 X	18356	-0-	-3684	-0-	3871	1	14485	3	Y	-0-			-0-
03		23560 X	18784	-0-	-4776	-0-	1048	1	17736	3	Y	-0-			-0-
04		22800 X	17650	-0-	-5150	-0-	990	1	16660	3	Y	-0-			-0-
05		20770 X	17686	-0-	-3084	-0-	895	1	16791	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003															
12		27869 X	26197	-0-	-1672	-0-	1544	1	24653	3	Y	-0-			-0-
01		27435 X	25944	-0-	-1491	-0-	1651	1	24293	3	Y	-0-			-0-
02		25665 X	23999	-0-	-1666	-0-	5061	1	18938	3	Y	-0-			-0-
03		26877 X	24638	-0-	-2239	-0-	1374	1	23264	3	Y	-0-			-0-
04		26010 X	23435	-0-	-2575	-0-	1314	1	22121	3	Y	-0-			-0-
05		26195 X	23305	-0-	-2890	-0-	1180	1	22125	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021															
12		16182 X	15706	-0-	-476	-0-	235	1	15471	3	Y	-0-			-0-
01		16182 X	14310	-0-	-1872	-0-	219	1	14091	3	Y	-0-			-0-
02		14906 X	13309	-0-	-1597	-0-	202	1	13107	3	Y	-0-			-0-
03		15934 X	15088	-0-	-846	-0-	241	1	14847	3	Y	-0-			-0-
04		15210 X	5223	-0-	-9987	-0-	92	1	5131	3	Y	-0-			-0-
05		15717 X	7411	-0-	-8306	-0-	162	1	7249	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542															
12		51057 X	47921	-0-	-3136	-0-	718	1	47203	3	Y	-0-			-0-
01		50623 X	46019	-0-	-4604	-0-	706	1	45313	3	Y	-0-			-0-
02		46661 X	39770	-0-	-6891	-0-	602	1	39168	3	Y	-0-			-0-
03		49507 X	40302	-0-	-9205	-0-	644	1	39658	3	Y	-0-			-0-
04		47460 X	15508	-0-	-31952	-0-	273	1	15235	3	Y	-0-			-0-
05		47926 X	28769	-0-	-19157	-0-	628	1	28141	3	Y	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371															
12		17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	1006	1	16062	3	Y	-0-			-0-
01		21658 X	21658	-0-	-0-	-0-	1378	1	20280	3	Y	-0-			-0-
02		19166 X	19166	-0-	-0-	-0-	4042	1	15124	3	Y	-0-			-0-
03		20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	1118	1	18930	3	Y	-0-			-0-
04		20970 X	11594	-0-	-9376	-0-	650	1	10944	3	Y	-0-			-0-
05		21669 X	21501	-0-	-168	-0-	1088	1	20413	3	Y	-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	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							
12		64682 X	64682	-0-	-0-	-0-	969 1	63713 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01		65472 X	63574	-0-	-1898	-0-	975 1	62599 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
02		61509 X	59361	-0-	-2148	-0-	899 1	58462 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
03		65751 X	60417	-0-	-5334	-0-	966 1	59451 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
04		63630 X	21311	-0-	-42319	-0-	375 1	20936 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
05		64697 X	40016	-0-	-24681	-0-	874 1	39142 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

LYSSY FAMILY												WELL #:	13H	RRCID ->	282147	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	11216 - 18838
12		14973 X	13672	-0-	-1301	-0-	13672 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01		14229 X	13256	-0-	-973	-0-	13256 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
02		12702 X	11820	-0-	-882	-0-	11820 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
03		13175 X	12375	-0-	-800	-0-	12375 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
04		13230 X	4402	-0-	-8828	-0-	11 1	4391 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
05		13671 X	13144	-0-	-527	-0-	13144 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

GUTIERREZ-LEYENDECKER												WELL #:	4H	RRCID ->	282189	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10976 - 19520
12		43803 X	43053	-0-	-750	-0-	2537 1	40516 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01		44919 X	44582	-0-	-337	-0-	2836 1	41746 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
02		42021 X	41379	-0-	-642	-0-	8727 1	32652 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
03		44919 X	42989	-0-	-1930	-0-	2397 1	40592 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
04		43140 X	40153	-0-	-2987	-0-	2251 1	37902 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
05		44578 X	42494	-0-	-2084	-0-	2151 1	40343 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

OWEN 1080 GU A												WELL #:	18H	RRCID ->	282299	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10988 - 19105
12		47337 X	46375	-0-	-962	-0-	695 1	45680 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01		49228 X	45554	-0-	-3674	-0-	699 1	44855 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
02		46052 X	42235	-0-	-3817	-0-	640 1	41595 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
03		49228 X	44637	-0-	-4591	-0-	714 1	43923 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
04		45990 X	16349	-0-	-29641	-0-	288 1	16061 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
05		46376 X	8539	-0-	-37837	-0-	186 1	8353 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

OWEN 1080 GU B												WELL #:	19H	RRCID ->	282300	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10921 - 19149
12		16213 X	14984	-0-	-1229	-0-	224 1	14760 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01		17019 X	12548	-0-	-4471	-0-	192 1	12356 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
02		15921 X	5847	-0-	-10074	-0-	89 1	5758 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
03		17019 X	16730	-0-	-289	-0-	268 1	16462 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
04		15630 X	4691	-0-	-10939	-0-	83 1	4608 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
05		14973 X	6260	-0-	-8713	-0-	137 1	6123 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

OWEN 1080 GU C												WELL #:	20H	RRCID ->	282307	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10995 - 19535
12		22382 X	21316	-0-	-1066	-0-	319 1	20997 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01		23622 X	21378	-0-	-2244	-0-	328 1	21050 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
02		22098 X	20088	-0-	-2010	-0-	304 1	19784 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
03		23622 X	21453	-0-	-2169	-0-	343 1	21110 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
04		21510 X	7951	-0-	-13559	-0-	140 1	7811 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
05		21483 X	4989	-0-	-16494	-0-	109 1	4880 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

GALVAN-TREVINO												WELL #:	11H	RRCID ->	282312	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	8974	PERF.	8720 - 17261
12		9176 X	8465	-0-	-711	-0-	8465 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
01		10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	10104 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
02		9889 X	6176	-0-	-3713	-0-	6176 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
03		10571 X	7806	-0-	-2765	-0-	7806 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
04		10230 X	2940	-0-	-7290	-0-	2940 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							
05		10106 X	4895	-0-	-5211	-0-	4895 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SANTA ELENA		WELL #:		24H	RRCID ->	282729	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	11238	PERF.11375	- 17900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14570 X	13626	-0-	-944	-0-	23 1	13603 3	N	-0-			-0-
01		14632 X	12996	-0-	-1636	-0-	195 1	12801 3	N	-0-			-0-
02		13688 X	11317	-0-	-2371	-0-	133 1	11184 3	N	-0-			-0-
03		14632 X	8046	-0-	-6586	-0-	39 1	8007 3	N	-0-			-0-
04		13200 X	976	-0-	-12224	-0-	976 3		N	-0-			-0-
05		13640 X	10221	-0-	-3419	-0-	33 1	10188 3	N	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732		WELL #:		11H	RRCID ->	282839	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10567	- 16589	
12		17546 X	16412	-0-	-1134	-0-	246 1	16166 3	Y	-0-			-0-
01		17515 X	16270	-0-	-1245	-0-	250 1	16020 3	Y	-0-			-0-
02		16385 X	13130	-0-	-3255	-0-	199 1	12931 3	Y	-0-			-0-
03		17515 X	11053	-0-	-6462	-0-	177 1	10876 3	Y	-0-			-0-
04		16350 X	3997	-0-	-12353	-0-	70 1	3927 3	Y	-0-			-0-
05		16399 X	9327	-0-	-7072	-0-	204 1	9123 3	Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732		WELL #:		12H	RRCID ->	282840	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10661	- 17045	
12		19406 X	17434	-0-	-1972	-0-	261 1	17173 3	Y	-0-			-0-
01		20243 X	17049	-0-	-3194	-0-	261 1	16788 3	Y	-0-			-0-
02		18937 X	14488	-0-	-4449	-0-	219 1	14269 3	Y	-0-			-0-
03		20243 X	15799	-0-	-4444	-0-	253 1	15546 3	Y	-0-			-0-
04		18840 X	6543	-0-	-12297	-0-	115 1	6428 3	Y	-0-			-0-
05		17422 X	7038	-0-	-10384	-0-	154 1	6884 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A		WELL #:		45H	RRCID ->	282951	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	11090	PERF.11143	- 16964	
12		15903 X	14782	-0-	-1121	-0-	221 1	14561 3	Y	-0-			-0-
01		15624 X	13944	-0-	-1680	-0-	214 1	13730 3	Y	-0-			-0-
02		14616 X	12852	-0-	-1764	-0-	195 1	12657 3	Y	-0-			-0-
03		15624 X	13606	-0-	-2018	-0-	218 1	13388 3	Y	-0-			-0-
04		14670 X	4473	-0-	-10197	-0-	79 1	4394 3	Y	-0-			-0-
05		14787 X	5639	-0-	-9148	-0-	123 1	5516 3	Y	-0-			-0-

HAMILTON		WELL #:		23H	RRCID ->	282959	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11016	- 19067	
12		24017 X	24017	-0-	-0-	-0-	360 1	23657 3	Y	-0-			-0-
01		28715 X	28715	-0-	-0-	-0-	440 1	28275 3	Y	-0-			-0-
02		23740 X	23740	-0-	-0-	-0-	360 1	23380 3	Y	-0-			-0-
03		22171 X	22171	-0-	-0-	-0-	355 1	21816 3	Y	-0-			-0-
04		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	146 1	8134 3	Y	-0-			-0-
05		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	147 1	6565 3	Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER		WELL #:		24H	RRCID ->	283012	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10574	PERF.11030	- 19128	
12		29169 X	29169	-0-	-0-	-0-	437 1	28732 3	Y	-0-			-0-
01		26963 X	26963	-0-	-0-	-0-	413 1	26550 3	Y	-0-			-0-
02		24785 X	24785	-0-	-0-	-0-	375 1	24410 3	Y	-0-			-0-
03		26557 X	26557	-0-	-0-	-0-	425 1	26132 3	Y	-0-			-0-
04		9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	167 1	9315 3	Y	-0-			-0-
05		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	154 1	6906 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:		44H	RRCID ->	283383	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	11085	PERF.11130	- 17044	
12		10633 X	9363	-0-	-1270	-0-	140 1	9223 3	Y	-0-			-0-
01		10633 X	9445	-0-	-1188	-0-	145 1	9300 3	Y	-0-			-0-
02		9686 X	8725	-0-	-961	-0-	132 1	8593 3	Y	-0-			-0-
03		10261 X	9424	-0-	-837	-0-	151 1	9273 3	Y	-0-			-0-
04		9930 X	3370	-0-	-6560	-0-	59 1	3311 3	Y	-0-			-0-
05		9455 X	4707	-0-	-4748	-0-	103 1	4604 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
HAMILTON		WELL #:	22H	RRCID ->	283431	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	11249 - 18810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		32515 X	32515	-0-	-0-	-0-	487 1	32028 3	Y	-0-		-0-
01		31717 X	31717	-0-	-0-	-0-	486 1	31231 3	Y	-0-		-0-
02		29299 X	29299	-0-	-0-	-0-	444 1	28855 3	Y	-0-		-0-
03		33280 X	33280	-0-	-0-	-0-	532 1	32748 3	Y	-0-		-0-
04		11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	199 1	11121 3	Y	-0-		-0-
05		7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	169 1	7579 3	Y	-0-		-0-

WILLIE -GL PSA C		WELL #:	13H	RRCID ->	283750	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	10950 - 17676	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #:	86H	RRCID ->	283850	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9889	PERF.	10300 - 12510	
12		5921 X	4049	-0-	-1872	-0-	61 1	3988 3	Y	-0-		-0-
01		5921 X	4685	-0-	-1236	-0-	72 1	4613 3	Y	-0-		-0-
02		5539 X	4648	-0-	-891	-0-	70 1	4578 3	Y	-0-		-0-
03		5611 X	5182	-0-	-429	-0-	83 1	5099 3	Y	-0-		-0-
04		5250 X	1883	-0-	-3367	-0-	33 1	1850 3	Y	-0-		-0-
05		4960 X	4892	-0-	-68	-0-	107 1	4785 3	Y	-0-		-0-

L. C. WRIGHT-REESE PSA A		WELL #:	5H	RRCID ->	283877	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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	
12		89249 X	73474	-0-	-15775	-0-	1100 1	72374 3	Y	-0-		-0-
01		86304 X	69897	-0-	-16407	-0-	1072 1	68825 3	Y	-0-		-0-
02		77314 X	64752	-0-	-12562	-0-	981 1	63771 3	Y	-0-		-0-
03		79360 X	66096	-0-	-13264	-0-	1057 1	65039 3	Y	-0-		-0-
04		75150 X	23223	-0-	-51927	-0-	409 1	22814 3	Y	-0-		-0-
05		73470 X	8563	-0-	-64907	-0-	187 1	8376 3	Y	-0-		-0-

DORA MARTIN A		WELL #:	35H	RRCID ->	284101	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	11330 - 18197	
12		14825 X	14825	-0-	-0-	-0-	874 1	13951 3	Y	-0-		-0-
01		15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	956 1	14064 3	Y	-0-		-0-
02		13440 X	13440	-0-	-0-	-0-	2834 1	10606 3	Y	-0-		-0-
03		14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	795 1	13463 3	Y	-0-		-0-
04		13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	778 1	13098 3	Y	-0-		-0-
05		14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	734 1	13763 3	Y	-0-		-0-

HAMILTON		WELL #:	27H	RRCID ->	284113	COMPL. DATE	02/02/2018	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	N/A	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12		61513 X	61513	-0-	-0-	-0-		985	1	60528	3	N	-0-				-0-
01		60258 X	60258	-0-	-0-	-0-		1024	1	59234	3	N	-0-				-0-
02		55153 X	55153	-0-	-0-	-0-		962	1	54191	3	N	-0-				-0-
03		57895 X	57895	-0-	-0-	-0-		1141	1	56754	3	N	-0-				-0-
04		55217 X	55217	-0-	-0-	-0-		1280	1	53937	3	N	-0-				-0-
05		56295 X	56295	-0-	-0-	-0-		1082	1	55213	3	N	-0-				-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		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																	
12		33728 X	32030	-0-	-1698	-0-		480	1	31550	3	Y	-0-				-0-
01		33728 X	31748	-0-	-1980	-0-		487	1	31261	3	Y	-0-				-0-
02		31552 X	29460	-0-	-2092	-0-		446	1	29014	3	Y	-0-				-0-
03		32891 X	31097	-0-	-1794	-0-		497	1	30600	3	Y	-0-				-0-
04		31620 X	11647	-0-	-19973	-0-		205	1	11442	3	Y	-0-				-0-
05		32023 X	18378	-0-	-13645	-0-		401	1	17977	3	Y	-0-				-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		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																	
12		83731 X	66374	-0-	-17357	-0-		994	1	65380	3	Y	-0-				-0-
01		81127 X	63300	-0-	-17827	-0-		971	1	62329	3	Y	-0-				-0-
02		72181 X	58813	-0-	-13368	-0-		891	1	57922	3	Y	-0-				-0-
03		73625 X	59696	-0-	-13929	-0-		955	1	58741	3	Y	-0-				-0-
04		69000 X	21048	-0-	-47952	-0-		371	1	20677	3	Y	-0-				-0-
05		66371 X	7584	-0-	-58787	-0-		166	1	7418	3	Y	-0-				-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074																	
12		30514 X	30514	-0-	-0-	-0-		51	1	30463	3	Y	-0-				-0-
01		30415 X	30415	-0-	-0-	-0-		456	1	29959	3	Y	-0-				-0-
02		27521 X	27521	-0-	-0-	-0-		323	1	27198	3	Y	-0-				-0-
03		29682 X	29682	-0-	-0-	-0-		145	1	29537	3	Y	-0-				-0-
04		30600 X	30600	-0-	-0-	-0-		30600	3			Y	-0-				-0-
05		29732 X	29732	-0-	-0-	-0-		97	1	29635	3	Y	-0-				-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702																	
12		37851 X	34083	-0-	-3768	-0-		57	1	34026	3	Y	-0-				-0-
01		37851 X	33359	-0-	-4492	-0-		500	1	32859	3	Y	-0-				-0-
02		35409 X	30746	-0-	-4663	-0-		361	1	30385	3	Y	-0-				-0-
03		35309 X	32346	-0-	-2963	-0-		158	1	32188	3	Y	-0-				-0-
04		34413 X	34413	-0-	-0-	-0-		34413	3			Y	-0-				-0-
05		34069 X	29507	-0-	-4562	-0-		96	1	29411	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VOLZ STATE A2732		WELL #:		14H	RRCID ->	284355	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	10489	PERF.10543	- 14800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		17453 X	15408	-0-	-2045	-0-	231 1	15177 3	Y	-0-			-0-
01		17050 X	14688	-0-	-2362	-0-	225 1	14463 3	Y	-0-			-0-
02		15747 X	14167	-0-	-1580	-0-	215 1	13952 3	Y	-0-			-0-
03		16678 X	15568	-0-	-1110	-0-	249 1	15319 3	Y	-0-			-0-
04		16020 X	5875	-0-	-10145	-0-	104 1	5771 3	Y	-0-			-0-
05		15407 X	11658	-0-	-3749	-0-	255 1	11403 3	Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732		WELL #:		13H	RRCID ->	284433	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10486	- 14670	
12		15314 X	14066	-0-	-1248	-0-	211 1	13855 3	Y	-0-			-0-
01		15314 X	13206	-0-	-2108	-0-	203 1	13003 3	Y	-0-			-0-
02		13978 X	10560	-0-	-3418	-0-	160 1	10400 3	Y	-0-			-0-
03		14849 X	13532	-0-	-1317	-0-	216 1	13316 3	Y	-0-			-0-
04		14370 X	5874	-0-	-8496	-0-	103 1	5771 3	Y	-0-			-0-
05		14074 X	7550	-0-	-6524	-0-	165 1	7385 3	Y	-0-			-0-

APPLING B		WELL #:		19H	RRCID ->	284454	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	10493	PERF.11145	- 17935	
12		23373 X	23373	-0-	-0-	-0-	374 1	22999 3	N	-0-			-0-
01		23158 X	23158	-0-	-0-	-0-	394 1	22764 3	N	-0-			-0-
02		20703 X	20703	-0-	-0-	-0-	361 1	20342 3	N	-0-			-0-
03		21307 X	21307	-0-	-0-	-0-	420 1	20887 3	N	-0-			-0-
04		20914 X	20914	-0-	-0-	-0-	485 1	20429 3	N	-0-			-0-
05		21205 X	21205	-0-	-0-	-0-	408 1	20797 3	N	-0-			-0-

MARTIN-ZUCK GU		WELL #:		1H	RRCID ->	284492	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	10577	PERF.10539	- 16918	
12		27311 X	26090	-0-	-1221	-0-	391 1	25699 3	N	-0-			-0-
01		27311 X	25538	-0-	-1773	-0-	392 1	25146 3	N	-0-			-0-
02		25520 X	23464	-0-	-2056	-0-	355 1	23109 3	N	-0-			-0-
03		26908 X	24594	-0-	-2314	-0-	393 1	24201 3	N	-0-			-0-
04		25650 X	9015	-0-	-16635	-0-	159 1	8856 3	N	-0-			-0-
05		26102 X	11780	-0-	-14322	-0-	257 1	11523 3	N	-0-			-0-

WILLIE RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	284584	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	10648	PERF.11212	- 18413	
12		17329 X	15960	-0-	-1369	-0-	941 1	15019 3	N	-0-			-0-
01		16988 X	16220	-0-	-768	-0-	1032 1	15188 3	N	-0-			-0-
02		15718 X	15071	-0-	-647	-0-	3178 1	11893 3	N	-0-			-0-
03		16771 X	15672	-0-	-1099	-0-	874 1	14798 3	N	-0-			-0-
04		15690 X	14675	-0-	-1015	-0-	823 1	13852 3	N	-0-			-0-
05		16213 X	15058	-0-	-1155	-0-	762 1	14296 3	N	-0-			-0-

WILLIE RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	284585	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10958	- 18360	
12		26071 X	25400	-0-	-671	-0-	1497 1	23903 3	Y	-0-			-0-
01		26650 X	26650	-0-	-0-	-0-	1695 1	24955 3	Y	-0-			-0-
02		24708 X	24489	-0-	-219	-0-	5165 1	19324 3	Y	-0-			-0-
03		26412 X	25199	-0-	-1213	-0-	1405 1	23794 3	Y	-0-			-0-
04		25800 X	23293	-0-	-2507	-0-	1306 1	21987 3	Y	-0-			-0-
05		26660 X	24017	-0-	-2643	-0-	1216 1	22801 3	Y	-0-			-0-

APPLING PSA A		WELL #:		20H	RRCID ->	284726	COMPL. DATE	03/20/2018	TOTAL DEPTH	3440	PERF. N/A		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	15469 X	11771	-0-	-3698	-0-	176	1	11595	3	N	-0-
01	14136 X	11445	-0-	-2691	-0-	176	1	11269	3	N	-0-
02	12934 X	11687	-0-	-1247	-0-	177	1	11510	3	N	-0-
03	13848 X	13848	-0-	-0-	-0-	221	1	13627	3	N	-0-
04	12750 X	5030	-0-	-7720	-0-	89	1	4941	3	N	-0-
05	12493 X	3409	-0-	-9084	-0-	74	1	3335	3	N	-0-

APPLING		WELL #: 14H		RRCID -> 284939		COMPL. DATE 06/19/2018		TOTAL DEPTH 10317		PERF.10974 - 12415	
12	16833 X	8441	-0-	-8392	-0-	135	1	8306	3	N	-0-
01	16833 X	16635	-0-	-198	-0-	283	1	16352	3	N	-0-
02	13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	238	1	13385	3	N	-0-
03	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	232	1	11550	3	N	-0-
04	16110 X	4728	-0-	-11382	-0-	110	1	4618	3	N	-0-
05	16647 X	11350	-0-	-5297	-0-	218	1	11132	3	N	-0-

CENIZO		WELL #: 1H		RRCID -> 284999		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11838 - 18039	
12	11904 X	4101	-0-	-7803	-0-	4101	2			N	-0-
01	14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	14618	2			N	-0-
02	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-
03	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-
04	14160 X	4003	-0-	-10157	-0-	10	1	3993	2	N	-0-
05	14632 X	7227	-0-	-7405	-0-	7227	2			N	-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A		WELL #: 2H		RRCID -> 285016		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10647 - 16655	
12	11873 X	9354	-0-	-2519	-0-	140	1	9214	3	N	-0-
01	11222 X	10336	-0-	-886	-0-	159	1	10177	3	N	-0-
02	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	181	1	11764	3	N	-0-
03	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	191	1	11732	3	N	-0-
04	9990 X	4220	-0-	-5770	-0-	74	1	4146	3	N	-0-
05	11873 X	3437	-0-	-8436	-0-	75	1	3362	3	N	-0-

APPLING PSA B		WELL #: 21H		RRCID -> 285057		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 10688		PERF.11094 - 18211	
12	34503 X	30753	-0-	-3750	-0-	493	1	30260	3	Y	-0-
01	34503 X	30120	-0-	-4383	-0-	512	1	29608	3	Y	-0-
02	32277 X	27310	-0-	-4967	-0-	477	1	26833	3	Y	-0-
03	33387 X	28579	-0-	-4808	-0-	563	1	28016	3	Y	-0-
04	31230 X	26759	-0-	-4471	-0-	621	1	26138	3	Y	-0-
05	30752 X	26921	-0-	-3831	-0-	518	1	26403	3	Y	-0-

LAS ABRAS		WELL #: 5H		RRCID -> 285188		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 11033		PERF.11404 - 18549	
12	16343 X	16343	-0-	-0-	-0-	4327	1	12016	2	Y	-0-
01	22293 X	22293	-0-	-0-	-0-	6010	1	16283	2	Y	-0-
02	17277 X	17277	-0-	-0-	-0-	17277	2			Y	-0-
03	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	14872	2			Y	-0-
04	21570 X	5724	-0-	-15846	-0-	5724	2			Y	-0-
05	22289 X	15458	-0-	-6831	-0-	15458	2			Y	-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 87HR		RRCID -> 285326		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 9715		PERF.10009 - 15001	
12	38595 X	36129	-0-	-2466	-0-	541	1	35588	3	N	-0-
01	38285 X	36071	-0-	-2214	-0-	553	1	35518	3	N	-0-
02	35148 X	33160	-0-	-1988	-0-	502	1	32658	3	N	-0-
03	36735 X	34910	-0-	-1825	-0-	558	1	34352	3	N	-0-
*04	35400 X	12924	-0-	-22476	-0-	228	1	12696	3	N	-0-
*05	36115 X	18812	-0-	-17303	-0-	411	1	18401	3	N	-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 CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		36549 X	34540	-0-	-2009	-0-		517 1	34023 3	N	-0-			-0-
01		36549 X	34461	-0-	-2088	-0-		528 1	33933 3	N	-0-			-0-
02		34191 X	31606	-0-	-2585	-0-		479 1	31127 3	N	-0-			-0-
03		34999 X	33363	-0-	-1636	-0-		533 1	32830 3	N	-0-			-0-
*04		33420 X	12257	-0-	-21163	-0-		216 1	12041 3	N	-0-			-0-
*05		34534 X	18366	-0-	-16168	-0-		401 1	17965 3	N	-0-			-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549														
12		22692 X	10609	-0-	-12083	-0-		2809 1	7800 2	Y	-0-			-0-
01		23295 X	23295	-0-	-0-	-0-		6280 1	17015 2	Y	-0-			-0-
02		21036 X	21036	-0-	-0-	-0-		21036 2		Y	-0-			-0-
03		21184 X	21184	-0-	-0-	-0-		21184 2		Y	-0-			-0-
04		22530 X	7665	-0-	-14865	-0-		7665 2		Y	-0-			-0-
05		23281 X	18101	-0-	-5180	-0-		18101 2		Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525														
12		41912 X	38186	-0-	-3726	-0-		2251 1	35935 3	N	-0-			-0-
01		41912 X	38726	-0-	-3186	-0-		2464 1	36262 3	N	-0-			-0-
02		39208 X	36291	-0-	-2917	-0-		7654 1	28637 3	N	-0-			-0-
03		41261 X	37556	-0-	-3705	-0-		2094 1	35462 3	N	-0-			-0-
*04		38310 X	38181	-0-	-129	-0-		2141 1	36040 3	N	-0-			-0-
*05		39354 X	39354	-0-	-0-	-0-		1992 1	37362 3	N	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192														
12		22922 X	22922	-0-	-0-	-0-		343 1	22579 3	Y	-0-			-0-
01		24583 X	21577	-0-	-3006	-0-		331 1	21246 3	Y	-0-			-0-
02		26632 X	26632	-0-	-0-	-0-		403 1	26229 3	Y	-0-			-0-
03		24630 X	24630	-0-	-0-	-0-		394 1	24236 3	Y	-0-			-0-
04		23490 X	8619	-0-	-14871	-0-		152 1	8467 3	Y	-0-			-0-
05		24583 X	5120	-0-	-19463	-0-		112 1	5008 3	Y	-0-			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211														
12		23002 X	20408	-0-	-2594	-0-		327 1	20081 3	Y	-0-			-0-
01		21762 X	20305	-0-	-1457	-0-		345 1	19960 3	Y	-0-			-0-
02		20648 X	16756	-0-	-3892	-0-		292 1	16464 3	Y	-0-			-0-
03		22072 X	19980	-0-	-2092	-0-		394 1	19586 3	Y	-0-			-0-
04		21360 X	19407	-0-	-1953	-0-		450 1	18957 3	Y	-0-			-0-
05		20398 X	19597	-0-	-801	-0-		377 1	19220 3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280														
12		28834 X	28834	-0-	-0-	-0-		432 1	28402 3	Y	-0-			-0-
01		29237 X	29237	-0-	-0-	-0-		448 1	28789 3	Y	-0-			-0-
02		27464 X	27464	-0-	-0-	-0-		416 1	27048 3	Y	-0-			-0-
03		28980 X	28980	-0-	-0-	-0-		463 1	28517 3	Y	-0-			-0-
04		28290 X	10386	-0-	-17904	-0-		183 1	10203 3	Y	-0-			-0-
05		29233 X	6414	-0-	-22819	-0-		140 1	6274 3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511														
12		37013 X	37013	-0-	-0-	-0-		554 1	36459 3	Y	-0-			-0-
01		41633 X	37264	-0-	-4369	-0-		571 1	36693 3	Y	-0-			-0-
02		38947 X	34012	-0-	-4935	-0-		515 1	33497 3	Y	-0-			-0-
03		41633 X	35858	-0-	-5775	-0-		573 1	35285 3	Y	-0-			-0-
04		37620 X	13043	-0-	-24577	-0-		230 1	12813 3	Y	-0-			-0-
05		37262 X	8407	-0-	-28855	-0-		184 1	8223 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
DORA MARTIN A		WELL #: 33H		RRCID ->	285805	COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11391 - 17398
M	O	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
12	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	107 1	1713 3	Y	-0-	-0-
01	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	208 1	3067 3	Y	-0-	-0-
02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	509 1	1906 3	Y	-0-	-0-
03	252 X	252	-0-	-0-	-0-	14 1	238 3	Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	-0-

DORA MARTIN A		WELL #: 34H		RRCID ->	285808	COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10938	PERF.11256 - 18141
12	20600 X	20600	-0-	-0-	-0-	1214 1	19386 3	Y	-0-	-0-
01	20029 X	20029	-0-	-0-	-0-	1274 1	18755 3	Y	-0-	-0-
02	17943 X	17943	-0-	-0-	-0-	3784 1	14159 3	Y	-0-	-0-
03	18616 X	18616	-0-	-0-	-0-	1038 1	17578 3	Y	-0-	-0-
04	18174 X	18174	-0-	-0-	-0-	1019 1	17155 3	Y	-0-	-0-
05	18276 X	18276	-0-	-0-	-0-	925 1	17351 3	Y	-0-	-0-

CHUCURECO A		WELL #: 1H		RRCID ->	286060	COMPL. DATE	12/04/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11316 - 19664
12	25854 X	22519	-0-	-3335	-0-	22519 2		N	-0-	-0-
01	25854 X	22624	-0-	-3230	-0-	22624 2		N	-0-	-0-
02	24186 X	20713	-0-	-3473	-0-	20713 2		N	-0-	-0-
03	24490 X	21800	-0-	-2690	-0-	21800 2		N	-0-	-0-
04	22830 X	7739	-0-	-15091	-0-	19 1	7720 2	N	-0-	-0-
05	22630 X	18484	-0-	-4146	-0-	18484 2		N	-0-	-0-

OWEN 1080 GU E		WELL #: 25H		RRCID ->	286064	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10946	PERF.10994 - 19258
12	31755 X	31755	-0-	-0-	-0-	476 1	31279 3	Y	-0-	-0-
01	33604 X	30865	-0-	-2739	-0-	473 1	30392 3	Y	-0-	-0-
02	31436 X	28200	-0-	-3236	-0-	427 1	27773 3	Y	-0-	-0-
03	33604 X	29580	-0-	-4024	-0-	473 1	29107 3	Y	-0-	-0-
04	31380 X	10662	-0-	-20718	-0-	188 1	10474 3	Y	-0-	-0-
05	31744 X	7757	-0-	-23987	-0-	169 1	7588 3	Y	-0-	-0-

LYSSY FAMILY		WELL #: 14H		RRCID ->	286065	COMPL. DATE	05/24/2021	TOTAL DEPTH	11223	PERF.11225 - 18955
12	100130 X	87156	-0-	-12974	-0-	87156 2		N	-0-	-0-
01	100130 X	83278	-0-	-16852	-0-	83278 2		N	-0-	-0-
02	93670 X	71568	-0-	-22102	-0-	71568 2		N	-0-	-0-
03	93744 X	74499	-0-	-19245	-0-	74499 2		N	-0-	-0-
04	87210 X	26841	-0-	-60369	-0-	64 1	26777 2	N	-0-	-0-
05	87141 X	62676	-0-	-24465	-0-	62676 2		N	-0-	-0-

OWEN 1080-4 GU A		WELL #: 1H		RRCID ->	286121	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10840 - 18515
12	55887 X	55887	-0-	-0-	-0-	837 1	55050 3	Y	-0-	-0-
01	55893 X	54315	-0-	-1578	-0-	833 1	53482 3	Y	-0-	-0-
02	52432 X	49490	-0-	-2942	-0-	749 1	48741 3	Y	-0-	-0-
03	56048 X	51967	-0-	-4081	-0-	831 1	51136 3	Y	-0-	-0-
04	54240 X	18962	-0-	-35278	-0-	334 1	18628 3	Y	-0-	-0-
05	55893 X	14540	-0-	-41353	-0-	317 1	14223 3	Y	-0-	-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A		WELL #: 28H		RRCID ->	286138	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11550 - 18101
12	23219 X	21134	-0-	-2085	-0-	317 1	20817 3	Y	-0-	-0-
01	23219 X	19466	-0-	-3753	-0-	299 1	19167 3	Y	-0-	-0-
02	20851 X	19810	-0-	-1041	-0-	300 1	19510 3	Y	-0-	-0-
03	21638 X	19215	-0-	-2423	-0-	307 1	18908 3	Y	-0-	-0-
04	20940 X	6912	-0-	-14028	-0-	122 1	6790 3	Y	-0-	-0-
05	21173 X	6351	-0-	-14822	-0-	139 1	6212 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B		WELL #:		29H	RRCID ->	286139	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	11022	PERF.10999	- 17725				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	15345	X	13822	-0-	-1523	-0-		207	1	13615	3	Y	-0-			-0-
01	15097	X	14973	-0-	-124	-0-		230	1	14743	3	Y	-0-			-0-
02	13601	X	12370	-0-	-1231	-0-		187	1	12183	3	Y	-0-			-0-
03	14539	X	11353	-0-	-3186	-0-		182	1	11171	3	Y	-0-			-0-
04	14490	X	4275	-0-	-10215	-0-		75	1	4200	3	Y	-0-			-0-
05	14973	X	3433	-0-	-11540	-0-		75	1	3358	3	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		7H	RRCID ->	286179	COMPL. DATE	08/01/2018	TOTAL DEPTH	10864	PERF.10898	- 16297				
12	22289	X	20930	-0-	-1359	-0-		1234	1	19696	3	Y	-0-			-0-
01	21979	X	20386	-0-	-1593	-0-		1297	1	19089	3	Y	-0-			-0-
02	20561	X	19694	-0-	-867	-0-		4153	1	15541	3	Y	-0-			-0-
03	21979	X	18088	-0-	-3891	-0-		1009	1	17079	3	Y	-0-			-0-
04	20250	X	18261	-0-	-1989	-0-		1024	1	17237	3	Y	-0-			-0-
05	21049	X	20825	-0-	-224	-0-		1054	1	19771	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU F		WELL #:		26H	RRCID ->	286208	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11025	- 19608				
12	30138	X	30138	-0-	-0-	-0-		451	1	29687	3	Y	-0-			-0-
01	35619	X	28924	-0-	-6695	-0-		444	1	28480	3	Y	-0-			-0-
02	33321	X	26401	-0-	-6920	-0-		400	1	26001	3	Y	-0-			-0-
03	35619	X	27538	-0-	-8081	-0-		440	1	27098	3	Y	-0-			-0-
04	31020	X	10042	-0-	-20978	-0-		177	1	9865	3	Y	-0-			-0-
05	30132	X	8100	-0-	-22032	-0-		177	1	7923	3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J		WELL #:		51H	RRCID ->	286391	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10924	- 19062				
12	33287	X	33287	-0-	-0-	-0-		499	1	32788	3	Y	-0-			-0-
01	34627	X	32019	-0-	-2608	-0-		491	1	31528	3	Y	-0-			-0-
02	32393	X	28886	-0-	-3507	-0-		437	1	28449	3	Y	-0-			-0-
03	34627	X	29936	-0-	-4691	-0-		479	1	29457	3	Y	-0-			-0-
04	33510	X	10833	-0-	-22677	-0-		191	1	10642	3	Y	-0-			-0-
05	33294	X	4979	-0-	-28315	-0-		109	1	4870	3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I		WELL #:		50H	RRCID ->	286392	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	10898	PERF.11036	- 19272				
12	36510	X	36510	-0-	-0-	-0-		547	1	35963	3	Y	-0-			-0-
01	36106	X	36106	-0-	-0-	-0-		554	1	35552	3	Y	-0-			-0-
02	32246	X	32246	-0-	-0-	-0-		488	1	31758	3	Y	-0-			-0-
03	34255	X	34166	-0-	-89	-0-		546	1	33620	3	Y	-0-			-0-
04	33150	X	12231	-0-	-20919	-0-		215	1	12016	3	Y	-0-			-0-
05	34255	X	4582	-0-	-29673	-0-		100	1	4482	3	Y	-0-			-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A		WELL #:		8H	RRCID ->	286396	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	11059	PERF.11486	- 17116				
12	19437	X	15397	-0-	-4040	-0-		907	1	14490	3	Y	-0-			-0-
01	19344	X	17169	-0-	-2175	-0-		1092	1	16077	3	Y	-0-			-0-
02	17748	X	15408	-0-	-2340	-0-		3249	1	12159	3	Y	-0-			-0-
03	18724	X	16474	-0-	-2250	-0-		919	1	15555	3	Y	-0-			-0-
04	17010	X	15149	-0-	-1861	-0-		849	1	14300	3	Y	-0-			-0-
05	17174	X	11577	-0-	-5597	-0-		586	1	10991	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER		WELL #:		30H	RRCID ->	286568	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	11047	PERF.11209	- 18186				
12	15748	X	14015	-0-	-1733	-0-		210	1	13805	3	Y	-0-			-0-
01	15748	X	14043	-0-	-1705	-0-		215	1	13828	3	Y	-0-			-0-
02	13978	X	12469	-0-	-1509	-0-		189	1	12280	3	Y	-0-			-0-
03	14942	X	13394	-0-	-1548	-0-		214	1	13180	3	Y	-0-			-0-
04	13980	X	4945	-0-	-9035	-0-		87	1	4858	3	Y	-0-			-0-
05	14043	X	2714	-0-	-11329	-0-		59	1	2655	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		21297 X	6625	-0-	-14672	-0-	390	1	6235	3	Y	-0-			-0-
01		20801 X	7443	-0-	-13358	-0-	474	1	6969	3	Y	-0-			-0-
02		19053 X	12793	-0-	-6260	-0-	2698	1	10095	3	Y	-0-			-0-
03		19933 X	9680	-0-	-10253	-0-	540	1	9140	3	Y	-0-			-0-
04		17280 X	7433	-0-	-9847	-0-	417	1	7016	3	Y	-0-			-0-
05		13671 X	10933	-0-	-2738	-0-	553	1	10380	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704															
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-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		86 X	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560															
12		24366 X	20806	-0-	-3560	-0-	1226	1	19580	3	Y	-0-			-0-
01		23622 X	21288	-0-	-2334	-0-	1354	1	19934	3	Y	-0-			-0-
02		22098 X	18901	-0-	-3197	-0-	3986	1	14915	3	Y	-0-			-0-
03		21483 X	19875	-0-	-1608	-0-	1108	1	18767	3	Y	-0-			-0-
04		20610 X	18543	-0-	-2067	-0-	1040	1	17503	3	Y	-0-			-0-
05		21297 X	21150	-0-	-147	-0-	1071	1	20079	3	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050															
12		25854 X	24306	-0-	-1548	-0-	1433	1	22873	3	Y	-0-			-0-
01		25854 X	24180	-0-	-1674	-0-	1538	1	22642	3	Y	-0-			-0-
02		23983 X	21891	-0-	-2092	-0-	4617	1	17274	3	Y	-0-			-0-
03		24707 X	22872	-0-	-1835	-0-	1276	1	21596	3	Y	-0-			-0-
04		23520 X	21584	-0-	-1936	-0-	1210	1	20374	3	Y	-0-			-0-
05		24304 X	18899	-0-	-5405	-0-	957	1	17942	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		28179 X	24159	-0-	-4020	-0-	362	1	23797	3	Y	-0-			-0-
01		25606 X	22221	-0-	-3385	-0-	341	1	21880	3	Y	-0-			-0-
02		23954 X	22372	-0-	-1582	-0-	339	1	22033	3	Y	-0-			-0-
03		25606 X	24195	-0-	-1411	-0-	387	1	23808	3	Y	-0-			-0-
04		23370 X	9293	-0-	-14077	-0-	164	1	9129	3	Y	-0-			-0-
05		24149 X	14862	-0-	-9287	-0-	325	1	14537	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		43874 X	43874	-0-	-0-	-0-	657	1	43217	3	Y	-0-					-0-
01		47058 X	42662	-0-	-4396	-0-	654	1	42008	3	Y	-0-					-0-
02		44022 X	38893	-0-	-5129	-0-	589	1	38304	3	Y	-0-					-0-
03		47058 X	40548	-0-	-6510	-0-	648	1	39900	3	Y	-0-					-0-
04		43800 X	14747	-0-	-29053	-0-	260	1	14487	3	Y	-0-					-0-
05		43865 X	8907	-0-	-34958	-0-	194	1	8713	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345																	
12		42098 X	36498	-0-	-5600	-0-	547	1	35951	3	Y	-0-					-0-
01		40672 X	40615	-0-	-57	-0-	623	1	39992	3	Y	-0-					-0-
02		38338 X	38338	-0-	-0-	-0-	581	1	37757	3	Y	-0-					-0-
03		40003 X	40003	-0-	-0-	-0-	640	1	39363	3	Y	-0-					-0-
04		39300 X	14466	-0-	-24834	-0-	255	1	14211	3	Y	-0-					-0-
05		40982 X	8492	-0-	-32490	-0-	185	1	8307	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229																	
12		24707 X	20240	-0-	-4467	-0-	1193	1	19047	3	Y	-0-					-0-
01		24490 X	22749	-0-	-1741	-0-	1447	1	21302	3	Y	-0-					-0-
02		22562 X	20873	-0-	-1689	-0-	4402	1	16471	3	Y	-0-					-0-
03		23932 X	21457	-0-	-2475	-0-	1197	1	20260	3	Y	-0-					-0-
04		22020 X	19653	-0-	-2367	-0-	1102	1	18551	3	Y	-0-					-0-
05		22754 X	16828	-0-	-5926	-0-	852	1	15976	3	Y	-0-					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432																	
12		22134 X	14969	-0-	-7165	-0-	882	1	14087	3	Y	-0-					-0-
01		21235 X	3935	-0-	-17300	-0-	250	1	3685	3	Y	-0-					-0-
02		18618 X	14619	-0-	-3999	-0-	3083	1	11536	3	Y	-0-					-0-
03		19902 X	13882	-0-	-6020	-0-	774	1	13108	3	Y	-0-					-0-
04		16890 X	8650	-0-	-8240	-0-	485	1	8165	3	Y	-0-					-0-
05		15624 X	10431	-0-	-5193	-0-	528	1	9903	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106																	
12		18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	282	1	18520	3	Y	-0-					-0-
01		18414 X	17959	-0-	-455	-0-	275	1	17684	3	Y	-0-					-0-
02		21199 X	16226	-0-	-4973	-0-	246	1	15980	3	Y	-0-					-0-
03		22661 X	14774	-0-	-7887	-0-	236	1	14538	3	Y	-0-					-0-
04		21930 X	5982	-0-	-15948	-0-	105	1	5877	3	Y	-0-					-0-
05		18817 X	7209	-0-	-11608	-0-	157	1	7052	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913																	
12		32333 X	23199	-0-	-9134	-0-	1367	1	21832	3	Y	-0-					-0-
01		32333 X	23709	-0-	-8624	-0-	1508	1	22201	3	Y	-0-					-0-
02		26535 X	24437	-0-	-2098	-0-	5154	1	19283	3	Y	-0-					-0-
03		26908 X	23541	-0-	-3367	-0-	1313	1	22228	3	Y	-0-					-0-
04		23491 X	23491	-0-	-0-	-0-	1317	1	22174	3	Y	-0-					-0-
05		26133 X	23755	-0-	-2378	-0-	1202	1	22553	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764																	
12		35650 X	27087	-0-	-8563	-0-	1596	1	25491	3	Y	-0-					-0-
01		32395 X	25033	-0-	-7362	-0-	1593	1	23440	3	Y	-0-					-0-
02		28246 X	28145	-0-	-101	-0-	5936	1	22209	3	Y	-0-					-0-
03		28830 X	16149	-0-	-12681	-0-	901	1	15248	3	Y	-0-					-0-
04		27510 X	5793	-0-	-21717	-0-	325	1	5468	3	Y	-0-					-0-
05		30101 X	4331	-0-	-25770	-0-	219	1	4112	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
DORA MARTIN B PSA E		WELL #:		53H		RRCID -> 287162		COMPL. DATE 04/30/2019		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11569 - 18179		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	28354 X	28354	-0-	-0-	-0-	1671	1	26683	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	24583 X	23881	-0-	-702	-0-	1519	1	22362	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	23055 X	23055	-0-	-0-	-0-	4862	1	18193	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	23381 X	23381	-0-	-0-	-0-	1304	1	22077	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	28443 X	28443	-0-	-0-	-0-	1595	1	26848	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	29782 X	29782	-0-	-0-	-0-	1508	1	28274	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

FASKEN STATE A2716 PSA A		WELL #:		98H		RRCID -> 287169		COMPL. DATE 02/17/2019		TOTAL DEPTH 9973		PERF.10174 - 16455		
12	22289 X	19387	-0-	-2902	-0-	290	1	19097	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	21669 X	18303	-0-	-3366	-0-	281	1	18022	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	20039 X	19187	-0-	-852	-0-	291	1	18896	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	21421 X	17785	-0-	-3636	-0-	284	1	17501	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	19110 X	6440	-0-	-12670	-0-	113	1	6327	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	20522 X	10473	-0-	-10049	-0-	229	1	10244	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		42H		RRCID -> 287181		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 11377		PERF.11457 - 16729		
12	65844 X	51250	-0-	-14594	-0-	3021	1	48229	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	65844 X	46092	-0-	-19752	-0-	2932	1	43160	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	61596 X	43974	-0-	-17622	-0-	9274	1	34700	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	59086 X	43150	-0-	-15936	-0-	2406	1	40744	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	53490 X	40914	-0-	-12576	-0-	2294	1	38620	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	51243 X	38476	-0-	-12767	-0-	1948	1	36528	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN PSA E		WELL #:		11H		RRCID -> 287182		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 11051		PERF.10992 - 17712		
12	61566 X	52361	-0-	-9205	-0-	3086	1	49275	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	59861 X	50835	-0-	-9026	-0-	3234	1	47601	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	54636 X	46687	-0-	-7949	-0-	9846	1	36841	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	56916 X	47412	-0-	-9504	-0-	2644	1	44768	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	53880 X	44460	-0-	-9420	-0-	2493	1	41967	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	52359 X	42861	-0-	-9498	-0-	2170	1	40691	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN PSA F		WELL #:		12H		RRCID -> 287183		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 11033		PERF.11015 - 17812		
12	43090 X	38848	-0-	-4242	-0-	2290	1	36558	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	41540 X	40624	-0-	-916	-0-	2584	1	38040	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	44058 X	44058	-0-	-0-	-0-	9292	1	34766	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	42933 X	42933	-0-	-0-	-0-	2394	1	40539	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	39440 X	39440	-0-	-0-	-0-	2211	1	37229	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	47089 X	37860	-0-	-9229	-0-	1916	1	35944	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B		WELL #:		6H		RRCID -> 287229		COMPL. DATE 01/28/2020		TOTAL DEPTH 10448		PERF.10879 - 17869		
12	27985 X	27985	-0-	-0-	-0-	419	1	27566	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	25792 X	24709	-0-	-1083	-0-	379	1	24330	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	23896 X	22605	-0-	-1291	-0-	342	1	22263	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	25172 X	23231	-0-	-1941	-0-	371	1	22860	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	27090 X	8834	-0-	-18256	-0-	156	1	8678	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	27993 X	13249	-0-	-14744	-0-	289	1	12960	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DORA MARTIN A PSA G		WELL #:		49H		RRCID -> 287303		COMPL. DATE 04/14/2019		TOTAL DEPTH 11096		PERF.11480 - 17601		
12	23312 X	20021	-0-	-3291	-0-	1180	1	18841	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	23312 X	20520	-0-	-2792	-0-	1305	1	19215	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	21808 X	18426	-0-	-3382	-0-	3886	1	14540	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	21762 X	18882	-0-	-2880	-0-	1053	1	17829	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	20190 X	19522	-0-	-668	-0-	1095	1	18427	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	20522 X	19472	-0-	-1050	-0-	986	1	18486	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		37696 X	34653	-0-	-3043	-0-	57 1	34475 3	Y	110	113 1		21
							121 9						
01		37045 X	33961	-0-	-3084	-0-	508 1	33341 3	Y	102	106 1		17
							112 9						
02		33727 X	31459	-0-	-2268	-0-	368 1	30996 3	Y	86	90 1		13
							95 9						
03		35588 X	33161	-0-	-2427	-0-	161 1	32881 3	Y	108	98 1		23
							119 9						
04		33960 X	33221	-0-	-739	-0-	33109 3	112 9	Y	102	112 1		13
05		34658 X	32230	-0-	-2428	-0-	104 1	32005 3	Y	110	118 1		5
							121 9						
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	68	-0-	68	156	68 3		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	72	-0-	72	228	72 3		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	64	-0-	64	292	64 3		Y	-0-			-0-
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835													
12		56265 X	50680	-0-	-5585	-0-	84 1	50488 3	Y	98	108 1		24
							108 9						
01		54963 X	49765	-0-	-5198	-0-	745 1	48920 3	Y	91	97 1		18
							100 9						
02		49996 X	46042	-0-	-3954	-0-	539 1	45407 3	Y	87	90 1		15
							96 9						
03		52452 X	48178	-0-	-4274	-0-	234 1	47792 3	Y	138	123 1		30
							152 9						
04		49950 X	48304	-0-	-1646	-0-	48164 3	140 9	Y	127	139 1		18
05		50685 X	47087	-0-	-3598	-0-	153 1	46800 3	Y	122	133 1		7
							134 9						
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528													
12		76043 X	37481	-0-	-38562	-0-	2209 1	35272 3	Y	-0-			-0-
01		70990 X	32511	-0-	-38479	-0-	2068 1	30443 3	Y	-0-			-0-
02		64351 X	33603	-0-	-30748	-0-	7087 1	26516 3	Y	-0-			-0-
03		68789 X	12165	-0-	-56624	-0-	678 1	11487 3	Y	-0-			-0-
04		30 X	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			-0-
05		26222 X	26222	-0-	-0-	-0-	1327 1	24895 3	Y	-0-			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931													
12		20956 X	20136	-0-	-820	-0-	302 1	19834 3	Y	-0-			-0-
01		20677 X	18891	-0-	-1786	-0-	290 1	18601 3	Y	-0-			-0-
02		19024 X	15785	-0-	-3239	-0-	239 1	15546 3	Y	-0-			-0-
03		20336 X	18142	-0-	-2194	-0-	290 1	17852 3	Y	-0-			-0-
04		19500 X	6641	-0-	-12859	-0-	117 1	6524 3	Y	-0-			-0-
05		20150 X	9409	-0-	-10741	-0-	205 1	9204 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	8773 X	6468	-0-	-2305	-0-	11	1	6457	3	Y	-0-	-0-
01	8773 X	8401	-0-	-372	-0-	126	1	8272	3	Y	3	3
02	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	86	1	7241	3	Y	1	4
03	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	39	1	7908	3	Y	1	-0-
04	8130 X	7828	-0-	-302	-0-	7828	3			Y	-0-	-0-
05	8401 X	7448	-0-	-953	-0-	24	1	7381	3	Y	39	11

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

12	52638 X	33613	-0-	-19025	-0-	56	1	33544	3	Y	12	-0-
01	50840 X	22290	-0-	-28550	-0-	334	1	21937	3	Y	17	17
02	46052 X	31985	-0-	-14067	-0-	375	1	31606	3	Y	4	21
03	46221 X	33709	-0-	-12512	-0-	164	1	33545	3	Y	-0-	-0-
04	32520 X	28825	-0-	-3695	-0-	28825	3			Y	-0-	-0-
05	34193 X	29042	-0-	-5151	-0-	94	1	28904	3	Y	40	11

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

12	44206 X	37449	-0-	-6757	-0-	62	1	37376	3	Y	10	-0-
01	44206 X	43672	-0-	-534	-0-	655	1	43000	3	Y	15	15
02	43525 X	43525	-0-	-0-	-0-	511	1	43005	3	Y	8	23
03	43638 X	43638	-0-	-0-	-0-	213	1	43425	3	Y	-0-	-0-
04	42323 X	42323	-0-	-0-	-0-	42323	3			Y	-0-	-0-
05	45291 X	40592	-0-	-4699	-0-	132	1	40417	3	Y	39	11

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269

12	46407 X	35980	-0-	-10427	-0-	60	1	35865	3	Y	50	6
01	47640 X	47640	-0-	-0-	-0-	714	1	46857	3	Y	63	4
02	42898 X	42898	-0-	-0-	-0-	503	1	42330	3	Y	59	6
03	43839 X	43839	-0-	-0-	-0-	213	1	43435	3	Y	174	11
04	46110 X	40986	-0-	-5124	-0-	40855	3	131	9	Y	119	15
05	47647 X	37741	-0-	-9906	-0-	122	1	37539	3	Y	73	9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504			WELL #:	61H	RRCID ->	287700	COMPL. DATE	01/02/2021	TOTAL DEPTH	10290	PERF.10653	- 17205		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		58435 X	50877	-0-	-7558	-0-	84 59 9	1	50734	3	Y	54	49 1	6
01		55738 X	50888	-0-	-4850	-0-	762 73 9	1	50053	3	Y	66	69 1	3
02		48981 X	44792	-0-	-4189	-0-	523 199 9	1	44070	3	Y	181	167 1	17
03		55098 X	55098	-0-	-0-	-0-	268 172 9	1	54658	3	Y	156	162 1	11
04		51894 X	51894	-0-	-0-	-0-	51770	3	124	9	Y	113	108 1	16
05		50902 X	44694	-0-	-6208	-0-	145 75 9	1	44474	3	Y	68	74 1	10

OWEN 1080-5			WELL #:	27H	RRCID ->	287868	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10418	PERF.11029	- 19587		
12		117676 X	91825	-0-	-25851	-0-	1375	1	90450	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		113088 X	103785	-0-	-9303	-0-	1592	1	102193	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		101094 X	98944	-0-	-2150	-0-	1498	1	97446	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		105927 X	99935	-0-	-5992	-0-	1598	1	98337	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		100440 X	35771	-0-	-64669	-0-	630	1	35141	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		105772 X	11303	-0-	-94469	-0-	247	1	11056	3	Y	-0-	-0-	-0-

OWEN 1080-5			WELL #:	28H	RRCID ->	287870	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10455	PERF.11136	- 19494		
12		131750 X	109697	-0-	-22053	-0-	1643	1	108054	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		127503 X	103684	-0-	-23819	-0-	1590	1	102094	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		112897 X	95488	-0-	-17409	-0-	1446	1	94042	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		116839 X	95613	-0-	-21226	-0-	1529	1	94084	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		108000 X	35205	-0-	-72795	-0-	620	1	34585	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		109709 X	13354	-0-	-96355	-0-	292	1	13062	3	Y	-0-	-0-	-0-

OWEN 1080-5			WELL #:	29H	RRCID ->	287872	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11119	- 19720		
12		119195 X	107926	-0-	-11269	-0-	1616	1	106310	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		120931 X	102823	-0-	-18108	-0-	1577	1	101246	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		113129 X	93072	-0-	-20057	-0-	1409	1	91663	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		120931 X	95329	-0-	-25602	-0-	1524	1	93805	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		109380 X	32362	-0-	-77018	-0-	570	1	31792	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		107911 X	11386	-0-	-96525	-0-	249	1	11137	3	Y	-0-	-0-	-0-

OWEN 1080-5			WELL #:	30H	RRCID ->	287873	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11084	- 19286		
12		116188 X	93491	-0-	-22697	-0-	1400	1	92091	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		111321 X	90289	-0-	-21032	-0-	1385	1	88904	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		98716 X	82512	-0-	-16204	-0-	1250	1	81262	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		101680 X	83762	-0-	-17918	-0-	1339	1	82423	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		93690 X	30271	-0-	-63419	-0-	533	1	29738	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		93496 X	10213	-0-	-83283	-0-	223	1	9990	3	Y	-0-	-0-	-0-

DORA MARTIN A			WELL #:	41H	RRCID ->	287881	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11662	- 17159		
12		79701 X	59547	-0-	-20154	-0-	3510	1	56037	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		79701 X	49380	-0-	-30321	-0-	3141	1	46239	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		74559 X	50966	-0-	-23593	-0-	10748	1	40218	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		69502 X	43248	-0-	-26254	-0-	2412	1	40836	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		61020 X	35384	-0-	-25636	-0-	1984	1	33400	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		59551 X	42731	-0-	-16820	-0-	2163	1	40568	3	Y	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
DORA MARTIN A		WELL #:		45H	RRCID ->	287882	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11419	PERF.	11588 - 15981		
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	EOM BALANCE
12		47430 X	27998	-0-	-19432		1650 1	26348 3	Y		-0-			-0-
01		41633 X	27716	-0-	-13917		1763 1	25953 3	Y		-0-			-0-
02		34887 X	28397	-0-	-6490		5989 1	22408 3	Y		-0-			-0-
03		34627 X	23745	-0-	-10882		1324 1	22421 3	Y		-0-			-0-
04		29940 X	25671	-0-	-4269		1439 1	24232 3	Y		-0-			-0-
05		30349 X	20966	-0-	-9383		1061 1	19905 3	Y		-0-			-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		46H	RRCID ->	287883	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11393	PERF.	11691 - 16385		
12		50592 X	36489	-0-	-14103		2151 1	34338 3	Y		-0-			-0-
01		50592 X	37031	-0-	-13561		2356 1	34675 3	Y		-0-			-0-
02		47328 X	35202	-0-	-12126		7424 1	27778 3	Y		-0-			-0-
03		45291 X	34477	-0-	-10814		1923 1	32554 3	Y		-0-			-0-
04		39210 X	27040	-0-	-12170		1516 1	25524 3	Y		-0-			-0-
05		37634 X	26053	-0-	-11581		1319 1	24734 3	Y		-0-			-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		44H	RRCID ->	287885	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	11493 - 15860		
12		50561 X	38952	-0-	-11609		2296 1	36656 3	Y		-0-			-0-
01		50561 X	35137	-0-	-15424		2235 1	32902 3	Y		-0-			-0-
02		47299 X	21352	-0-	-25947		4503 1	16849 3	Y		-0-			-0-
03		45508 X	41994	-0-	-3514		2342 1	39652 3	Y		-0-			-0-
04		40860 X	36593	-0-	-4267		2052 1	34541 3	Y		-0-			-0-
05		38967 X	32975	-0-	-5992		1669 1	31306 3	Y		-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA I		WELL #:		54H	RRCID ->	287917	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	11475 - 18617		
12		61070 X	50620	-0-	-10450		2983 1	47637 3	Y		-0-			-0-
01		61070 X	50071	-0-	-10999		3185 1	46886 3	Y		-0-			-0-
02		57130 X	44920	-0-	-12210		9473 1	35447 3	Y		-0-			-0-
03		56885 X	51280	-0-	-5605		2860 1	48420 3	Y		-0-			-0-
04		51960 X	43103	-0-	-8857		2417 1	40686 3	Y		-0-			-0-
05		50623 X	39949	-0-	-10674		2022 1	37927 3	Y		-0-			-0-

DORA MARTIN B		WELL #:		55H	RRCID ->	287992	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	11469	PERF.	11429 - 18630		
12		81902 X	68883	-0-	-13019		4060 1	64823 3	Y		-0-			-0-
01		80693 X	78390	-0-	-2303		4987 1	73403 3	Y		-0-			-0-
02		80880 X	80880	-0-	-0-		17057 1	63823 3	Y		-0-			-0-
03		80276 X	80276	-0-	-0-		4477 1	75799 3	Y		-0-			-0-
04		75870 X	73402	-0-	-2468		4116 1	69286 3	Y		-0-			-0-
05		85343 X	76459	-0-	-8884		3870 1	72589 3	Y		-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #:		62H	RRCID ->	288115	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	10274	PERF.	10596 - 16887		
12		53010 X	47365	-0-	-5645		78 1	47071 3	Y	196	232 1			30
							216 9							
01		53010 X	48048	-0-	-4962		719 1	47197 3	Y	120	142 1			8
							132 9							
02		49590 X	42739	-0-	-6851		500 1	42155 3	Y	76	75 1			9
							84 9							
03		50313 X	49600	-0-	-713		241 1	49209 3	Y	136	134 1			11
							150 9							
04		54639 X	54639	-0-	-0-		54523 3	116 9	Y	105	100 1			16
05		52366 X	52366	-0-	-0-		170 1	52131 3	Y	59	64 1			11
							65 9							

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 11/10/2020			TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194			
M	O	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
12	72726 X	36148	-0-	-36578	-0-	2130	1	34018	3	Y	-0-	-0-
01	68820 X	33337	-0-	-35483	-0-	2121	1	31216	3	Y	-0-	-0-
02	63713 X	37211	-0-	-26502	-0-	7848	1	29363	3	Y	-0-	-0-
03	64821 X	36227	-0-	-28594	-0-	2020	1	34207	3	Y	-0-	-0-
04	48990 X	32445	-0-	-16545	-0-	1819	1	30626	3	Y	-0-	-0-
05	39773 X	36910	-0-	-2863	-0-	1868	1	35042	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO		WELL #: 11H		RRCID -> 288230		COMPL. DATE 11/06/2020			TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150			
12	100128 X	100128	-0-	-0-	-0-	5901	1	94227	3	Y	-0-	-0-
01	97929 X	93048	-0-	-4881	-0-	5920	1	87128	3	Y	-0-	-0-
02	91611 X	83160	-0-	-8451	-0-	17538	1	65622	3	Y	-0-	-0-
03	97929 X	84672	-0-	-13257	-0-	4722	1	79950	3	Y	-0-	-0-
04	81249 X	81249	-0-	-0-	-0-	4555	1	76694	3	Y	-0-	-0-
05	84359 X	84359	-0-	-0-	-0-	4270	1	80089	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO		WELL #: 7H		RRCID -> 288259		COMPL. DATE 12/19/2020			TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734			
12	86397 X	46420	-0-	-39977	-0-	2736	1	43684	3	Y	-0-	-0-
01	81561 X	47260	-0-	-34301	-0-	3007	1	44253	3	Y	-0-	-0-
02	73225 X	40558	-0-	-32667	-0-	8553	1	32005	3	Y	-0-	-0-
03	75578 X	39501	-0-	-36077	-0-	2203	1	37298	3	Y	-0-	-0-
04	45355 X	45355	-0-	-0-	-0-	2543	1	42812	3	Y	-0-	-0-
05	53319 X	53319	-0-	-0-	-0-	2699	1	50620	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO PSA B		WELL #: 12H		RRCID -> 288286		COMPL. DATE 11/07/2020			TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875			
12	72850 X	44229	-0-	-28621	-0-	2607	1	41622	3	Y	-0-	-0-
01	69905 X	28269	-0-	-41636	-0-	1798	1	26471	3	Y	-0-	-0-
02	63104 X	23779	-0-	-39325	-0-	5015	1	18764	3	Y	-0-	-0-
03	47833 X	24506	-0-	-23327	-0-	1367	1	23139	3	Y	-0-	-0-
04	57453 X	57453	-0-	-0-	-0-	3221	1	54232	3	Y	-0-	-0-
05	52631 X	52631	-0-	-0-	-0-	2664	1	49967	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO PSA C		WELL #: 13H		RRCID -> 288288		COMPL. DATE 11/07/2020			TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891			
12	87203 X	55104	-0-	-32099	-0-	3248	1	51856	3	Y	-0-	-0-
01	83700 X	41573	-0-	-42127	-0-	2645	1	38928	3	Y	-0-	-0-
02	75864 X	32218	-0-	-43646	-0-	6795	1	25423	3	Y	-0-	-0-
03	56265 X	27000	-0-	-29265	-0-	1506	1	25494	3	Y	-0-	-0-
04	54450 X	22822	-0-	-31628	-0-	1280	1	21542	3	Y	-0-	-0-
05	55118 X	22563	-0-	-32555	-0-	1142	1	21421	3	Y	-0-	-0-
HENDERSON-CENIZO		WELL #: 10H		RRCID -> 288404		COMPL. DATE 11/06/2020			TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589			
12	90985 X	52826	-0-	-38159	-0-	3113	1	49713	3	Y	-0-	-0-
01	66805 X	31385	-0-	-35420	-0-	1997	1	29388	3	Y	-0-	-0-
02	62495 X	26769	-0-	-35726	-0-	5645	1	21124	3	Y	-0-	-0-
03	51925 X	26210	-0-	-25715	-0-	1462	1	24748	3	Y	-0-	-0-
04	77988 X	77988	-0-	-0-	-0-	4373	1	73615	3	Y	-0-	-0-
05	69668 X	69668	-0-	-0-	-0-	3527	1	66141	3	Y	-0-	-0-
DORA MARTIN A		WELL #: 65H		RRCID -> 288883		COMPL. DATE 12/05/2020			TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105			
12	88257 X	67222	-0-	-21035	-0-	3962	1	63260	3	Y	-0-	-0-
01	83793 X	72768	-0-	-11025	-0-	4629	1	68139	3	Y	-0-	-0-
02	75980 X	67740	-0-	-8240	-0-	14286	1	53454	3	Y	-0-	-0-
03	79360 X	68802	-0-	-10558	-0-	3837	1	64965	3	Y	-0-	-0-
04	70410 X	64027	-0-	-6383	-0-	3590	1	60437	3	Y	-0-	-0-
05	75506 X	75506	-0-	-0-	-0-	3822	1	71684	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978										
DORA MARTIN B PSA A		WELL #:	47H	RRCID ->	288921	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11679	-	15944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		30225 X	23158	-0-	-7067	-0-	1365 1	21793 3	Y	-0-		-0-	
01		30225 X	23145	-0-	-7080	-0-	1472 1	21673 3	Y	-0-		-0-	
02		28275 X	21175	-0-	-7100	-0-	4466 1	16709 3	Y	-0-		-0-	
03		28055 X	20397	-0-	-7658	-0-	1138 1	19259 3	Y	-0-		-0-	
04		24810 X	22775	-0-	-2035	-0-	1277 1	21498 3	Y	-0-		-0-	
05		23157 X	21504	-0-	-1653	-0-	1089 1	20415 3	Y	-0-		-0-	

WILLIE RANCH			WELL #:	18H	RRCID ->	288944	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10339	PERF.11373	-	15781
12		24304 X	14009	-0-	-10295	-0-	826 1	13183 3	Y	-0-		-0-	
01		24304 X	14000	-0-	-10304	-0-	891 1	13109 3	Y	-0-		-0-	
02		22736 X	9085	-0-	-13651	-0-	1916 1	7169 3	Y	-0-		-0-	
03		9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	544 1	9215 3	Y	-0-		-0-	
04		13560 X	13091	-0-	-469	-0-	734 1	12357 3	Y	-0-		-0-	
05		14012 X	13695	-0-	-317	-0-	693 1	13002 3	Y	-0-		-0-	

WILLIE RANCH			WELL #:	20H	RRCID ->	288945	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10832	PERF.11380	-	16193
12		60373 X	60373	-0-	-0-	-0-	3558 1	56815 3	Y	-0-		-0-	
01		48973 X	48973	-0-	-0-	-0-	3116 1	45857 3	Y	-0-		-0-	
02		40380 X	40380	-0-	-0-	-0-	8516 1	31864 3	Y	-0-		-0-	
03		40918 X	40918	-0-	-0-	-0-	2282 1	38636 3	Y	-0-		-0-	
04		58440 X	37393	-0-	-21047	-0-	2097 1	35296 3	Y	-0-		-0-	
05		60388 X	36754	-0-	-23634	-0-	1860 1	34894 3	Y	-0-		-0-	

WILLIE RANCH			WELL #:	21H	RRCID ->	288948	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10858	PERF.11577	-	16389
12		57045 X	57045	-0-	-0-	-0-	3362 1	53683 3	Y	-0-		-0-	
01		53672 X	53672	-0-	-0-	-0-	3415 1	50257 3	Y	-0-		-0-	
02		44319 X	44319	-0-	-0-	-0-	9347 1	34972 3	Y	-0-		-0-	
03		44205 X	44205	-0-	-0-	-0-	2465 1	41740 3	Y	-0-		-0-	
04		55200 X	39837	-0-	-15363	-0-	2234 1	37603 3	Y	-0-		-0-	
05		57040 X	38835	-0-	-18205	-0-	1966 1	36869 3	Y	-0-		-0-	

DORA MARTIN B			WELL #:	48H	RRCID ->	288969	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11738	-	16067
12		31589 X	24080	-0-	-7509	-0-	1419 1	22661 3	Y	-0-		-0-	
01		29016 X	23336	-0-	-5680	-0-	1485 1	21851 3	Y	-0-		-0-	
02		25926 X	21854	-0-	-4072	-0-	4609 1	17245 3	Y	-0-		-0-	
03		25947 X	20846	-0-	-5101	-0-	1163 1	19683 3	Y	-0-		-0-	
04		23310 X	20095	-0-	-3215	-0-	1127 1	18968 3	Y	-0-		-0-	
05		24087 X	19912	-0-	-4175	-0-	1008 1	18904 3	Y	-0-		-0-	

APPLING			WELL #:	23H	RRCID ->	289070	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10423	PERF.10817	-	16581
12		86025 X	77631	-0-	-8394	-0-	1243 1	76388 3	N	-0-		-0-	
01		86025 X	74659	-0-	-11366	-0-	1269 1	73390 3	N	-0-		-0-	
02		80475 X	67873	-0-	-12602	-0-	1184 1	66689 3	N	-0-		-0-	
03		83731 X	71004	-0-	-12727	-0-	1400 1	69604 3	N	-0-		-0-	
*04		78150 X	66949	-0-	-11201	-0-	1552 1	65397 3	N	-0-		-0-	
*05		77624 X	67406	-0-	-10218	-0-	1296 1	66110 3	N	-0-		-0-	

WILLIE RANCH			WELL #:	19H	RRCID ->	289224	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11397	-	15789
12		40176 X	7875	-0-	-32301	-0-	464 1	7411 3	Y	-0-		-0-	
01		30938 X	9670	-0-	-21268	-0-	615 1	9055 3	Y	-0-		-0-	
02		28942 X	5824	-0-	-23118	-0-	1228 1	4596 3	Y	-0-		-0-	
03		36751 X	36751	-0-	-0-	-0-	2050 1	34701 3	Y	-0-		-0-	
04		32789 X	32789	-0-	-0-	-0-	1838 1	30951 3	Y	-0-		-0-	
05		33348 X	33348	-0-	-0-	-0-	1688 1	31660 3	Y	-0-		-0-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		80042 X	71778	-0-	-8264	-0-	1150 1	70628 3	N	-0-			-0-			
01		80042 X	68466	-0-	-11576	-0-	1164 1	67302 3	N	-0-			-0-			
02		74878 X	60938	-0-	-13940	-0-	1063 1	59875 3	N	-0-			-0-			
03		78399 X	63464	-0-	-14935	-0-	1251 1	62213 3	N	-0-			-0-			
*04		72600 X	59753	-0-	-12847	-0-	1385 1	58368 3	N	-0-			-0-			
*05		71765 X	60018	-0-	-11747	-0-	1154 1	58864 3	N	-0-			-0-			

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019												TOTAL DEPTH	10611	PERF.11046	-	15997
12		44175 X	31690	-0-	-12485	-0-	1045 1	30645 3	Y	-0-			13			
01		43865 X	31476	-0-	-12389	-0-	929 1	30547 3	Y	-0-			13			
02		37787 X	26639	-0-	-11148	-0-	593 1	26046 3	Y	-0-			13			
03		38718 X	38718	-0-	-0-	-0-	2723 1	35995 3	Y	-0-			13			
04		33690 X	32055	-0-	-1635	-0-	2172 1	29883 3	Y	-0-			13			
05		31682 X	31056	-0-	-626	-0-	1666 1	29390 3	Y	-0-			13			

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019												TOTAL DEPTH	10569	PERF.10975	-	15926
12		35403 X	35403	-0-	-0-	-0-	1168 1	34235 3	Y	-0-			11			
01		31527 X	31031	-0-	-496	-0-	916 1	30115 3	Y	-0-			11			
02		31320 X	8902	-0-	-22418	-0-	198 1	8704 3	Y	-0-			11			
03		33480 X	30736	-0-	-2744	-0-	2161 1	28575 3	Y	-0-			11			
04		34260 X	26902	-0-	-7358	-0-	1823 1	25079 3	Y	-0-			11			
05		35402 X	7	-0-	-35395	-0-	7 3		Y	-0-			11			

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019												TOTAL DEPTH	10608	PERF.10970	-	15921
12		30907 X	28957	-0-	-1950	-0-	955 1	28002 3	Y	-0-			13			
01		30907 X	27924	-0-	-2983	-0-	824 1	27100 3	Y	-0-			13			
02		31204 X	13034	-0-	-18170	-0-	290 1	12744 3	Y	-0-			13			
03		33356 X	33297	-0-	-59	-0-	2342 1	30955 3	Y	-0-			13			
04		32280 X	25217	-0-	-7063	-0-	1709 1	23508 3	Y	-0-			13			
05		28954 X	24584	-0-	-4370	-0-	1319 1	23265 3	Y	-0-			13			

L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021												TOTAL DEPTH	10723	PERF.10998	-	18276
12		81158 X	65088	-0-	-16070	-0-	975 1	64113 3	Y	-0-			-0-			
01		78585 X	62665	-0-	-15920	-0-	961 1	61704 3	Y	-0-			-0-			
02		69455 X	56864	-0-	-12591	-0-	861 1	56003 3	Y	-0-			-0-			
03		71641 X	58592	-0-	-13049	-0-	937 1	57655 3	Y	-0-			-0-			
04		65760 X	21167	-0-	-44593	-0-	373 1	20794 3	Y	-0-			-0-			
05		65100 X	36599	-0-	-28501	-0-	799 1	35800 3	Y	-0-			-0-			

L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021												TOTAL DEPTH	10676	PERF.11159	-	17979
12		55118 X	48342	-0-	-6776	-0-	724 1	47618 3	Y	-0-			-0-			
01		61008 X	45726	-0-	-15282	-0-	701 1	45025 3	Y	-0-			-0-			
02		57072 X	36975	-0-	-20097	-0-	560 1	36415 3	Y	-0-			-0-			
03		61008 X	38784	-0-	-22224	-0-	620 1	38164 3	Y	-0-			-0-			
04		50640 X	15497	-0-	-35143	-0-	273 1	15224 3	Y	-0-			-0-			
05		48329 X	31754	-0-	-16575	-0-	693 1	31061 3	Y	-0-			-0-			

PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021												TOTAL DEPTH	9968	PERF.10517	-	16199
12		87730 X	78752	-0-	-8978	-0-	1179 1	77573 3	N	-0-			-0-			
01		85343 X	75830	-0-	-9513	-0-	1163 1	74667 3	N	-0-			-0-			
02		79054 X	69227	-0-	-9827	-0-	1048 1	68179 3	N	-0-			-0-			
03		82553 X	73165	-0-	-9388	-0-	1170 1	71995 3	N	-0-			-0-			
*04		78000 X	26557	-0-	-51443	-0-	468 1	26089 3	N	-0-			-0-			
*05		78740 X	47796	-0-	-30944	-0-	1044 1	46752 3	N	-0-			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
PALAFOX STATE PSA B		WELL #:	100H	RRCID ->	290841	COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	10621 - 16345	
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		
12		96472 X	84211	-0-	-12261	-0-	1261 1	82950 3	N	-0-	-0-	
01		96472 X	81257	-0-	-15215	-0-	1246 1	80011 3	N	-0-	-0-	
02		90248 X	71780	-0-	-18468	-0-	1087 1	70693 3	N	-0-	-0-	
03		92349 X	76247	-0-	-16102	-0-	1219 1	75028 3	N	-0-	-0-	
*04		84660 X	27022	-0-	-57638	-0-	476 1	26546 3	N	-0-	-0-	
*05		84196 X	43845	-0-	-40351	-0-	957 1	42888 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX STATE PSA D		WELL #:	101H	RRCID ->	290842	COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	10531 - 16484	
12		118203 X	104646	-0-	-13557	-0-	1567 1	103079 3	N	-0-	-0-	
01		118203 X	99127	-0-	-19076	-0-	1520 1	97607 3	N	-0-	-0-	
02		110577 X	88684	-0-	-21893	-0-	1343 1	87341 3	N	-0-	-0-	
03		113739 X	93898	-0-	-19841	-0-	1501 1	92397 3	N	-0-	-0-	
*04		105360 X	33247	-0-	-72113	-0-	586 1	32661 3	N	-0-	-0-	
*05		104656 X	52684	-0-	-51972	-0-	1150 1	51534 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX STATE PSA C		WELL #:	500H	RRCID ->	290843	COMPL. DATE	03/30/2021	TOTAL DEPTH	9919	PERF.	10402 - 16302	
12		87048 X	81200	-0-	-5848	-0-	1216 1	79984 3	N	-0-	-0-	
01		87048 X	79867	-0-	-7181	-0-	1225 1	78642 3	N	-0-	-0-	
02		78590 X	73273	-0-	-5317	-0-	1110 1	72163 3	N	-0-	-0-	
03		82646 X	76478	-0-	-6168	-0-	1223 1	75255 3	N	-0-	-0-	
*04		79980 X	27590	-0-	-52390	-0-	486 1	27104 3	N	-0-	-0-	
*05		81189 X	47990	-0-	-33199	-0-	1048 1	46942 3	N	-0-	-0-	

APPLING PSA D		WELL #:	27H	RRCID ->	291068	COMPL. DATE	05/16/2021	TOTAL DEPTH	10891	PERF.	11129 - 20012	
12		167927 X	140781	-0-	-27146	-0-	2255 1	138526 3	N	-0-	-0-	
01		158875 X	135947	-0-	-22928	-0-	2311 1	133636 3	N	-0-	-0-	
02		144188 X	121376	-0-	-22812	-0-	2118 1	119258 3	N	-0-	-0-	
03		152024 X	126942	-0-	-25082	-0-	2502 1	124440 3	N	-0-	-0-	
04		140970 X	117934	-0-	-23036	-0-	2734 1	115200 3	N	-0-	-0-	
05		140771 X	115897	-0-	-24874	-0-	2228 1	113669 3	N	-0-	-0-	

APPLING PSA C		WELL #:	26H	RRCID ->	291070	COMPL. DATE	05/16/2021	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	11203 - 20084	
12		185783 X	158995	-0-	-26788	-0-	2546 1	156449 3	N	-0-	-0-	
01		180513 X	154288	-0-	-26225	-0-	2623 1	151665 3	N	-0-	-0-	
02		163415 X	139502	-0-	-23913	-0-	2434 1	137068 3	N	-0-	-0-	
03		168702 X	143879	-0-	-24823	-0-	2836 1	141043 3	N	-0-	-0-	
04		158220 X	136550	-0-	-21670	-0-	3166 1	133384 3	N	-0-	-0-	
05		158999 X	135980	-0-	-23019	-0-	2614 1	133366 3	N	-0-	-0-	

APPLING PSA E		WELL #:	28H	RRCID ->	291072	COMPL. DATE	05/16/2021	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	11195 - 21502	
12		194773 X	160124	-0-	-34649	-0-	2564 1	157560 3	N	-0-	-0-	
01		190681 X	163219	-0-	-27462	-0-	2774 1	160445 3	N	-0-	-0-	
02		173594 X	137057	-0-	-36537	-0-	2392 1	134665 3	N	-0-	-0-	
03		172422 X	144049	-0-	-28373	-0-	2839 1	141210 3	N	-0-	-0-	
04		157950 X	135192	-0-	-22758	-0-	3134 1	132058 3	N	-0-	-0-	
05		163215 X	135867	-0-	-27348	-0-	2612 1	133255 3	N	-0-	-0-	

APPLING PSA F		WELL #:	29H	RRCID ->	291073	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	11235 - 18507	
12		145142 X	126666	-0-	-18476	-0-	2028 1	124638 3	N	-0-	-0-	
01		140368 X	122863	-0-	-17505	-0-	2088 1	120775 3	N	-0-	-0-	
02		127919 X	108129	-0-	-19790	-0-	1887 1	106242 3	N	-0-	-0-	
03		131347 X	114471	-0-	-16876	-0-	2256 1	112215 3	N	-0-	-0-	
04		126960 X	105861	-0-	-21099	-0-	2454 1	103407 3	N	-0-	-0-	
05		126666 X	104601	-0-	-22065	-0-	2011 1	102590 3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
12	47351 X	47351	-0-	-0-	-0-	77 1 693 9	46581 3	Y	630	634 1	80
01	69626 X	48794	-0-	-20832	-0-	722 1 667 9	47405 3	Y	606	659 1	27
02	65134 X	38931	-0-	-26203	-0-	450 1 574 9	37907 3	Y	522	509 1	40
03	69626 X	44021	-0-	-25605	-0-	212 1 578 9	43231 3	Y	525	525 1	40
04	54570 X	39242	-0-	-15328	-0-	38870 3	372 9	Y	338	363 1	15
05	48794 X	34188	-0-	-14606	-0-	110 1 430 9	33648 3	Y	391	359 1	47

DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790

12	32054 X	22403	-0-	-9651	-0-	37 1 399 9	21967 3	Y	363	351 1	45
01	30504 X	24716	-0-	-5788	-0-	363 1 508 9	23845 3	Y	462	486 1	21
02	24592 X	20211	-0-	-4381	-0-	233 1 393 9	19585 3	Y	357	350 1	28
03	26288 X	21184	-0-	-5104	-0-	102 1 339 9	20743 3	Y	308	312 1	24
04	25050 X	19477	-0-	-5573	-0-	19249 3	228 9	Y	207	221 1	10
05	24707 X	17518	-0-	-7189	-0-	56 1 342 9	17120 3	Y	311	282 1	39

DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967

12	40734 X	35068	-0-	-5666	-0-	58 1 404 9	34606 3	Y	367	357 1	49
01	40238 X	35856	-0-	-4382	-0-	530 1 502 9	34824 3	Y	456	481 1	24
02	34858 X	29554	-0-	-5304	-0-	343 1 355 9	28856 3	Y	323	318 1	29
03	36890 X	32713	-0-	-4177	-0-	158 1 391 9	32164 3	Y	355	353 1	31
04	35340 X	30520	-0-	-4820	-0-	30191 3	329 9	Y	299	313 1	17
05	35867 X	27469	-0-	-8398	-0-	89 1 256 9	27124 3	Y	233	217 1	33

DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641

12	41478 X	34827	-0-	-6651	-0-	57 1 397 9	34373 3	Y	361	361 1	45
01	41478 X	38777	-0-	-2701	-0-	574 1 486 9	37717 3	Y	442	467 1	20
02	37120 X	30964	-0-	-6156	-0-	359 1 374 9	30231 3	Y	340	334 1	26
03	39680 X	35391	-0-	-4289	-0-	171 1 333 9	34887 3	Y	303	306 1	23
04	38400 X	31427	-0-	-6973	-0-	31079 3	348 9	Y	316	325 1	14
05	38781 X	28397	-0-	-10384	-0-	91 1 452 9	27854 3	Y	411	375 1	50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021												TOTAL DEPTH	10215	PERF.10781	- 15852
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12	47833 X	40477	-0-	-7356	-0-	66 1	39925 3	Y	442	425 1		54			
01	47337 X	45267	-0-	-2070	-0-	486 9									
01	47337 X	45267	-0-	-2070	-0-	671 1	44048 3	Y	498	530 1		22			
02	42137 X	35766	-0-	-6371	-0-	548 9									
02	42137 X	35766	-0-	-6371	-0-	414 1	34902 3	Y	409	399 1		32			
03	44237 X	39402	-0-	-4835	-0-	450 9									
03	44237 X	39402	-0-	-4835	-0-	190 1	38830 3	Y	347	352 1		27			
04	43800 X	36851	-0-	-6949	-0-	382 9									
04	43800 X	36851	-0-	-6949	-0-	36427 3	424 9	Y	385	395 1		17			
05	45260 X	33029	-0-	-12231	-0-	106 1	32527 3	Y	360	332 1		45			
05	45260 X	33029	-0-	-12231	-0-	396 9									

DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021												TOTAL DEPTH	10428	PERF.11173	- 16265
12	51770 X	44569	-0-	-7201	-0-	73 1	44050 3	Y	405	393 1		50			
01	48825 X	47082	-0-	-1743	-0-	446 9									
01	48825 X	47082	-0-	-1743	-0-	698 1	45823 3	Y	510	537 1		23			
02	45675 X	38981	-0-	-6694	-0-	561 9									
02	45675 X	38981	-0-	-6694	-0-	453 1	38190 3	Y	307	305 1		25			
03	48298 X	44345	-0-	-3953	-0-	338 9									
03	48298 X	44345	-0-	-3953	-0-	214 1	43705 3	Y	387	382 1		30			
04	46740 X	40365	-0-	-6375	-0-	426 9									
04	46740 X	40365	-0-	-6375	-0-	39937 3	428 9	Y	389	402 1		17			
05	47089 X	36813	-0-	-10276	-0-	118 1	36199 3	Y	451	413 1		55			
05	47089 X	36813	-0-	-10276	-0-	496 9									

SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 08/25/2021												TOTAL DEPTH	10956	PERF.11280	- 15512
12	61225 X	36324	-0-	-24901	-0-	2141 1	34183 3	Y	-0-			-0-			
01	61225 X	44918	-0-	-16307	-0-	2858 1	42060 3	Y	-0-			-0-			
02	56057 X	31456	-0-	-24601	-0-	6634 1	24822 3	Y	-0-			-0-			
03	50003 X	30708	-0-	-19295	-0-	1713 1	28995 3	Y	-0-			-0-			
04	43470 X	28085	-0-	-15385	-0-	1575 1	26510 3	Y	-0-			-0-			
05	44919 X	24085	-0-	-20834	-0-	1219 1	22866 3	Y	-0-			-0-			

CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 08/25/2021												TOTAL DEPTH	11028	PERF.11453	- 16215
12	83018 X	55576	-0-	-27442	-0-	3276 1	52300 3	Y	-0-			-0-			
01	78740 X	50631	-0-	-28109	-0-	3221 1	47410 3	Y	-0-			-0-			
02	69745 X	47134	-0-	-22611	-0-	9940 1	37194 3	Y	-0-			-0-			
03	70370 X	58307	-0-	-12063	-0-	3252 1	55055 3	Y	-0-			-0-			
04	62640 X	45292	-0-	-17348	-0-	2539 1	42753 3	Y	-0-			-0-			
05	55583 X	41836	-0-	-13747	-0-	2118 1	39718 3	Y	-0-			-0-			

CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 08/25/2021												TOTAL DEPTH	11094	PERF.11694	- 16533
12	97495 X	58871	-0-	-38624	-0-	3470 1	55401 3	Y	-0-			-0-			
01	92287 X	54999	-0-	-37288	-0-	3499 1	51500 3	Y	-0-			-0-			
02	82302 X	49574	-0-	-32728	-0-	10455 1	39119 3	Y	-0-			-0-			
03	83147 X	83147	-0-	-0-	-0-	4637 1	78510 3	Y	-0-			-0-			
04	71610 X	71152	-0-	-458	-0-	3989 1	67163 3	Y	-0-			-0-			
05	60641 X	60641	-0-	-0-	-0-	3070 1	57571 3	Y	-0-			-0-			

HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021												TOTAL DEPTH	11110	PERF.11244	- 15752
12	92597 X	65782	-0-	-26815	-0-	3877 1	61905 3	Y	-0-			-0-			
01	88195 X	69467	-0-	-18728	-0-	4419 1	65048 3	Y	-0-			-0-			
02	78996 X	71724	-0-	-7272	-0-	15126 1	56598 3	Y	-0-			-0-			
03	75516 X	51920	-0-	-23596	-0-	2896 1	49024 3	Y	-0-			-0-			
04	73080 X	61632	-0-	-11448	-0-	3456 1	58176 3	Y	-0-			-0-			
05	76663 X	60914	-0-	-15749	-0-	3083 1	57831 3	Y	-0-			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
DORA MARTIN A		WELL #:		56H	RRCID ->	291687	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11386	- 17275		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		125426 X	125141	-0-	-285	-0-	7376 1	117765 3	Y	-0-			-0-	
01		121613 X	119512	-0-	-2101	-0-	7603 1	111909 3	Y	-0-			-0-	
02		128963 X	106606	-0-	-22357	-0-	22483 1	84123 3	Y	-0-			-0-	
03		137857 X	105628	-0-	-32229	-0-	5891 1	99737 3	Y	-0-			-0-	
04		133410 X	95314	-0-	-38096	-0-	5344 1	89970 3	Y	-0-			-0-	
05		125147 X	95554	-0-	-29593	-0-	4837 1	90717 3	Y	-0-			-0-	
OWEN 1080 GU G		WELL #:		31H	RRCID ->	291738	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10834	PERF.11106	- 18649		
12		108376 X	89107	-0-	-19269	-0-	1335 1	87772 3	Y	-0-			-0-	
01		104439 X	87348	-0-	-17091	-0-	1340 1	86008 3	Y	-0-			-0-	
02		93728 X	78530	-0-	-15198	-0-	1189 1	77341 3	Y	-0-			-0-	
03		95728 X	80660	-0-	-15068	-0-	1290 1	79370 3	Y	-0-			-0-	
04		88980 X	28769	-0-	-60211	-0-	507 1	28262 3	Y	-0-			-0-	
05		89094 X	22481	-0-	-66613	-0-	491 1	21990 3	Y	-0-			-0-	
OWEN 1080 GU H		WELL #:		32H	RRCID ->	291739	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10854	PERF.11054	- 18813		
12		94984 X	74658	-0-	-20326	-0-	1118 1	73540 3	Y	-0-			-0-	
01		89900 X	82639	-0-	-7261	-0-	1267 1	81372 3	Y	-0-			-0-	
02		79982 X	79146	-0-	-836	-0-	1199 1	77947 3	Y	-0-			-0-	
03		80941 X	73948	-0-	-6993	-0-	1182 1	72766 3	Y	-0-			-0-	
04		79980 X	29695	-0-	-50285	-0-	523 1	29172 3	Y	-0-			-0-	
05		84599 X	22950	-0-	-61649	-0-	501 1	22449 3	Y	-0-			-0-	
OWEN 1080 GU K		WELL #:		35H	RRCID ->	291740	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10855	PERF.11034	- 19361		
12		125705 X	97839	-0-	-27866	-0-	1465 1	96374 3	Y	-0-			-0-	
01		117707 X	91690	-0-	-26017	-0-	1406 1	90284 3	Y	-0-			-0-	
02		104284 X	80293	-0-	-23991	-0-	1216 1	79077 3	Y	-0-			-0-	
03		106020 X	83296	-0-	-22724	-0-	1332 1	81964 3	Y	-0-			-0-	
04		100890 X	29924	-0-	-70966	-0-	527 1	29397 3	Y	-0-			-0-	
05		97836 X	9414	-0-	-88422	-0-	206 1	9208 3	Y	-0-			-0-	
OWEN BRISCOE MANRY GU N		WELL #:		55H	RRCID ->	291797	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10883	PERF.10998	- 19092		
12		118575 X	99932	-0-	-18643	-0-	1497 1	98435 3	Y	-0-			-0-	
01		111755 X	93621	-0-	-18134	-0-	1436 1	92185 3	Y	-0-			-0-	
02		102457 X	84064	-0-	-18393	-0-	1273 1	82791 3	Y	-0-			-0-	
03		103943 X	85957	-0-	-17986	-0-	1374 1	84583 3	Y	-0-			-0-	
04		96720 X	30461	-0-	-66259	-0-	537 1	29924 3	Y	-0-			-0-	
05		99944 X	13043	-0-	-86901	-0-	285 1	12758 3	Y	-0-			-0-	
OWEN BRISCOE MANRY GU O		WELL #:		56H	RRCID ->	291855	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10872	PERF.11096	- 19469		
12		138477 X	110688	-0-	-27789	-0-	1658 1	109030 3	Y	-0-			-0-	
01		132215 X	106660	-0-	-25555	-0-	1636 1	105024 3	Y	-0-			-0-	
02		117392 X	95721	-0-	-21671	-0-	1450 1	94271 3	Y	-0-			-0-	
03		119660 X	98155	-0-	-21505	-0-	1569 1	96586 3	Y	-0-			-0-	
04		111450 X	35657	-0-	-75793	-0-	628 1	35029 3	Y	-0-			-0-	
05		110701 X	11428	-0-	-99273	-0-	250 1	11178 3	Y	-0-			-0-	
OWEN 1080 GU J		WELL #:		34H	RRCID ->	291858	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11098	- 19195		
12		107508 X	87075	-0-	-20433	-0-	1304 1	85771 3	Y	-0-			-0-	
01		101928 X	81268	-0-	-20660	-0-	1246 1	80022 3	Y	-0-			-0-	
02		92394 X	78284	-0-	-14110	-0-	1186 1	77098 3	Y	-0-			-0-	
03		92752 X	78305	-0-	-14447	-0-	1252 1	77053 3	Y	-0-			-0-	
04		88770 X	27964	-0-	-60806	-0-	493 1	27471 3	Y	-0-			-0-	
05		87079 X	9331	-0-	-77748	-0-	204 1	9127 3	Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978										
OWEN BRISCOE MANNY GU L			WELL #:	53H	RRCID ->	291939	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	111180	-	19280
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
12		130665 X	110159	-0-	-20506	-0-	1650	1	108509	3	Y	-0-		-0-
01		124961 X	104950	-0-	-20011	-0-	1609	1	103341	3	Y	-0-		-0-
02		110954 X	93104	-0-	-17850	-0-	1410	1	91694	3	Y	-0-		-0-
03		114080 X	95641	-0-	-18439	-0-	1529	1	94112	3	Y	-0-		-0-
04		106620 X	34570	-0-	-72050	-0-	609	1	33961	3	Y	-0-		-0-
05		110174 X	9424	-0-	-100750	-0-	206	1	9218	3	Y	-0-		-0-
OWEN BRISCOE MANNY GU M			WELL #:	54H	RRCID ->	292041	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	11013	-	19089
12		113553 X	89270	-0-	-24283	-0-	1337	1	87933	3	Y	-0-		-0-
01		107043 X	85991	-0-	-21052	-0-	1319	1	84672	3	Y	-0-		-0-
02		94801 X	75206	-0-	-19595	-0-	1139	1	74067	3	Y	-0-		-0-
03		99169 X	77216	-0-	-21953	-0-	1235	1	75981	3	Y	-0-		-0-
04		91710 X	27608	-0-	-64102	-0-	486	1	27122	3	Y	-0-		-0-
05		89280 X	8929	-0-	-80351	-0-	195	1	8734	3	Y	-0-		-0-
OWEN 1080 GU I			WELL #:	33H	RRCID ->	292093	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	11189	-	19053
12		98580 X	79670	-0-	-18910	-0-	1193	1	78477	3	Y	-0-		-0-
01		94209 X	73854	-0-	-20355	-0-	1133	1	72721	3	Y	-0-		-0-
02		82621 X	66520	-0-	-16101	-0-	1007	1	65513	3	Y	-0-		-0-
03		86056 X	68853	-0-	-17203	-0-	1101	1	67752	3	Y	-0-		-0-
04		83280 X	24091	-0-	-59189	-0-	424	1	23667	3	Y	-0-		-0-
05		79670 X	9066	-0-	-70604	-0-	198	1	8868	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757			WELL #:	104H	RRCID ->	292221	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	9779	PERF.	10099	-	17981
12		108593 X	86118	-0-	-22475	-0-	1290	1	84828	3	Y	-0-		-0-
01		103726 X	81440	-0-	-22286	-0-	1249	1	80191	3	Y	-0-		-0-
02		91785 X	72242	-0-	-19543	-0-	1094	1	71148	3	Y	-0-		-0-
03		90985 X	79994	-0-	-10991	-0-	1279	1	78715	3	Y	-0-		-0-
04		88050 X	26296	-0-	-61754	-0-	463	1	25833	3	Y	-0-		-0-
05		86118 X	54018	-0-	-32100	-0-	1179	1	52839	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757			WELL #:	105H	RRCID ->	292222	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	10229	-	18122
12		107105 X	86111	-0-	-20994	-0-	1290	1	84821	3	Y	-0-		-0-
01		104966 X	79118	-0-	-25848	-0-	1213	1	77905	3	Y	-0-		-0-
02		92887 X	70877	-0-	-22010	-0-	1073	1	69804	3	Y	-0-		-0-
03		93000 X	78687	-0-	-14313	-0-	1258	1	77429	3	Y	-0-		-0-
04		90000 X	26083	-0-	-63917	-0-	459	1	25624	3	Y	-0-		-0-
05		86118 X	52233	-0-	-33885	-0-	1140	1	51093	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757			WELL #:	504H	RRCID ->	292223	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	9678	PERF.	10002	-	17895
12		105586 X	90085	-0-	-15501	-0-	1349	1	88736	3	Y	-0-		-0-
01		102455 X	84820	-0-	-17635	-0-	1301	1	83519	3	Y	-0-		-0-
02		93119 X	76655	-0-	-16464	-0-	1161	1	75494	3	Y	-0-		-0-
03		94767 X	81854	-0-	-12913	-0-	1309	1	80545	3	Y	-0-		-0-
04		89640 X	28903	-0-	-60737	-0-	509	1	28394	3	Y	-0-		-0-
05		90086 X	65424	-0-	-24662	-0-	1428	1	63996	3	Y	-0-		-0-
PALAFOX STATE A2757			WELL #:	106H	RRCID ->	292281	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	10184	-	18075
12		111352 X	90301	-0-	-21051	-0-	1352	1	88949	3	Y	-0-	1 1	-0-
01		104284 X	83653	-0-	-20631	-0-	1283	1	82370	3	Y	-0-		-0-
02		94424 X	74449	-0-	-19975	-0-	1127	1	73322	3	Y	-0-		-0-
03		99107 X	81597	-0-	-17510	-0-	1305	1	80292	3	Y	-0-		-0-
04		95910 X	27756	-0-	-68154	-0-	489	1	27267	3	Y	-0-		-0-
05		90303 X	64949	-0-	-25354	-0-	1418	1	63531	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		39744	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX STATE A2757		WELL #: 107H		RRCID ->	292283	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	9844	PERF.10277	- 18118
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	119226 X	93772	-0-	-25454	-0-	1404 1	92368 3	Y	-0-	-0-	
01	105586 X	85330	-0-	-20256	-0-	1309 1	84021 3	Y	-0-	-0-	
02	90422 X	76118	-0-	-14304	-0-	1153 1	74965 3	Y	-0-	-0-	
03	95976 X	84164	-0-	-11812	-0-	1346 1	82818 3	Y	-0-	-0-	
04	92880 X	29001	-0-	-63879	-0-	511 1	28490 3	Y	-0-	-0-	
05	93775 X	63473	-0-	-30302	-0-	1386 1	62087 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 503H		RRCID ->	292291	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	9586	PERF. 9799	- 17893
12	105400 X	84882	-0-	-20518	-0-	1271 1	83611 3	Y	-0-	-0-	
01	100347 X	84120	-0-	-16227	-0-	1290 1	82830 3	Y	-0-	-0-	
02	91930 X	77041	-0-	-14889	-0-	1167 1	75874 3	Y	-0-	-0-	
03	92287 X	83198	-0-	-9089	-0-	1330 1	81868 3	Y	-0-	-0-	
04	85890 X	29101	-0-	-56789	-0-	513 1	28588 3	Y	-0-	-0-	
05	84878 X	54590	-0-	-30288	-0-	1192 1	53398 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 505H		RRCID ->	292292	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	9654	PERF.10042	- 17926
12	133207 X	112560	-0-	-20647	-0-	1686 1	110874 3	Y	-0-	-0-	
01	129363 X	108390	-0-	-20973	-0-	1662 1	106728 3	Y	-0-	-0-	
02	118552 X	100089	-0-	-18463	-0-	1516 1	98573 3	Y	-0-	-0-	
03	118575 X	106236	-0-	-12339	-0-	1699 1	104537 3	Y	-0-	-0-	
04	114060 X	38101	-0-	-75959	-0-	671 1	37430 3	Y	-0-	-0-	
05	112561 X	80947	-0-	-31614	-0-	1767 1	79180 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A2757		WELL #: 1000H		RRCID ->	292297	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	9341	PERF. 9786	- 17603
12	198927 X	179071	-0-	-19856	-0-	2682 1	176389 3	Y	-0-	1 1	
01	193378 X	177153	-0-	-16225	-0-	2717 1	174436 3	Y	-0-	-0-	
02	176001 X	155330	-0-	-20671	-0-	2352 1	152978 3	Y	-0-	-0-	
03	187426 X	160922	-0-	-26504	-0-	2573 1	158349 3	Y	-0-	-0-	
04	179490 X	58922	-0-	-120568	-0-	1038 1	57884 3	Y	-0-	-0-	
05	179056 X	111665	-0-	-67391	-0-	2438 1	109227 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX STATE PSA A		WELL #: 103H		RRCID ->	292305	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	9779	PERF.10144	- 18028
12	119908 X	100750	-0-	-19158	-0-	1509 1	99241 3	Y	-0-	-0-	
01	114111 X	97193	-0-	-16918	-0-	1491 1	95702 3	Y	-0-	-0-	
02	102167 X	86069	-0-	-16098	-0-	1303 1	84766 3	Y	-0-	-0-	
03	105772 X	93479	-0-	-12293	-0-	1495 1	91984 3	Y	-0-	-0-	
04	102360 X	32139	-0-	-70221	-0-	566 1	31573 3	Y	-0-	-0-	
05	100750 X	60305	-0-	-40445	-0-	1317 1	58988 3	Y	-0-	-0-	

LYSSY FAMILY A		WELL #: 15H		RRCID ->	292345	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	11062	PERF.11086	- 21402
12	142197 X	112920	-0-	-29277	-0-	112920 2		Y	-0-	-0-	
01	135005 X	110473	-0-	-24532	-0-	110473 2		Y	-0-	-0-	
02	120988 X	100863	-0-	-20125	-0-	100863 2		Y	-0-	-0-	
03	122853 X	97628	-0-	-25225	-0-	97628 2		Y	-0-	-0-	
04	113970 X	34645	-0-	-79325	-0-	83 1	34562 2	Y	-0-	-0-	
05	112933 X	75062	-0-	-37871	-0-	75062 2		Y	-0-	-0-	

LYSSY FAMILY B		WELL #: 16H		RRCID ->	292349	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	11067	PERF.11381	- 20736
12	127534 X	102787	-0-	-24747	-0-	102787 2		Y	-0-	-0-	
01	121024 X	98397	-0-	-22627	-0-	98397 2		Y	-0-	-0-	
02	108547 X	85644	-0-	-22903	-0-	85644 2		Y	-0-	-0-	
03	111073 X	92245	-0-	-18828	-0-	92245 2		Y	-0-	-0-	
04	103410 X	32653	-0-	-70757	-0-	78 1	32575 2	Y	-0-	-0-	
05	102796 X	66866	-0-	-35930	-0-	66866 2		Y	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		191394 X	150292	-0-	-41102	-0-	2251	1	148041	3	Y	-0-	-0-	
01		181381 X	142997	-0-	-38384	-0-	2193	1	140804	3	Y	-0-	-0-	
02		160776 X	128724	-0-	-32052	-0-	1949	1	126775	3	Y	-0-	-0-	
03		165478 X	133006	-0-	-32472	-0-	2127	1	130879	3	Y	-0-	-0-	
04		152400 X	48055	-0-	-104345	-0-	847	1	47208	3	Y	-0-	-0-	
05		150288 X	34324	-0-	-115964	-0-	749	1	33575	3	Y	-0-	-0-	
SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527														
12		208599 X	170513	-0-	-38086	-0-	2554	1	167959	3	Y	-0-	-0-	
01		200260 X	162923	-0-	-37337	-0-	2499	1	160424	3	Y	-0-	-0-	
02		178669 X	145715	-0-	-32954	-0-	2207	1	143508	3	Y	-0-	-0-	
03		186899 X	149437	-0-	-37462	-0-	2389	1	147048	3	Y	-0-	-0-	
04		172860 X	53728	-0-	-119132	-0-	946	1	52782	3	Y	-0-	-0-	
05		170500 X	39602	-0-	-130898	-0-	865	1	38737	3	Y	-0-	-0-	
SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833														
12		218209 X	180684	-0-	-37525	-0-	2706	1	177978	3	Y	-0-	-0-	
01		210304 X	173452	-0-	-36852	-0-	2660	1	170792	3	Y	-0-	-0-	
02		186673 X	154383	-0-	-32290	-0-	2338	1	152045	3	Y	-0-	-0-	
03		194153 X	159347	-0-	-34806	-0-	2548	1	156799	3	Y	-0-	-0-	
04		181680 X	57101	-0-	-124579	-0-	1006	1	56095	3	Y	-0-	-0-	
05		180699 X	42169	-0-	-138530	-0-	921	1	41248	3	Y	-0-	-0-	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820														
12		101990 X	76315	-0-	-25675	-0-	1143	1	75172	3	Y	-0-	-0-	
01		97340 X	72085	-0-	-25255	-0-	1105	1	70980	3	Y	-0-	-0-	
02		88073 X	65038	-0-	-23035	-0-	985	1	64053	3	Y	-0-	-0-	
03		82863 X	69876	-0-	-12987	-0-	1117	1	68759	3	Y	-0-	-0-	
04		78780 X	24435	-0-	-54345	-0-	430	1	24005	3	Y	-0-	-0-	
05		76322 X	49567	-0-	-26755	-0-	1082	1	48485	3	Y	-0-	-0-	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065														
12		174499 X	129475	-0-	-45024	-0-	1939	1	127536	3	Y	-0-	-0-	
01		164207 X	121581	-0-	-42626	-0-	1865	1	119716	3	Y	-0-	-0-	
02		144768 X	113730	-0-	-31038	-0-	1722	1	112008	3	Y	-0-	-0-	
03		144491 X	124740	-0-	-19751	-0-	1995	1	122745	3	Y	-0-	-0-	
04		132840 X	43079	-0-	-89761	-0-	759	1	42320	3	Y	-0-	-0-	
05		129487 X	93947	-0-	-35540	-0-	2051	1	91896	3	Y	-0-	-0-	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868														
12		162967 X	122831	-0-	-40136	-0-	1840	1	120991	3	Y	-0-	-0-	
01		156829 X	113295	-0-	-43534	-0-	1737	1	111558	3	Y	-0-	-0-	
02		138272 X	103115	-0-	-35157	-0-	1562	1	101553	3	Y	-0-	-0-	
03		136896 X	111251	-0-	-25645	-0-	1779	1	109472	3	Y	-0-	-0-	
04		125280 X	37652	-0-	-87628	-0-	663	1	36989	3	Y	-0-	-0-	
05		122822 X	89683	-0-	-33139	-0-	1958	1	87725	3	Y	-0-	-0-	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892														
12		120094 X	97030	-0-	-23064	-0-	1453	1	95577	3	Y	-0-	-0-	
01		112995 X	88502	-0-	-24493	-0-	1357	1	87145	3	Y	-0-	-0-	
02		104690 X	78521	-0-	-26169	-0-	1189	1	77332	3	Y	-0-	-0-	
03		106981 X	85384	-0-	-21597	-0-	1365	1	84019	3	Y	-0-	-0-	
04		97680 X	28158	-0-	-69522	-0-	496	1	27662	3	Y	-0-	-0-	
05		97030 X	59427	-0-	-37603	-0-	1298	1	58129	3	Y	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229															
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

12		173972 X	132492	-0-	-41480	-0-	1984	1	130508	3	Y	-0-	-0-		-0-
01		166160 X	123784	-0-	-42376	-0-	1898	1	121886	3	Y	-0-	-0-		-0-
02		147523 X	109739	-0-	-37784	-0-	1662	1	108077	3	Y	-0-	-0-		-0-
03		146444 X	115287	-0-	-31157	-0-	1843	1	113444	3	Y	-0-	-0-		-0-
04		135450 X	40388	-0-	-95062	-0-	711	1	39677	3	Y	-0-	-0-		-0-
05		132494 X	91886	-0-	-40608	-0-	2006	1	89880	3	Y	-0-	-0-		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259															
12		116312 X	88954	-0-	-27358	-0-	1332	1	87622	3	Y	-0-	-0-		-0-
01		109027 X	83159	-0-	-25868	-0-	1275	1	81884	3	Y	-0-	-0-		-0-
02		95729 X	71665	-0-	-24064	-0-	1085	1	70580	3	Y	-0-	-0-		-0-
03		97588 X	80507	-0-	-17081	-0-	1287	1	79220	3	Y	-0-	-0-		-0-
04		91500 X	26146	-0-	-65354	-0-	461	1	25685	3	Y	-0-	-0-		-0-
05		88939 X	53548	-0-	-35391	-0-	1169	1	52379	3	Y	-0-	-0-		-0-

NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982															
12		114886 X	83668	-0-	-31218	-0-	4931	1	78737	3	Y	-0-	-0-		-0-
01		109616 X	81016	-0-	-28600	-0-	5154	1	75862	3	Y	-0-	-0-		-0-
02		96657 X	71266	-0-	-25391	-0-	15030	1	56236	3	Y	-0-	-0-		-0-
03		98673 X	74788	-0-	-23885	-0-	4171	1	70617	3	Y	-0-	-0-		-0-
04		87600 X	69336	-0-	-18264	-0-	3888	1	65448	3	Y	-0-	-0-		-0-
05		83669 X	67705	-0-	-15964	-0-	3427	1	64278	3	Y	-0-	-0-		-0-

NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086															
12		215543 X	172448	-0-	-43095	-0-	10164	1	162284	3	Y	-0-	-0-		-0-
01		204197 X	166378	-0-	-37819	-0-	10585	1	155793	3	Y	-0-	-0-		-0-
02		186702 X	148907	-0-	-37795	-0-	31404	1	117503	3	Y	-0-	-0-		-0-
03		190898 X	151296	-0-	-39602	-0-	8438	1	142858	3	Y	-0-	-0-		-0-
04		175860 X	139243	-0-	-36617	-0-	7807	1	131436	3	Y	-0-	-0-		-0-
05		172453 X	138012	-0-	-34441	-0-	6986	1	131026	3	Y	-0-	-0-		-0-

NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107															
12		208506 X	167771	-0-	-40735	-0-	9888	1	157883	3	Y	-0-	-0-		-0-
01		196788 X	158904	-0-	-37884	-0-	10109	1	148795	3	Y	-0-	-0-		-0-
02		182526 X	141995	-0-	-40531	-0-	29946	1	112049	3	Y	-0-	-0-		-0-
03		188325 X	143915	-0-	-44410	-0-	8026	1	135889	3	Y	-0-	-0-		-0-
04		172740 X	132268	-0-	-40472	-0-	7416	1	124852	3	Y	-0-	-0-		-0-
05		167772 X	131238	-0-	-36534	-0-	6643	1	124595	3	Y	-0-	-0-		-0-

NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152															
12		211079 X	170410	-0-	-40669	-0-	10044	1	160366	3	Y	-0-	-0-		-0-
01		200415 X	169025	-0-	-31390	-0-	10753	1	158272	3	Y	-0-	-0-		-0-
02		180467 X	152812	-0-	-27655	-0-	32227	1	120585	3	Y	-0-	-0-		-0-
03		173197 X	157213	-0-	-15984	-0-	8768	1	148445	3	Y	-0-	-0-		-0-
04		167610 X	146928	-0-	-20682	-0-	8238	1	138690	3	Y	-0-	-0-		-0-
05		170407 X	146439	-0-	-23968	-0-	7413	1	139026	3	Y	-0-	-0-		-0-

NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109															
12		234174 X	172811	-0-	-61363	-0-	10185	1	162626	3	Y	-0-	-0-		-0-
01		221309 X	168049	-0-	-53260	-0-	10691	1	157358	3	Y	-0-	-0-		-0-
02		198041 X	150951	-0-	-47090	-0-	31835	1	119116	3	Y	-0-	-0-		-0-
03		201407 X	153276	-0-	-48131	-0-	8548	1	144728	3	Y	-0-	-0-		-0-
04		181320 X	140981	-0-	-40339	-0-	7905	1	133076	3	Y	-0-	-0-		-0-
05		172825 X	140207	-0-	-32618	-0-	7097	1	133110	3	Y	-0-	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	173600 X	145700	-0-	-27900	-0-	8587	1 137113	3	Y	-0-		-0-
01	166346 X	139344	-0-	-27002	-0-	8865	1 130479	3	Y	-0-		-0-
02	149350 X	125437	-0-	-23913	-0-	26454	1 98983	3	Y	-0-		-0-
03	156271 X	132360	-0-	-23911	-0-	7382	1 124978	3	Y	-0-		-0-
04	147690 X	123414	-0-	-24276	-0-	6920	1 116494	3	Y	-0-		-0-
05	145700 X	122565	-0-	-23135	-0-	6204	1 116361	3	Y	-0-		-0-

LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536												
12	170159 X	132550	-0-	-37609	-0-	7812	1 124738	3	Y	-0-		-0-
01	161355 X	126202	-0-	-35153	-0-	8029	1 118173	3	Y	-0-		-0-
02	143666 X	112730	-0-	-30936	-0-	23774	1 88956	3	Y	-0-		-0-
03	146847 X	111993	-0-	-34854	-0-	6246	1 105747	3	Y	-0-		-0-
04	135900 X	99444	-0-	-36456	-0-	5576	1 93868	3	Y	-0-		-0-
05	132556 X	98428	-0-	-34128	-0-	4982	1 93446	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226												
12	96224 X	76639	-0-	-19585	-0-	127	1 76389	3	N	112	132 1	14
01	94736 X	75101	-0-	-19635	-0-	1124	1 73778	3	N	181	188 1	7
02	81200 X	68187	-0-	-13013	-0-	799	1 67331	3	N	52	56 1	3
03	83421 X	69370	-0-	-14051	-0-	338	1 68889	3	N	130	128 1	5
04	78150 X	68731	-0-	-9419	-0-	68621	3 110	9	N	100	95 1	10
05	76632 X	61610	-0-	-15022	-0-	200	1 61253	3	N	143	138 1	15
						157	9					

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998												
12	80910 X	67459	-0-	-13451	-0-	111	1 67051	3	N	270	273 1	33
01	77159 X	67279	-0-	-9880	-0-	1002	1 65805	3	N	429	440 1	22
02	67135 X	61106	-0-	-6029	-0-	472	1 60067	3	N	296	288 1	30
03	69657 X	62461	-0-	-7196	-0-	713	1 61850	3	N	280	290 1	20
04	67410 X	60933	-0-	-6477	-0-	326	9 60679	3	N	231	220 1	31
05	67456 X	55065	-0-	-12391	-0-	308	9 178	1	N	246	244 1	33
						271	9					

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940												
12	66557 X	49783	-0-	-16774	-0-	82	1 49626	3	N	68	85 1	12
01	62372 X	50639	-0-	-11733	-0-	75	1 49762	3	N	108	113 1	7
02	52925 X	46265	-0-	-6660	-0-	758	1 45670	3	N	48	49 1	6
03	53940 X	46343	-0-	-7597	-0-	119	9 46034	3	N	75	75 1	6
04	51270 X	45793	-0-	-5477	-0-	542	1 65	9	N	59	56 1	9
05	50654 X	41207	-0-	-9447	-0-	53	9 134	1	N	90	86 1	13
						83	9					
						45728	3					
						99	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BEASLEY LILLIE STATE PSA C		WELL #: 9H		RRCID -> 293364		COMPL. DATE 08/15/2022			TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
12	176793 X	128459	-0-	-48334	-0-	2962	1	125497	3	Y	-0-	-0-
01	164610 X	120985	-0-	-43625	-0-	1855	1	119130	3	Y	-0-	-0-
02	144623 X	107996	-0-	-36627	-0-	1686	1	106310	3	Y	-0-	-0-
03	144894 X	110811	-0-	-34083	-0-	1796	1	109015	3	Y	-0-	-0-
04	132060 X	39411	-0-	-92649	-0-	694	1	38717	3	Y	-0-	-0-
05	128464 X	79834	-0-	-48630	-0-	1743	1	78091	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA A		WELL #: 7H		RRCID -> 293650		COMPL. DATE 08/15/2022			TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938			
12	147591 X	109202	-0-	-38389	-0-	2518	1	106684	3	Y	-0-	-0-
01	139376 X	102914	-0-	-36462	-0-	1578	1	101336	3	Y	-0-	-0-
02	122815 X	92015	-0-	-30800	-0-	1437	1	90578	3	Y	-0-	-0-
03	121582 X	94992	-0-	-26590	-0-	1539	1	93453	3	Y	-0-	-0-
04	110940 X	33859	-0-	-77081	-0-	596	1	33263	3	Y	-0-	-0-
05	109213 X	72591	-0-	-36622	-0-	1585	1	71006	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA B		WELL #: 8H		RRCID -> 293651		COMPL. DATE 08/15/2022			TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874			
12	169787 X	126346	-0-	-43441	-0-	2914	1	123432	3	Y	-0-	-0-
01	158441 X	119755	-0-	-38686	-0-	1837	1	117918	3	Y	-0-	-0-
02	140447 X	107182	-0-	-33265	-0-	1673	1	105509	3	Y	-0-	-0-
03	141391 X	110223	-0-	-31168	-0-	1787	1	108436	3	Y	-0-	-0-
04	129660 X	39241	-0-	-90419	-0-	691	1	38550	3	Y	-0-	-0-
05	126356 X	79511	-0-	-46845	-0-	1736	1	77775	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA D		WELL #: 10H		RRCID -> 293652		COMPL. DATE 08/15/2022			TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687			
12	175491 X	130780	-0-	-44711	-0-	3015	1	127765	3	Y	-0-	-0-
01	166377 X	122948	-0-	-43429	-0-	1885	1	121063	3	Y	-0-	-0-
02	147262 X	109620	-0-	-37642	-0-	1712	1	107908	3	Y	-0-	-0-
03	147963 X	112556	-0-	-35407	-0-	1824	1	110732	3	Y	-0-	-0-
04	135360 X	39894	-0-	-95466	-0-	703	1	39191	3	Y	-0-	-0-
05	130789 X	84862	-0-	-45927	-0-	1853	1	83009	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA E		WELL #: 11H		RRCID -> 293653		COMPL. DATE 08/15/2022			TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795			
12	186372 X	142859	-0-	-43513	-0-	3294	1	139565	3	Y	-0-	-0-
01	176297 X	136035	-0-	-40262	-0-	2086	1	133949	3	Y	-0-	-0-
02	156368 X	121510	-0-	-34858	-0-	1897	1	119613	3	Y	-0-	-0-
03	158224 X	124715	-0-	-33509	-0-	2021	1	122694	3	Y	-0-	-0-
04	149340 X	44548	-0-	-104792	-0-	785	1	43763	3	Y	-0-	-0-
05	142848 X	84486	-0-	-58362	-0-	1845	1	82641	3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A		WELL #: 57H		RRCID -> 293708		COMPL. DATE 09/18/2022			TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364			
12	85746 X	55169	-0-	-30577	-0-	826	1	54343	3	Y	-0-	-0-
01	78120 X	49920	-0-	-28200	-0-	766	1	49154	3	Y	-0-	-0-
02	66381 X	45298	-0-	-21083	-0-	686	1	44612	3	Y	-0-	-0-
03	64325 X	46077	-0-	-18248	-0-	737	1	45340	3	Y	-0-	-0-
04	57210 X	15686	-0-	-41524	-0-	276	1	15410	3	Y	-0-	-0-
05	55180 X	14055	-0-	-41125	-0-	307	1	13748	3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B		WELL #: 59H		RRCID -> 293739		COMPL. DATE 09/19/2022			TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322			
12	72292 X	54509	-0-	-17783	-0-	816	1	53693	3	Y	-0-	-0-
01	72292 X	50333	-0-	-21959	-0-	772	1	49561	3	Y	-0-	-0-
02	62437 X	44153	-0-	-18284	-0-	669	1	43484	3	Y	-0-	-0-
03	62031 X	44427	-0-	-17604	-0-	710	1	43717	3	Y	-0-	-0-
04	56940 X	15138	-0-	-41802	-0-	267	1	14871	3	Y	-0-	-0-
05	54498 X	13660	-0-	-40838	-0-	298	1	13362	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022												TOTAL DEPTH	11114	PERF.11319	- 18384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		88009 X	54854	-0-	-33155	-0-	822 1	54032 3	Y	-0-			-0-		
01		78833 X	48898	-0-	-29935	-0-	750 1	48148 3	Y	-0-			-0-		
02		65685 X	42705	-0-	-22980	-0-	647 1	42058 3	Y	-0-			-0-		
03		64015 X	43656	-0-	-20359	-0-	698 1	42958 3	Y	-0-			-0-		
04		58710 X	14170	-0-	-44540	-0-	250 1	13920 3	Y	-0-			-0-		
05		54839 X	13140	-0-	-41699	-0-	287 1	12853 3	Y	-0-			-0-		

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022												TOTAL DEPTH	9409	PERF.10115	- 18630
12		267406 X	208891	-0-	-58515	-0-	3129 1	205762 3	N	-0-			-0-		
01		248620 X	198575	-0-	-50045	-0-	3045 1	195530 3	N	-0-			-0-		
02		217558 X	176705	-0-	-40853	-0-	2676 1	174029 3	N	-0-			-0-		
03		220534 X	180067	-0-	-40467	-0-	2879 1	177188 3	N	-0-			-0-		
*04		213150 X	71448	-0-	-141702	-0-	1259 1	70189 3	N	-0-			-0-		
*05		208878 X	108020	-0-	-100858	-0-	2359 1	105661 3	N	-0-			-0-		

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022												TOTAL DEPTH	9453	PERF. 9780	- 19239
12		286254 X	220201	-0-	-66053	-0-	3298 1	216903 3	N	-0-			-0-		
01		269545 X	210028	-0-	-59517	-0-	3221 1	206807 3	N	-0-			-0-		
02		237829 X	183671	-0-	-54158	-0-	2781 1	180890 3	N	-0-			-0-		
03		240219 X	188081	-0-	-52138	-0-	3007 1	185074 3	N	-0-			-0-		
*04		222780 X	75549	-0-	-147231	-0-	1331 1	74218 3	N	-0-			-0-		
*05		220193 X	126064	-0-	-94129	-0-	2753 1	123311 3	N	-0-			-0-		

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022												TOTAL DEPTH	10752	PERF.11739	- 17404
12		116126 X	76661	-0-	-39465	-0-	1148 1	75513 3	Y	-0-			-0-		
01		106144 X	78042	-0-	-28102	-0-	1197 1	76845 3	Y	-0-			-0-		
02		90973 X	64799	-0-	-26174	-0-	981 1	63818 3	Y	-0-			-0-		
03		89373 X	65396	-0-	-23977	-0-	1046 1	64350 3	Y	-0-			-0-		
04		80010 X	54985	-0-	-25025	-0-	969 1	54016 3	Y	-0-			-0-		
05		78027 X	60628	-0-	-17399	-0-	1324 1	59304 3	Y	-0-			-0-		

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022												TOTAL DEPTH	10780	PERF.11243	- 16855
12		133114 X	88423	-0-	-44691	-0-	1324 1	87099 3	Y	-0-			-0-		
01		121644 X	90666	-0-	-30978	-0-	1390 1	89276 3	Y	-0-			-0-		
02		104516 X	75426	-0-	-29090	-0-	1142 1	74284 3	Y	-0-			-0-		
03		102982 X	74716	-0-	-28266	-0-	1195 1	73521 3	Y	-0-			-0-		
04		91980 X	53987	-0-	-37993	-0-	951 1	53036 3	Y	-0-			-0-		
05		90675 X	67723	-0-	-22952	-0-	1479 1	66244 3	Y	-0-			-0-		

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022												TOTAL DEPTH	10829	PERF.11236	- 16628
12		111631 X	71601	-0-	-40030	-0-	1072 1	70529 3	Y	-0-			-0-		
01		100812 X	72151	-0-	-28661	-0-	1106 1	71045 3	Y	-0-			-0-		
02		85956 X	59550	-0-	-26406	-0-	902 1	58648 3	Y	-0-			-0-		
03		82987 X	59210	-0-	-23777	-0-	947 1	58263 3	Y	-0-			-0-		
04		70830 X	48469	-0-	-22361	-0-	854 1	47615 3	Y	-0-			-0-		
05		72137 X	54508	-0-	-17629	-0-	1190 1	53318 3	Y	-0-			-0-		

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022												TOTAL DEPTH	10863	PERF.11331	- 16668
12		148521 X	101861	-0-	-46660	-0-	1526 1	100335 3	Y	-0-			-0-		
01		135935 X	93069	-0-	-42866	-0-	1427 1	91642 3	Y	-0-			-0-		
02		116377 X	81025	-0-	-35352	-0-	1227 1	79798 3	Y	-0-			-0-		
03		114080 X	80994	-0-	-33086	-0-	1295 1	79699 3	Y	-0-			-0-		
04		98580 X	55373	-0-	-43207	-0-	975 1	54398 3	Y	-0-			-0-		
05		101866 X	44602	-0-	-57264	-0-	974 1	43628 3	Y	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022												TOTAL DEPTH	10882	PERF.11757	- 17129
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		138105 X	93142	-0-	-44963	-0-	1395 1	91747 3	Y	-0-			-0-		
01		125922 X	84268	-0-	-41654	-0-	1292 1	82976 3	Y	-0-			-0-		
02		111331 X	73014	-0-	-38317	-0-	1106 1	71908 3	Y	-0-			-0-		
03		108314 X	72769	-0-	-35545	-0-	1164 1	71605 3	Y	-0-			-0-		
04		90150 X	55904	-0-	-34246	-0-	985 1	54919 3	Y	-0-			-0-		
05		93155 X	67999	-0-	-25156	-0-	1485 1	66514 3	Y	-0-			-0-		

JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022												TOTAL DEPTH	11167	PERF.11400	- 19425
12		175956 X	119235	-0-	-56721	-0-	1786 1	117449 3	N	-0-			-0-		
01		161386 X	118153	-0-	-43233	-0-	1812 1	116341 3	N	-0-			-0-		
02		121800 X	104777	-0-	-17023	-0-	1587 1	103190 3	N	-0-			-0-		
03		125674 X	107343	-0-	-18331	-0-	1716 1	105627 3	N	-0-			-0-		
04		115380 X	38744	-0-	-76636	-0-	683 1	38061 3	N	-0-			-0-		
05		119226 X	76853	-0-	-42373	-0-	1678 1	75175 3	N	-0-			-0-		

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022												TOTAL DEPTH	9186	PERF. 9590	- 18580
12		259656 X	201759	-0-	-57897	-0-	3022 1	198737 3	N	-0-			-0-		
01		242637 X	192486	-0-	-50151	-0-	2952 1	189534 3	N	-0-			-0-		
02		213933 X	171892	-0-	-42041	-0-	2603 1	169289 3	N	-0-			-0-		
03		217930 X	176538	-0-	-41392	-0-	2823 1	173715 3	N	-0-			-0-		
*04		204090 X	66558	-0-	-137532	-0-	1172 1	65386 3	N	-0-			-0-		
*05		201748 X	96517	-0-	-105231	-0-	2107 1	94410 3	N	-0-			-0-		

LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022												TOTAL DEPTH	11356	PERF.11350	- 20642
12		144522 X	92066	-0-	-52456	-0-	1379 1	90687 3	N	-0-			-0-		
01		129890 X	83424	-0-	-46466	-0-	1279 1	82145 3	N	-0-			-0-		
02		110171 X	72090	-0-	-38081	-0-	1092 1	70998 3	N	-0-			-0-		
03		106330 X	70968	-0-	-35362	-0-	1135 1	69833 3	N	-0-			-0-		
*04		96510 X	24006	-0-	-72504	-0-	423 1	23583 3	N	-0-			-0-		
*05		92070 X	45359	-0-	-46711	-0-	990 1	44369 3	N	-0-			-0-		

HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022												TOTAL DEPTH	10568	PERF.10900	- 18961
12		219604 X	159749	-0-	-59855	-0-	2393 1	157356 3	Y	-0-			-0-		
01		206646 X	151459	-0-	-55187	-0-	2323 1	149136 3	Y	-0-			-0-		
02		181656 X	135053	-0-	-46603	-0-	2045 1	133008 3	Y	-0-			-0-		
03		177568 X	137069	-0-	-40499	-0-	2192 1	134877 3	Y	-0-			-0-		
04		163560 X	48361	-0-	-115199	-0-	852 1	47509 3	Y	-0-			-0-		
05		159743 X	11147	-0-	-148596	-0-	243 1	10904 3	Y	-0-			-0-		

HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022												TOTAL DEPTH	10593	PERF.10800	- 18957
12		218302 X	153439	-0-	-64863	-0-	2298 1	151141 3	Y	-0-			-0-		
01		203019 X	145398	-0-	-57621	-0-	2230 1	143168 3	Y	-0-			-0-		
02		176668 X	127079	-0-	-49589	-0-	1924 1	125155 3	Y	-0-			-0-		
03		175150 X	129181	-0-	-45969	-0-	2066 1	127115 3	Y	-0-			-0-		
04		157830 X	45715	-0-	-112115	-0-	805 1	44910 3	Y	-0-			-0-		
05		153450 X	11243	-0-	-142207	-0-	245 1	10998 3	Y	-0-			-0-		

HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022												TOTAL DEPTH	10547	PERF.11000	- 19150
12		221464 X	169131	-0-	-52333	-0-	2533 1	166598 3	Y	-0-			-0-		
01		206243 X	159766	-0-	-46477	-0-	2450 1	157316 3	Y	-0-			-0-		
02		180699 X	141050	-0-	-39649	-0-	2136 1	138914 3	Y	-0-			-0-		
03		185380 X	144720	-0-	-40660	-0-	2314 1	142406 3	Y	-0-			-0-		
04		172770 X	51573	-0-	-121197	-0-	908 1	50665 3	Y	-0-			-0-		
05		169136 X	11498	-0-	-157638	-0-	251 1	11247 3	Y	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GALVAN-TREVINO B		WELL #: 12H		RRCID -> 294247		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH 9011		PERF. 8825 - 17262		
M	O	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	
12	125705	X	95336	-0-	-30369	-0-	2198	1	93138	3	Y	-0-
01	125705	X	89860	-0-	-35845	-0-	1378	1	88482	3	Y	-0-
02	106952	X	79351	-0-	-27601	-0-	1238	1	78113	3	Y	-0-
03	105214	X	81471	-0-	-23743	-0-	1321	1	80150	3	Y	-0-
04	95280	X	31088	-0-	-64192	-0-	548	1	30540	3	Y	-0-
05	95325	X	59442	-0-	-35883	-0-	1298	1	58144	3	Y	-0-

GALVAN-TREVINO C		WELL #: 13H		RRCID -> 294248		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH 9003		PERF. 8940 - 16956		
12	201128	X	146536	-0-	-54592	-0-	3379	1	143157	3	Y	-0-
01	189999	X	137594	-0-	-52405	-0-	2110	1	135484	3	Y	-0-
02	166605	X	121113	-0-	-45492	-0-	1890	1	119223	3	Y	-0-
03	166625	X	124091	-0-	-42534	-0-	2011	1	122080	3	Y	-0-
04	151710	X	44864	-0-	-106846	-0-	790	1	44074	3	Y	-0-
05	146537	X	70171	-0-	-76366	-0-	1532	1	68639	3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B		WELL #: 60H		RRCID -> 294560		COMPL. DATE 09/19/2022		TOTAL DEPTH 11117		PERF.11384 - 18140		
12	90303	X	56245	-0-	-34058	-0-	842	1	55403	3	Y	-0-
01	81158	X	51966	-0-	-29192	-0-	797	1	51169	3	Y	-0-
02	68411	X	45407	-0-	-23004	-0-	688	1	44719	3	Y	-0-
03	66247	X	47045	-0-	-19202	-0-	752	1	46293	3	Y	-0-
04	62250	X	16750	-0-	-45500	-0-	295	1	16455	3	Y	-0-
05	56234	X	15337	-0-	-40897	-0-	335	1	15002	3	Y	-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA D		WELL #: 19H		RRCID -> 294585		COMPL. DATE 02/11/2023		TOTAL DEPTH 10625		PERF.11000 - 18877		
12	258323	X	172604	-0-	-85719	-0-	2585	1	170019	3	Y	-0-
01	236530	X	166893	-0-	-69637	-0-	2559	1	164334	3	Y	-0-
02	200564	X	143780	-0-	-56784	-0-	2177	1	141603	3	Y	-0-
03	198431	X	144309	-0-	-54122	-0-	2307	1	142002	3	Y	-0-
04	178800	X	51222	-0-	-127578	-0-	902	1	50320	3	Y	-0-
05	172608	X	112646	-0-	-59962	-0-	2460	1	110186	3	Y	-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA B		WELL #: 17H		RRCID -> 294589		COMPL. DATE 02/11/2023		TOTAL DEPTH 10572		PERF.11130 - 21467		
12	361863	X	274389	-0-	-87474	-0-	4109	1	270280	3	Y	-0-
01	338675	X	263891	-0-	-74784	-0-	4047	1	259844	3	Y	-0-
02	303891	X	229719	-0-	-74172	-0-	3479	1	226240	3	Y	-0-
03	304296	X	233051	-0-	-71245	-0-	3726	1	229325	3	Y	-0-
04	277170	X	83666	-0-	-193504	-0-	1474	1	82192	3	Y	-0-
05	274381	X	170344	-0-	-104037	-0-	3719	1	166625	3	Y	-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA C		WELL #: 18H		RRCID -> 294636		COMPL. DATE 02/11/2023		TOTAL DEPTH 10581		PERF.11000 - 18835		
12	274443	X	187477	-0-	-86966	-0-	2808	1	184669	3	Y	-0-
01	252526	X	172117	-0-	-80409	-0-	2640	1	169477	3	Y	-0-
02	218544	X	148316	-0-	-70228	-0-	2246	1	146070	3	Y	-0-
03	215698	X	150376	-0-	-65322	-0-	2404	1	147972	3	Y	-0-
04	193980	X	53842	-0-	-140138	-0-	948	1	52894	3	Y	-0-
05	187488	X	116787	-0-	-70701	-0-	2550	1	114237	3	Y	-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA E		WELL #: 20H		RRCID -> 294780		COMPL. DATE 02/11/2023		TOTAL DEPTH 10654		PERF.11065 - 18969		
12	260121	X	175866	-0-	-84255	-0-	2634	1	173232	3	Y	-0-
01	237677	X	169034	-0-	-68643	-0-	2592	1	166442	3	Y	-0-
02	205001	X	145827	-0-	-59174	-0-	2208	1	143619	3	Y	-0-
03	202802	X	146368	-0-	-56434	-0-	2340	1	144028	3	Y	-0-
04	182340	X	51916	-0-	-130424	-0-	915	1	51001	3	Y	-0-
05	175863	X	113131	-0-	-62732	-0-	2470	1	110661	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		226517 X	147160	-0-	-79357	-0-	2204 1	144956 3	Y	-0-		-0-
01		205406 X	137722	-0-	-67684	-0-	2112 1	135610 3	Y	-0-		-0-
02		178321 X	121135	-0-	-57186	-0-	1834 1	119301 3	Y	-0-		-0-
03		173538 X	121386	-0-	-52152	-0-	1941 1	119445 3	Y	-0-		-0-
04		153960 X	44753	-0-	-109207	-0-	788 1	43965 3	Y	-0-		-0-
05		147157 X	104075	-0-	-43082	-0-	2272 1	101803 3	Y	-0-		-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738												
12		155217 X	92638	-0-	-62579	-0-	1387 1	91251 3	N	-0-		-0-
01		136927 X	83496	-0-	-53431	-0-	1280 1	82216 3	N	-0-		-0-
02		115159 X	71449	-0-	-43710	-0-	1082 1	70367 3	N	-0-		-0-
03		110546 X	71434	-0-	-39112	-0-	1142 1	70292 3	N	-0-		-0-
04		99750 X	63937	-0-	-35813	-0-	1126 1	62811 3	N	-0-		-0-
05		92628 X	55354	-0-	-37274	-0-	1209 1	54145 3	N	-0-		-0-

APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149												
12		262260 X	205702	-0-	-56558	-0-	205702 2		N	-0-		-0-
01		255006 X	187106	-0-	-67900	-0-	187106 2		N	-0-		-0-
02		224286 X	151758	-0-	-72528	-0-	151758 2		N	-0-		-0-
03		227881 X	151964	-0-	-75917	-0-	151964 2		N	-0-		-0-
*04		207840 X	53667	-0-	-154173	-0-	129 1	53538 2	N	-0-		-0-
*05		205716 X	110420	-0-	-95296	-0-	110420 2		N	-0-		-0-

APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014												
12		241769 X	206778	-0-	-34991	-0-	206778 2		N	-0-		-0-
01		241769 X	200403	-0-	-41366	-0-	200403 2		N	-0-		-0-
02		226171 X	166907	-0-	-59264	-0-	166907 2		N	-0-		-0-
03		232841 X	168057	-0-	-64784	-0-	168057 2		N	-0-		-0-
*04		209160 X	59649	-0-	-149511	-0-	143 1	59506 2	N	-0-		-0-
*05		206770 X	119846	-0-	-86924	-0-	119846 2		N	-0-		-0-

MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782												
12		132928 X	72288	-0-	-60640	-0-	1083 1	71205 3	N	-0-		-0-
01		115661 X	63805	-0-	-51856	-0-	978 1	62827 3	N	-0-		-0-
02		94540 X	54343	-0-	-40197	-0-	823 1	53520 3	N	-0-		-0-
03		87420 X	56369	-0-	-31051	-0-	901 1	55468 3	N	-0-		-0-
04		75690 X	18367	-0-	-57323	-0-	324 1	18043 3	N	-0-		-0-
05		72292 X	32277	-0-	-40015	-0-	705 1	31572 3	N	-0-		-0-

JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392												
12		350176 X	250736	-0-	-99440	-0-	14778 1	235958 3	Y	-0-		-0-
01		326058 X	238754	-0-	-87304	-0-	15189 1	223565 3	Y	-0-		-0-
02		285331 X	207610	-0-	-77721	-0-	43784 1	163826 3	Y	-0-		-0-
03		286037 X	210639	-0-	-75398	-0-	11747 1	198892 3	Y	-0-		-0-
04		247680 X	193340	-0-	-54340	-0-	10840 1	182500 3	Y	-0-		-0-
05		250728 X	189016	-0-	-61712	-0-	9568 1	179448 3	Y	-0-		-0-

APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405												
12		263252 X	197820	-0-	-65432	-0-	197820 2		N	-0-		-0-
01		256122 X	189954	-0-	-66168	-0-	189954 2		N	-0-		-0-
02		223184 X	161179	-0-	-62005	-0-	161179 2		N	-0-		-0-
03		221774 X	162083	-0-	-59691	-0-	162083 2		N	-0-		-0-
*04		199170 X	57091	-0-	-142079	-0-	137 1	56954 2	N	-0-		-0-
*05		197811 X	112755	-0-	-85056	-0-	112755 2		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12		338923 X	239182	-0-	-99741	-0-	14097	1	225085	3	Y	-0-
01		314929 X	222792	-0-	-92137	-0-	14174	1	208618	3	Y	-0-
02		273441 X	187691	-0-	-85750	-0-	39583	1	148108	3	Y	-0-
03		273358 X	190636	-0-	-82722	-0-	10632	1	180004	3	Y	-0-
04		247680 X	174487	-0-	-73193	-0-	9783	1	164704	3	Y	-0-
05		239196 X	170434	-0-	-68762	-0-	8627	1	161807	3	Y	-0-

WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 14955												
12		419563 X	224726	-0-	-194837	-0-	13245	1	211481	3	Y	-0-
01		246512 X	202997	-0-	-43515	-0-	12914	1	190083	3	Y	-0-
02		230608 X	172622	-0-	-57986	-0-	36405	1	136217	3	Y	-0-
03		246512 X	169308	-0-	-77204	-0-	9442	1	159866	3	Y	-0-
04		217470 X	152008	-0-	-65462	-0-	8523	1	143485	3	Y	-0-
05		224719 X	146065	-0-	-78654	-0-	7394	1	138671	3	Y	-0-

DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415												
12		297538 X	209300	-0-	-88238	-0-	12336	1	196964	3	Y	-0-
01		275311 X	199118	-0-	-76193	-0-	12667	1	186451	3	Y	-0-
02		239453 X	170874	-0-	-68579	-0-	36036	1	134838	3	Y	-0-
03		238886 X	173021	-0-	-65865	-0-	9649	1	163372	3	Y	-0-
04		216480 X	158282	-0-	-58198	-0-	8875	1	149407	3	Y	-0-
05		209312 X	154531	-0-	-54781	-0-	7822	1	146709	3	Y	-0-

DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626												
12		309287 X	223769	-0-	-85518	-0-	13189	1	210580	3	Y	-0-
01		288641 X	216178	-0-	-72463	-0-	13753	1	202425	3	Y	-0-
02		252619 X	187397	-0-	-65222	-0-	39521	1	147876	3	Y	-0-
03		253332 X	189945	-0-	-63387	-0-	10593	1	179352	3	Y	-0-
04		230520 X	174243	-0-	-56277	-0-	9770	1	164473	3	Y	-0-
05		223758 X	170969	-0-	-52789	-0-	8654	1	162315	3	Y	-0-

PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357												
12		DELQ PR	330084	-0-	330084	330084	4944	1	325140	3	Y	-0-
01		627622 X	297538	-0-	-330084	-0-	4563	1	292975	3	Y	-0-
02		352756 X	248041	-0-	-104715	-0-	3756	1	244285	3	Y	-0-
03		368621 X	245335	-0-	-123286	-0-	3923	1	241412	3	Y	-0-
04		356730 X	90554	-0-	-266176	-0-	1595	1	88959	3	Y	-0-
05		330088 X	174696	-0-	-155392	-0-	3814	1	170882	3	Y	-0-

PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323												
12		DELQ PR	330129	-0-	330129	330129	4944	1	325185	3	Y	-0-
01		627712 X	297583	-0-	-330129	-0-	4564	1	293019	3	Y	-0-
02		364501 X	248077	-0-	-116424	-0-	3757	1	244320	3	Y	-0-
03		366978 X	245370	-0-	-121608	-0-	3923	1	241447	3	Y	-0-
04		355140 X	90566	-0-	-264574	-0-	1595	1	88971	3	Y	-0-
05		330119 X	174726	-0-	-155393	-0-	3815	1	170911	3	Y	-0-

HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980												
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
12		802622 X	449718	-0-	-352904	-0-	26506 1	423212 3	Y	-0-		-0-
01		437683 X	437683	-0-	-0-	-0-	27844 1	409839 3	Y	-0-		-0-
02		405826 X	379572	-0-	-26254	-0-	80050 1	299522 3	Y	-0-		-0-
03		433814 X	383699	-0-	-50115	-0-	21399 1	362300 3	Y	-0-		-0-
04		419820 X	352483	-0-	-67337	-0-	19763 1	332720 3	Y	-0-		-0-
05		433814 X	346296	-0-	-87518	-0-	17529 1	328767 3	Y	-0-		-0-
HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11535 - 18983												
12		483334 X	380334	-0-	-103000	-0-	22416 1	357918 3	Y	-0-		-0-
01		384090 X	378835	-0-	-5255	-0-	24101 1	354734 3	Y	-0-		-0-
02		359310 X	325216	-0-	-34094	-0-	68586 1	256630 3	Y	-0-		-0-
03		384090 X	320812	-0-	-63278	-0-	17891 1	302921 3	Y	-0-		-0-
04		368070 X	285464	-0-	-82606	-0-	16006 1	269458 3	Y	-0-		-0-
05		380339 X	267924	-0-	-112415	-0-	13562 1	254362 3	Y	-0-		-0-
WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932												
12		767977 X	439204	-0-	-328773	-0-	25886 1	413318 3	Y	-0-		-0-
01		429039 X	429039	-0-	-0-	-0-	27295 1	401744 3	Y	-0-		-0-
02		381756 X	372605	-0-	-9151	-0-	78580 1	294025 3	Y	-0-		-0-
03		408084 X	376037	-0-	-32047	-0-	20971 1	355066 3	Y	-0-		-0-
04		394920 X	345061	-0-	-49859	-0-	19347 1	325714 3	Y	-0-		-0-
05		408084 X	338622	-0-	-69462	-0-	17140 1	321482 3	Y	-0-		-0-
WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955												
12		778170 X	430709	-0-	-347461	-0-	25385 1	405324 3	Y	-0-		-0-
01		420034 X	420034	-0-	-0-	-0-	26722 1	393312 3	Y	-0-		-0-
02		390456 X	364974	-0-	-25482	-0-	76971 1	288003 3	Y	-0-		-0-
03		417384 X	370825	-0-	-46559	-0-	20681 1	350144 3	Y	-0-		-0-
04		403920 X	342500	-0-	-61420	-0-	19203 1	323297 3	Y	-0-		-0-
05		417384 X	337440	-0-	-79944	-0-	17081 1	320359 3	Y	-0-		-0-
APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10836 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-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A												
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-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
APPLING PSA I WELL #: 34H RRCID -> 296488 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 10854 PERF. N/A												
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-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	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												
COCINA BLANCA SA A WELL #: 100H RRCID -> 296626 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11220 - 21482												
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		
12	0	84493	-0-	84493	84493	4591 1	73299 3	Y	6003	5371 1		632
01	0	327588	-0-	327588	412081	18880 1	277897 3	Y	28010	28577 1		65
02	722159 X	310078	-0-	-412081	-0-	30811 9	203349 3	Y	47620	34562 1		13123
03	294035 X	274331	-0-	-19704	-0-	54347 1	233708 3	Y	24381	22734 1		14770
*04	284550 X	238175	-0-	-46375	-0-	52382 9	203718 3	Y	20324	13780 1		21314
*05	294035 X	222931	-0-	-71104	-0-	13804 1	194888 3	Y	16047	14269 1		23092
						26819 9						
						12101 1						
						22356 9						
						10391 1						
						17652 9						
CHALOS-LYSSY PSA C WELL #: 18H RRCID -> 296653 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF. N/A												
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COCINA BLANCA SA B WELL #: 101H RRCID -> 296687 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11210 - 21706												
12	0	92125	-0-	92125	92125	4930 1	78721 3	Y	7704	6895 1		809
01	0	354828	-0-	354828	446953	8474 9	298265 3	Y	32999	33730 1		78
02	759865 X	312912	-0-	-446953	-0-	20264 1	215439 3	Y	36268	26338 1		10008
03	313720 X	293106	-0-	-20614	-0-	36299 9	246417 3	Y	29214	23766 1		15456
04	303600 X	253715	-0-	-49885	-0-	57578 1	216107 3	Y	22519	14893 1		23082
*05	313720 X	238631	-0-	-75089	-0-	39895 9	206575 3	Y	19129	16111 1		26100
						14554 1						
						32135 9						
						12837 1						
						24771 9						
						11014 1						
						21042 9						
LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11386 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942												
12	458425 X	373123	-0-	-85302	-0-	21991 1	351132 3	Y	-0-			-0-
01	378301 X	378301	-0-	-0-	-0-	24067 1	354234 3	Y	-0-			-0-
02	328831 X	318036	-0-	-10795	-0-	67072 1	250964 3	Y	-0-			-0-
03	351509 X	312510	-0-	-38999	-0-	17428 1	295082 3	Y	-0-			-0-
04	340170 X	278024	-0-	-62146	-0-	15588 1	262436 3	Y	-0-			-0-
05	351509 X	264906	-0-	-86603	-0-	13409 1	251497 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978									
HENDERSON-CENIZO PSA F			WELL #:	16H	RRCID ->	296788	COMPL. DATE	11/21/2023	TOTAL DEPTH	11523	PERF.	11520 - 19417	
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	
12		61030 X	389355	-0-	328325	-0-	22948 1	366407 3	Y	-0-		-0-	
01		378386 X	376448	-0-	-1938	-0-	23949 1	352499 3	Y	-0-		-0-	
02		353974 X	313931	-0-	-40043	-0-	66206 1	247725 3	Y	-0-		-0-	
03		378386 X	307977	-0-	-70409	-0-	17176 1	290801 3	Y	-0-		-0-	
04		366180 X	273997	-0-	-92183	-0-	15363 1	258634 3	Y	-0-		-0-	
05		378386 X	261761	-0-	-116625	-0-	13250 1	248511 3	Y	-0-		-0-	
HENDERSON-CENIZO PSA G			WELL #:	17H	RRCID ->	296789	COMPL. DATE	11/21/2023	TOTAL DEPTH	11489	PERF.	11425 - 19396	
12		483661 X	396960	-0-	-86701	-0-	23396 1	373564 3	Y	-0-		-0-	
01		389019 X	388516	-0-	-503	-0-	24717 1	363799 3	Y	-0-		-0-	
02		363921 X	329444	-0-	-34477	-0-	69478 1	259966 3	Y	-0-		-0-	
03		389019 X	316745	-0-	-72274	-0-	17665 1	299080 3	Y	-0-		-0-	
04		376470 X	278686	-0-	-97784	-0-	15626 1	263060 3	Y	-0-		-0-	
05		389019 X	266961	-0-	-122058	-0-	13513 1	253448 3	Y	-0-		-0-	
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC			609267	WELL #:	1	RRCID ->	277847	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	4955	PERF. 4770 - 4900	
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-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
ENCINAL SWD			WELL #:	2	RRCID ->	279157	COMPL. DATE	12/31/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4658 - 4866	
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-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PERDIDO ENERGY, LLC			653223	WELL #:	1H	RRCID ->	255524	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	12247	PERF.13791 - 17500	
12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-		-0-	
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-	
02		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		-0-	
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		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	
12		2821 X	2102	-0-	-719	-0-	2102 2		N	-0-		-0-	
01		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		N	-0-		-0-	
02		2262 X	2146	-0-	-116	-0-	2146 2		N	-0-		-0-	
03		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		N	-0-		-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//	653223								
NYE		WELL #:	1H	RRCID ->	267454	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	11199 - 15095
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-		12950 2		N	-0-	-0-
01	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-		7508 2		N	-0-	-0-
02	11546 X	11546	-0-	-0-	-0-		11546 2		N	-0-	-0-
03	15765 X	15765	-0-	-0-	-0-		15765 2		N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-		4604 2		N	-0-	-0-
01	10274 X	10274	-0-	-0-	-0-		10274 2		N	-0-	-0-
02	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-		7822 2		N	-0-	-0-
03	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-		4386 2		N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-		695 2		N	-0-	-0-
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		1821 2		N	-0-	-0-
*02	736 N	736	-0-	-0-	-0-		736 2		N	-0-	-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-		897 2		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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									
12	2728 X	2521	-0-	-207	-0-		2521 2		N	-0-	-0-
01	2635 X	2288	-0-	-347	-0-		2288 2		N	-0-	-0-
02	2407 X	1721	-0-	-686	-0-		1721 2		N	-0-	-0-
03	2573 X	1937	-0-	-636	-0-		1937 2		N	-0-	-0-
*04	2220 N	1847	-0-	-373	-0-		1847 2		N	-0-	-0-
*05	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-		2767 2		N	-0-	-0-

BRISCOE-NUNLEY "A"		WELL #:	1H	RRCID ->	268487	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	13355	PERF.	13457 - 18408
12	2821 X	2680	-0-	-141	-0-		2680 2		N	-0-	-0-
01	2821 X	2431	-0-	-390	-0-		2431 2		N	-0-	-0-
02	2552 X	1828	-0-	-724	-0-		1828 2		N	-0-	-0-
03	2728 X	2058	-0-	-670	-0-		2058 2		N	-0-	-0-
*04	2640 X	1078	-0-	-1562	-0-		1078 2		N	-0-	-0-
*05	2666 X	1615	-0-	-1051	-0-		1615 2		N	-0-	-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		WELL #:	1H	RRCID ->	283958	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	11316 - 19823
LA MUELA		683407									
12	30101 X	29164	-0-	-937	-0-		29164 3		N	-0-	-0-
01	33936 X	33936	-0-	-0-	-0-		744 1	33192 3	N	-0-	-0-
02	29341 X	29341	-0-	-0-	-0-		550 1	28791 3	N	-0-	-0-
03	31062 X	25597	-0-	-5465	-0-		25597 3		N	-0-	-0-
04	30060 X	27326	-0-	-2734	-0-		637 1	26689 3	N	-0-	-0-
05	31062 X	25769	-0-	-5293	-0-		25769 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									
BRELENTHIN-MARTIN UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	284417	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	12068	- 19125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
12		28427 X	4352	-0-	-24075	-0-	47 1	4305 3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
01		9610 X	346	-0-	-9264	-0-	65 1	281 3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
02		4814 X	-0-	-0-	-4814	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
03		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
04		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
05		29832 X	29832	-0-	-0-	-0-	898 1	28934 3	N	-0-	-0-	-0-		-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL				WELL #:	1H	RRCID ->	286473	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	10661	PERF.	11476	- 19445
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-		-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286954	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	11352	PERF.	12071	- 18586
12		47802 X	37779	-0-	-10023	-0-	37779 3		N	-0-	-0-	-0-		-0-
01		38285 X	20003	-0-	-18282	-0-	27 1	19976 3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
02		49387 X	37568	-0-	-11819	-0-	44 1	37524 3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
03		52793 X	46861	-0-	-5932	-0-	225 1	46636 3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
04		51090 X	42854	-0-	-8236	-0-	42854 3		N	-0-	-0-	-0-		-0-
05		47397 X	47397	-0-	-0-	-0-	47397 3		N	-0-	-0-	-0-		-0-

HALL STATE UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	288843	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	11653	- 22011
12		72757 X	63633	-0-	-9124	-0-	63633 3		N	-0-	-0-	-0-		-0-
01		67859 X	67233	-0-	-626	-0-	41 1	67192 3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
02		63626 X	55962	-0-	-7664	-0-	66 1	55896 3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
03		68014 X	51771	-0-	-16243	-0-	249 1	51522 3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
04		65820 X	47681	-0-	-18139	-0-	47681 3		N	-0-	-0-	-0-		-0-
05		67239 X	66011	-0-	-1228	-0-	66011 3		N	-0-	-0-	-0-		-0-

HALL STATE UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	288844	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11264	PERF.	11738	- 20316
12		60388 X	28760	-0-	-31628	-0-	28760 3		N	-0-	-0-	-0-		-0-
01		64936 X	64936	-0-	-0-	-0-	42 1	64894 3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
02		58560 X	58560	-0-	-0-	-0-	69 1	58491 3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
03		54591 X	51771	-0-	-2820	-0-	249 1	51522 3	N	-0-	-0-	-0-		-0-
04		62850 X	46021	-0-	-16829	-0-	46021 3		N	-0-	-0-	-0-		-0-
05		65985 X	65985	-0-	-0-	-0-	65985 3		N	-0-	-0-	-0-		-0-

HALL STATE UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	288909	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.	11751	- 22498
12		26970 X	17007	-0-	-9963	-0-	17007 3		N	-0-	-0-	-0-		-0-
01		26970 X	50	-0-	-26920	-0-	50 3		N	-0-	-0-	-0-		-0-
02		25230 X	124	-0-	-25106	-0-	124 3		N	-0-	-0-	-0-		-0-
03		17019 X	5	-0-	-17014	-0-	5 3		N	-0-	-0-	-0-		-0-
04		19245 X	19245	-0-	-0-	-0-	19245 3		N	-0-	-0-	-0-		-0-
05		17019 X	16139	-0-	-880	-0-	16139 3		N	-0-	-0-	-0-		-0-

LA MUELA QUICK PSA				WELL #:	1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.	11439	- 21982
12		32953 X	28102	-0-	-4851	-0-	28102 3		N	-0-	-0-	-0-		-0-
01		29512 X	27354	-0-	-2158	-0-	27354 3		N	-0-	-0-	-0-		-0-
02		27753 X	25673	-0-	-2080	-0-	25673 3		N	-0-	-0-	-0-		-0-
03		29667 X	28229	-0-	-1438	-0-	28229 3		N	-0-	-0-	-0-		-0-
04		28710 X	26583	-0-	-2127	-0-	26583 3		N	-0-	-0-	-0-		-0-
05		28117 X	27031	-0-	-1086	-0-	27031 3		N	-0-	-0-	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU AMT (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		72261 X	29735	-0-	-42526	-0-	29735 3		N	-0-			-0-
01		76412 X	76412	-0-	-0-	-0-	76412 3		N	-0-			-0-
02		64699 X	57038	-0-	-7661	-0-	57038 3		N	-0-			-0-
03		69161 X	54558	-0-	-14603	-0-	54558 3		N	-0-			-0-
04		73950 X	48852	-0-	-25098	-0-	48852 3		N	-0-			-0-
05		76415 X	46645	-0-	-29770	-0-	46645 3		N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

12		102920 X	86237	-0-	-16683	-0-	86237 3		N	-0-			-0-
01		93744 X	86178	-0-	-7566	-0-	86178 3		N	-0-			-0-
02		87696 X	78572	-0-	-9124	-0-	78572 3		N	-0-			-0-
03		93744 X	82852	-0-	-10892	-0-	82852 3		N	-0-			-0-
04		89640 X	79334	-0-	-10306	-0-	79334 3		N	-0-			-0-
05		86242 X	81006	-0-	-5236	-0-	81006 3		N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438

12		120869 X	103663	-0-	-17206	-0-	103663 3		N	-0-			-0-
01		117087 X	100820	-0-	-16267	-0-	100820 3		N	-0-			-0-
02		109533 X	91457	-0-	-18076	-0-	91457 3		N	-0-			-0-
03		112158 X	94536	-0-	-17622	-0-	94536 3		N	-0-			-0-
04		105000 X	88223	-0-	-16777	-0-	88223 3		N	-0-			-0-
05		103664 X	85064	-0-	-18600	-0-	85064 3		N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640

12		111259 X	91713	-0-	-19546	-0-	91713 3		N	-0-			-0-
01		108407 X	89222	-0-	-19185	-0-	89222 3		N	-0-			-0-
02		101413 X	81441	-0-	-19972	-0-	81441 3		N	-0-			-0-
03		103013 X	83883	-0-	-19130	-0-	83883 3		N	-0-			-0-
04		95850 X	77958	-0-	-17892	-0-	77958 3		N	-0-			-0-
05		91698 X	79452	-0-	-12246	-0-	79452 3		N	-0-			-0-

QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309

12		117366 X	96728	-0-	-20638	-0-	96728 3		N	-0-			-0-
01		107756 X	91914	-0-	-15842	-0-	91914 3		N	-0-			-0-
02		100804 X	81782	-0-	-19022	-0-	81782 3		N	-0-			-0-
03		103354 X	86509	-0-	-16845	-0-	86509 3		N	-0-			-0-
04		97230 X	80126	-0-	-17104	-0-	80126 3		N	-0-			-0-
05		96720 X	79803	-0-	-16917	-0-	79803 3		N	-0-			-0-

LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655

12		156271 X	122002	-0-	-34269	-0-	122002 3		N	-0-			-0-
01		140368 X	115676	-0-	-24692	-0-	115676 3		N	-0-			-0-
02		124178 X	101968	-0-	-22210	-0-	101968 3		N	-0-			-0-
03		132742 X	106830	-0-	-25912	-0-	106830 3		N	-0-			-0-
04		122790 X	98026	-0-	-24764	-0-	98026 3		N	-0-			-0-
05		122016 X	96451	-0-	-25565	-0-	96451 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

12		117955 X	100302	-0-	-17653	-0-	100302 3		N	-0-			-0-
01		116188 X	97764	-0-	-18424	-0-	60 1	97704	3	N			-0-
02		108692 X	88756	-0-	-19936	-0-	105 1	88651	3	N			-0-
03		107508 X	91990	-0-	-15518	-0-	442 1	91548	3	N			-0-
04		104040 X	86420	-0-	-17620	-0-	86420 3		N	-0-			-0-
05		100316 X	86830	-0-	-13486	-0-	86830 3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)					//CONT.//	39744 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC					//CONT.//	683407								
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B					WELL #:	2H	RRCID ->	292212	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 11660	- 20109
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	104439	X	85375	-0-	-19064	-0-	85375	3	N	-0-			-0-	
01	92628	X	82144	-0-	-10484	-0-	51	1	82093	3	N	-0-	-0-	
02	85724	X	73220	-0-	-12504	-0-	86	1	73134	3	N	-0-	-0-	
03	91264	X	76117	-0-	-15147	-0-	366	1	75751	3	N	-0-	-0-	
04	87390	X	70629	-0-	-16761	-0-	70629	3	N	-0-			-0-	
05	85374	X	70012	-0-	-15362	-0-	70012	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
12	87916	X	73208	-0-	-14708	-0-	73208	3	N	-0-			-0-	
01	87916	X	69752	-0-	-18164	-0-	43	1	69709	3	N	-0-	-0-	
02	82244	X	63178	-0-	-19066	-0-	74	1	63104	3	N	-0-	-0-	
03	79391	X	65381	-0-	-14010	-0-	314	1	65067	3	N	-0-	-0-	
04	76830	X	62061	-0-	-14769	-0-	62061	3	N	-0-			-0-	
05	73222	X	61359	-0-	-11863	-0-	61359	3	N	-0-			-0-	
DORAN RANCH UNIT A					WELL #:	1H	RRCID ->	292653	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11429	PERF. 11597	- 20231
12	115258	X	78741	-0-	-36517	-0-	78741	3	N	-0-			-0-	
01	94178	X	67565	-0-	-26613	-0-	56	1	67509	3	N	-0-	-0-	
02	88102	X	69778	-0-	-18324	-0-	82	1	69696	3	N	-0-	-0-	
03	94178	X	77158	-0-	-17020	-0-	371	1	76787	3	N	-0-	-0-	
04	82020	X	73964	-0-	-8056	-0-	73964	3	N	-0-			-0-	
05	78740	X	73494	-0-	-5246	-0-	73494	3	N	-0-			-0-	
DORAN RANCH UNIT B					WELL #:	2H	RRCID ->	292654	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11486	PERF. 11442	- 22548
12	162750	X	83239	-0-	-79511	-0-	83239	3	N	-0-			-0-	
01	94457	X	83491	-0-	-10966	-0-	51	1	83440	3	N	-0-	-0-	
02	88363	X	76704	-0-	-11659	-0-	90	1	76614	3	N	-0-	-0-	
03	94457	X	84190	-0-	-10267	-0-	404	1	83786	3	N	-0-	-0-	
04	89010	X	79712	-0-	-9298	-0-	79712	3	N	-0-			-0-	
05	83483	X	79760	-0-	-3723	-0-	79760	3	N	-0-			-0-	
QUICK RANCH B					WELL #:	3H	RRCID ->	292684	COMPL. DATE	05/08/2022	TOTAL DEPTH	11276	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
QUICK RANCH B					WELL #:	1H	RRCID ->	292828	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 11319	- 23872
12	253487	X	222902	-0-	-30585	-0-	222902	3	N	-0-			-0-	
01	241831	X	213686	-0-	-28145	-0-	213686	3	N	-0-			-0-	
02	225446	X	191297	-0-	-34149	-0-	191297	3	N	-0-			-0-	
03	236003	X	199275	-0-	-36728	-0-	199275	3	N	-0-			-0-	
04	224220	X	186949	-0-	-37271	-0-	186949	3	N	-0-			-0-	
05	222890	X	185366	-0-	-37524	-0-	185366	3	N	-0-			-0-	
QUICK RANCH B					WELL #:	2H	RRCID ->	292894	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	11256	PERF. 11558	- 22565
12	262291	X	224961	-0-	-37330	-0-	224961	3	N	-0-			-0-	
01	248155	X	214827	-0-	-33328	-0-	214827	3	N	-0-			-0-	
02	220574	X	201404	-0-	-19170	-0-	201404	3	N	-0-			-0-	
03	232066	X	204026	-0-	-28040	-0-	204026	3	N	-0-			-0-	
04	222180	X	177773	-0-	-44407	-0-	177773	3	N	-0-			-0-	
05	224967	X	189556	-0-	-35411	-0-	189556	3	N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC			//CONT.//		683407									
HUNTER - MARTIN T UNIT A			WELL #:	1H	RRCID ->	294096	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	11396	PERF.11530	- 22053		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD				
12		306559 X	238022	-0-	-68537	-0-	238022	3	N	-0-				-0-
01		306559 X	227141	-0-	-79418	-0-	144	1	N	-0-	226997	3		-0-
02		286781 X	194401	-0-	-92380	-0-	229	1	N	-0-	194172	3		-0-
03		295492 X	189887	-0-	-105605	-0-	912	1	N	-0-	188975	3		-0-
04		256770 X	169669	-0-	-87101	-0-	169669	3	N	-0-				-0-
05		238018 X	160679	-0-	-77339	-0-	160679	3	N	-0-				-0-

SPRINGER			WELL #:	O 2H	RRCID ->	294126	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	11153	PERF.11281	- 19086		
12		204042 X	143080	-0-	-60962	-0-	143080	3	N	-0-				-0-
01		187116 X	134486	-0-	-52630	-0-	134486	3	N	-0-				-0-
02		159007 X	118101	-0-	-40906	-0-	118101	3	N	-0-				-0-
03		164114 X	118250	-0-	-45864	-0-	118250	3	N	-0-				-0-
04		148770 X	109667	-0-	-39103	-0-	109667	3	N	-0-				-0-
05		143065 X	106894	-0-	-36171	-0-	106894	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		
12		306311 X	128617	-0-	-177694	-0-	128617	3	N	-0-				-0-
01		260028 X	191795	-0-	-68233	-0-	191795	3	N	-0-				-0-
02		231188 X	169112	-0-	-62076	-0-	169112	3	N	-0-				-0-
03		172122 X	172122	-0-	-0-	-0-	172122	3	N	-0-				-0-
04		185610 X	155368	-0-	-30242	-0-	155368	3	N	-0-				-0-
05		191797 X	151916	-0-	-39881	-0-	151916	3	N	-0-				-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT A			WELL #:	1H	RRCID ->	294159	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	11128	PERF.11087	- 20670		
12		317750 X	229880	-0-	-87870	-0-	229880	3	N	-0-				-0-
01		306621 X	222012	-0-	-84609	-0-	222012	3	N	-0-				-0-
02		277356 X	194457	-0-	-82899	-0-	194457	3	N	-0-				-0-
03		229865 X	188807	-0-	-41058	-0-	188807	3	N	-0-				-0-
04		222450 X	173807	-0-	-48643	-0-	173807	3	N	-0-				-0-
05		229865 X	169181	-0-	-60684	-0-	169181	3	N	-0-				-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT B			WELL #:	2H	RRCID ->	294160	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11222	- 21045		
12		305908 X	219885	-0-	-86023	-0-	219885	3	N	-0-				-0-
01		295616 X	205920	-0-	-89696	-0-	205920	3	N	-0-				-0-
02		254504 X	179937	-0-	-74567	-0-	179937	3	N	-0-				-0-
03		256463 X	177358	-0-	-79105	-0-	177358	3	N	-0-				-0-
04		229140 X	163947	-0-	-65193	-0-	163947	3	N	-0-				-0-
05		219883 X	158542	-0-	-61341	-0-	158542	3	N	-0-				-0-

SPRINGER - SSS O UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	294232	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11275	- 19698		
12		269297 X	204721	-0-	-64576	-0-	204721	3	N	-0-				-0-
01		256277 X	193865	-0-	-62412	-0-	193865	3	N	-0-				-0-
02		218457 X	144842	-0-	-73615	-0-	144842	3	N	-0-				-0-
03		233523 X	170011	-0-	-63512	-0-	170011	3	N	-0-				-0-
04		216900 X	156095	-0-	-60805	-0-	156095	3	N	-0-				-0-
05		204724 X	152487	-0-	-52237	-0-	152487	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		
12		283216 X	206294	-0-	-76922	-0-	206294	3	N	-0-				-0-
01		243970 X	186024	-0-	-57946	-0-	186024	3	N	-0-				-0-
02		212889 X	162586	-0-	-50303	-0-	162586	3	N	-0-				-0-
03		223107 X	162817	-0-	-60290	-0-	162817	3	N	-0-				-0-
04		199650 X	148260	-0-	-51390	-0-	148260	3	N	-0-				-0-
05		206305 X	142838	-0-	-63467	-0-	142838	3	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407										
HUNTER - MARTIN T UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294345	COMPL. DATE	09/15/2023	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11908 - 21788	
M	O	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
12	334304 X	313442	-0-	-20862	-0-	313442	3	N	-0-			-0-
01	334304 X	292358	-0-	-41946	-0-	184	1	292174	3	N	-0-	-0-
02	312736 X	249950	-0-	-62786	-0-	295	1	249655	3	N	-0-	-0-
03	313441 X	241021	-0-	-72420	-0-	1158	1	239863	3	N	-0-	-0-
04	323520 X	212096	-0-	-111424	-0-	212096	3			N	-0-	-0-
05	313441 X	201985	-0-	-111456	-0-	201985	3			N	-0-	-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294493	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11226	PERF.11768 - 18991	
12	158193 X	103791	-0-	-54402	-0-	16207	1	87584	3	N	-0-	-0-
01	131161 X	94086	-0-	-37075	-0-	58	1	94028	3	N	-0-	-0-
02	122699 X	81765	-0-	-40934	-0-	96	1	81669	3	N	-0-	-0-
03	116560 X	82269	-0-	-34291	-0-	395	1	81874	3	N	-0-	-0-
04	103650 X	73468	-0-	-30182	-0-	73468	3			N	-0-	-0-
05	103788 X	68989	-0-	-34799	-0-	68989	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	
12	349525 X	244477	-0-	-105048	-0-	244477	3			N	-0-	-0-
01	304606 X	244517	-0-	-60089	-0-	244517	3			N	-0-	-0-
02	278313 X	211364	-0-	-66949	-0-	211364	3			N	-0-	-0-
03	295275 X	204094	-0-	-91181	-0-	204094	3			N	-0-	-0-
04	263070 X	183854	-0-	-79216	-0-	183854	3			N	-0-	-0-
05	244528 X	176311	-0-	-68217	-0-	176311	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	
12	349866 X	285355	-0-	-64511	-0-	285355	3			N	-0-	-0-
01	313348 X	276072	-0-	-37276	-0-	276072	3			N	-0-	-0-
02	285099 X	237977	-0-	-47122	-0-	237977	3			N	-0-	-0-
03	304761 X	241483	-0-	-63278	-0-	241483	3			N	-0-	-0-
04	284010 X	220986	-0-	-63024	-0-	220986	3			N	-0-	-0-
05	285355 X	217464	-0-	-67891	-0-	217464	3			N	-0-	-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294635	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11216	PERF.11748 - 20148	
12	288083 X	78508	-0-	-209575	-0-	78508	3			N	-0-	-0-
01	235879 X	148132	-0-	-87747	-0-	88	1	148044	3	N	-0-	-0-
02	195547 X	135562	-0-	-59985	-0-	160	1	135402	3	N	-0-	-0-
03	202771 X	134479	-0-	-68292	-0-	646	1	133833	3	N	-0-	-0-
04	181470 X	116535	-0-	-64935	-0-	116535	3			N	-0-	-0-
05	148118 X	109632	-0-	-38486	-0-	109632	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	
12	0	461103	-0-	461103	500984	461103	3			N	-0-	-0-
01	939091 X	438107	-0-	-500984	-0-	438107	3			N	-0-	-0-
02	484851 X	391393	-0-	-93458	-0-	391393	3			N	-0-	-0-
03	518289 X	387384	-0-	-130905	-0-	387384	3			N	-0-	-0-
04	446220 X	346734	-0-	-99486	-0-	346734	3			N	-0-	-0-
05	461094 X	324727	-0-	-136367	-0-	324727	3			N	-0-	-0-

GARZA P UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	296588	COMPL. DATE	01/15/2024	TOTAL DEPTH	11367	PERF.11890 - 22269	
01	133799 X	133799	-0-	-0-	-0-	132179	1	1620	4	N	-0-	-0-
02	374158 X	370278	-0-	-3880	-0-	370278	3			N	-0-	-0-
03	399962 X	367463	-0-	-32499	-0-	1765	1	365698	3	N	-0-	-0-
04	387060 X	309944	-0-	-77116	-0-	309944	3			N	-0-	-0-
05	399962 X	286322	-0-	-113640	-0-	286322	3			N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407										
GARZA P UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 296618		COMPL. DATE 01/15/2024			TOTAL DEPTH 11424 PERF.12103 - 19826			
M	O	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
01		142734 X	142734	-0-	-0-	-0-	140708 1	2026 4	N	-0-	-0-	-0-
02		393530 X	349630	-0-	-43900	-0-	349630 3		N	-0-	-0-	-0-
03		420670 X	325332	-0-	-95338	-0-	1563 1	323769 3	N	-0-	-0-	-0-
04		407100 X	258483	-0-	-148617	-0-	258483 3		N	-0-	-0-	-0-
05		420670 X	246213	-0-	-174457	-0-	246213 3		N	-0-	-0-	-0-
SANTA CRUZ-SSS H UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 296677		COMPL. DATE 11/23/2023			TOTAL DEPTH 11182 PERF.11248 - 20114			
12		0	430541	-0-	430541	458814	430541 3		N	-0-	-0-	-0-
01		865528 X	406714	-0-	-458814	-0-	406714 3		N	-0-	-0-	-0-
02		416324 X	352109	-0-	-64215	-0-	352109 3		N	-0-	-0-	-0-
03		445036 X	327625	-0-	-117411	-0-	327625 3		N	-0-	-0-	-0-
04		430680 X	275783	-0-	-154897	-0-	275783 3		N	-0-	-0-	-0-
05		445036 X	238051	-0-	-206985	-0-	238051 3		N	-0-	-0-	-0-
SANTA CRUZ-SSS H UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 296678		COMPL. DATE 11/23/2023			TOTAL DEPTH 11156 PERF.11370 - 20473			
12		0	423066	-0-	423066	459945	423066 3		N	-0-	-0-	-0-
01		840164 X	380219	-0-	-459945	-0-	380219 3		N	-0-	-0-	-0-
02		423574 X	339506	-0-	-84068	-0-	339506 3		N	-0-	-0-	-0-
03		452786 X	328860	-0-	-123926	-0-	328860 3		N	-0-	-0-	-0-
04		438180 X	292538	-0-	-145642	-0-	292538 3		N	-0-	-0-	-0-
05		452786 X	273486	-0-	-179300	-0-	273486 3		N	-0-	-0-	-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		RRCID -> 251773		COMPL. DATE 09/06/2009			TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119			
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 2001H										
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451H		RRCID -> 254365		COMPL. DATE 11/16/2014			TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874			
*12		793 N	793	-0-	-0-	-0-	26 1	700 3	Y	52	56 0	14
							10 4	57 9				
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	43 1	866 3	Y	60	60 1	14
							16 4	66 9				
*02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	35 1	776 3	Y	23	29 1	8
							11 4	25 9				
*03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	16 1	640 3	Y	22	27 1	3
							5 4	24 9				
*04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	17 1	664 3	Y	24	24 1	3
							5 4	26 9				
*05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	18 1	631 3	Y	68	59 1	12
							6 4	75 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 291H		RRCID -> 255011		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
*12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	104 1 48 4	2822 3 21 9	Y	19	19	0		5
*01	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	116 1 53 4	2361 3 20 9	Y	18	19	1		4
*02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	127 1 50 4	2844 3 24 9	Y	22	19	1		7
*03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	87 1 31 4	3445 3 30 9	Y	27	30	1		4
*04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	73 1 29 4	2869 3 26 9	Y	24	25	1		3
*05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	82 1 33 4	2897 3 31 9	Y	28	26	1		5

GOODRIDGE		WELL #: 2401H		RRCID -> 255146		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042					
12	2914 X	1899	-0-	-1015	-0-	1899 3		N	-0-				-0-
01	2821 X	918	-0-	-1903	-0-	918 3		N	-0-				-0-
02	2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-			N	-0-				-0-
03	2449 X	1476	-0-	-973	-0-	1476 3		N	-0-				-0-
04	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3		N	-0-				-0-
*05	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3		N	-0-				-0-

NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 1501H		RRCID -> 255435		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STS "A"		WELL #: 361H		RRCID -> 255968		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452 H		RRCID -> 258206		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032					
12	235 X	235	-0-	-0-	-0-	7 1 3 4	188 3 37 9	Y	34	25	0		9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	1		-0-
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1 3	17 9	Y	15	10	1		5
03	197 X	197	-0-	-0-	-0-	5 1 1 4	184 3 7 9	Y	6	10	1		1
04	153 X	153	-0-	-0-	-0-	3 1 1 4	137 3 12 9	Y	11	11	1		1
05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	Y	1	2	1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	926	-0-	-283	-0-	80 1 29 9	817 3	Y	26	24 0	13
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	95 1 42 9	950 3	Y	38	29 0	22
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	116 1 191 9	997 3	Y	174	97 0	99
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	151 1 210 9	1342 3	Y	191	196 0	94
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	139 1 206 9	1319 3	Y	187	233 0	48
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	139 1 179 9	1247 3	Y	163	176 0	35

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-		-0-
01	2108 X	1636	-0-	-472	-0-	147 1 19 9	1470 3	Y	17	7 0	10
02	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	159 1 8 9	1364 3	Y	7	13 0	4
03	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	136 1	1211 3	Y	-0-	4 0	-0-
04	1590 X	1259	-0-	-331	-0-	120 1 1 9	1138 3	Y	1	1 0	-0-
05	1643 N	962	-0-	-681	-0-	97 1	865 3	Y	-0-		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

12	1240 N	664	-0-	-576	-0-	22 1 9 4	594 3	Y	35	33 0	10
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1 2 4	82 3 3 9	Y	3	12 1	1
02	754 N	26	-0-	-728	-0-	1 1 3 9	22 3	Y	3	3 1	1
03	651 N	84	-0-	-567	-0-	2 1 19 9	63 3	Y	17	16 1	2
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	27 1 9 4	1076 3 17 9	Y	15	15 1	2
05	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	79 1 27 4	2817 3 10 9	Y	9	9 1	2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3		N	-0-			-0-
01		5208 X	4725	-0-	-483	-0-	4725	3		N	-0-			-0-
02		4988 X	4007	-0-	-981	-0-	4007	3		N	-0-			-0-
03		5332 X	4314	-0-	-1018	-0-	4314	3		N	-0-			-0-
04		5160 X	3941	-0-	-1219	-0-	3941	3		N	-0-			-0-
05		5301 X	3581	-0-	-1720	-0-	3581	3		N	-0-			-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

12		1240 N	868	-0-	-372	-0-	41	1	811	3	Y	-0-		-0-	
							16	4							
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	12	6	1	6
							10	4	13	9					
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	485	3	Y	-0-	6	1	-0-
							9	4							
03		868 N	256	-0-	-612	-0-	13	1	234	3	Y	2	1	1	1
							7	4	2	9					
04		330 N	227	-0-	-103	-0-	11	1	212	3	Y	-0-	1	1	-0-
							4	4							
05		558 N	219	-0-	-339	-0-	11	1	204	3	Y	-0-			-0-
							4	4							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

12		1922 N	1313	-0-	-609	-0-	111	1	1129	3	Y	66	55	0	33
							73	9							
01		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	139	1	1389	3	Y	104	77	0	60
							114	9							
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	151	1	1294	3	Y	65	88	0	37
							72	9							
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	141	1	1250	3	Y	61	68	0	30
							67	9							
04		1590 N	1386	-0-	-204	-0-	116	1	1104	3	Y	151	142	0	39
							166	9							
05		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	134	1	1199	3	Y	275	255	0	59
							303	9							

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	3	2	1	1
							3	9							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

12		2604 N	1070	-0-	-1534	-0-	90	1	918	3	Y	56	82	0	28
							62	9							
01		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	160	1	1594	3	Y	99	70	0	57
							109	9							
02		2320 N	2157	-0-	-163	-0-	213	1	1827	3	Y	106	103	0	60
							117	9							
03		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	168	1	1493	3	Y	64	93	0	31
							70	9							
04		1800 N	1667	-0-	-133	-0-	152	1	1437	3	Y	71	84	0	18
							78	9							
05		2294 N	1771	-0-	-523	-0-	171	1	1526	3	Y	67	71	0	14
							74	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462									
CARTWRIGHT			WELL #: A 1H		RRCID -> 266330		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 10822		PERF.10863 - 14665	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	4 X	-0-	-0-	-4	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTWRIGHT			WELL #: A 2H		RRCID -> 266331		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10789 - 15583	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 293B		RRCID -> 267023		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 11681		PERF.11400 - 16697		
*12	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	246	1	6696	3	Y	104	94 0	28
						95	4	114	9				
*01	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	240	1	4887	3	Y	65	78 1	15
						92	4	72	9				
*02	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	445	1	9934	3	Y	96	79 1	32
						142	4	106	9				
03	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	225	1	8871	3	Y	126	140 1	18
						64	4	139	9				
04	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	264	1	10378	3	Y	61	72 1	7
						83	4	67	9				
*05	10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	288	1	10204	3	Y	91	82 1	16
						92	4	100	9				

CARTWRIGHT			WELL #: D 1H		RRCID -> 267024		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10566		PERF.11027 - 15196		
12	899 X	36	-0-	-863	-0-	3	1	28	3	N	4	21 0	2
						1	4	4	9				
01	899 X	556	-0-	-343	-0-	60	1	462	3	N	17	11 1	8
						15	4	19	9				
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-	8 1	-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ZAPP			WELL #: A 3H		RRCID -> 267043		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 9469		PERF. 9485 - 14623		
12	2675 N	2330	-0-	-345	-0-	119	1	1941	3	Y	245	220 1	93
						270	9						
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	83	1	1097	3	Y	91	131 1	53
						100	9						
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	230	156 1	127
03	1736 X	1571	-0-	-165	-0-	1294	3	277	9	Y	252	201 1	178
04	1680 X	1202	-0-	-478	-0-	1041	3	161	9	Y	146	238 1	86
05	1736 X	1255	-0-	-481	-0-	1097	3	158	9	Y	144	154 1	76

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	124 1 139 9	1268 3	Y	126	115 0		63
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	118 1 143 9	1178 3	Y	130	118 0		75
02	1479 N	785	-0-	-694	-0-	75 1 66 9	644 3	Y	60	101 0		34
03	1519 N	226	-0-	-1293	-0-	22 1 10 9	194 3	Y	9	39 0		4
04	1380 N	846	-0-	-534	-0-	77 1 36 9	733 3	Y	33	29 0		8
05	837 N	391	-0-	-446	-0-	38 1 14 9	339 3	Y	13	18 0		3

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

12	6789 X	3956	-0-	-2833	-0-	174 1 75 9	3707 3	Y	68	38 1		79
01	6417 X	3664	-0-	-2753	-0-	164 1 204 9	3296 3	Y	185	120 1		144
02	6003 X	5783	-0-	-220	-0-	202 1 81 9	5500 3	Y	74	175 1		43
03	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	261 1 184 9	6736 3	Y	167	128 1		82
04	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	252 1 134 9	5386 3	Y	122	102 1		102
05	6169 X	4532	-0-	-1637	-0-	212 1 113 9	4207 3	Y	103	103 1		102

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

12	6510 X	1872	-0-	-4638	-0-	84 1 4 9	1784 3	Y	4	1 1		4
01	6510 X	4157	-0-	-2353	-0-	192 1 106 9	3859 3	Y	96	25 1		75
02	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	282 1 109 9	7694 3	Y	99	117 1		57
03	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	253 1 193 9	6536 3	Y	175	146 1		86
04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	202 1 87 9	4313 3	Y	79	99 1		66
05	6510 X	4234	-0-	-2276	-0-	199 1 85 9	3950 3	Y	77	67 1		76

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 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	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	7 1	67 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	88 3	Y	1	1 1		-0-
						2 4	1 9					
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	59 3	Y	8	6 1		2
						2 4	9 9					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

12	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	378 1	7476 3	Y	350	426 0	3 1	153
						221 4	385 9					
01	7502 X	7437	-0-	-65	-0-	377 1	6517 3	Y	310	313 1		150
						202 4	341 9					
02	7018 X	5829	-0-	-1189	-0-	265 1	5104 3	Y	284	347 1		87
						148 4	312 9					
03	7502 X	5332	-0-	-2170	-0-	249 1	4552 3	Y	364	315 1		136
						131 4	400 9					
04	7260 X	6532	-0-	-728	-0-	308 1	5763 3	Y	269	332 1		73
						165 4	296 9					
05	7502 X	7287	-0-	-215	-0-	340 1	6411 3	Y	311	273 1		111
						194 4	342 9					

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

12	6758 X	6577	-0-	-181	-0-	308 1	6075 3	Y	13	7 0		6
						180 4	14 9					
01	6758 X	5982	-0-	-776	-0-	314 1	5430 3	Y	63	38 1		31
						169 4	69 9					
02	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	296 1	5700 3	Y	151	135 1		47
						165 4	166 9					
03	6572 X	6374	-0-	-198	-0-	313 1	5703 3	Y	176	157 1		66
						164 4	194 9					
04	6360 X	4859	-0-	-1501	-0-	233 1	4360 3	Y	128	159 1		35
						125 4	141 9					
05	6758 X	5792	-0-	-966	-0-	273 1	5146 3	Y	197	162 1		70
						156 4	217 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

*12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	179 1	4884 3	Y	66	63 0		18
						80 4	73 9					
*01	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	65 1	1321 3	Y	17	31 1		4
						29 4	19 9					
02	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	261 1	5829 3	Y	84	60 1		28
						99 4	92 9					
*03	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	119 1	4673 3	Y	62	81 1		9
						41 4	68 9					
04	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	149 1	5862 3	Y	79	79 1		9
						56 4	87 9					
*05	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	147 1	5205 3	Y	68	65 1		12
						57 4	75 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	97 1 45 4	2652 3 78 9	Y	71	65 0	19
*01	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	55 1 25 4	1113 3 34 9	Y	31	43 1	7
02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	153 1 60 4	3422 3 91 9	Y	83	62 1	28
*03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	72 1 25 4	2832 3 75 9	Y	68	86 1	10
04	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	79 1 31 4	3107 3 81 9	Y	74	75 1	9
*05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	85 1 34 4	3005 3 84 9	Y	76	71 1	14

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	17 1 7 4	474 3 305 9	Y	277	245 0	75
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	19 1 7 4	393 3 332 9	Y	302	307 1	70
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	13 1 4 4	284 3 277 9	Y	252	238 1	84
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	6 1 2 4	232 3 278 9	Y	253	301 1	36
04	720 N	460	-0-	-260	-0-	5 1 2 4	204 3 249 9	Y	226	236 1	26
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	279 3 359 9	Y	326	294 1	58

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

12	143 X	143	-0-	-0-	-0-	5 1 2 4	136 3 15 9	Y	-0-	1 0	-0-
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	9 1 4 4	191 3 15 9	Y	14	11 1	3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
03	283 X	283	-0-	-0-	-0-	7 1 2 4	261 3 13 9	Y	12	10 1	2
04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	2 1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

12	912 X	912	-0-	-0-	-0-	30 1 12 4	813 3 57 9	Y	52	45 0	14
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	25 1 10 4	509 3 14 9	Y	13	24 1	3
02	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	92 1 16 4	2051 3 602 3	Y	-0-	3 1	-0-
03	619 X	619	-0-	-0-	-0-	15 1 2 4		Y	-0-		-0-
04	582 X	582	-0-	-0-	-0-	14 1 2 4	566 3	Y	-0-		-0-
05	576 X	576	-0-	-0-	-0-	16 1 3 4	557 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	433 1	8548 3	Y	376	376 0	2 1 164
						257 4	414 9				
01	8897 X	8875	-0-	-22	-0-	450 1	7774 3	Y	369	355 1	178
						245 4	406 9				
02	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	412 1	7933 3	Y	399	454 1	123
						234 4	439 9				
03	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	449 1	8187 3	Y	369	354 1	138
						240 4	406 9				
04	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	442 1	8282 3	Y	346	390 1	94
						241 4	381 9				
05	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	443 1	8363 3	Y	362	327 1	129
						257 4	398 9				
COOKE RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10960 - 17000	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRIGGS RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 268344		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9447 - 14452	
12	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	122 1	1243 3	Y	146	104 0	73
						161 9					
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	96 1	962 3	Y	129	128 0	74
						142 9					
02	986 N	710	-0-	-276	-0-	68 1	588 3	Y	49	95 0	28
						54 9					
03	1519 N	1099	-0-	-420	-0-	102 1	905 3	Y	84	71 0	41
						92 9					
04	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	97 1	921 3	Y	89	107 0	23
						98 9					
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	114 1	1015 3	Y	105	106 0	22
						116 9					
BRIGGS RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 268345		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 9254		PERF. 9474 - 13772	
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	303 1	3094 3	Y	38	55 0	19
						42 9					
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	271 1	2704 3	Y	38	35 0	22
						42 9					
02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	294 1	2523 3	Y	72	53 0	41
						79 9					
03	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	300 1	2664 3	Y	79	81 0	39
						87 9					
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	271 1	2574 3	Y	107	119 0	27
						118 9					
*05	2945 X	2764	-0-	-181	-0-	266 1	2374 3	Y	113	116 0	24
						124 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
BRIGGS RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 268962		COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440			
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
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	173 1	1764 3	Y	97	87 0		49
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	107 9	1672 3	Y	105	93 0		61
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	116 9	1487 3	Y	81	96 0		46
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	173 1	1510 3	Y	80	87 0		39
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	89 9	1662 3	Y	85	102 0		22
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	170 1	1529 3	Y	65	73 0		14
						88 9						
						175 1						
						94 9						
						171 1						
						72 9						

BRIGGS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 268963		COMPL. DATE 02/11/2013			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015			
12	1395 N	1131	-0-	-264	-0-	91 1	932 3	Y	98	88 0		49
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	108 9	699 3	Y	64	76 0		37
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	70 1	915 3	Y	99	80 0		56
03	1116 N	949	-0-	-167	-0-	70 9	784 3	Y	70	92 0		34
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	107 1	893 3	Y	93	103 0		24
05	1209 N	966	-0-	-243	-0-	109 9	796 3	Y	74	82 0		16
						88 1						
						77 9						
						94 1						
						102 9						
						89 1						
						81 9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012			TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675			
*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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042			
*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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: M 1H		RRCID -> 269249		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947			
*12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3 1	84 3	Y	26	34 0		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	29 9	Y	-0-	7 1		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
BRIGGS RANCH		WELL #: I 1H		RRCID -> 269291		COMPL. DATE 07/24/2012			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2356 X	1626	-0-	-730	-0-	142	1	1445	3	Y	35	49	0	18
01	2356 X	1640	-0-	-716	-0-	39	9	146	1	Y	34	32	0	20
02	2204 X	1304	-0-	-900	-0-	37	9	132	1	Y	37	36	0	21
03	2356 X	2193	-0-	-163	-0-	41	9	214	1	Y	65	54	0	32
04	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	72	9	213	1	Y	89	98	0	23
05	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	98	9	178	1	Y	55	66	0	12
						61	9							
COOKE RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 269293		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195					
12	589 N	244	-0-	-345	-0-	12	1	228	3	Y	-0-			-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	4	4	29	1	Y	-0-			-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	10	4	23	1	Y	-0-			-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	8	4	15	1	Y	2	1	1	1
04	510 N	14	-0-	-496	-0-	8	4	1	1	Y	-0-	1	1	-0-
05	527 N	324	-0-	-203	-0-	1	1	15	1	Y	23	15	1	8
						8	4	25	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 1H		RRCID -> 269294		COMPL. DATE 06/24/2012			TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875					
12	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	82	1	2238	3	Y	422	391	0	114
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	34	4	24	1	Y	111	199	1	26
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	10	4	10	4	Y	-0-	26	1	-0-
*03	75 X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	13	11	1	2
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	14	9			Y	-0-	2	1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRISP RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 269464		COMPL. DATE 10/02/2012			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866					
12	3224 X	3151	-0-	-73	-0-	239	1	2437	3	Y	432	380	0	217
01	3224 X	2976	-0-	-248	-0-	475	9	227	1	Y	437	402	0	252
02	3016 X	2952	-0-	-64	-0-	481	9	261	1	Y	408	428	0	232
03	3224 X	2999	-0-	-225	-0-	449	9	260	1	Y	391	431	0	192
04	3060 X	2976	-0-	-84	-0-	430	9	243	1	Y	387	480	0	99
05	3162 X	2908	-0-	-254	-0-	426	9	253	1	Y	354	377	0	76
						389	9							
ZAPP		WELL #: A 1H		RRCID -> 270259		COMPL. DATE 02/28/2013			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640					
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	112	1	196	9	Y	178	175	1	68
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	100	1	37	9	Y	34	82	1	20
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	1	20	1	1
03	310 N	171	-0-	-139	-0-	168	3	3	9	Y	3	2	1	2
*04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	183	3	143	3	Y	130	56	1	76
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	446	3	209	9	Y	190	166	1	100

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 270272		COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539					
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			
12	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	220	1	2248	3	Y	166	159	0	83
						183	9							
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	109	1	1089	3	Y	75	115	0	43
						83	9							
02	1566 N	640	-0-	-926	-0-	65	1	558	3	Y	15	50	0	8
						17	9							
03	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	264	1	2343	3	Y	126	72	0	62
						139	9							
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	179	1	1694	3	Y	93	131	0	24
						102	9							
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	162	1	1452	3	Y	71	80	0	15
						78	9							

ZAPP		WELL #: A 2H		RRCID -> 270299		COMPL. DATE 04/28/2013			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921					
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	112	1	256	3	Y	170	179	1	65
						187	9							
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	88	1	362	3	Y	155	129	1	91
						171	9							
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	175	169	1	97
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	667	3	279	9	Y	254	172	1	179
*04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	703	3	220	9	Y	200	262	1	117
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	841	3	173	9	Y	157	191	1	83

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: A 2H		RRCID -> 270312		COMPL. DATE 06/16/2013			TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077					
*12	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	82	1	2227	3	Y	331	305	0	90
						31	4	364	9					
*01	720 X	720	-0-	-0-	-0-	28	1	580	3	Y	92	161	1	21
						11	4	101	9					
*02	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	78	1	1749	3	Y	195	151	1	65
						24	4	215	9					
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	72	1	2841	3	Y	436	439	1	62
						20	4	480	9					
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	51	1	1993	3	Y	307	333	1	36
						15	4	338	9					
*05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	45	1	1608	3	Y	275	262	1	49
						14	4	303	9					

BRIGGS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 270366		COMPL. DATE 02/15/2013			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473					
12	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	157	1	1602	3	Y	44	37	0	22
						48	9							
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	160	1	1592	3	Y	40	39	0	23
						44	9							
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	185	1	1587	3	Y	48	44	0	27
						53	9							
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	181	1	1606	3	Y	42	49	0	20
						46	9							
04	1740 N	1621	-0-	-119	-0-	151	1	1431	3	Y	35	46	0	9
						39	9							
05	1953 N	1443	-0-	-510	-0-	141	1	1261	3	Y	37	38	0	8
						41	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC ZAPP		//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	1581 N	797	-0-	-784	-0-	44	1	675	3	N	71	95	1	27
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	78	9	1203	3	N	320	160	1	187
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-	96	1			N	229	289	1	127
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	352	9	132	9	N	120	162	1	85
04	1590 N	1417	-0-	-173	-0-	693	3	139	9	N	126	137	1	74
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	1278	3	94	9	N	85	114	1	45

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: Y 2H		RRCID -> 270416		COMPL. DATE 06/12/2013			TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504					
*12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	54	1	1467	3	Y	191	179	0	52
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	21	4	210	9	Y	63	100	1	15
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	Y	-0-	15	1	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	4	69	9	Y	-0-			-0-
04	3000 N	4663	-0-	1663	1663	115	1	4510	3	Y	3	3	1	-0-
05	3100 N	8070	-0-	4970	6633	35	4	3	9	Y	-0-			-0-

ZAPP		WELL #: G 2H		RRCID -> 270431		COMPL. DATE 03/15/2013			TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290					
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	109	1	113	9	Y	103	110	1	39
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	96	1	88	3	Y	115	87	1	67
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	127	9	64	9	Y	58	93	1	32
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	2407	3			Y	-0-	32	0	-0-
*04	300 N	192	-0-	-108	-0-	78	3	114	9	Y	104	43	1	61
05	682 N	285	-0-	-397	-0-	168	3	117	9	Y	106	111	1	56

LIGHT RANCH		WELL #: Y 3H		RRCID -> 270433		COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327					
12	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	457	1	4661	3	Y	93	63	0	47
01	5053 X	3667	-0-	-1386	-0-	102	9	3266	3	Y	67	75	0	39
02	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	327	1	4265	3	Y	102	83	0	58
03	5053 X	4368	-0-	-685	-0-	74	9	3842	3	Y	85	101	0	42
04	4890 X	4346	-0-	-544	-0-	496	1	3841	3	Y	91	110	0	23
05	5053 X	3812	-0-	-1241	-0-	112	9	3360	3	Y	69	77	0	15

HUBBARD		WELL #: D 1H		RRCID -> 270436		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802					
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	107	1	1090	3	Y	156	126	0	78
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	172	9	838	3	Y	132	134	0	76
02	1102 N	717	-0-	-385	-0-	84	1	571	3	Y	73	107	0	42
03	1364 N	913	-0-	-451	-0-	145	9	721	3	Y	101	93	0	50
04	1020 N	702	-0-	-318	-0-	66	1	565	3	Y	70	102	0	18
05	775 N	698	-0-	-77	-0-	80	9	562	3	Y	66	70	0	14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (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
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	195	1	3858	3	Y	197	120	0	1 1	86
						116	4	217	9						
01	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	459	1	7940	3	Y	151	164	1		73
						251	4	166	9						
02	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	324	1	6244	3	Y	52	109	1		16
						185	4	57	9						
03	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	219	1	4006	3	Y	75	63	1		28
						118	4	83	9						
04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	232	1	4344	3	Y	44	60	1		12
						88	4	48	9						
05	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	245	1	4618	3	Y	84	66	1		30
						99	4	92	9						

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

12	2108 X	1957	-0-	-151	-0-	142	1	1453	3	N	329	351	0		165
						362	9								
01	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	160	1	1591	3	N	399	334	0		230
						439	9								
02	2030 X	1929	-0-	-101	-0-	164	1	1410	3	N	323	369	0		184
						355	9								
03	2170 X	2165	-0-	-5	-0-	180	1	1603	3	N	347	360	0		171
						382	9								
04	2130 N	2024	-0-	-106	-0-	159	1	1511	3	N	322	411	0		82
						354	9								
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	177	1	1583	3	N	309	325	0		66
						340	9								

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

12	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	157	1	4278	3	Y	344	258	0		93
						60	4	378	9						
*01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	153	1	3122	3	Y	297	321	1		69
						58	4	327	9						
*02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	123	1	2748	3	Y	253	238	1		84
						39	4	278	9						
*03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	80	1	3161	3	Y	274	319	1		39
						22	4	301	9						
*04	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	84	1	3301	3	Y	283	289	1		33
						26	4	311	9						
*05	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	93	1	3285	3	Y	326	301	1		58
						29	4	359	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
WEEKS B UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 271046		COMPL. DATE 03/19/2013			TOTAL DEPTH 9741		PERF.10974 - 17259	
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	
12	7223 X	5488	-0-	-1735	-0-	242 1	5137 3	Y	99	125 1	133	
01	7223 X	4681	-0-	-2542	-0-	109 9	213 1	4273 3	Y	177 172 1	138	
02	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	195 9	267 1	7277 3	Y	153 203 1	88	
03	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	168 9	286 1	7375 3	Y	234 207 1	115	
04	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	257 9	327 1	6994 3	Y	214 150 1	179	
05	8246 X	7465	-0-	-781	-0-	235 9	345 1	6859 3	Y	237 181 1	235	
						261 9						
HUBBARD RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 271051		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 9573		PERF.10000 - 14680	
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31 1	319 3	Y	48	70 0	24	
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	53 9	25 1	253 3	Y	32 38 0	18	
02	870 N	537	-0-	-333	-0-	35 9	48 1	413 3	Y	69 48 0	39	
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	76 9	39 1	349 3	Y	64 72 0	31	
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	70 9	36 1	341 3	Y	55 72 0	14	
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	61 9	80 1	713 3	Y	114 104 0	24	
						125 9						
J A CRISP RANCH UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 271106		COMPL. DATE 04/16/2013			TOTAL DEPTH 9327		PERF. 9693 - 14033	
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	181 1	1844 3	Y	146	123 0	73	
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	161 9	161 1	1604 3	Y	134 130 0	77	
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	147 9	198 1	1703 3	Y	130 133 0	74	
03	2201 N	1897	-0-	-304	-0-	143 9	179 1	1595 3	Y	112 131 0	55	
04	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	123 9	163 1	1545 3	Y	109 136 0	28	
05	2170 N	1839	-0-	-331	-0-	163 1	174 1	1552 3	Y	103 109 0	22	
						120 9	113 9					
WEEKS C UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 271122		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 9689		PERF.10071 - 16542	
12	6169 X	3438	-0-	-2731	-0-	152 1	3239 3	Y	43	16 1	48	
01	6169 X	3276	-0-	-2893	-0-	47 9	154 1	3088 3	Y	31 55 1	24	
02	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	34 9	235 1	6415 3	Y	74 56 1	42	
03	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	81 9	255 1	6574 3	Y	51 68 1	25	
04	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	56 9	240 1	5136 3	Y	42 32 1	35	
05	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	46 9	298 1	5926 3	Y	40 35 1	40	
						44 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	148	1	1511	3	N	298	274 0	149
						328	9						
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	102	1	1015	3	N	222	243 0	128
						244	9						
02	2030 N	1778	-0-	-252	-0-	143	1	1227	3	N	371	288 0	211
						408	9						
03	1984 N	1714	-0-	-270	-0-	145	1	1285	3	N	258	342 0	127
						284	9						
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	141	1	1333	3	N	250	313 0	64
						275	9						
05	1891 N	1705	-0-	-186	-0-	148	1	1319	3	N	216	234 0	46
						238	9						

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

12	2697 X	2435	-0-	-262	-0-	107	1	2120	3	N	131	243 0	57
						64	4	144	9				
01	2697 X	2181	-0-	-516	-0-	109	1	1886	3	N	115	116 1	56
						59	4	127	9				
02	4060 X	3467	-0-	-593	-0-	156	1	3012	3	N	191	188 1	59
						89	4	210	9				
03	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	336	1	6129	3	N	380	297 1	142
						179	4	418	9				
04	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	267	1	5005	3	N	279	345 1	76
						145	4	307	9				
05	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	277	1	5220	3	N	294	265 1	105
						160	4	323	9				

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

12	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	240	1	4735	3	N	156	181 0	68
						148	4	172	9				
01	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	217	1	3749	3	N	121	131 1	58
						123	4	133	9				
02	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	201	1	3873	3	N	146	159 1	45
						119	4	161	9				
03	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	440	1	8026	3	N	365	273 1	137
						244	4	402	9				
04	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	262	1	4913	3	N	184	271 1	50
						149	4	202	9				
05	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	267	1	5033	3	N	206	183 1	73
						161	4	227	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
BELLWOS 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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7595 X	3843	-0-	-3752	-0-	170	1	3362	3	Y	190	276	0	2 1 83
						102	4	209	9					
01	7595 X	7404	-0-	-191	-0-	377	1	6524	3	Y	269	222	1	130
						207	4	296	9					
02	7105 X	2821	-0-	-4284	-0-	126	1	2417	3	Y	187	259	1	58
						72	4	206	9					
03	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	397	1	7238	3	Y	740	521	1	277
						213	4	814	9					
04	7350 X	5505	-0-	-1845	-0-	257	1	4808	3	Y	272	475	1	74
						141	4	299	9					
05	7409 X	4290	-0-	-3119	-0-	201	1	3792	3	Y	164	180	1	58
						117	4	180	9					
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091														
12	2976 N	2483	-0-	-493	-0-	200	1	2038	3	Y	223	193	0	112
						245	9							
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	186	1	1852	3	Y	243	215	0	140
						267	9							
02	2088 N	1110	-0-	-978	-0-	103	1	884	3	Y	112	188	0	64
						123	9							
03	2480 N	1778	-0-	-702	-0-	168	1	1498	3	Y	102	116	0	50
						112	9							
04	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	248	1	2352	3	Y	254	239	0	65
						279	9							
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	146	1	1306	3	Y	135	171	0	29
						149	9							
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478														
12	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	71	1	724	3	Y	342	290	0	172
						376	9							
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	97	1	966	3	Y	458	366	0	264
						504	9							
02	1044 N	914	-0-	-130	-0-	68	1	581	3	Y	241	368	0	137
						265	9							
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	101	1	898	3	Y	226	252	0	111
						249	9							
04	1530 N	1169	-0-	-361	-0-	78	1	741	3	Y	318	348	0	81
						350	9							
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	235	1	2100	3	Y	294	312	0	63
						323	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293														
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
BRIGGS RANCH G UNIT #2		WELL #: G 6H		RRCID -> 272102		COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9560 - 14163	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	156 1	1595 3	Y	162	146 0	81	
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	178 9	1343 3	Y	126	135 0	72	
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	135 1	1116 3	Y	118	123 0	67	
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	139 9	1333 3	Y	132	134 0	65	
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	130 1	1248 3	Y	124	157 0	32	
05	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	130 9	1179 3	Y	122	128 0	26	
						150 1						
						145 9						
						132 1						
						136 9						
						132 1						
						134 9						
BRIGGS RANCH G UNIT #1		WELL #: G 4H		RRCID -> 272163		COMPL. DATE 03/12/2014			TOTAL DEPTH 9522		PERF. 9678 - 15202	
12	2449 N	1569	-0-	-880	-0-	126 1	1289 3	Y	140	129 0	70	
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	154 9	1113 3	Y	149	133 0	86	
02	1595 N	1528	-0-	-67	-0-	112 1	1193 3	Y	178	163 0	101	
03	1581 N	1386	-0-	-195	-0-	164 9	1095 3	Y	153	179 0	75	
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	139 1	1341 3	Y	199	223 0	51	
05	1643 N	1515	-0-	-128	-0-	196 9	1096 3	Y	269	263 0	57	
						123 1						
						219 9						
						123 1						
						296 9						
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 3H		RRCID -> 272366		COMPL. DATE 06/06/2013			TOTAL DEPTH 9023		PERF. 9320 - 14499	
12	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	98 1	999 3	Y	62	48 0	31	
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	68 9	498 3	Y	29	43 0	17	
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	50 1	1042 3	Y	54	40 0	31	
03	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	32 9	910 3	Y	57	60 0	28	
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	121 1	935 3	Y	58	71 0	15	
05	1302 N	1092	-0-	-210	-0-	59 9	931 3	Y	52	56 0	11	
						102 1						
						63 9						
						99 1						
						64 9						
						104 1						
						57 9						
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 2H		RRCID -> 272370		COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 8906		PERF. 9241 - 16263	
12	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	337 1	3434 3	Y	182	169 0	91	
01	3596 X	2801	-0-	-795	-0-	200 9	2435 3	Y	111	138 0	64	
02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	244 1	2972 3	Y	143	126 0	81	
03	3596 X	3242	-0-	-354	-0-	122 9	2773 3	Y	143	154 0	70	
04	3480 X	3022	-0-	-458	-0-	346 1	2574 3	Y	160	189 0	41	
05	3596 X	2857	-0-	-739	-0-	157 9	2442 3	Y	129	142 0	28	
						312 1						
						176 9						
						272 1						
						176 9						
						273 1						
						142 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2201 N	1335	-0-	-866	-0-	117	1	1194	3	Y	22	19 0	11
						24	9						
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	190	1	1894	3	Y	41	28 0	24
						45	9						
02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	240	1	2062	3	Y	84	60 0	48
						92	9						
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	225	1	2003	3	Y	81	89 0	40
						89	9						
04	2070 N	1981	-0-	-89	-0-	181	1	1714	3	Y	78	98 0	20
						86	9						
05	2387 N	1447	-0-	-940	-0-	143	1	1279	3	Y	23	38 0	5
						25	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

*12	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	177	1	4823	3	Y	69	65 0	19
						80	4	76	9				
*01	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	227	1	4625	3	Y	68	71 1	16
						101	4	75	9				
*02	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	225	1	5020	3	Y	75	66 1	25
						86	4	83	9				
*03	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	103	1	4047	3	Y	54	71 1	8
						35	4	59	9				
*04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	85	1	3328	3	Y	74	73 1	9
						32	4	81	9				
*05	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	145	1	5143	3	Y	55	54 1	10
						57	4	61	9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

*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-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

*12	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	100	1	2721	3	N	272	247 0	74
						41	4	299	9				
*01	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	134	1	2727	3	N	321	320 1	75
						54	4	353	9				
*02	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	102	1	2274	3	N	273	257 1	91
						35	4	300	9				
03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	89	1	3498	3	N	386	422 1	55
						27	4	425	9				
04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	74	1	2889	3	N	335	351 1	39
						25	4	369	9				
*05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	80	1	2821	3	N	344	322 1	61
						27	4	378	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: A 8H		RRCID -> 276119		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
12	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	55 0	-0-	
01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	59 1	1207 3	Y	158	121 1	37	
						23 4	174 9					
02	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	80 1	1797 3	Y	27	55 1	9	
						26 4	30 9					
03	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	28 1	1109 3	Y	160	146 1	23	
						8 4	176 9					
04	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	22 1	855 3	Y	111	121 1	13	
						7 4	122 9					
05	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	30 1	1077 3	Y	104	98 1	19	
						10 4	114 9					

COOKE RANCH			WELL #: A 2H		RRCID -> 276657		COMPL. DATE 02/21/2015			TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891		
12	124 N	19	-0-	-105	-0-	1 1	16 3	Y	2	1 0	1	
						2 9						
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21 1	357 3	Y	52	28 1	25	
						11 4	57 9					
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	Y	3	27 1	1	
						4 4	3 9					
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	109 3	Y	4	3 1	2	
						3 4	4 9					
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	6 1	110 3	Y	29	23 1	8	
						3 4	32 9					
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	4 1	84 3	Y	14	17 1	5	
						3 4	15 9					

COOKE RANCH			WELL #: A 3SL		RRCID -> 276669		COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063		
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	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		
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	Y	-0-		-0-	
						1 4						
01	21607 X	21607	-0-	-0-	-0-	1090 1	18845 3	Y	967	500 1	467	
						608 4	1064 9					
02	18475 X	18475	-0-	-0-	-0-	814 1	15661 3	Y	1387	1427 1	427	
						474 4	1526 9					
03	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	471 1	8602 3	Y	376	662 1	141	
						257 4	414 9					
04	12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	573 1	10729 3	Y	441	462 1	120	
						319 4	485 9					
05	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	405 1	7641 3	Y	357	350 1	127	
						240 4	393 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 4H		RRCID -> 277087		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1116 X	793	-0-	-323	-0-	27 1	727 3	10 4	29 9	N	26	23	0			7
01	1116 X	847	-0-	-269	-0-	37 1	760 3	14 4	36 9	N	33	32	1			8
02	1044 X	826	-0-	-218	-0-	33 1	747 3	10 4	36 9	N	33	30	1			11
03	806 X	326	-0-	-480	-0-	8 1	303 3	2 4	13 9	N	12	21	1			2
04	810 N	362	-0-	-448	-0-	8 1	332 3	3 4	19 9	N	17	17	1			2
05	868 N	417	-0-	-451	-0-	11 1	383 3	3 4	20 9	N	18	17	1			3

COOKE RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 277598		COMPL. DATE 02/01/2015			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830							
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	1 4		Y	-0-					-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	23 1	448 3	13 4	61 9	Y	55	38	1			17
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13 1	229 3	7 4	17 9	Y	15	26	1			6
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	2 4	15 9	Y	14	16	1			4
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	39 3	1 4		Y	-0-	4	1			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 8H		RRCID -> 277757		COMPL. DATE 10/16/2015			TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145							
*12	777 X	777	-0-	-0-	-0-	26 1	696 3	10 4	45 9	Y	41	36	0			11
*01	825 X	825	-0-	-0-	-0-	35 1	721 3	13 4	56 9	Y	51	50	1			12
02	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	53 1	1182 3	16 4	99 9	Y	90	72	1			30
*03	320 X	320	-0-	-0-	-0-	7 1	292 3	2 4	19 9	Y	17	45	1			2
*04	361 X	361	-0-	-0-	-0-	8 1	320 3	2 4	31 9	Y	28	27	1			3
*05	413 X	413	-0-	-0-	-0-	10 1	368 3	3 4	32 9	Y	29	27	1			5

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 7H		RRCID -> 277758		COMPL. DATE 10/20/2015			TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003							
12	3658 X	1389	-0-	-2269	-0-	45 1	1226 3	18 4	100 9	Y	91	79	0			25
01	3658 X	1497	-0-	-2161	-0-	63 1	1288 3	24 4	122 9	Y	111	110	1			26
02	2436 X	2283	-0-	-153	-0-	88 1	1967 3	28 4	200 9	Y	182	147	1			61
03	1395 X	942	-0-	-453	-0-	21 1	846 3	6 4	69 9	Y	63	115	1			9
04	1440 X	1071	-0-	-369	-0-	24 1	927 3	7 4	113 9	Y	103	100	1			12
05	2449 X	1224	-0-	-1225	-0-	30 1	1067 3	10 4	117 9	Y	106	99	1			19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
12	1922 X	1407	-0-	-515	-0-	46 1	1261 3	83 9	Y	75	66 0		20
						17 4							
01	1922 X	1536	-0-	-386	-0-	66 1	1343 3	103 9	Y	94	92 1		22
						24 4							
02	1798 X	1351	-0-	-447	-0-	53 1	1184 3	98 9	Y	89	81 1		30
						16 4							
03	1395 X	473	-0-	-922	-0-	11 1	424 3	35 9	Y	32	57 1		5
						3 4							
04	1500 X	521	-0-	-979	-0-	11 1	451 3	56 9	Y	51	50 1		6
						3 4							
05	1550 X	597	-0-	-953	-0-	15 1	519 3	58 9	Y	53	50 1		9
						5 4							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-	6 0		-0-
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			-0-
02	1044 X	37	-0-	-1007	-0-	1 1	33 3		Y	3	2 1		1
						3 9							
03	T. A.	370	-0-	370	370	9 1	336 3	23 9	Y	21	19 1		3
						2 4							
04	T. A.	1701	-0-	1701	2071	36 1	1414 3	240 9	Y	218	196 1		25
						11 4							
05	T. A.	1937	-0-	1937	4008	46 1	1627 3	249 9	Y	226	211 1		40
						15 4							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

*12	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	40 1	1098 3	86 9	Y	78	61 0		21
						15 4							
*01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	42 1	857 3	58 9	Y	53	62 1		12
						16 4							
02	882 X	882	-0-	-0-	-0-	35 1	783 3	53 9	Y	48	44 1		16
						11 4							
*03	338 X	338	-0-	-0-	-0-	8 1	311 3	17 9	Y	15	29 1		2
						2 4							
*04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	9 1	341 3	28 9	Y	25	24 1		3
						3 4							
*05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	11 1	392 3	26 9	Y	24	23 1		4
						3 4							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-	9 0		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	19 1	420 3	21 9	Y	19	13 1		6
						6 4							
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	43 1	1676 3	118 9	Y	107	98 1		15
						12 4							
04	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	47 1	1836 3	191 9	Y	174	169 1		20
						14 4							
05	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	60 1	2114 3	198 9	Y	180	168 1		32
						18 4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	0	2
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-		28	1	Y	34	28	1	8
								11	4					
02		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		70	1	Y	59	47	1	20
								23	4					
03		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		35	1	Y	18	35	1	3
								10	4					
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		38	1	Y	28	28	1	3
								12	4					
*05		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		49	1	Y	30	28	1	5
								16	4					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947														
12		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-		265	1	Y	183	165	0	50
								115	4					
01		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-		357	1	Y	134	153	1	31
								153	4					
02		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-		281	1	Y	234	187	1	78
								103	4					
03		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-		171	1	Y	229	274	1	33
								56	4					
04		7680 X	6247	-0-	-1433	-0-		148	1	Y	221	228	1	26
								54	4					
05		7936 X	5591	-0-	-2345	-0-		145	1	Y	228	213	1	41
								54	4					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370														
12		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-		205	1	Y	440	407	0	119
								83	4					
01		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-		253	1	Y	452	466	1	105
								101	4					
02		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-		212	1	Y	398	370	1	133
								71	4					
03		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-		137	1	Y	410	485	1	58
								41	4					
04		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-		121	1	Y	372	387	1	43
								40	4					
05		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-		140	1	Y	404	375	1	72
								47	4					

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429														
12		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-		194	1	Y	274	248	0	74
								83	4					
01		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-		247	1	Y	272	283	1	63
								104	4					
02		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-		209	1	Y	267	241	1	89
								75	4					
03		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-		114	1	Y	228	285	1	32
								37	4					
04		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-		141	1	Y	296	294	1	34
								50	4					
05		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-		141	1	Y	316	294	1	56
								51	4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6820 X	6304	-0-	-516	-0-	200 1	5442 3	Y	526	511 0		143
							83 4	579 9					
01		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	285 1	5806 3	Y	613	613 1		143
							117 4	674 9					
02		6380 X	6216	-0-	-164	-0-	236 1	5264 3	Y	576	527 1		192
							82 4	634 9					
03		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	153 1	6038 3	Y	577	687 1		82
							47 4	635 9					
04		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	116 1	4574 3	Y	378	416 1		44
							40 4	416 9					
05		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	155 1	5490 3	Y	568	511 1		101
							54 4	625 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501													
12		11625 X	8963	-0-	-2662	-0-	308 1	8405 3	Y	100	95 0		27
							140 4	110 9					
01		11625 X	10122	-0-	-1503	-0-	460 1	9372 3	Y	76	85 1		18
							206 4	84 9					
02		10875 X	10190	-0-	-685	-0-	425 1	9493 3	Y	98	83 1		33
							164 4	108 9					
03		11594 X	11450	-0-	-144	-0-	277 1	10924 3	Y	139	152 1		20
							96 4	153 9					
04		9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	238 1	9340 3	Y	111	118 1		13
							91 4	122 9					
05		9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	267 1	9461 3	Y	125	116 1		22
							104 4	138 9					
COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676													
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-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076													
12		16443 X	16443	-0-	-0-	-0-	743 1	14669 3	Y	535	426 0	3 1	233
							442 4	589 9					
01		14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	732 1	12659 3	Y	531	508 1		256
							400 4	584 9					
02		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	411 1	7918 3	Y	361	506 1		111
							234 4	397 9					
03		7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	381 1	6950 3	Y	410	368 1		153
							204 4	451 9					
04		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	372 1	6979 3	Y	344	403 1		94
							204 4	378 9					
05		9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	457 1	8614 3	Y	454	386 1		162
							266 4	499 9					
CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518													
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-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
CARTWRIGHT		WELL #: G 3H		RRCID -> 284111		COMPL. DATE 03/03/2018				TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	278	1	5496	3	Y	484	465	0	3	1	211
						162	4	532	9							
01	6076 X	4284	-0-	-1792	-0-	209	1	3619	3	Y	313	373	1			151
						112	4	344	9							
02	5133 X	5096	-0-	-37	-0-	223	1	4285	3	Y	422	443	1			130
						124	4	464	9							
03	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	298	1	5447	3	Y	606	509	1			227
						156	4	667	9							
04	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	199	1	3732	3	Y	308	451	1			84
						107	4	339	9							
05	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	302	1	5695	3	Y	564	447	1			201
						172	4	620	9							
CARTWRIGHT		WELL #: G 4H		RRCID -> 284112		COMPL. DATE 03/03/2018				TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105						
12	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	555	1	10968	3	Y	804	452	0	3	1	351
						320	4	884	9							
01	3627 X	2111	-0-	-1516	-0-	105	1	1817	3	Y	121	414	1			58
						56	4	133	9							
02	8729 X	2599	-0-	-6130	-0-	115	1	2210	3	Y	192	191	1			59
						63	4	211	9							
03	12741 X	6557	-0-	-6184	-0-	303	1	5538	3	Y	508	377	1			190
						157	4	559	9							
04	10380 X	3208	-0-	-7172	-0-	148	1	2771	3	Y	192	330	1			52
						78	4	211	9							
05	10726 X	5811	-0-	-4915	-0-	264	1	4979	3	Y	382	298	1			136
						148	4	420	9							
COOKE RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 284307		COMPL. DATE 03/31/2018				TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302						
12	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	365	1	7204	3	Y	334	357	0	2	1	146
						212	4	367	9							
01	6820 X	6796	-0-	-24	-0-	350	1	6047	3	Y	193	246	1			93
						187	4	212	9							
02	6380 X	4907	-0-	-1473	-0-	234	1	4508	3	Y	32	115	1			10
						130	4	35	9							
03	6820 X	5240	-0-	-1580	-0-	262	1	4790	3	Y	46	39	1			17
						137	4	51	9							
04	7890 X	4842	-0-	-3048	-0-	237	1	4431	3	Y	44	49	1			12
						126	4	48	9							
05	8153 X	5782	-0-	-2371	-0-	277	1	5219	3	Y	117	87	1			42
						157	4	129	9							
COOKE RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 284308		COMPL. DATE 03/31/2018				TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982						
12	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	114	1	2251	3	Y	211	145	0	1	1	92
						69	4	232	9							
01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	149	1	2580	3	Y	37	111	1			18
						83	4	41	9							
02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	111	1	2136	3	Y	40	46	1			12
						64	4	44	9							
03	2480 X	2433	-0-	-47	-0-	120	1	2192	3	Y	51	44	1			19
						65	4	56	9							
04	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	114	1	2139	3	Y	47	53	1			13
						63	4	52	9							
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	131	1	2468	3	Y	42	40	1			15
						77	4	46	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
COOKE RANCH		WELL #: B 6H		RRCID -> 284309		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 10961		PERF.11007 - 15842	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	388 1	7656 3	Y	263	316 0	2 1 115
						246 4	289 9				
01	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	392 1	6783 3	Y	240	239 1	116
						229 4	264 9				
02	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	441 1	8483 3	Y	337	349 1	104
						269 4	371 9				
03	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	310 1	5664 3	Y	233	250 1	87
						178 4	256 9				
04	6510 X	5338	-0-	-1172	-0-	253 1	4743 3	Y	176	215 1	48
						148 4	194 9				
05	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	345 1	6506 3	Y	262	217 1	93
						214 4	288 9				

COOKE RANCH		WELL #: L 3SL		RRCID -> 284424		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10505		PERF.10907 - 16520	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 3H		RRCID -> 284669		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 10859		PERF.11542 - 16615	
12	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	195 1	5306 3	Y	305	283 0	83
						80 4	336 9				
01	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	239 1	4874 3	Y	292	307 1	68
						96 4	321 9				
02	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	214 1	4773 3	Y	308	273 1	103
						73 4	339 9				
03	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	134 1	5297 3	Y	300	360 1	43
						41 4	330 9				
04	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	122 1	4795 3	Y	284	294 1	33
						41 4	312 9				
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	137 1	4854 3	Y	292	273 1	52
						47 4	321 9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 5H		RRCID -> 284670		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 11439		PERF.11918 - 16319	
12	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	326 1	8876 3	Y	72	67 0	20
						151 4	79 9				
01	8060 X	7351	-0-	-709	-0-	334 1	6798 3	Y	56	63 1	13
						157 4	62 9				
02	7540 X	3506	-0-	-4034	-0-	146 1	3267 3	Y	30	33 1	10
						60 4	33 9				
03	8060 X	7740	-0-	-320	-0-	188 1	7426 3	Y	51	54 1	7
						70 4	56 9				
04	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	260 1	10233 3	Y	75	73 1	9
						107 4	83 9				
05	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	254 1	9022 3	Y	68	65 1	12
						106 4	75 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE		//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044												
12	9300 X	6942	-0-	-2358	-0-	241 1 112 4	6556 3 33 9	Y	30	26 0		8
01	9300 X	6754	-0-	-2546	-0-	308 1 145 4	6272 3 29 9	Y	26	28 1		6
02	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	306 1 126 4	6843 3 52 9	Y	47	37 1		16
03	7533 X	7328	-0-	-205	-0-	179 1 66 4	7038 3 45 9	Y	41	51 1		6
04	7200 X	6828	-0-	-372	-0-	167 1 68 4	6547 3 46 9	Y	42	43 1		5
05	7533 X	6814	-0-	-719	-0-	184 1 77 4	6511 3 42 9	Y	38	36 1		7
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247												
12	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	191 1 89 4	5196 3 52 9	Y	47	44 0		13
01	4650 X	4377	-0-	-273	-0-	198 1 94 4	4043 3 42 9	Y	38	42 1		9
02	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	252 1 104 4	5629 3 61 9	Y	55	46 1		18
03	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	148 1 55 4	5830 3 42 9	Y	38	51 1		5
04	5820 X	5610	-0-	-210	-0-	137 1 56 4	5385 3 32 9	Y	29	31 1		3
05	6014 X	5580	-0-	-434	-0-	150 1 63 4	5331 3 36 9	Y	33	30 1		6
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746												
12	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	163 1 68 4	4442 3 251 9	Y	228	214 0		62
01	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	260 1 106 4	5289 3 330 9	Y	300	292 1		70
02	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	202 1 70 4	4522 3 337 9	Y	306	274 1		102
03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	110 1 34 4	4340 3 305 9	Y	277	340 1		39
04	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	111 1 38 4	4378 3 309 9	Y	281	287 1		33
*05	4867 X	4560	-0-	-307	-0-	115 1 40 4	4083 3 322 9	Y	293	274 1		52
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936												
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
05	T. A.	7075	-0-	7075	7081	180 1 66 4	6400 3 429 9	Y	390	320 1		70
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705												
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 10H		RRCID -> 285707		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381					
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
12	6820 X	5972	-0-	-848	-0-	206 1	5610 3	83 4	73 9	Y	66	101 0		18
01	6820 X	3449	-0-	-3371	-0-	157 1	3205 3	63 4	24 9	Y	22	35 1		5
02	6380 X	-0-	-0-	-6380	-0-					Y	-0-	5 1		-0-
03	6820 X	6407	-0-	-413	-0-	157 1	6203 3	47 4		Y	-0-			-0-
04	7200 X	4966	-0-	-2234	-0-	122 1	4802 3	41 4	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	5983 X	3902	-0-	-2081	-0-	106 1	3760 3	36 4		Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 9H		RRCID -> 285708		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609					
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 8H		RRCID -> 285709		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620					
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOKE RANCH		WELL #: C 4H		RRCID -> 287641		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760					
12	15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	712 1	14069 3	436 4	625 9	Y	568	702 0	5 1	248
01	17016 X	17016	-0-	-0-	-0-	866 1	14970 3	487 4	693 9	Y	630	574 1		304
02	13920 X	13581	-0-	-339	-0-	622 1	11974 3	366 4	619 9	Y	563	694 1		173
03	14880 X	14284	-0-	-596	-0-	690 1	12587 3	381 4	626 9	Y	569	529 1		213
04	15750 X	13152	-0-	-2598	-0-	624 1	11700 3	353 4	475 9	Y	432	527 1		118
05	16275 X	13951	-0-	-2324	-0-	655 1	12356 3	393 4	547 9	Y	497	438 1		177

COOKE RANCH		WELL #: C 6H		RRCID -> 287643		COMPL. DATE 06/21/2019			TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075					
12	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	582 1	11492 3	335 4	389 9	Y	354	366 0	2 1	155
01	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	576 1	9955 3	304 4	348 9	Y	316	318 1		153
02	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	420 1	8086 3	230 4	312 9	Y	284	350 1		87
03	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	557 1	10163 3	287 4	416 9	Y	378	324 1		141
04	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	484 1	9077 3	256 4	307 9	Y	279	344 1		76
05	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	494 1	9313 3	277 4	405 9	Y	368	313 1		131

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
COOKE RANCH		WELL #: C 5H		RRCID -> 287644		COMPL. DATE 06/22/2019				TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	436 1	8618 3	269 4	397 9	Y	361	405 0	3 1	158	
01	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	530 1	9157 3	300 4	440 9	Y	400	365 1		193	
02	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	565 1	10880 3	334 4	715 9	Y	650	643 1		200	
03	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	567 1	10350 3	315 4	623 9	Y	566	554 1		212	
04	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	526 1	9862 3	299 4	548 9	Y	498	574 1		136	
05	12865 X	11970	-0-	-895	-0-	556 1	10477 3	335 4	602 9	Y	547	488 1		195	
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 2H		RRCID -> 288105		COMPL. DATE 02/25/2020				TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072					
12	12710 X	6526	-0-	-6184	-0-	225 1	6123 3	106 4	72 9	Y	65	73 0		18	
01	12710 X	12328	-0-	-382	-0-	554 1	11287 3	259 4	228 9	Y	207	177 1		48	
02	11890 X	10365	-0-	-1525	-0-	429 1	9573 3	174 4	189 9	Y	172	163 1		57	
03	12710 X	10719	-0-	-1991	-0-	260 1	10233 3	95 4	131 9	Y	119	159 1		17	
04	14280 X	10674	-0-	-3606	-0-	259 1	10171 3	105 4	139 9	Y	126	128 1		15	
05	12338 X	10925	-0-	-1413	-0-	292 1	10346 3	121 4	166 9	Y	151	139 1		27	
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 3H		RRCID -> 288106		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599					
12	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	407 1	11083 3	184 4	134 9	Y	122	109 0		33	
01	11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	530 1	10798 3	237 4	221 9	Y	201	187 1		47	
02	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	438 1	9782 3	169 4	266 9	Y	242	208 1		81	
03	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	238 1	9392 3	82 4	208 9	Y	189	243 1		27	
04	11430 X	10053	-0-	-1377	-0-	244 1	9572 3	93 4	144 9	Y	131	143 1		15	
05	11811 X	10471	-0-	-1340	-0-	279 1	9896 3	109 4	187 9	Y	170	155 1		30	
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 4H		RRCID -> 288107		COMPL. DATE 03/04/2020				TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599					
12	15469 X	10604	-0-	-4865	-0-	363 1	9902 3	167 4	172 9	Y	156	149 0		42	
01	14477 X	13337	-0-	-1140	-0-	603 1	12282 3	273 4	179 9	Y	163	167 1		38	
02	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	601 1	13428 3	236 4	195 9	Y	177	156 1		59	
03	15252 X	12153	-0-	-3099	-0-	294 1	11591 3	103 4	165 9	Y	150	188 1		21	
04	13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	328 1	12884 3	128 4	161 9	Y	146	150 1		17	
05	15469 X	14606	-0-	-863	-0-	392 1	13883 3	156 4	175 9	Y	159	148 1		28	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
COOKE RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 288960		COMPL. DATE 06/01/2021			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		27900 X	24743	-0-	-3157	-0-	1131 1	22339 3	Y	522	750 0	5 1	228
							699 4	574 9					
01		27900 X	23613	-0-	-4287	-0-	1222 1	21124 3	Y	522	498 1		252
							693 4	574 9					
02		26100 X	20211	-0-	-5889	-0-	944 1	18170 3	Y	488	590 1		150
							560 4	537 9					
03		27900 X	20811	-0-	-7089	-0-	1023 1	18665 3	Y	503	465 1		188
							570 4	553 9					
04		22620 X	19000	-0-	-3620	-0-	914 1	17133 3	Y	393	474 1		107
							521 4	432 9					
05		23374 X	19959	-0-	-3415	-0-	962 1	18150 3	Y	242	263 1		86
							581 4	266 9					

CARTWRIGHT		WELL #: K 3H		RRCID -> 294711		COMPL. DATE 10/17/2022			TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960				
12		125116 X	62583	-0-	-62533	-0-	2759 1	54494 3	Y	3332	4388 0	29 1	1455
							1665 4	3665 9					
01		113336 X	40941	-0-	-72395	-0-	2034 1	35159 3	Y	2383	2687 1		1151
							1127 4	2621 9					
02		89175 X	62765	-0-	-26410	-0-	2830 1	54473 3	Y	3478	3558 1		1071
							1636 4	3826 9					
03		82584 X	59688	-0-	-22896	-0-	2847 1	51952 3	Y	3038	2972 1		1137
							1547 4	3342 9					
04		55770 X	52691	-0-	-3079	-0-	2469 1	46263 3	Y	2352	2848 1		641
							1372 4	2587 9					
05		57629 X	50427	-0-	-7202	-0-	2334 1	44021 3	Y	2450	2218 1		873
							1377 4	2695 9					

CARTWRIGHT		WELL #: K 1H		RRCID -> 294786		COMPL. DATE 02/03/2023			TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961				
12		125860 X	62652	-0-	-63208	-0-	2706 1	53453 3	Y	4479	5719 0	37 1	1956
							1566 4	4927 9					
01		107973 X	42688	-0-	-65285	-0-	2056 1	35538 3	Y	3638	3837 1		1757
							1092 4	4002 9					
02		84535 X	67362	-0-	-17173	-0-	2974 1	57255 3	Y	4991	5211 1		1537
							1643 4	5490 9					
03		79670 X	65648	-0-	-14022	-0-	3081 1	56230 3	Y	4305	4231 1		1611
							1601 4	4736 9					
04		56877 X	56877	-0-	-0-	-0-	2633 1	49333 3	Y	3193	3934 1		870
							1399 4	3512 9					
05		57164 X	54920	-0-	-2244	-0-	2513 1	47381 3	Y	3279	2981 1		1168
							1419 4	3607 9					

CARTWRIGHT		WELL #: K 4H		RRCID -> 294961		COMPL. DATE 02/03/2023			TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095				
12		128340 X	60908	-0-	-67432	-0-	2694 1	53219 3	Y	3026	4194 0	27 1	1321
							1666 4	3329 9					
01		109926 X	43120	-0-	-66806	-0-	2155 1	37264 3	Y	2253	2486 1		1088
							1223 4	2478 9					
02		87667 X	57412	-0-	-30255	-0-	2699 1	51955 3	Y	1051	1815 1		324
							1602 4	1156 9					
03		79856 X	59329	-0-	-20527	-0-	2833 1	51697 3	Y	2926	2155 1		1095
							1580 4	3219 9					
04		55500 X	54455	-0-	-1045	-0-	2399 1	44940 3	Y	5225	4896 1		1424
							1368 4	5748 9					
05		57350 X	50918	-0-	-6432	-0-	2370 1	44686 3	Y	2208	2846 1		786
							1433 4	2429 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC CARTWRIGHT			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
			//CONT.//	703462											
			WELL #:	K 2H	RRCID ->	294992	COMPL. DATE	10/25/2022	TOTAL DEPTH	10736	PERF.10930	- 20895			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	120993 X	52019	-0-	-68974	-0-	2280 1 1361 4	45046 3 3332 9		Y	3029	3973 0	26 1		1323	
01	102641 X	36905	-0-	-65736	-0-	1809 1 991 4	31279 3 2826 9		Y	2569	2651 1			1241	
02	80272 X	57554	-0-	-22718	-0-	2571 1 1469 4	49485 3 4029 9		Y	3663	3776 1			1128	
03	71238 X	51578	-0-	-19660	-0-	2434 1 1308 4	44430 3 3406 9		Y	3096	3066 1			1158	
04	50010 X	44964	-0-	-5046	-0-	2095 1 1151 4	39245 3 2473 9		Y	2248	2793 1			613	
05	51677 X	46163	-0-	-5514	-0-	2127 1 1241 4	40119 3 2676 9		Y	2433	2179 1			867	

STS F-BPX B (SA) F4			WELL #:	F 4H	RRCID ->	296064	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL DEPTH	11220	PERF.11393	- 22040			
12	123107 X	123107	-0-	-0-	-0-	3825 1 1381 4	104252 3 13649 9		Y	12408	12024 0			3365	
01	120683 X	95292	-0-	-25391	-0-	3896 1 1384 4	79362 3 10650 9		Y	9682	10791 0			2256	
02	112897 X	71252	-0-	-41645	-0-	2701 1 789 4	60331 3 7431 9		Y	6755	6758 1			2253	
03	120683 X	93067	-0-	-27616	-0-	2065 1 532 4	81365 3 9105 9		Y	8277	9356 1			1174	
04	116790 X	79265	-0-	-37525	-0-	1777 1 507 4	69832 3 7149 9		Y	6499	6916 1			757	
05	120683 X	75100	-0-	-45583	-0-	1872 1 546 4	66382 3 6300 9		Y	5727	5462 1			1022	

STS F-BPX B (SA) F1			WELL #:	F 1H	RRCID ->	296106	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL DEPTH	11221	PERF.11427	- 22565			
12	140904 X	140904	-0-	-0-	-0-	4428 1 1755 4	120690 3 14031 9		Y	12755	12495 0			3459	
01	136245 X	66888	-0-	-69357	-0-	2774 1 1082 4	56502 3 6530 9		Y	5936	8012 0			1383	
02	127455 X	30759	-0-	-96696	-0-	1149 1 377 4	25671 3 3562 9		Y	3238	3541 1			1080	
03	138364 X	138364	-0-	-0-	-0-	3072 1 895 4	121064 3 13333 9		Y	12121	11482 1			1719	
04	131850 X	119180	-0-	-12670	-0-	2697 1 871 4	105978 3 9634 9		Y	8758	9457 1			1020	
05	136245 X	103568	-0-	-32677	-0-	2593 1 855 4	91938 3 8182 9		Y	7438	7131 1			1327	

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #:	F 2H	RRCID ->	296107	COMPL. DATE	02/19/2024	TOTAL DEPTH	11289	PERF.12046	- 17065			
12	101773 X	46878	-0-	-54895	-0-	1515 1 591 4	41283 3 3489 9		Y	3172	3180 0			860	
01	101773 X	38636	-0-	-63137	-0-	1639 1 659 4	33392 3 2946 9		Y	2678	2914 0			624	
02	95207 X	31659	-0-	-63548	-0-	1246 1 423 4	27827 3 2163 9		Y	1966	1934 1			656	
03	101773 X	45583	-0-	-56190	-0-	1051 1 318 4	41397 3 2817 9		Y	2561	2854 1			363	
04	57210 X	36391	-0-	-20819	-0-	845 1 283 4	33187 3 2076 9		Y	1887	2030 1			220	
05	46872 X	31189	-0-	-15683	-0-	799 1 273 4	28313 3 1804 9		Y	1640	1567 1			293	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC SOUTH TEXAS SYNDICATE		//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
M	O	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				
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 3H		RRCID -> 296115	COMPL. DATE 02/28/2024	TOTAL DEPTH 11201	PERF.11294 - 16290							
12	115537 X	45003	-0-	-70534	-0-	1445 1	39376 3	Y	3271	3138	0	887		
						584 4	3598 9							
01	115537 X	35475	-0-	-80062	-0-	1489 1	30337 3	Y	2764	3007	0	644		
						609 4	3040 9							
02	108083 X	26225	-0-	-81858	-0-	1014 1	22650 3	Y	2008	1982	1	670		
						352 4	2209 9							
03	115537 X	41094	-0-	-74443	-0-	939 1	37013 3	Y	2593	2895	1	368		
						290 4	2852 9							
04	53220 X	34512	-0-	-18708	-0-	796 1	31276 3	Y	1970	2109	1	229		
						273 4	2167 9							
05	45012 X	30934	-0-	-14078	-0-	788 1	27939 3	Y	1755	1671	1	313		
						276 4	1931 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 11H		RRCID -> 296145	COMPL. DATE 02/28/2024	TOTAL DEPTH 11494	PERF.11791 - 21649							
12	237243 X	222262	-0-	-14981	-0-	7542 1	205551 3	Y	5267	5386	0	1428		
						3375 4	5794 9							
01	237243 X	183253	-0-	-53990	-0-	8159 1	166202 3	Y	4809	5117	0	1120		
						3602 4	5290 9							
02	221937 X	163052	-0-	-58885	-0-	6712 1	149923 3	Y	3721	3600	1	1241		
						2324 4	4093 9							
03	237243 X	128160	-0-	-109083	-0-	3051 1	120223 3	Y	3585	4318	1	508		
						942 4	3944 9							
04	229590 X	124962	-0-	-104628	-0-	2983 1	117201 3	Y	3415	3525	1	398		
						1021 4	3757 9							
05	222270 X	127481	-0-	-94789	-0-	3360 1	119142 3	Y	3459	3240	1	617		
						1174 4	3805 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: K 3H		RRCID -> 297311	COMPL. DATE 02/24/2024	TOTAL DEPTH 11107	PERF.11180 - 17458							
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	103950 X	NO RPT	-0-	-103950	-0-			Y	NO RPT			-0-		
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: K 4H		RRCID -> 297312	COMPL. DATE 02/24/2024	TOTAL DEPTH 11089	PERF.11276 - 17477							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	119637 X	NO RPT	-0-	-119637	-0-			N	NO RPT			-0-		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC BRACKEN-JV		781915 WELL #: 1H		RRCID -> 257135	COMPL. DATE 04/02/2010	TOTAL DEPTH 12964	PERF.12710 - 18888							
12	5239 X	3452	-0-	-1787	-0-	153 1	3299 3	Y	-0-			-0-		
01	5239 X	4072	-0-	-1167	-0-	194 1	3878 3	Y	-0-			-0-		
02	5655 X	3994	-0-	-1661	-0-	187 1	3807 3	Y	-0-			-0-		
03	6045 X	2343	-0-	-3702	-0-	114 1	2229 3	Y	-0-			-0-		
04	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	218 1	4319 3	Y	-0-			-0-		
						22 4								
05	4278 X	3419	-0-	-859	-0-	155 1	3264 3	Y	-0-			-0-		
MILES, GEORGE		WELL #: 1H		RRCID -> 257317	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 13261	PERF.16789 - 13600							
12	1085 X	1007	-0-	-78	-0-	58 1	949 2	Y	-0-			-0-		
01	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	66 1	1023 2	Y	-0-			-0-		
02	928 X	894	-0-	-34	-0-	53 1	841 2	Y	-0-			-0-		
03	992 X	967	-0-	-25	-0-	57 1	910 2	Y	-0-			-0-		
04	1050 N	832	-0-	-218	-0-	45 1	787 2	Y	-0-			-0-		
05	961 N	649	-0-	-312	-0-	37 1	612 2	Y	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628												COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	10535 - 13906	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
12		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	27	1	3841	2	N	-0-	-0-				-0-	
01		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	30	1	3960	2	N	-0-	-0-				-0-	
02		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	8	1	995	2	N	-0-	-0-				-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
05		715 X	715	-0-	-0-	-0-	8	1	707	2	N	-0-	-0-				-0-	

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901												COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	12694	PERF.	12670 - 17323	
12		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	457	1	2177	2	Y	-0-	-0-				-0-	
01		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	491	1	2497	2	Y	-0-	-0-				-0-	
02		3103 X	2243	-0-	-860	-0-	388	1	1855	2	Y	-0-	-0-				-0-	
03		3317 X	1574	-0-	-1743	-0-	285	1	1289	2	Y	-0-	-0-				-0-	
04		3210 X	2649	-0-	-561	-0-	315	1	2334	2	Y	-0-	-0-				-0-	
05		2976 X	2333	-0-	-643	-0-	270	1	2063	2	Y	-0-	-0-				-0-	

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983												COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	13188	PERF.	13113 - 18801	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-				-0-	
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-	-0-				-0-	
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-				-0-	
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-				-0-	
05		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-	-0-			2 1	-0-	

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083												COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	13035	PERF.	N/A	
12		1364 N	734	-0-	-630	-0-	127	1	607	2	Y	-0-	-0-				-0-	
01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	124	1	629	2	Y	-0-	-0-				-0-	
02		725 N	644	-0-	-81	-0-	111	1	533	2	Y	-0-	-0-				-0-	
03		744 N	603	-0-	-141	-0-	109	1	494	2	Y	-0-	-0-				-0-	
04		720 N	697	-0-	-23	-0-	83	1	614	2	Y	-0-	-0-				-0-	
05		702 N	702	-0-	-0-	-0-	81	1	621	2	Y	-0-	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070												COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	9742	PERF.	10358 - 14479	
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-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071												COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	9883	PERF.	10358 - 14499	
12		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	14	1	2006	2	N	-0-	-0-				-0-	
01		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	15	1	2017	2	N	-0-	-0-				-0-	
02		139 X	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	N	-0-	-0-				-0-	
03		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	12	1	1545	2	N	-0-	-0-				-0-	
04		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	20	1	1852	2	N	-0-	-0-				-0-	
05		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	22	1	2049	2	N	-0-	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
12		5456 X	5151	-0-	-305	-0-		228 1	4923 3	Y	-0-	-0-
01		5456 X	3591	-0-	-1865	-0-		171 1	3420 3	Y	-0-	-0-
02		5133 X	3947	-0-	-1186	-0-		185 1	3762 3	Y	-0-	-0-
03		5487 X	3587	-0-	-1900	-0-		174 1	3413 3	Y	-0-	-0-
04		4980 X	3099	-0-	-1881	-0-		149 1	2936 3	Y	-0-	-0-
05		5146 X	2001	-0-	-3145	-0-		14 4	1910 3	Y	-0-	-0-
								91 1				

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445												
12		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-		23 1	3341 2	N	-0-	-0-
01		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-		25 1	3325 2	N	-0-	-0-
02		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-		23 1	3038 2	N	-0-	-0-
03		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-		26 1	3307 2	N	-0-	-0-
04		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-		34 1	3163 2	N	-0-	-0-
05		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-		36 1	3349 2	N	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155												
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-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		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												
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-		70 1	333 2	Y	-0-	-0-
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-		108 1	550 2	Y	-0-	-0-
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-		86 1	412 2	Y	-0-	-0-
03		403 N	380	-0-	-23	-0-		69 1	311 2	Y	-0-	-0-
04		630 N	529	-0-	-101	-0-		63 1	466 2	Y	-0-	-0-
05		527 N	401	-0-	-126	-0-		46 1	355 2	Y	-0-	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191												
12		589 N	405	-0-	-184	-0-		18 1	386 3	Y	1	2 1
								1 9				2
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		51 1	1015 3	Y	-0-	1 1
02		464 N	163	-0-	-301	-0-		8 1	155 3	Y	-0-	1 1
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-		42 1	822 3	Y	-0-	-0-
04		690 N	517	-0-	-173	-0-		25 1	490 3	Y	-0-	-0-
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-		2 4	529 3	Y	-0-	-0-
								25 1				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687																		
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-
04		271	X	271	-0-	-0-	-0-	3	1	268	2	N	-0-					-0-
05		427	X	427	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF. 12810 - 19061																		
12		403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-
01		605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	3	Y	-0-					-0-
02		261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03		403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04		600	N	436	-0-	-164	-0-	21	1	413	3	Y	-0-					-0-
05		623	N	623	-0-	-0-	-0-	2	4	595	3	Y	-0-					-0-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF. 13150 - 18201																		
12		868	N	638	-0-	-230	-0-	28	1	610	3	N	-0-					-0-
01		969	N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	923	3	N	-0-					-0-
02		1305	N	1143	-0-	-162	-0-	53	1	1090	3	N	-0-					-0-
03		1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	51	1	1000	3	N	-0-					-0-
04		930	N	662	-0-	-268	-0-	32	1	627	3	N	-0-					-0-
05		1209	N	872	-0-	-337	-0-	3	4	832	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551																		
12		688	X	688	-0-	-0-	-0-	5	1	683	2	N	-0-					-0-
01		325	X	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	2	N	-0-					-0-
02		62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03		592	X	592	-0-	-0-	-0-	5	1	587	2	N	-0-					-0-
04		838	X	838	-0-	-0-	-0-	9	1	829	2	N	-0-					-0-
05		1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	11	1	992	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF. 12798 - 18831																		
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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																
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	71 X	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377																
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	89	1	1934	3	Y	5	10	1			12
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	76	1	1531	3	Y	7	8	1			11
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	76	1	1543	3	Y	1	10	1			2
03	2015 N	1027	-0-	-988	-0-	50	1	977	3	Y	-0-	1	1			1
04	1560 N	1091	-0-	-469	-0-	52	1	1034	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1736 N	1288	-0-	-448	-0-	59	1	1229	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446																
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	99	1	1992	3	Y	-0-					-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	607	3	Y	-0-					-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	600 N	43	-0-	-557	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	620 N	524	-0-	-96	-0-	24	1	500	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378																
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	40	1	862	3	Y	8	12	1			17
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	41	1	812	3	Y	85	11	1			91
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	572	3	Y	14	86	1			19
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	3	Y	32	14	1			37
04	930 N	694	-0-	-236	-0-	30	1	599	3	Y	56	26	1			67
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	Y	21	49	1			39

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901																
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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421																
12	5890 X	2488	-0-	-3402	-0-	17	1	2471	2	N	-0-					-0-
01	5208 X	2376	-0-	-2832	-0-	18	1	2358	2	N	-0-					-0-
02	4147 X	427	-0-	-3720	-0-	3	1	424	2	N	-0-					-0-
03	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	35	1	4429	2	N	-0-					-0-
04	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	40	1	3773	2	N	-0-					-0-
05	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	37	1	3426	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	558 N	453	-0-	-105	-0-	292	3	161	9	N	146	333	1		80	
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	479	3	151	9	N	137				217	
02	406 N	170	-0-	-236	-0-	107	3	63	9	N	57				274	
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	501	3	151	9	N	137				411	
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	539	3	149	9	N	135				546	
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	472	3	142	9	N	129	372	1		303	

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	Y	-0-				-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	Y	-0-				-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	357	3	Y	-0-				-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	Y	4	4	1		-0-
04	420 N	136	-0-	-284	-0-	7	1	128	3	Y	-0-				-0-
05	403 N	3	-0-	-400	-0-	3	3			Y	-0-				-0-

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	4	4	1		-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	Y	2	2	1		-0-
02	290 N	270	-0-	-20	-0-	13	1	248	3	Y	7	7	1		-0-
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	9	1	166	3	Y	9	9	1		-0-
04	360 N	208	-0-	-152	-0-	11	1	192	3	Y	4	4	1		-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	756	3	Y	7	7	1		-0-

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

12	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	41	1	5848	2	N	-0-				-0-
01	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	47	1	6213	2	N	-0-				-0-
02	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	39	1	5124	2	N	-0-				-0-
03	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	42	1	5360	2	N	-0-				-0-
04	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	54	1	5102	2	N	-0-				-0-
05	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	63	1	5868	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	266	2	Y	-0-			-0-
04	12 N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	2	Y	-0-			-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663														
12	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	2733	1	4363	3	Y	77	74	1	28
01	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	2175	1	3727	3	Y	68	52	1	44
02	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	1765	1	2301	3	Y	29	46	1	27
03	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	2213	1	3797	3	Y	76	27	1	76
04	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	2272	1	4876	3	Y	34	55	1	55
05	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	2533	1	5383	3	Y	36	39	1	52

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934														
12	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	483	1	2298	2	Y	-0-			-0-
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	481	1	2444	2	Y	-0-			-0-
02	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	365	1	1744	2	Y	-0-			-0-
03	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	403	1	1821	2	Y	-0-			-0-
04	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	302	1	2241	2	Y	-0-			-0-
05	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	309	1	2365	2	Y	-0-			-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774														
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402														
12	5425 X	18	-0-	-5407	-0-	7	1	11	3	Y	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	79 X	79	-0-	-0-	-0-	25	1	54	3	Y	-0-			-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904														
12	4092 X	2954	-0-	-1138	-0-	170	1	2784	2	Y	-0-			-0-
01	3503 X	3321	-0-	-182	-0-	200	1	3121	2	Y	-0-			-0-
02	3277 X	2946	-0-	-331	-0-	173	1	2773	2	Y	-0-			-0-
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	195	1	3111	2	Y	-0-			-0-
04	3210 X	3169	-0-	-41	-0-	172	1	2997	2	Y	-0-			-0-
05	3317 X	2763	-0-	-554	-0-	158	1	2605	2	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1054 X	561	-0-	-493	-0-	27 1	502 3	Y	28	29 1			1
							1 4	31 9						
01		1054 X	926	-0-	-128	-0-	44 1	833 3	Y	44	42 1			3
							1 4	48 9						
02		1421 X	694	-0-	-727	-0-	31 1	608 3	Y	48	49 1			2
							2 4	53 9						
03		1519 X	568	-0-	-951	-0-	27 1	496 3	Y	40	42 1			-0-
							1 4	44 9						
04		900 N	510	-0-	-390	-0-	26 1	440 3	Y	38	37 1			1
							2 4	42 9						
05		744 N	482	-0-	-262	-0-	22 1	404 3	Y	41	40 1			2
							11 4	45 9						
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596														
12		1922 N	1910	-0-	-12	-0-	92 1	1722 3	Y	84	82 1			4
							4 4	92 9						
01		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	85 1	1623 3	Y	85	84 1			5
							2 4	94 9						
02		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	78 1	1505 3	Y	210	206 1			9
							5 4	231 9						
03		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	94 1	1721 3	Y	197	204 1			2
							3 4	217 9						
04		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	92 1	1542 3	Y	181	179 1			4
							8 4	199 9						
05		1953 N	1838	-0-	-115	-0-	80 1	1470 3	Y	227	222 1			9
							38 4	250 9						
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043														
12		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	31 1	4376 2	N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	35 1	4375 2	N	-0-				-0-
04		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	71 1	6673 2	N	-0-				-0-
05		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	62 1	5784 2	N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532														
12		4821 X	7	-0-	-4814	-0-	7 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		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798																	
12	1643	X	1479	-0-	-164	-0-	69	1	1295	3	Y	102	99	1			5
							3	4	112	9							
01	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	76	1	1450	3	Y	158	153	1			10
							2	4	174	9							
02	1711	X	983	-0-	-728	-0-	43	1	840	3	Y	88	94	1			4
							3	4	97	9							
03	1829	X	1750	-0-	-79	-0-	80	1	1478	3	Y	172	174	1			2
							3	4	189	9							
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	97	1	1620	3	Y	210	207	1			5
							8	4	231	9							
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	3	Y	174	172	1			7
							27	4	191	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601																	
12	2325	X	1517	-0-	-808	-0-	73	1	1369	3	Y	65	63	1			3
							3	4	72	9							
01	2232	X	2123	-0-	-109	-0-	100	1	1907	3	Y	104	101	1			6
							2	4	114	9							
02	1914	X	1832	-0-	-82	-0-	82	1	1603	3	Y	128	129	1			5
							6	4	141	9							
03	2046	X	1955	-0-	-91	-0-	94	1	1727	3	Y	119	123	1			1
							3	4	131	9							
04	2040	N	933	-0-	-1107	-0-	50	1	839	3	Y	36	36	1			1
							4	4	40	9							
05	1953	N	886	-0-	-1067	-0-	42	1	784	3	Y	35	35	1			1
							21	4	39	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731																	
12	6200	X	561	-0-	-5639	-0-	24	1	518	3	Y	17	78	1			20
							19	9									
01	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					20
02	6322	X	-0-	-0-	-6322	-0-					Y	-0-	18	1			2
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					2
04	5940	X	287	-0-	-5653	-0-	12	1	234	3	Y	36	19	1			19
							1	4	40	9							
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	19					38

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155																	
12	675	X	675	-0-	-0-	-0-	5	1	670	2	N	-0-					-0-
01	68	X	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	18	1	2322	2	N	-0-					-0-
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	34	1	3240	2	N	-0-					-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	44	1	4113	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463																	
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
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-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0	X	-0-	-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																	
12		7254	X	73	-0-	-7181	-0-		3	1	67	3	Y	3	63	1	6
01		7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-				6
02		5829	X	-0-	-0-	-5829	-0-					Y	-0-		5	1	2
03		5115	X	76	-0-	-5039	-0-		4	1	72	3	Y	-0-			2
04		3570	X	3113	-0-	-457	-0-		149	1	2946	3	Y	4	4	1	2
									14	4		4	9				
05		6762	X	6762	-0-	-0-	-0-		305	1	6409	3	Y	44			46
									48	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467																	
12		8153	X	8153	-0-	-0-	-0-		355	1	7684	3	Y	104	37	1	106
									114	9							
01		6107	X	587	-0-	-5520	-0-		24	1	489	3	Y	67			173
									74	9							
02		5220	X	2665	-0-	-2555	-0-		122	1	2488	3	Y	50	153	1	70
									55	9							
03		6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-						Y	71			141
04		5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-						Y	56	167	1	30
05		6107	X	4973	-0-	-1134	-0-		222	1	4657	3	Y	85			115
									94	9							

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322																	
12		13783	X	13783	-0-	-0-	-0-		95	1	13688	2	N	-0-			-0-
01		13081	X	13081	-0-	-0-	-0-		97	1	12984	2	N	-0-			-0-
02		11490	X	11490	-0-	-0-	-0-		87	1	11403	2	N	-0-			-0-
03		13844	X	13844	-0-	-0-	-0-		109	1	13735	2	N	-0-			-0-
04		9360	X	9360	-0-	-0-	-0-		98	1	9262	2	N	-0-			-0-
05		11871	X	11871	-0-	-0-	-0-		126	1	11745	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423																	
12		217	N	127	-0-	-90	-0-		1	1	126	2	N	-0-			-0-
01		114	N	114	-0-	-0-	-0-		1	1	113	2	N	-0-			-0-
02		203	N	65	-0-	-138	-0-		65	2			N	-0-			-0-
03		124	N	78	-0-	-46	-0-		1	1	77	2	N	-0-			-0-
04		120	N	38	-0-	-82	-0-		38	2			N	-0-			-0-
05		110	N	110	-0-	-0-	-0-		1	1	109	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589																	
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		34582 X	34582	-0-	-0-	-0-	240 1	34342 2	2	N	-0-			-0-				
01		33718 X	33718	-0-	-0-	-0-	251 1	33467 2	2	N	-0-			-0-				
02		27258 X	27258	-0-	-0-	-0-	205 1	27053 2	2	N	-0-			-0-				
03		31929 X	31929	-0-	-0-	-0-	251 1	31678 2	2	N	-0-			-0-				
04		33397 X	33397	-0-	-0-	-0-	350 1	33047 2	2	N	-0-			-0-				
05		31958 X	31958	-0-	-0-	-0-	340 1	31618 2	2	N	-0-			-0-				

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015													TOTAL DEPTH	9334	PERF.	10252	-	16888
12		28071 X	28071	-0-	-0-	-0-	194 1	27877 2	2	N	-0-			-0-				
01		23040 X	23040	-0-	-0-	-0-	171 1	22869 2	2	N	-0-			-0-				
02		21015 X	21015	-0-	-0-	-0-	158 1	20857 2	2	N	-0-			-0-				
03		20855 X	20855	-0-	-0-	-0-	164 1	20691 2	2	N	-0-			-0-				
04		19237 X	19237	-0-	-0-	-0-	202 1	19035 2	2	N	-0-			-0-				
05		19244 X	19244	-0-	-0-	-0-	205 1	19039 2	2	N	-0-			-0-				

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014													TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9668	-	13981
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05		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
12		783 X	783	-0-	-0-	-0-	5 1	778 2	2	N	-0-			-0-				
01		645 X	645	-0-	-0-	-0-	5 1	640 2	2	N	-0-			-0-				
02		785 X	785	-0-	-0-	-0-	6 1	779 2	2	N	-0-			-0-				
03		775 X	775	-0-	-0-	-0-	6 1	769 2	2	N	-0-			-0-				
04		770 X	770	-0-	-0-	-0-	8 1	762 2	2	N	-0-			-0-				
05		638 X	638	-0-	-0-	-0-	7 1	631 2	2	N	-0-			-0-				

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014													TOTAL DEPTH	12536	PERF.	13031	-	19000
12		9083 X	4142	-0-	-4941	-0-	183 1	3957 3	3	Y	2	1 1		2				
							2 9											
01		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	237 1	4749 3	3	Y	-0-	1 1		1				
02		5684 X	4447	-0-	-1237	-0-	208 1	4232 3	3	Y	6	1 1		6				
							7 9											
03		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	332 1	6506 3	3	Y	-0-	5 1		1				
04		5880 X	2976	-0-	-2904	-0-	143 1	2820 3	3	Y	-0-	1 1		-0-				
							13 4											
05		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	257 1	5396 3	3	Y	3			3				
							3 9											

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013													TOTAL DEPTH	9617	PERF.	9885	-	16728
12		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	20 1	2803 2	2	N	-0-			-0-				
01		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	10 1	1393 2	2	N	-0-			-0-				
02		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2		2	N	-0-			-0-				
03		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	9 1	1114 2	2	N	-0-			-0-				
04		725 X	725	-0-	-0-	-0-	8 1	717 2	2	N	-0-			-0-				
05		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2		2	N	-0-			-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462															
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	AMT	CODE	BALANCE
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-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251															
12		48706	X	48706	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	48369	2	N	-0-	-0-
01		47151	X	47151	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	46801	2	N	-0-	-0-
02		44537	X	44537	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	44201	2	N	-0-	-0-
03		47359	X	47359	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	46987	2	N	-0-	-0-
04		45970	X	45970	-0-	-0-	-0-	-0-	482	1	45488	2	N	-0-	-0-
05		47030	X	47030	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	46529	2	N	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570															
12		5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	5505	2	N	-0-	-0-
01		11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	11836	2	N	-0-	-0-
02		12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	12205	2	N	-0-	-0-
03		13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	13722	2	N	-0-	-0-
04		13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	13423	2	N	-0-	-0-
05		12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	12660	2	N	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510															
12		9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	9510	2	N	-0-	-0-
01		13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	13768	2	N	-0-	-0-
02		10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	9926	2	N	-0-	-0-
03		10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	10730	2	N	-0-	-0-
04		9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	9735	2	N	-0-	-0-
05		8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	8083	2	N	-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546															
12		3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	3451	2	N	-0-	-0-
01		9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	9086	2	N	-0-	-0-
02		10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	10096	2	N	-0-	-0-
03		10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	10175	2	N	-0-	-0-
04		9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	9553	2	N	-0-	-0-
05		11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	10915	2	N	-0-	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895															
12		10974	X	7444	-0-	-3530	-0-	-0-	329	1	7115	3	Y	-0-	5
01		10974	X	7983	-0-	-2991	-0-	-0-	379	1	7602	3	Y	2	3
									2	9					
02		10266	X	8826	-0-	-1440	-0-	-0-	412	1	8394	3	Y	18	18
									20	9					
03		10974	X	6001	-0-	-4973	-0-	-0-	292	1	5708	3	Y	1	5
									1	9					
04		8220	X	6222	-0-	-1998	-0-	-0-	298	1	5891	3	Y	4	5
									29	4				4	1
05		9424	X	6892	-0-	-2532	-0-	-0-	313	1	6579	3	Y	-0-	1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	402 1	1241 3	Y	240	231 1	41			
							11 4	264 9							
01		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	711 1	1487 3	Y	303	280 1	64			
							17 4	333 9							
02		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	79 1	1332 3	Y	160	216 1	8			
							125 4	176 9							
03		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	20 1	1072 3	Y	119	125 1	2			
							118 4	131 9							
04		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	42 1	1743 3	Y	327	323 1	6			
							156 4	360 9							
05		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	74 1	2853 3	Y	403	399 1	10			
							82 4	443 9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691															
12		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	465 1	1436 3	Y	252	242 1	43			
							13 4	277 9							
01		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	562 1	1176 3	Y	255	244 1	54			
							14 4	281 9							
02		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	89 1	1492 3	Y	224	267 1	11			
							140 4	246 9							
03		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	30 1	1623 3	Y	135	144 1	2			
							178 4	149 9							
04		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	34 1	1403 3	Y	199	198 1	3			
							126 4	219 9							
05		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	68 1	2580 3	Y	249	246 1	6			
							73 4	274 9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729															
12		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	288 1	888 3	Y	234	249 1	40			
							8 4	257 9							
01		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	408 1	853 3	Y	306	281 1	65			
							10 4	337 9							
02		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	62 1	1035 3	Y	165	222 1	8			
							97 4	182 9							
03		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	21 1	1100 3	Y	110	116 1	2			
							120 4	121 9							
04		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	23 1	969 3	Y	174	173 1	3			
							87 4	191 9							
05		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	37 1	1404 3	Y	546	536 1	13			
							40 4	601 9							

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075															
12		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	22 1	3181 2	N	-0-	-0-	-0-			
01		7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	59 1	7863 2	N	-0-	-0-	-0-			
02		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	47 1	6219 2	N	-0-	-0-	-0-			
03		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	55 1	6922 2	N	-0-	-0-	-0-			
04		7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	81 1	7622 2	N	-0-	-0-	-0-			
05		9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	100 1	9250 2	N	-0-	-0-	-0-			

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287															
12		34766 X	34766	-0-	-0-	-0-	241 1	34525 2	N	-0-	-0-	-0-			
01		35209 X	35209	-0-	-0-	-0-	262 1	34947 2	N	-0-	-0-	-0-			
02		33162 X	33162	-0-	-0-	-0-	250 1	32912 2	N	-0-	-0-	-0-			
03		34730 X	34730	-0-	-0-	-0-	273 1	34457 2	N	-0-	-0-	-0-			
04		33743 X	33743	-0-	-0-	-0-	354 1	33389 2	N	-0-	-0-	-0-			
05		34854 X	34854	-0-	-0-	-0-	371 1	34483 2	N	-0-	-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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	81	1	11575	2	N	-0-		-0-		
01	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	168	1	22482	2	N	-0-		-0-		
02	19672 X	19672	-0-	-0-	-0-	148	1	19524	2	N	-0-		-0-		
03	17265 X	17265	-0-	-0-	-0-	136	1	17129	2	N	-0-		-0-		
04	19918 X	19918	-0-	-0-	-0-	209	1	19709	2	N	-0-		-0-		
05	18275 X	18275	-0-	-0-	-0-	195	1	18080	2	N	-0-		-0-		

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014												TOTAL DEPTH	12735	PERF.	13357 - 19378
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014												TOTAL DEPTH	12661	PERF.	12970 - 19018
12	15407 X	10836	-0-	-4571	-0-	479	1	10357	3	Y	-0-		-0-		
01	11780 X	11068	-0-	-712	-0-	526	1	10542	3	Y	-0-		-0-		
02	11774 X	7374	-0-	-4400	-0-	345	1	7029	3	Y	-0-		-0-		
03	12586 X	11371	-0-	-1215	-0-	553	1	10818	3	Y	-0-		-0-		
04	12180 X	9649	-0-	-2531	-0-	462	1	9142	3	Y	-0-		-0-		
05	11067 X	10275	-0-	-792	-0-	45	4	9808	3	Y	-0-		-0-		

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017												TOTAL DEPTH	9818	PERF.	9963 - 17462
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	23	1	3227	2	N	-0-		-0-		
01	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	100	1	13375	2	N	-0-		-0-		
02	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	77	1	10113	2	N	-0-		-0-		
03	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	80	1	10075	2	N	-0-		-0-		
04	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	113	1	10684	2	N	-0-		-0-		
05	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	98	1	9120	2	N	-0-		-0-		

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016												TOTAL DEPTH	9691	PERF.	9804 - 16825
12	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	16	1	2234	2	N	-0-		-0-		
01	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	27	1	3577	2	N	-0-		-0-		
02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	21	1	2735	2	N	-0-		-0-		
03	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	57	1	7248	2	N	-0-		-0-		
04	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	68	1	6413	2	N	-0-		-0-		
05	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	67	1	6182	2	N	-0-		-0-		

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016												TOTAL DEPTH	9847	PERF.	9829 - 17570
12	23454 X	23454	-0-	-0-	-0-	162	1	23292	2	N	-0-		-0-		
01	16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	122	1	16334	2	N	-0-		-0-		
02	30692 X	30692	-0-	-0-	-0-	231	1	30461	2	N	-0-		-0-		
03	29074 X	29074	-0-	-0-	-0-	228	1	28846	2	N	-0-		-0-		
04	26960 X	26960	-0-	-0-	-0-	283	1	26677	2	N	-0-		-0-		
05	27753 X	27753	-0-	-0-	-0-	296	1	27457	2	N	-0-		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	990	1	3056	3	Y	80
							27	4	513	9		
01		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	1231	1	2575	3	Y	92
							30	4	477	9		
02		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	165	1	2763	3	Y	18
							259	4	406	9		
03		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	55	1	2922	3	Y	6
							320	4	448	9		
04		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	69	1	2837	3	Y	10
							254	4	666	9		
05		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	84	1	3237	3	Y	13
							93	4	580	9		
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848												
12		190 X	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	N	-0-
01		159 X	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	N	-0-
02		137 X	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	N	-0-
03		128 X	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	N	-0-
04		242 X	242	-0-	-0-	-0-	3	1	239	2	N	-0-
05		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	12	1	1087	2	N	-0-
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865												
12		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	49	1	7049	2	N	-0-
01		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	54	1	7267	2	N	-0-
02		8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	62	1	8172	2	N	-0-
03		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	54	1	6853	2	N	-0-
04		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	24	1	2307	2	N	-0-
05		10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	113	1	10514	2	N	-0-
FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900												
12		11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	81	1	11549	2	N	-0-
01		19303 X	19303	-0-	-0-	-0-	143	1	19160	2	N	-0-
02		17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	132	1	17375	2	N	-0-
03		18649 X	18649	-0-	-0-	-0-	147	1	18502	2	N	-0-
04		17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	184	1	17384	2	N	-0-
05		18898 X	18898	-0-	-0-	-0-	201	1	18697	2	N	-0-
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886												
12		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	37	1	5309	2	N	-0-
01		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	62	1	8307	2	N	-0-
02		8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	68	1	8903	2	N	-0-
03		9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	71	1	8967	2	N	-0-
04		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	89	1	8411	2	N	-0-
05		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	89	1	8288	2	N	-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) 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
12		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-		52	1	7498	2	N	-0-					-0-
01		25781 X	25781	-0-	-0-	-0-		192	1	25589	2	N	-0-					-0-
02		19608 X	19608	-0-	-0-	-0-		148	1	19460	2	N	-0-					-0-
03		15804 X	15804	-0-	-0-	-0-		124	1	15680	2	N	-0-					-0-
04		19483 X	19483	-0-	-0-	-0-		204	1	19279	2	N	-0-					-0-
05		19184 X	19184	-0-	-0-	-0-		204	1	18980	2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015													TOTAL DEPTH	9626	PERF. 9834	- 16827		
12		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-		17	1	2508	2	N	-0-					-0-
01		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-		20	1	2617	2	N	-0-					-0-
02		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-		18	1	2424	2	N	-0-					-0-
03		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-		21	1	2594	2	N	-0-					-0-
04		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-		25	1	2397	2	N	-0-					-0-
05		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-		27	1	2472	2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016													TOTAL DEPTH	9444	PERF.10111	- 16500		
12		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-		26	1	3673	2	N	-0-					-0-
01		24038 X	24038	-0-	-0-	-0-		179	1	23859	2	N	-0-					-0-
02		18755 X	18755	-0-	-0-	-0-		141	1	18614	2	N	-0-					-0-
03		17904 X	17904	-0-	-0-	-0-		141	1	17763	2	N	-0-					-0-
04		16801 X	16801	-0-	-0-	-0-		176	1	16625	2	N	-0-					-0-
05		14919 X	14919	-0-	-0-	-0-		159	1	14760	2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016													TOTAL DEPTH	9700	PERF.10176	- 17494		
12		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-		9	1	1354	2	N	-0-					-0-
01		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-		15	1	1962	2	N	-0-					-0-
02		898 X	898	-0-	-0-	-0-		7	1	891	2	N	-0-					-0-
03		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-		24	1	2989	2	N	-0-					-0-
04		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-		26	1	2477	2	N	-0-					-0-
05		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-		17	1	1552	2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016													TOTAL DEPTH	9551	PERF.10135	- 18676		
12		17868 X	17868	-0-	-0-	-0-		124	1	17744	2	N	-0-					-0-
01		21081 X	21081	-0-	-0-	-0-		157	1	20924	2	N	-0-					-0-
02		9355 X	9355	-0-	-0-	-0-		70	1	9285	2	N	-0-					-0-
03		17576 X	17576	-0-	-0-	-0-		138	1	17438	2	N	-0-					-0-
04		15206 X	15206	-0-	-0-	-0-		159	1	15047	2	N	-0-					-0-
05		16176 X	16176	-0-	-0-	-0-		172	1	16004	2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016													TOTAL DEPTH	9572	PERF.10119	- 18651		
12		7 X	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-					-0-
01		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-		57	1	7553	2	N	-0-					-0-
02		34391 X	34391	-0-	-0-	-0-		259	1	34132	2	N	-0-					-0-
03		44413 X	44413	-0-	-0-	-0-		349	1	44064	2	N	-0-					-0-
04		24121 X	24121	-0-	-0-	-0-		253	1	23868	2	N	-0-					-0-
05		24749 X	24749	-0-	-0-	-0-		264	1	24485	2	N	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017													TOTAL DEPTH	9924	PERF.10089	- 16094		
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-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	35	1	5004	2	N	-0-	-0-
01	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	12	1	1656	2	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323												
12	17289 X	17289	-0-	-0-	-0-	764	1	16525	3	Y	-0-	1
01	944 X	944	-0-	-0-	-0-	45	1	898	3	Y	1	1
02	17928 X	17928	-0-	-0-	-0-	839	1	17089	3	Y	-0-	-0-
03	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	575	1	11257	3	Y	-0-	-0-
04	16740 X	5296	-0-	-11444	-0-	254	1	5018	3	Y	-0-	-0-
05	19158 X	13510	-0-	-5648	-0-	614	1	12896	3	Y	-0-	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348												
12	1364 X	798	-0-	-566	-0-	35	1	763	3	Y	-0-	1
01	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	240	1	4814	3	Y	-0-	-0-
02	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	82	1	1668	3	Y	-0-	-0-
03	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	218	1	4262	3	Y	-0-	-0-
04	4890 X	3566	-0-	-1324	-0-	170	1	3379	3	Y	-0-	-0-
05	5053 X	2102	-0-	-2951	-0-	96	1	2006	3	Y	-0-	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	49	1	960	3	Y	-0-	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187												
12	11563 X	11518	-0-	-45	-0-	509	1	11009	3	Y	-0-	3
01	11563 X	10877	-0-	-686	-0-	517	1	10360	3	Y	-0-	1
02	11832 X	7603	-0-	-4229	-0-	356	1	7243	3	Y	4	4
03	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	633	1	12397	3	Y	-0-	1
04	12240 X	7612	-0-	-4628	-0-	365	1	7212	3	Y	-0-	-0-
05	11532 X	11330	-0-	-202	-0-	515	1	10814	3	Y	1	1

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	48	1	6457	2	N	-0-	-0-
02	19791 X	19791	-0-	-0-	-0-	149	1	19642	2	N	-0-	-0-
03	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	76	1	9650	2	N	-0-	-0-
04	33074 X	33074	-0-	-0-	-0-	347	1	32727	2	N	-0-	-0-
05	25394 X	25394	-0-	-0-	-0-	270	1	25124	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																						
FASKEN STATE													WELL #: 46H		RRCID ->	280574	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	9750 - 16070
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
12		15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	105	1	15064	2	N	-0-		-0-								
01		18735 X	18735	-0-	-0-	-0-	139	1	18596	2	N	-0-		-0-								
02		18629 X	18629	-0-	-0-	-0-	140	1	18489	2	N	-0-		-0-								
03		15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	123	1	15512	2	N	-0-		-0-								
04		17702 X	17702	-0-	-0-	-0-	186	1	17516	2	N	-0-		-0-								
05		15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	166	1	15381	2	N	-0-		-0-								

FASKEN STATE													WELL #: 47H		RRCID ->	280575	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9594 - 15550
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-								
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								

FASKEN STATE													WELL #: 44H		RRCID ->	280785	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9610 - 16601
12		30927 X	30927	-0-	-0-	-0-	214	1	30713	2	N	-0-		-0-								
01		30818 X	30818	-0-	-0-	-0-	229	1	30589	2	N	-0-		-0-								
02		28285 X	28285	-0-	-0-	-0-	213	1	28072	2	N	-0-		-0-								
03		29481 X	29481	-0-	-0-	-0-	232	1	29249	2	N	-0-		-0-								
04		28207 X	28207	-0-	-0-	-0-	296	1	27911	2	N	-0-		-0-								
05		28451 X	28451	-0-	-0-	-0-	303	1	28148	2	N	-0-		-0-								

WASHBURN RANCH 01													WELL #: 06H		RRCID ->	281539	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	10619 - 16850
12		3224 X	1755	-0-	-1469	-0-	400	1	1234	3	Y	100	110	1	17							
							11	4	110	9												
01		3224 X	1079	-0-	-2145	-0-	343	1	716	3	Y	11	26	1	2							
							8	4	12	9												
02		2407 X	383	-0-	-2024	-0-	14	1	235	3	Y	102	99	1	5							
							22	4	112	9												
03		2573 X	13	-0-	-2560	-0-	11	3	1	4	Y	1	6	1	-0-							
							1	9														
04		2490 X	1695	-0-	-795	-0-	33	1	1368	3	Y	155	152	1	3							
							123	4	171	9												
05		1767 X	1732	-0-	-35	-0-	40	1	1518	3	Y	119	119	1	3							
							43	4	131	9												

FASKEN STATE													WELL #: 52H		RRCID ->	281709	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	10112 - 17011
12		15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	108	1	15468	2	N	-0-		-0-								
01		15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	118	1	15812	2	N	-0-		-0-								
02		16982 X	16982	-0-	-0-	-0-	128	1	16854	2	N	-0-		-0-								
03		16829 X	16829	-0-	-0-	-0-	132	1	16697	2	N	-0-		-0-								
04		15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	162	1	15267	2	N	-0-		-0-								
05		11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	126	1	11701	2	N	-0-		-0-								

FASKEN STATE													WELL #: 58H		RRCID ->	281731	COMPL. DATE	01/27/2017	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	10124 - 17078
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		34813 X	34813	-0-	-0-	-0-	274	1	34539	2	N	-0-		-0-								
04		23085 X	23085	-0-	-0-	-0-	242	1	22843	2	N	-0-		-0-								
05		17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	182	1	16955	2	N	-0-		-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	11569 X	11569	-0-	-0-	-0-	80	1	11489	2	N	-0-	-0-
01	22635 X	22635	-0-	-0-	-0-	168	1	22467	2	N	-0-	-0-
02	25163 X	25163	-0-	-0-	-0-	190	1	24973	2	N	-0-	-0-
03	29648 X	29648	-0-	-0-	-0-	233	1	29415	2	N	-0-	-0-
04	25803 X	25803	-0-	-0-	-0-	270	1	25533	2	N	-0-	-0-
05	26762 X	26762	-0-	-0-	-0-	285	1	26477	2	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577												
12	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	71	1	10146	2	N	-0-	-0-
01	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	79	1	10550	2	N	-0-	-0-
02	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	75	1	9912	2	N	-0-	-0-
03	12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	101	1	12756	2	N	-0-	-0-
04	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	125	1	11835	2	N	-0-	-0-
05	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	135	1	12498	2	N	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504												
12	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	53	1	7555	2	N	-0-	-0-
01	17439 X	17439	-0-	-0-	-0-	130	1	17309	2	N	-0-	-0-
02	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	115	1	15089	2	N	-0-	-0-
03	20735 X	20735	-0-	-0-	-0-	163	1	20572	2	N	-0-	-0-
04	18564 X	18564	-0-	-0-	-0-	195	1	18369	2	N	-0-	-0-
05	18839 X	18839	-0-	-0-	-0-	201	1	18638	2	N	-0-	-0-
WASHBURN RANCH 01-ST5 B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417												
12	5177 X	3764	-0-	-1413	-0-	840	1	2592	3	Y	281	289 1 48
01	5177 X	3506	-0-	-1671	-0-	1027	1	2148	3	Y	278	267 1 59
02	3915 X	3026	-0-	-889	-0-	142	1	2387	3	Y	248	295 1 12
03	4185 X	2332	-0-	-1853	-0-	224	1	273	3	Y	106	116 1 2
04	4050 X	2390	-0-	-1660	-0-	37	1	1963	3	Y	179	178 1 3
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	215	1	117	3	Y	-0-	3 1 -0-
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943												
12	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	113	1	16139	2	N	-0-	-0-
01	20779 X	20779	-0-	-0-	-0-	154	1	20625	2	N	-0-	-0-
02	22547 X	22547	-0-	-0-	-0-	170	1	22377	2	N	-0-	-0-
03	22598 X	22598	-0-	-0-	-0-	178	1	22420	2	N	-0-	-0-
04	20696 X	20696	-0-	-0-	-0-	217	1	20479	2	N	-0-	-0-
05	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	192	1	17861	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
WASHBURN RANCH 01-ST5 B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4712 X	3466	-0-	-1246	-0-	767 1	2368 3	Y	282	295 1		48
							21 4	310 9					
01		4712 X	2986	-0-	-1726	-0-	867 1	1813 3	Y	259	252 1		55
							21 4	285 9					
02		3248 X	1595	-0-	-1653	-0-	76 1	1269 3	Y	119	168 1		6
							119 4	131 9					
03		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	65 1	3404 3	Y	187	190 1		3
							372 4	206 9					
04		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	68 1	2812 3	Y	223	222 1		4
							252 4	245 9					
05		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-	4 1		-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866													
12		11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	78 1	11211 2	N	-0-			-0-
							189 1	25250 2	N	-0-			-0-
01		25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	230 1	30255 2	N	-0-			-0-
							190 1	23959 2	N	-0-			-0-
02		30485 X	30485	-0-	-0-	-0-	223 1	21042 2	N	-0-			-0-
							217 1	20127 2	N	-0-			-0-
03		24149 X	24149	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
04		21265 X	21265	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
05		20344 X	20344	-0-	-0-	-0-							-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747													
12		17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	121 1	17283 2	N	-0-			-0-
							178 1	23838 2	N	-0-			-0-
01		24016 X	24016	-0-	-0-	-0-	178 1	23405 2	N	-0-			-0-
							186 1	23502 2	N	-0-			-0-
02		23583 X	23583	-0-	-0-	-0-	216 1	20402 2	N	-0-			-0-
							213 1	19776 2	N	-0-			-0-
03		23688 X	23688	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
04		20618 X	20618	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
05		19989 X	19989	-0-	-0-	-0-							-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554													
12		19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	134 1	19242 2	N	-0-			-0-
							164 1	21955 2	N	-0-			-0-
01		22119 X	22119	-0-	-0-	-0-	137 1	18062 2	N	-0-			-0-
							159 1	20105 2	N	-0-			-0-
02		18199 X	18199	-0-	-0-	-0-	182 1	17212 2	N	-0-			-0-
							188 1	17447 2	N	-0-			-0-
03		20264 X	20264	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
04		17394 X	17394	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
05		17635 X	17635	-0-	-0-	-0-							-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760													
12		15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	110 1	15777 2	N	-0-			-0-
							144 1	19211 2	N	-0-			-0-
01		19355 X	19355	-0-	-0-	-0-	102 1	13403 2	N	-0-			-0-
							149 1	18785 2	N	-0-			-0-
02		13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	159 1	15007 2	N	-0-			-0-
							160 1	14865 2	N	-0-			-0-
03		18934 X	18934	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
04		15166 X	15166	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
05		15025 X	15025	-0-	-0-	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	250	1	5403	3	Y	2		3
							2	9						
01		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	301	1	6039	3	Y	26	2 1	27
							29	9						
02		4379 X	4220	-0-	-159	-0-	197	1	4023	3	Y	-0-	26 1	1
03		5642 X	3367	-0-	-2275	-0-	164	1	3202	3	Y	1	1 1	1
							1	9						
04		6150 X	3806	-0-	-2344	-0-	182	1	3606	3	Y	-0-	1 1	-0-
							18	4						
05		6355 X	4954	-0-	-1401	-0-	225	1	4728	3	Y	1		1
							1	9						

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391														
12		18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	932	1	17180	2	N	-0-		-0-
01		20490 X	20490	-0-	-0-	-0-	1194	1	19296	2	N	-0-		-0-
02		20010 X	15431	-0-	-4579	-0-	985	1	14446	2	N	-0-		-0-
03		21390 X	15623	-0-	-5767	-0-	993	1	14630	2	N	-0-		-0-
04		19830 X	12532	-0-	-7298	-0-	899	1	11633	2	N	-0-		-0-
05		20491 X	13328	-0-	-7163	-0-	939	1	12389	2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327														
12		30690 X	22584	-0-	-8106	-0-	156	1	22428	2	N	-0-		-0-
01		28365 X	23461	-0-	-4904	-0-	174	1	23287	2	N	-0-		-0-
02		37700 X	25926	-0-	-11774	-0-	195	1	25731	2	N	-0-		-0-
03		40300 X	29368	-0-	-10932	-0-	231	1	29137	2	N	-0-		-0-
04		39000 X	25512	-0-	-13488	-0-	267	1	25245	2	N	-0-		-0-
05		27714 X	25200	-0-	-2514	-0-	268	1	24932	2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261														
12		18941 X	17929	-0-	-1012	-0-	124	1	17805	2	N	-0-		-0-
01		21656 X	21656	-0-	-0-	-0-	161	1	21495	2	N	-0-		-0-
02		16704 X	12783	-0-	-3921	-0-	96	1	12687	2	N	-0-		-0-
03		18138 X	18138	-0-	-0-	-0-	143	1	17995	2	N	-0-		-0-
04		20970 X	16231	-0-	-4739	-0-	170	1	16061	2	N	-0-		-0-
05		21669 X	15490	-0-	-6179	-0-	165	1	15325	2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286														
12		19654 X	17517	-0-	-2137	-0-	121	1	17396	2	N	-0-		-0-
01		22740 X	22740	-0-	-0-	-0-	169	1	22571	2	N	-0-		-0-
02		16385 X	16080	-0-	-305	-0-	121	1	15959	2	N	-0-		-0-
03		18420 X	18420	-0-	-0-	-0-	145	1	18275	2	N	-0-		-0-
04		22020 X	17243	-0-	-4777	-0-	181	1	17062	2	N	-0-		-0-
05		22754 X	16444	-0-	-6310	-0-	175	1	16269	2	N	-0-		-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600														
12		15810 X	14393	-0-	-1417	-0-	741	1	13652	2	N	-0-		-0-
01		16313 X	16313	-0-	-0-	-0-	951	1	15362	2	N	-0-		-0-
02		15400 X	15400	-0-	-0-	-0-	983	1	14417	2	N	-0-		-0-
03		16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	1055	1	15546	2	N	-0-		-0-
04		15780 X	15251	-0-	-529	-0-	1094	1	14157	2	N	-0-		-0-
05		16461 X	15311	-0-	-1150	-0-	1078	1	14233	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
12		24118 X	22015	-0-	-2103	-0-	152 1	21863 2	N		-0-	-0-
01		23963 X	21163	-0-	-2800	-0-	157 1	21006 2	N		-0-	-0-
02		21567 X	21567	-0-	-0-	-0-	163 1	21404 2	N		-0-	-0-
03		23217 X	23217	-0-	-0-	-0-	182 1	23035 2	N		-0-	-0-
04		21300 X	20109	-0-	-1191	-0-	211 1	19898 2	N		-0-	-0-
05		23064 X	18065	-0-	-4999	-0-	192 1	17873 2	N		-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618												
12		33108 X	20050	-0-	-13058	-0-	139 1	19911 2	N		-0-	-0-
01		30008 X	25532	-0-	-4476	-0-	190 1	25342 2	N		-0-	-0-
02		25404 X	22660	-0-	-2744	-0-	171 1	22489 2	N		-0-	-0-
03		25079 X	23654	-0-	-1425	-0-	186 1	23468 2	N		-0-	-0-
04		24720 X	22025	-0-	-2695	-0-	231 1	21794 2	N		-0-	-0-
05		25544 X	22540	-0-	-3004	-0-	240 1	22300 2	N		-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493												
12		24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-			N		-0-	-0-
01		24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-			N		-0-	-0-
02		21025 X	-0-	-0-	-21025	-0-			N		-0-	-0-
03		16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-			N		-0-	-0-
04		14100 X	-0-	-0-	-14100	-0-			N		-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809												
12		24955 X	21606	-0-	-3349	-0-	150 1	21456 2	N		-0-	-0-
01		23343 X	18350	-0-	-4993	-0-	136 1	18214 2	N		-0-	-0-
02		21489 X	19496	-0-	-1993	-0-	147 1	19349 2	N		-0-	-0-
03		24288 X	24288	-0-	-0-	-0-	191 1	24097 2	N		-0-	-0-
04		20910 X	19854	-0-	-1056	-0-	208 1	19646 2	N		-0-	-0-
05		21607 X	19395	-0-	-2212	-0-	207 1	19188 2	N		-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504												
12		36735 X	26060	-0-	-10675	-0-	180 1	25880 2	N		-0-	-0-
01		36022 X	26490	-0-	-9532	-0-	197 1	26293 2	N		-0-	-0-
02		32596 X	23405	-0-	-9191	-0-	176 1	23229 2	N		-0-	-0-
03		28737 X	24225	-0-	-4512	-0-	190 1	24035 2	N		-0-	-0-
04		27810 X	23320	-0-	-4490	-0-	244 1	23076 2	N		-0-	-0-
05		26505 X	22610	-0-	-3895	-0-	241 1	22369 2	N		-0-	-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715												
12		30256 X	18653	-0-	-11603	-0-	129 1	18524 2	N		-0-	-0-
01		30163 X	17000	-0-	-13163	-0-	126 1	16874 2	N		-0-	-0-
02		27289 X	19863	-0-	-7426	-0-	150 1	19713 2	N		-0-	-0-
03		18662 X	15310	-0-	-3352	-0-	120 1	15190 2	N		-0-	-0-
04		18874 X	18874	-0-	-0-	-0-	198 1	18676 2	N		-0-	-0-
05		21235 X	15533	-0-	-5702	-0-	165 1	15368 2	N		-0-	-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747												
12		16678 X	2948	-0-	-13730	-0-	152 1	2796 2	N		-0-	-0-
01		16678 X	74	-0-	-16604	-0-	4 1	70 2	N		-0-	-0-
02		18850 X	108	-0-	-18742	-0-	7 1	101 2	N		-0-	-0-
03		20150 X	3	-0-	-20147	-0-	3 2		N		-0-	-0-
04		16230 X	-0-	-0-	-16230	-0-			N		-0-	-0-
05		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N		-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

12	21607	X	18944	-0-	-2663	-0-	975	1	17969	2	N	-0-		-0-
01	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	1359	1	21949	2	N	-0-		-0-
02	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	1294	1	18973	2	N	-0-		-0-
03	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	1268	1	18683	2	N	-0-		-0-
04	22560	X	19514	-0-	-3046	-0-	1399	1	18115	2	N	-0-		-0-
05	23312	X	20276	-0-	-3036	-0-	1428	1	18848	2	N	-0-		-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

12	26908	X	26772	-0-	-136	-0-	1699	1	25073	2	N	-0-		-0-
01	26908	X	24716	-0-	-2192	-0-	1558	1	23158	2	N	-0-		-0-
02	25810	X	24649	-0-	-1161	-0-	1488	1	23161	2	N	-0-		-0-
03	27590	X	24630	-0-	-2960	-0-	1543	1	23087	2	N	-0-		-0-
04	26700	X	23211	-0-	-3489	-0-	1443	1	21768	2	N	-0-		-0-
05	26784	X	23320	-0-	-3464	-0-	1463	1	21857	2	N	-0-		-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

12	24800	X	20631	-0-	-4169	-0-	910	1	19676	3	Y	41	57	1	83
							45	9							
01	24800	X	19656	-0-	-5144	-0-	930	1	18623	3	Y	94	55	1	122
							103	9							
02	20996	X	18468	-0-	-2528	-0-	860	1	17510	3	Y	89	115	1	96
							98	9							
03	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	1065	1	20851	3	Y	93	74	1	115
							102	9							
04	20610	X	16065	-0-	-4545	-0-	767	1	15170	3	Y	49	79	1	85
							74	4							
05	20646	X	17948	-0-	-2698	-0-	814	1	17088	3	Y	42	63	1	64
							46	9							

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

12	38812	X	29674	-0-	-9138	-0-	1308	1	28281	3	Y	77	64	1	124
							85	9							
01	33945	X	30623	-0-	-3322	-0-	1453	1	29102	3	Y	62	82	1	104
							68	9							
02	31755	X	30203	-0-	-1552	-0-	1410	1	28728	3	Y	59	98	1	65
							65	9							
03	33108	X	31403	-0-	-1705	-0-	1524	1	29823	3	Y	51	50	1	66
							56	9							
04	30870	X	25800	-0-	-5070	-0-	1234	1	24407	3	Y	35	45	1	56
							120	4							
05	32271	X	30014	-0-	-2257	-0-	1363	1	28616	3	Y	32	41	1	47
							35	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		30752 X	26524	-0-	-4228	-0-		184 1	26340 2		N	-0-				-0-
01		29419 X	22764	-0-	-6655	-0-		169 1	22595 2		N	-0-				-0-
02		27048 X	27048	-0-	-0-	-0-		204 1	26844 2		N	-0-				-0-
03		27466 X	24202	-0-	-3264	-0-		190 1	24012 2		N	-0-				-0-
04		25680 X	24217	-0-	-1463	-0-		254 1	23963 2		N	-0-				-0-
05		28923 X	24169	-0-	-4754	-0-		257 1	23912 2		N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541																
12		20584 X	11298	-0-	-9286	-0-		78 1	11220 2		N	-0-				-0-
01		19406 X	17057	-0-	-2349	-0-		127 1	16930 2		N	-0-				-0-
02		17342 X	9160	-0-	-8182	-0-		69 1	9091 2		N	-0-				-0-
03		28613 X	28613	-0-	-0-	-0-		225 1	28388 2		N	-0-				-0-
04		23000 X	23000	-0-	-0-	-0-		241 1	22759 2		N	-0-				-0-
05		22234 X	22234	-0-	-0-	-0-		237 1	21997 2		N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181																
12		47678 X	43813	-0-	-3865	-0-		303 1	43510 2		N	-0-				-0-
01		46252 X	33799	-0-	-12453	-0-		251 1	33548 2		N	-0-				-0-
02		42427 X	32822	-0-	-9605	-0-		247 1	32575 2		N	-0-				-0-
03		44609 X	43652	-0-	-957	-0-		343 1	43309 2		N	-0-				-0-
04		42390 X	41049	-0-	-1341	-0-		430 1	40619 2		N	-0-				-0-
05		43803 X	41714	-0-	-2089	-0-		444 1	41270 2		N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564																
12		34379 X	33318	-0-	-1061	-0-		231 1	33087 2		N	-0-				-0-
01		33232 X	33140	-0-	-92	-0-		246 1	32894 2		N	-0-				-0-
02		31530 X	31530	-0-	-0-	-0-		238 1	31292 2		N	-0-				-0-
03		33325 X	33187	-0-	-138	-0-		261 1	32926 2		N	-0-				-0-
04		32250 X	32097	-0-	-153	-0-		336 1	31761 2		N	-0-				-0-
05		33697 X	32943	-0-	-754	-0-		351 1	32592 2		N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278																
12		20367 X	27	-0-	-20340	-0-		27 2			N	-0-				-0-
01		20367 X	64	-0-	-20303	-0-		64 2			N	-0-				-0-
02		18125 X	79	-0-	-18046	-0-		1 1	78 2		N	-0-				-0-
03		8432 X	187	-0-	-8245	-0-		1 1	186 2		N	-0-				-0-
04		60 X	45	-0-	-15	-0-		45 2			N	-0-				-0-
05		93 X	78	-0-	-15	-0-		1 1	77 2		N	-0-				-0-
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688																
12		39835 X	34212	-0-	-5623	-0-		237 1	33975 2		N	-0-				-0-
01		37820 X	33661	-0-	-4159	-0-		250 1	33411 2		N	-0-				-0-
02		34162 X	33210	-0-	-952	-0-		250 1	32960 2		N	-0-				-0-
03		35650 X	33090	-0-	-2560	-0-		260 1	32830 2		N	-0-				-0-
04		33750 X	31672	-0-	-2078	-0-		332 1	31340 2		N	-0-				-0-
05		35495 X	32178	-0-	-3317	-0-		343 1	31835 2		N	-0-				-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328																
12		54411 X	54411	-0-	-0-	-0-		393 1	54018 2		N	-0-				-0-
01		48700 X	48700	-0-	-0-	-0-		361 1	48339 2		N	-0-				-0-
02		48575 X	47535	-0-	-1040	-0-		380 1	47155 2		N	-0-				-0-
03		51925 X	50820	-0-	-1105	-0-		391 1	50429 2		N	-0-				-0-
04		50250 X	47699	-0-	-2551	-0-		372 1	47327 2		N	-0-				-0-
05		51925 X	47804	-0-	-4121	-0-		371 1	47433 2		N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
FASKEN STATE		WELL #:		71H		RRCID -> 284991		COMPL. DATE 11/04/2018		TOTAL DEPTH 9670		PERF.10080 - 15891		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	44733 X	35660	-0-	-9073	-0-	247	1	35413	2	N	-0-			-0-
01	41478 X	34732	-0-	-6746	-0-	258	1	34474	2	N	-0-			-0-
02	36801 X	32520	-0-	-4281	-0-	245	1	32275	2	N	-0-			-0-
03	36921 X	33719	-0-	-3202	-0-	265	1	33454	2	N	-0-			-0-
04	35040 X	32489	-0-	-2551	-0-	340	1	32149	2	N	-0-			-0-
05	35650 X	33368	-0-	-2282	-0-	355	1	33013	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE		WELL #:		111H		RRCID -> 284992		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 9707 - 17598		
12	30225 X	15230	-0-	-14995	-0-	105	1	15125	2	N	-0-			-0-
01	29078 X	23665	-0-	-5413	-0-	176	1	23489	2	N	-0-			-0-
02	23954 X	22402	-0-	-1552	-0-	169	1	22233	2	N	-0-			-0-
03	21917 X	20695	-0-	-1222	-0-	163	1	20532	2	N	-0-			-0-
04	22890 X	15988	-0-	-6902	-0-	168	1	15820	2	N	-0-			-0-
05	23932 X	13262	-0-	-10670	-0-	141	1	13121	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE		WELL #:		112H		RRCID -> 284993		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 9756 - 17429		
12	45724 X	45724	-0-	-0-	-0-	317	1	45407	2	N	-0-			-0-
01	42656 X	33378	-0-	-9278	-0-	248	1	33130	2	N	-0-			-0-
02	41721 X	41721	-0-	-0-	-0-	314	1	41407	2	N	-0-			-0-
03	45725 X	41627	-0-	-4098	-0-	327	1	41300	2	N	-0-			-0-
04	44250 X	40621	-0-	-3629	-0-	426	1	40195	2	N	-0-			-0-
05	45725 X	43722	-0-	-2003	-0-	466	1	43256	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE		WELL #:		110H		RRCID -> 285000		COMPL. DATE 11/04/2018		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 9891 - 15731		
12	36084 X	31263	-0-	-4821	-0-	217	1	31046	2	N	-0-			-0-
01	35867 X	30129	-0-	-5738	-0-	224	1	29905	2	N	-0-			-0-
02	31842 X	27673	-0-	-4169	-0-	209	1	27464	2	N	-0-			-0-
03	32395 X	28713	-0-	-3682	-0-	226	1	28487	2	N	-0-			-0-
04	30240 X	27528	-0-	-2712	-0-	288	1	27240	2	N	-0-			-0-
05	31248 X	27918	-0-	-3330	-0-	297	1	27621	2	N	-0-			-0-
RIO BRAVO STATE EF		WELL #:		A 1H		RRCID -> 285330		COMPL. DATE 09/14/2018		TOTAL DEPTH 9384		PERF. 9957 - 16075		
12	40873 X	40873	-0-	-0-	-0-	295	1	40578	2	N	-0-			-0-
01	34083 X	34083	-0-	-0-	-0-	252	1	33831	2	N	-0-			-0-
02	35090 X	28453	-0-	-6637	-0-	228	1	28225	2	N	-0-			-0-
03	37510 X	28082	-0-	-9428	-0-	216	1	27866	2	N	-0-			-0-
04	36300 X	27937	-0-	-8363	-0-	218	1	27719	2	N	-0-			-0-
05	37510 X	27066	-0-	-10444	-0-	210	1	26856	2	N	-0-			-0-
OCHO MDL		WELL #:		A 1H		RRCID -> 285336		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 11992		PERF.12681 - 21867		
12	18848 X	8418	-0-	-10430	-0-	3	1	8415	2	N	-0-			-0-
01	22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	28	1	22455	2	N	-0-			-0-
02	20184 X	20184	-0-	-0-	-0-	20184	2			N	-0-			-0-
03	20057 X	15871	-0-	-4186	-0-	15871	2			N	-0-			-0-
04	20853 X	20853	-0-	-0-	-0-	383	1	20470	2	N	-0-			-0-
05	22475 X	13181	-0-	-9294	-0-	87	1	13094	2	N	-0-			-0-
NMC EF		WELL #:		5H		RRCID -> 285401		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 12467		PERF.12550 - 20130		
12	26071 X	20219	-0-	-5852	-0-	1040	1	19179	2	N	-0-			-0-
01	30935 X	30935	-0-	-0-	-0-	1803	1	29132	2	N	-0-			-0-
02	29978 X	29978	-0-	-0-	-0-	1914	1	28064	2	N	-0-			-0-
03	30652 X	30652	-0-	-0-	-0-	1949	1	28703	2	N	-0-			-0-
04	29940 X	28996	-0-	-944	-0-	2079	1	26917	2	N	-0-			-0-
05	32054 X	30284	-0-	-1770	-0-	2133	1	28151	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
OCHO MDL		WELL #: A 2H		RRCID ->	285405	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	12067	PERF.	12763 - 21328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14291 X	14286	-0-	-5	-0-	6 1	14280 2	N	-0-	-0-
01		11501 X	9378	-0-	-2123	-0-	12 1	9366 2	N	-0-	-0-
02		10759 X	8238	-0-	-2521	-0-	8238 2		N	-0-	-0-
03		14291 X	11381	-0-	-2910	-0-	11381 2		N	-0-	-0-
04		13830 X	6962	-0-	-6868	-0-	128 1	6834 2	N	-0-	-0-
05		14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	98 1	14839 2	N	-0-	-0-

NMC EF		WELL #: 6H		RRCID ->	285479	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	12645 - 20197
12		30907 X	8351	-0-	-22556	-0-	430 1	7921 2	N	-0-	-0-
01		26319 X	10907	-0-	-15412	-0-	636 1	10271 2	N	-0-	-0-
02		15950 X	8964	-0-	-6986	-0-	572 1	8392 2	N	-0-	-0-
03		8339 X	5822	-0-	-2517	-0-	370 1	5452 2	N	-0-	-0-
04		10560 X	70	-0-	-10490	-0-	5 1	65 2	N	-0-	-0-
05		10912 X	59	-0-	-10853	-0-	4 1	55 2	N	-0-	-0-

NUECES		WELL #: A 2H		RRCID ->	285562	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13535	PERF.	13466 - 20126
12		10354 X	7916	-0-	-2438	-0-	1443 1	6473 2	N	-0-	-0-
01		6324 X	5927	-0-	-397	-0-	1461 1	4466 2	N	-0-	-0-
02		7801 X	6847	-0-	-954	-0-	1435 1	5412 2	N	-0-	-0-
03		8339 X	6760	-0-	-1579	-0-	1437 1	5323 2	N	-0-	-0-
04		8070 X	6141	-0-	-1929	-0-	1270 1	4871 2	N	-0-	-0-
05		7905 X	6476	-0-	-1429	-0-	1436 1	5040 2	N	-0-	-0-

SR RYAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	285993	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	14186 - 21520
12		46779 X	44149	-0-	-2630	-0-	44149 3		N	-0-	-0-
01		46097 X	40300	-0-	-5797	-0-	40300 3		N	-0-	-0-
02		48459 X	44558	-0-	-3901	-0-	2280 1	42278 3	N	-0-	-0-
03		51801 X	45876	-0-	-5925	-0-	1540 1	44336 3	N	-0-	-0-
04		50130 X	42689	-0-	-7441	-0-	1447 1	41242 3	N	-0-	-0-
05		47616 X	37744	-0-	-9872	-0-	3071 1	34673 3	N	-0-	-0-

NUECES		WELL #: A 1H		RRCID ->	286104	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13592	PERF.	13475 - 20425
12		15469 X	9769	-0-	-5700	-0-	1781 1	7988 2	N	-0-	-0-
01		8711 X	8045	-0-	-666	-0-	1983 1	6062 2	N	-0-	-0-
02		8294 X	7558	-0-	-736	-0-	1584 1	5974 2	N	-0-	-0-
03		9765 X	7905	-0-	-1860	-0-	1680 1	6225 2	N	-0-	-0-
04		9450 X	7333	-0-	-2117	-0-	1517 1	5816 2	N	-0-	-0-
05		9765 X	7185	-0-	-2580	-0-	1593 1	5592 2	N	-0-	-0-

NMC EF		WELL #: 7H		RRCID ->	286134	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	13429	PERF.	14180 - 20734
12		19073 X	19073	-0-	-0-	-0-	981 1	18092 2	N	-0-	-0-
01		20254 X	20254	-0-	-0-	-0-	1181 1	19073 2	N	-0-	-0-
02		17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	1089 1	15968 2	N	-0-	-0-
03		19065 X	16722	-0-	-2343	-0-	1063 1	15659 2	N	-0-	-0-
04		19590 X	14846	-0-	-4744	-0-	1065 1	13781 2	N	-0-	-0-
05		20243 X	15436	-0-	-4807	-0-	1087 1	14349 2	N	-0-	-0-

LARRY MILES		WELL #: 2H		RRCID ->	286152	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	13681 - 22530
12		27497 X	22475	-0-	-5022	-0-	1291 1	21184 2	Y	-0-	-0-
01		26846 X	23531	-0-	-3315	-0-	1419 1	22112 2	Y	-0-	-0-
02		23693 X	21258	-0-	-2435	-0-	1251 1	20007 2	Y	-0-	-0-
03		24149 X	21299	-0-	-2850	-0-	1259 1	20040 2	Y	-0-	-0-
04		23370 X	22481	-0-	-889	-0-	1224 1	21257 2	Y	-0-	-0-
05		23529 X	21627	-0-	-1902	-0-	1235 1	20392 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

*** MAY 2024 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348												
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
12		70122 X	64338	-0-	-5784	-0-	465	1	63873	2	N	-0-
01		70122 X	57509	-0-	-12613	-0-	426	1	57083	2	N	-0-
02		65598 X	51441	-0-	-14157	-0-	412	1	51029	2	N	-0-
03		70122 X	50746	-0-	-19376	-0-	390	1	50356	2	N	-0-
04		67860 X	48565	-0-	-19295	-0-	379	1	48186	2	N	-0-
05		64325 X	48538	-0-	-15787	-0-	377	1	48161	2	N	-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430												
12		19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	2360	1	17338	2	N	-0-
01		20439 X	20439	-0-	-0-	-0-	1830	1	18609	2	N	-0-
02		18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	1919	1	16540	2	N	-0-
03		20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	1827	1	18806	2	N	-0-
04		16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	1603	1	14501	2	N	-0-
05		21272 X	21272	-0-	-0-	-0-	2031	1	19241	2	N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229												
12		31031 X	27656	-0-	-3375	-0-	192	1	27464	2	N	-0-
01		29574 X	25916	-0-	-3658	-0-	193	1	25723	2	N	-0-
02		26564 X	24174	-0-	-2390	-0-	182	1	23992	2	N	-0-
03		27652 X	25034	-0-	-2618	-0-	197	1	24837	2	N	-0-
04		26760 X	23169	-0-	-3591	-0-	243	1	22926	2	N	-0-
05		27652 X	24306	-0-	-3346	-0-	259	1	24047	2	N	-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223												
12		11811 X	7948	-0-	-3863	-0-	952	1	6996	2	N	-0-
01		14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	1261	1	12827	2	N	-0-
02		14152 X	7170	-0-	-6982	-0-	745	1	6425	2	N	-0-
03		15128 X	10852	-0-	-4276	-0-	961	1	9891	2	N	-0-
04		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	1029	1	9309	2	N	-0-
05		14074 X	7029	-0-	-7045	-0-	671	1	6358	2	N	-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248												
12		13175 X	12650	-0-	-525	-0-	88	1	12562	2	N	-0-
01		12927 X	9970	-0-	-2957	-0-	74	1	9896	2	N	-0-
02		11107 X	10079	-0-	-1028	-0-	76	1	10003	2	N	-0-
03		12648 X	10725	-0-	-1923	-0-	84	1	10641	2	N	-0-
04		12240 X	10231	-0-	-2009	-0-	107	1	10124	2	N	-0-
05		12648 X	10015	-0-	-2633	-0-	107	1	9908	2	N	-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145												
12		8432 X	3485	-0-	-4947	-0-	520	1	2965	2	N	-0-
01		7843 X	5158	-0-	-2685	-0-	625	1	4533	2	N	-0-
02		7598 X	3197	-0-	-4401	-0-	492	1	2705	2	N	-0-
03		8122 X	5157	-0-	-2965	-0-	820	1	4337	2	N	-0-
04		7860 X	5199	-0-	-2661	-0-	599	1	4600	2	N	-0-
05		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	690	1	5536	2	N	-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955												
12		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	1394	1	7945	2	N	-0-
01		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	807	1	5856	2	N	-0-
02		8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	1267	1	6966	2	N	-0-
03		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	1014	1	5358	2	N	-0-
04		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	815	1	6257	2	N	-0-
05		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	843	1	6764	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
FASKEN STATE				WELL #:	75H	RRCID ->	287053	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	10047 -	19102	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
12		60729 X	60457	-0-	-272	-0-	419 1	60038	2	N	-0-				-0-
01		59923 X	56098	-0-	-3825	-0-	417 1	55681	2	N	-0-				-0-
02		56057 X	54408	-0-	-1649	-0-	410 1	53998	2	N	-0-				-0-
03		61924 X	61924	-0-	-0-	-0-	487 1	61437	2	N	-0-				-0-
04		60431 X	60431	-0-	-0-	-0-	633 1	59798	2	N	-0-				-0-
05		61800 X	61800	-0-	-0-	-0-	658 1	61142	2	N	-0-				-0-

RIO BRAVO STATE EF A				WELL #:	3H	RRCID ->	287164	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	9800 -	19618	
12		63736 X	56773	-0-	-6963	-0-	410 1	56363	2	N	-0-				-0-
01		63736 X	52402	-0-	-11334	-0-	388 1	52014	2	N	-0-				-0-
02		64728 X	47143	-0-	-17585	-0-	377 1	46766	2	N	-0-				-0-
03		69192 X	48823	-0-	-20369	-0-	376 1	48447	2	N	-0-				-0-
04		66960 X	45969	-0-	-20991	-0-	359 1	45610	2	N	-0-				-0-
05		56761 X	45960	-0-	-10801	-0-	357 1	45603	2	N	-0-				-0-

RIO BRAVO STATE EF B				WELL #:	4H	RRCID ->	287165	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9847 -	19561	
12		54406 X	54406	-0-	-0-	-0-	393 1	54013	2	N	-0-				-0-
01		48889 X	48889	-0-	-0-	-0-	362 1	48527	2	N	-0-				-0-
02		62176 X	44084	-0-	-18092	-0-	353 1	43731	2	N	-0-				-0-
03		66464 X	45168	-0-	-21296	-0-	347 1	44821	2	N	-0-				-0-
04		64320 X	43176	-0-	-21144	-0-	337 1	42839	2	N	-0-				-0-
05		54405 X	43058	-0-	-11347	-0-	334 1	42724	2	N	-0-				-0-

RIO BRAVO STATE EF C				WELL #:	102H	RRCID ->	287171	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9610 -	19428	
12		86515 X	86515	-0-	-0-	-0-	625 1	85890	2	N	-0-				-0-
01		82356 X	82356	-0-	-0-	-0-	610 1	81746	2	N	-0-				-0-
02		76405 X	76405	-0-	-0-	-0-	611 1	75794	2	N	-0-				-0-
03		79660 X	79660	-0-	-0-	-0-	613 1	79047	2	N	-0-				-0-
04		75953 X	75953	-0-	-0-	-0-	593 1	75360	2	N	-0-				-0-
05		75133 X	75133	-0-	-0-	-0-	583 1	74550	2	N	-0-				-0-

SR SCHULZ UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287476	COMPL. DATE	05/14/2019	TOTAL DEPTH	14603	PERF.	14773 -	21881	
12		11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-				-0-
01		11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-				-0-
02		11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SAN ROMAN				WELL #:	2H	RRCID ->	287855	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	11678	PERF.	11599 -	18181	
12		82553 X	54060	-0-	-28493	-0-	16 1	54044	2	N	-0-				-0-
01		69192 X	44333	-0-	-24859	-0-	38 1	44295	2	N	-0-				-0-
02		64728 X	5974	-0-	-58754	-0-	4 1	5970	2	N	-0-				-0-
03		63860 X	5650	-0-	-58210	-0-	2 1	5648	2	N	-0-				-0-
04		52320 X	-0-	-0-	-52320	-0-				N	-0-				-0-
05		54064 X	-0-	-0-	-54064	-0-				N	-0-				-0-

SAN ROMAN				WELL #:	3H	RRCID ->	287856	COMPL. DATE	07/23/2021	TOTAL DEPTH	11783	PERF.	11695 -	19322	
12		103819 X	75872	-0-	-27947	-0-	23 1	75849	2	N	-0-				-0-
01		86397 X	78717	-0-	-7680	-0-	67 1	78650	2	N	-0-				-0-
02		80823 X	60784	-0-	-20039	-0-	37 1	60747	2	N	-0-				-0-
03		76570 X	76535	-0-	-35	-0-	23 1	76512	2	N	-0-				-0-
04		76170 X	66541	-0-	-9629	-0-	18 1	66523	2	N	-0-				-0-
05		78709 X	68485	-0-	-10224	-0-	59 1	68426	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915								
SAN ROMAN				WELL #:	1H	RRCID ->	288755	COMPL. DATE	05/03/2022	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11698	- 18015
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	*	C	COND M	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
12		94953 X	72284	-0-	-22669	-0-	22 1	72262	2	N	-0-		-0-
01		85715 X	68745	-0-	-16970	-0-	59 1	68686	2	N	-0-		-0-
02		80185 X	8960	-0-	-71225	-0-	5 1	8955	2	N	-0-		-0-
03		73718 X	23836	-0-	-49882	-0-	7 1	23829	2	N	-0-		-0-
04		69960 X	16378	-0-	-53582	-0-	4 1	16374	2	N	-0-		-0-
05		72292 X	23187	-0-	-49105	-0-	20 1	23167	2	N	-0-		-0-
RIO BRAVO STATE EF D				WELL #:	5H	RRCID ->	288756	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL DEPTH	9511	PERF.10004	- 17186
12		87072 X	87072	-0-	-0-	-0-	629 1	86443	2	N	-0-		-0-
01		84072 X	74470	-0-	-9602	-0-	552 1	73918	2	N	-0-		-0-
02		78648 X	68048	-0-	-10600	-0-	544 1	67504	2	N	-0-		-0-
03		84072 X	68604	-0-	-15468	-0-	528 1	68076	2	N	-0-		-0-
04		81360 X	64837	-0-	-16523	-0-	506 1	64331	2	N	-0-		-0-
05		84072 X	61387	-0-	-22685	-0-	477 1	60910	2	N	-0-		-0-
SAN ROMAN				WELL #:	4H	RRCID ->	288840	COMPL. DATE	07/23/2021	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11695	- 17709
12		58218 X	39831	-0-	-18387	-0-	12 1	39819	2	N	-0-		-0-
01		47213 X	45734	-0-	-1479	-0-	39 1	45695	2	N	-0-		-0-
02		44412 X	44412	-0-	-0-	-0-	27 1	44385	2	N	-0-		-0-
03		47681 X	47681	-0-	-0-	-0-	14 1	47667	2	N	-0-		-0-
04		44250 X	40241	-0-	-4009	-0-	11 1	40230	2	N	-0-		-0-
05		47461 X	41621	-0-	-5840	-0-	36 1	41585	2	N	-0-		-0-
SAN ROMAN				WELL #:	5H	RRCID ->	288907	COMPL. DATE	07/25/2021	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11480	- 19037
12		72075 X	65183	-0-	-6892	-0-	19 1	65164	2	N	-0-		-0-
01		72075 X	65257	-0-	-6818	-0-	56 1	65201	2	N	-0-		-0-
02		67425 X	58619	-0-	-8806	-0-	36 1	58583	2	N	-0-		-0-
03		68696 X	64123	-0-	-4573	-0-	19 1	64104	2	N	-0-		-0-
04		64380 X	55739	-0-	-8641	-0-	15 1	55724	2	N	-0-		-0-
05		65255 X	57198	-0-	-8057	-0-	50 1	57148	2	N	-0-		-0-
SAN ROMAN				WELL #:	6H	RRCID ->	288908	COMPL. DATE	07/25/2021	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11517	- 18413
12		62217 X	45304	-0-	-16913	-0-	14 1	45290	2	N	-0-		-0-
01		52700 X	48173	-0-	-4527	-0-	41 1	48132	2	N	-0-		-0-
02		47531 X	46579	-0-	-952	-0-	28 1	46551	2	N	-0-		-0-
03		49140 X	49140	-0-	-0-	-0-	15 1	49125	2	N	-0-		-0-
04		46620 X	40610	-0-	-6010	-0-	11 1	40599	2	N	-0-		-0-
05		49786 X	42592	-0-	-7194	-0-	37 1	42555	2	N	-0-		-0-
BRACKEN EF B				WELL #:	32H	RRCID ->	289033	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	13144	PERF.13196	- 20766
12		23684 X	19924	-0-	-3760	-0-	881 1	19043	3	Y	-0-	4 1	3
01		20925 X	19789	-0-	-1136	-0-	941 1	18848	3	Y	-0-	2 1	1
02		21257 X	16808	-0-	-4449	-0-	786 1	16020	3	Y	2	1 1	2
03		22723 X	19199	-0-	-3524	-0-	933 1	18264	3	Y	2	2 1	2
04		19290 X	13722	-0-	-5568	-0-	657 1	13001	3	Y	-0-	1 1	1
05		19933 X	19474	-0-	-459	-0-	885 1	18580	3	Y	8		9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993															
M	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
12		89857 X	89857	-0-	-0-	-0-	875	1	88982	2	N	-0-			-0-
01		75140 X	75140	-0-	-0-	-0-	1179	1	73961	2	N	-0-			-0-
02		69359 X	69359	-0-	-0-	-0-	1088	1	68271	2	N	-0-			-0-
03		67253 X	67253	-0-	-0-	-0-	1084	1	66169	2	N	-0-			-0-
04		61622 X	61622	-0-	-0-	-0-	983	1	60639	2	N	-0-			-0-
05		61988 X	61988	-0-	-0-	-0-	1001	1	60987	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729															
12		61528 X	61528	-0-	-0-	-0-	599	1	60929	2	N	-0-			-0-
01		58244 X	58244	-0-	-0-	-0-	914	1	57330	2	N	-0-			-0-
02		54930 X	54930	-0-	-0-	-0-	862	1	54068	2	N	-0-			-0-
03		56350 X	56350	-0-	-0-	-0-	908	1	55442	2	N	-0-			-0-
04		53119 X	53119	-0-	-0-	-0-	847	1	52272	2	N	-0-			-0-
05		54915 X	54915	-0-	-0-	-0-	886	1	54029	2	N	-0-			-0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437															
12		16461 X	14364	-0-	-2097	-0-	635	1	13722	3	Y	6	1	1	7
01		16461 X	13713	-0-	-2748	-0-	652	1	13057	3	Y	4	4	1	7
02		16762 X	12969	-0-	-3793	-0-	606	1	12350	3	Y	12	6	1	13
03		17918 X	13974	-0-	-3944	-0-	678	1	13278	3	Y	16	10	1	19
04		13890 X	11398	-0-	-2492	-0-	545	1	10789	3	Y	10	13	1	16
05		14353 X	12224	-0-	-2129	-0-	555	1	11655	3	Y	13	12	1	17

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883															
12		84469 X	84469	-0-	-0-	-0-	823	1	83646	2	N	-0-			-0-
01		71631 X	71631	-0-	-0-	-0-	1124	1	70507	2	N	-0-			-0-
02		69711 X	69711	-0-	-0-	-0-	1094	1	68617	2	N	-0-			-0-
03		69058 X	69058	-0-	-0-	-0-	1113	1	67945	2	N	-0-			-0-
04		64399 X	64399	-0-	-0-	-0-	1027	1	63372	2	N	-0-			-0-
05		65605 X	65605	-0-	-0-	-0-	1059	1	64546	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780															
12		69139 X	69139	-0-	-0-	-0-	674	1	68465	2	N	-0-			-0-
01		61500 X	61500	-0-	-0-	-0-	965	1	60535	2	N	-0-			-0-
02		56944 X	56944	-0-	-0-	-0-	893	1	56051	2	N	-0-			-0-
03		57639 X	57639	-0-	-0-	-0-	929	1	56710	2	N	-0-			-0-
04		53504 X	53504	-0-	-0-	-0-	853	1	52651	2	N	-0-			-0-
05		54616 X	54616	-0-	-0-	-0-	882	1	53734	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954															
12		65348 X	633	-0-	-64715	-0-	6	1	627	2	N	-0-			-0-
01		72210 X	72210	-0-	-0-	-0-	1133	1	71077	2	N	-0-			-0-
02		62044 X	62044	-0-	-0-	-0-	973	1	61071	2	N	-0-			-0-
03		59615 X	59615	-0-	-0-	-0-	961	1	58654	2	N	-0-			-0-
04		69870 X	54196	-0-	-15674	-0-	864	1	53332	2	N	-0-			-0-
05		72199 X	54508	-0-	-17691	-0-	880	1	53628	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//	781915								
LA MESA RANCH		WELL #:	3H	RRCID ->	289452	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10495	- 20011
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		41715 X	41715	-0-	-0-	406	1	41309	2	N	-0-
01		23817 X	23817	-0-	-0-	374	1	23443	2	N	-0-
02		33723 X	33723	-0-	-0-	529	1	33194	2	N	-0-
03		36139 X	36139	-0-	-0-	583	1	35556	2	N	-0-
04		33808 X	33808	-0-	-0-	539	1	33269	2	N	-0-
05		34704 X	34704	-0-	-0-	560	1	34144	2	N	-0-

NMC EF		WELL #:	10H	RRCID ->	289738	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	13310	PERF.13500	- 20870
12		18290 X	16569	-0-	-1721	853	1	15716	2	N	-0-
01		19634 X	19634	-0-	-0-	1144	1	18490	2	N	-0-
02		17308 X	17308	-0-	-0-	1105	1	16203	2	N	-0-
03		20926 X	20926	-0-	-0-	1330	1	19596	2	N	-0-
04		18990 X	18057	-0-	-933	1295	1	16762	2	N	-0-
05		19623 X	17580	-0-	-2043	1238	1	16342	2	N	-0-

FASKEN STATE		WELL #:	116H	RRCID ->	290288	COMPL. DATE	11/30/2020	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 9544	- 17715
12		53568 X	50047	-0-	-3521	347	1	49700	2	N	-0-
01		48763 X	44613	-0-	-4150	332	1	44281	2	N	-0-
02		45443 X	35051	-0-	-10392	264	1	34787	2	N	-0-
03		50034 X	48619	-0-	-1415	382	1	48237	2	N	-0-
04		48420 X	45235	-0-	-3185	474	1	44761	2	N	-0-
05		50034 X	45021	-0-	-5013	479	1	44542	2	N	-0-

FASKEN STATE		WELL #:	118H	RRCID ->	290309	COMPL. DATE	11/29/2020	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9670	- 17791
12		57071 X	57071	-0-	-0-	395	1	56676	2	N	-0-
01		53103 X	49971	-0-	-3132	371	1	49600	2	N	-0-
02		49503 X	48498	-0-	-1005	365	1	48133	2	N	-0-
03		57071 X	52821	-0-	-4250	415	1	52406	2	N	-0-
04		55230 X	50743	-0-	-4487	532	1	50211	2	N	-0-
05		57071 X	51024	-0-	-6047	543	1	50481	2	N	-0-

FASKEN STATE		WELL #:	117H	RRCID ->	290314	COMPL. DATE	11/30/2020	TOTAL DEPTH	9370	PERF. 9598	- 17656
12		46717 X	42568	-0-	-4149	295	1	42273	2	N	-0-
01		41974 X	36082	-0-	-5892	268	1	35814	2	N	-0-
02		39266 X	37073	-0-	-2193	279	1	36794	2	N	-0-
03		42563 X	40450	-0-	-2113	318	1	40132	2	N	-0-
04		41190 X	38555	-0-	-2635	404	1	38151	2	N	-0-
05		42563 X	38797	-0-	-3766	413	1	38384	2	N	-0-

LA MESA RANCH		WELL #:	104H	RRCID ->	290600	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	9694	PERF.10050	- 20257
12		107198 X	98161	-0-	-9037	956	1	97205	2	N	-0-
01		106118 X	106118	-0-	-0-	1665	1	104453	2	N	-0-
02		95428 X	95428	-0-	-0-	1497	1	93931	2	N	-0-
03		99490 X	99490	-0-	-0-	1604	1	97886	2	N	-0-
04		102690 X	94024	-0-	-8666	1500	1	92524	2	N	-0-
05		106113 X	94347	-0-	-11766	1523	1	92824	2	N	-0-

LA MESA RANCH		WELL #:	105H	RRCID ->	290601	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9975	- 20262
12		100998 X	96905	-0-	-4093	944	1	95961	2	N	-0-
01		104727 X	104727	-0-	-0-	1643	1	103084	2	N	-0-
02		95047 X	95047	-0-	-0-	1491	1	93556	2	N	-0-
03		98925 X	98925	-0-	-0-	1595	1	97330	2	N	-0-
04		101340 X	93405	-0-	-7935	1490	1	91915	2	N	-0-
05		104718 X	94313	-0-	-10405	1522	1	92791	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		86521 X	81362	-0-	-5159	-0-	793	1	80569	2	N	-0-			-0-
01		93320 X	93320	-0-	-0-	-0-	1464	1	91856	2	N	-0-			-0-
02		82421 X	82421	-0-	-0-	-0-	1293	1	81128	2	N	-0-			-0-
03		84255 X	84255	-0-	-0-	-0-	1358	1	82897	2	N	-0-			-0-
04		90300 X	77894	-0-	-12406	-0-	1242	1	76652	2	N	-0-			-0-
05		93310 X	76768	-0-	-16542	-0-	1239	1	75529	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094															
12		110174 X	100023	-0-	-10151	-0-	974	1	99049	2	N	-0-			-0-
01		107607 X	107607	-0-	-0-	-0-	1688	1	105919	2	N	-0-			-0-
02		97608 X	97608	-0-	-0-	-0-	1531	1	96077	2	N	-0-			-0-
03		101996 X	101996	-0-	-0-	-0-	1644	1	100352	2	N	-0-			-0-
04		104130 X	93024	-0-	-11106	-0-	1484	1	91540	2	N	-0-			-0-
05		107601 X	88524	-0-	-19077	-0-	1429	1	87095	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305															
12		81080 X	81080	-0-	-0-	-0-	790	1	80290	2	N	-0-			-0-
01		93733 X	93733	-0-	-0-	-0-	1470	1	92263	2	N	-0-			-0-
02		82901 X	82901	-0-	-0-	-0-	1301	1	81600	2	N	-0-			-0-
03		84596 X	84596	-0-	-0-	-0-	1364	1	83232	2	N	-0-			-0-
04		90720 X	78178	-0-	-12542	-0-	1247	1	76931	2	N	-0-			-0-
05		93744 X	77153	-0-	-16591	-0-	1245	1	75908	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402															
12		82832 X	78264	-0-	-4568	-0-	762	1	77502	2	N	-0-			-0-
01		93189 X	93189	-0-	-0-	-0-	1462	1	91727	2	N	-0-			-0-
02		81923 X	81923	-0-	-0-	-0-	1285	1	80638	2	N	-0-			-0-
03		83414 X	83414	-0-	-0-	-0-	1345	1	82069	2	N	-0-			-0-
04		90180 X	76989	-0-	-13191	-0-	1228	1	75761	2	N	-0-			-0-
05		93186 X	74658	-0-	-18528	-0-	1205	1	73453	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296															
12		119443 X	61970	-0-	-57473	-0-	448	1	61522	2	N	-0-			-0-
01		87234 X	56690	-0-	-30544	-0-	420	1	56270	2	N	-0-			-0-
02		74733 X	51149	-0-	-23584	-0-	409	1	50740	2	N	-0-			-0-
03		76136 X	55172	-0-	-20964	-0-	424	1	54748	2	N	-0-			-0-
04		59970 X	54185	-0-	-5785	-0-	423	1	53762	2	N	-0-			-0-
05		61969 X	52207	-0-	-9762	-0-	405	1	51802	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991															
12		129053 X	66240	-0-	-62813	-0-	479	1	65761	2	N	-0-			-0-
01		95790 X	63275	-0-	-32515	-0-	469	1	62806	2	N	-0-			-0-
02		80272 X	56683	-0-	-23589	-0-	453	1	56230	2	N	-0-			-0-
03		81468 X	61600	-0-	-19868	-0-	474	1	61126	2	N	-0-			-0-
04		64110 X	57240	-0-	-6870	-0-	447	1	56793	2	N	-0-			-0-
05		66247 X	57052	-0-	-9195	-0-	443	1	56609	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CPTY: LA SALLE									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC												NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RIO BRAVO EF												WELL #: 105H		RRCID -> 291895		COMPL. DATE 10/11/2021		TOTAL DEPTH 9396		PERF. 9400 - 16401	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	DISPOSITIONS	AMT	DISPOSITIONS	C	COND PROD	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
							AMT CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	AMT CODE								
12		132153 X	81394	-0-	-50759	-0-	588 1	80806 2	N		-0-			-0-							
01		112964 X	74167	-0-	-38797	-0-	549 1	73618 2	N		-0-			-0-							
02		96686 X	63467	-0-	-33219	-0-	508 1	62959 2	N		-0-			-0-							
03		98177 X	69353	-0-	-28824	-0-	534 1	68819 2	N		-0-			-0-							
04		78780 X	63028	-0-	-15752	-0-	492 1	62536 2	N		-0-			-0-							
05		81406 X	63918	-0-	-17488	-0-	496 1	63422 2	N		-0-			-0-							

ARN EF												WELL #: 10H		RRCID -> 292156		COMPL. DATE 08/04/2021		TOTAL DEPTH 9576		PERF. 9578 - 16256	
12		27683 X	23315	-0-	-4368	-0-	1136 1	21424 3	Y		636	614	1	32							
							55 4	700 9													
01		26288 X	21890	-0-	-4398	-0-	1053 1	20016 3	Y		727	714	1	45							
							21 4	800 9													
02		24128 X	21527	-0-	-2601	-0-	1000 1	19478 3	Y		889	897	1	37							
							71 4	978 9													
03		24118 X	22098	-0-	-2020	-0-	1090 1	20127 3	Y		765	793	1	9							
							39 4	842 9													
04		22560 X	19588	-0-	-2972	-0-	1040 1	17516 3	Y		856	845	1	20							
							90 4	942 9													
05		23312 X	19690	-0-	-3622	-0-	942 1	17410 3	Y		797	786	1	31							
							461 4	877 9													

ARN EF												WELL #: 12H		RRCID -> 292159		COMPL. DATE 08/05/2021		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9785 - 16282	
12		24056 X	20098	-0-	-3958	-0-	993 1	18725 3	Y		302	293	1	15							
							48 4	332 9													
01		22909 X	18751	-0-	-4158	-0-	911 1	17337 3	Y		440	428	1	27							
							19 4	484 9													
02		21431 X	17337	-0-	-4094	-0-	815 1	15864 3	Y		546	550	1	23							
							57 4	601 9													
03		21111 X	17960	-0-	-3151	-0-	898 1	16588 3	Y		402	420	1	5							
							32 4	442 9													
04		19440 X	15646	-0-	-3794	-0-	849 1	14287 3	Y		397	393	1	9							
							73 4	437 9													
05		20088 X	15721	-0-	-4367	-0-	763 1	14103 3	Y		438	430	1	17							
							373 4	482 9													

ARN EF												WELL #: 11H		RRCID -> 292215		COMPL. DATE 08/05/2021		TOTAL DEPTH 9549		PERF. 9766 - 16196	
12		24366 X	18849	-0-	-5517	-0-	928 1	17507 3	Y		335	326	1	17							
							45 4	369 9													
01		23126 X	19007	-0-	-4119	-0-	921 1	17510 3	Y		506	492	1	31							
							19 4	557 9													
02		21286 X	17125	-0-	-4161	-0-	797 1	15515 3	Y		688	690	1	29							
							56 4	757 9													
03		21297 X	17411	-0-	-3886	-0-	865 1	15976 3	Y		490	513	1	6							
							31 4	539 9													
04		19440 X	15347	-0-	-4093	-0-	827 1	13931 3	Y		470	465	1	11							
							72 4	517 9													
05		19003 X	16451	-0-	-2552	-0-	794 1	14674 3	Y		541	531	1	21							
							388 4	595 9													

LA MESA RANCH												WELL #: 111H		RRCID -> 293219		COMPL. DATE 05/09/2022		TOTAL DEPTH 9952		PERF. 10114 - 14764	
12		39711 X	33550	-0-	-6161	-0-	327 1	33223 2	N		-0-			-0-							
01		39711 X	34236	-0-	-5475	-0-	537 1	33699 2	N		-0-			-0-							
02		33716 X	33716	-0-	-0-	-0-	529 1	33187 2	N		-0-			-0-							
03		33542 X	32847	-0-	-695	-0-	530 1	32317 2	N		-0-			-0-							
04		33120 X	30167	-0-	-2953	-0-	481 1	29686 2	N		-0-			-0-							
05		36053 X	24543	-0-	-11510	-0-	396 1	24147 2	N		-0-			-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
LA MESA RANCH		WELL #:		110H		RRCID -> 293220		COMPL. DATE 05/09/2022		TOTAL DEPTH 9936		PERF.10219 - 14950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		30690 X	29254	-0-	-1436	-0-	285	1	28969	2	N	-0-	-0-
01		31453 X	31453	-0-	-0-	-0-	493	1	30960	2	N	-0-	-0-
02		31141 X	31141	-0-	-0-	-0-	489	1	30652	2	N	-0-	-0-
03		29264 X	28662	-0-	-602	-0-	462	1	28200	2	N	-0-	-0-
04		30450 X	25738	-0-	-4712	-0-	411	1	25327	2	N	-0-	-0-
05		33294 X	24856	-0-	-8438	-0-	401	1	24455	2	N	-0-	-0-
LA MESA RANCH		WELL #:		112H		RRCID -> 293228		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH 9953		PERF.10130 - 14517	
12		38409 X	24006	-0-	-14403	-0-	234	1	23772	2	N	-0-	-0-
01		38409 X	22912	-0-	-15497	-0-	359	1	22553	2	N	-0-	-0-
02		23925 X	19391	-0-	-4534	-0-	304	1	19087	2	N	-0-	-0-
03		23994 X	21780	-0-	-2214	-0-	351	1	21429	2	N	-0-	-0-
04		23220 X	20044	-0-	-3176	-0-	320	1	19724	2	N	-0-	-0-
05		23994 X	18990	-0-	-5004	-0-	307	1	18683	2	N	-0-	-0-
LA MESA RANCH		WELL #:		10H		RRCID -> 293237		COMPL. DATE 05/06/2022		TOTAL DEPTH 10145		PERF.10322 - 14972	
12		48608 X	42677	-0-	-5931	-0-	416	1	42261	2	N	-0-	-0-
01		44636 X	44636	-0-	-0-	-0-	700	1	43936	2	N	-0-	-0-
02		37101 X	37101	-0-	-0-	-0-	582	1	36519	2	N	-0-	-0-
03		42687 X	36076	-0-	-6611	-0-	582	1	35494	2	N	-0-	-0-
04		43200 X	32098	-0-	-11102	-0-	512	1	31586	2	N	-0-	-0-
05		44640 X	30568	-0-	-14072	-0-	493	1	30075	2	N	-0-	-0-
LA MESA RANCH		WELL #:		12H		RRCID -> 293251		COMPL. DATE 05/07/2022		TOTAL DEPTH 10163		PERF.10533 - 15001	
12		68479 X	46133	-0-	-22346	-0-	449	1	45684	2	N	-0-	-0-
01		68479 X	49921	-0-	-18558	-0-	783	1	49138	2	N	-0-	-0-
02		64061 X	41574	-0-	-22487	-0-	652	1	40922	2	N	-0-	-0-
03		46469 X	39176	-0-	-7293	-0-	632	1	38544	2	N	-0-	-0-
04		48300 X	34676	-0-	-13624	-0-	553	1	34123	2	N	-0-	-0-
05		49910 X	33461	-0-	-16449	-0-	540	1	32921	2	N	-0-	-0-
LA MESA RANCH		WELL #:		11H		RRCID -> 293252		COMPL. DATE 05/06/2022		TOTAL DEPTH 10184		PERF.10334 - 14983	
12		74028 X	40248	-0-	-33780	-0-	392	1	39856	2	N	-0-	-0-
01		74028 X	39245	-0-	-34783	-0-	616	1	38629	2	N	-0-	-0-
02		43674 X	35583	-0-	-8091	-0-	558	1	35025	2	N	-0-	-0-
03		40238 X	34775	-0-	-5463	-0-	561	1	34214	2	N	-0-	-0-
04		38940 X	28830	-0-	-10110	-0-	460	1	28370	2	N	-0-	-0-
05		40238 X	32209	-0-	-8029	-0-	520	1	31689	2	N	-0-	-0-
OTTO UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 293436		COMPL. DATE 05/29/2022		TOTAL DEPTH 12584		PERF.12892 - 18791	
12		90551 X	66784	-0-	-23767	-0-	4827	1	61957	2	N	-0-	-0-
01		76384 X	61878	-0-	-14506	-0-	4922	1	56956	2	N	-0-	-0-
02		71456 X	54271	-0-	-17185	-0-	4605	1	49666	2	N	-0-	-0-
03		70587 X	56260	-0-	-14327	-0-	5166	1	51094	2	N	-0-	-0-
04		67050 X	51200	-0-	-15850	-0-	4640	1	46560	2	N	-0-	-0-
05		66774 X	53410	-0-	-13364	-0-	4962	1	48448	2	N	-0-	-0-
SAN ROMAN RANCH		WELL #:		1H		RRCID -> 293861		COMPL. DATE 07/24/2022		TOTAL DEPTH 11765		PERF.12026 - 19928	
12		200880 X	115219	-0-	-85661	-0-	34	1	115185	2	N	-0-	-0-
01		168485 X	94433	-0-	-74052	-0-	81	1	94352	2	N	-0-	-0-
02		132414 X	82697	-0-	-49717	-0-	50	1	82647	2	N	-0-	-0-
03		128309 X	93929	-0-	-34380	-0-	28	1	93901	2	N	-0-	-0-
04		117750 X	81969	-0-	-35781	-0-	22	1	81947	2	N	-0-	-0-
05		115227 X	80497	-0-	-34730	-0-	70	1	80427	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
12		113088 X	87043	-0-	-26045	-0-	603 1	86440 2	N	-0-			-0-	
01		103540 X	83064	-0-	-20476	-0-	617 1	82447 2	N	-0-			-0-	
02		87522 X	76788	-0-	-10734	-0-	579 1	76209 2	N	-0-			-0-	
03		92535 X	78305	-0-	-14230	-0-	615 1	77690 2	N	-0-			-0-	
04		84240 X	73415	-0-	-10825	-0-	769 1	72646 2	N	-0-			-0-	
05		87048 X	72170	-0-	-14878	-0-	768 1	71402 2	N	-0-			-0-	

FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511													
12		157480 X	146628	-0-	-10852	-0-	1016 1	145612 2	N	-0-			-0-
01		157480 X	111098	-0-	-46382	-0-	826 1	110272 2	N	-0-			-0-
02		147320 X	121424	-0-	-25896	-0-	915 1	120509 2	N	-0-			-0-
03		157480 X	132784	-0-	-24696	-0-	1043 1	131741 2	N	-0-			-0-
04		152400 X	132049	-0-	-20351	-0-	1384 1	130665 2	N	-0-			-0-
05		170070 X	170070	-0-	-0-	-0-	1811 1	168259 2	N	-0-			-0-

ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507													
12		66092 X	59073	-0-	-7019	-0-	2857 1	53880 3	Y	1998	1950 1		101
							138 4	2198 9					
01		61132 X	56325	-0-	-4807	-0-	2703 1	51396 3	Y	1974	1952 1		123
							55 4	2171 9					
02		56695 X	49601	-0-	-7094	-0-	2329 1	45360 3	Y	1588	1645 1		66
							165 4	1747 9					
03		60605 X	53003	-0-	-7602	-0-	2639 1	48733 3	Y	1397	1447 1		16
							94 4	1537 9					
04		58650 X	47708	-0-	-10942	-0-	2592 1	43641 3	Y	1137	1127 1		26
							224 4	1251 9					
05		59086 X	48983	-0-	-10103	-0-	2400 1	44340 3	Y	974	962 1		38
							1172 4	1071 9					

ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373													
12		71486 X	60598	-0-	-10888	-0-	2928 1	55223 3	Y	2096	2033 1		105
							141 4	2306 9					
01		62527 X	57860	-0-	-4667	-0-	2811 1	53442 3	Y	1409	1427 1		87
							57 4	1550 9					
02		58377 X	51156	-0-	-7221	-0-	2424 1	47206 3	Y	1232	1268 1		51
							171 4	1355 9					
03		60605 X	50550	-0-	-10055	-0-	2514 1	46414 3	Y	1394	1429 1		16
							89 4	1533 9					
04		58650 X	47560	-0-	-11090	-0-	2589 1	43593 3	Y	1049	1041 1		24
							224 4	1154 9					
05		60605 X	48166	-0-	-12439	-0-	2368 1	43763 3	Y	798	791 1		31
							1157 4	878 9					

ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10028 - 16302													
12		70804 X	63790	-0-	-7014	-0-	3140 1	59236 3	Y	1147	1125 1		58
							152 4	1262 9					
01		61814 X	59573	-0-	-2241	-0-	2915 1	55427 3	Y	1065	1057 1		66
							59 4	1172 9					
02		59798 X	50835	-0-	-8963	-0-	2427 1	47260 3	Y	888	917 1		37
							171 4	977 9					
03		63922 X	52619	-0-	-11303	-0-	2646 1	48864 3	Y	923	949 1		11
							94 4	1015 9					
04		61860 X	47776	-0-	-14084	-0-	2623 1	44163 3	Y	694	689 1		16
							227 4	763 9					
05		63798 X	46893	-0-	-16905	-0-	2311 1	42716 3	Y	669	659 1		26
							1130 4	736 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
ARN EF D		WELL #:		16H	RRCID ->	294286	COMPL. DATE	11/12/2022	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	9928 - 17310		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12		94426 X	71798	-0-	-22628	-0-	3527 1	66525 3	Y	1433	1400	1	72	
							170 4	1576 9						
01		84320 X	63264	-0-	-21056	-0-	3081 1	58584 3	Y	1396	1381	1	87	
							63 4	1536 9						
02		75429 X	54851	-0-	-20578	-0-	2594 1	50522 3	Y	1410	1438	1	59	
							184 4	1551 9						
03		78275 X	56497	-0-	-21778	-0-	2812 1	51926 3	Y	1508	1549	1	18	
							100 4	1659 9						
04		73230 X	53225	-0-	-20005	-0-	2875 1	48412 3	Y	1535	1518	1	35	
							249 4	1689 9						
05		71796 X	58189	-0-	-13607	-0-	2841 1	52498 3	Y	1329	1312	1	52	
							1388 4	1462 9						

ARN EF		WELL #:		17H	RRCID ->	294425	COMPL. DATE	02/03/2023	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	9833 - 16525		
12		62093 X	53863	-0-	-8230	-0-	2671 1	50379 3	Y	622	607	1	31	
							129 4	684 9						
01		59117 X	52238	-0-	-6879	-0-	2572 1	48895 3	Y	654	644	1	41	
							52 4	719 9						
02		51504 X	44253	-0-	-7251	-0-	2119 1	41267 3	Y	652	666	1	27	
							150 4	717 9						
03		53878 X	45654	-0-	-8224	-0-	2309 1	42638 3	Y	568	588	1	7	
							82 4	625 9						
04		52140 X	41518	-0-	-10622	-0-	2289 1	38547 3	Y	440	437	1	10	
							198 4	484 9						
05		53878 X	40128	-0-	-13750	-0-	1986 1	36687 3	Y	441	434	1	17	
							970 4	485 9						

ARN EF E		WELL #:		18H	RRCID ->	294550	COMPL. DATE	02/03/2023	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	9819 - 16004		
12		50282 X	44277	-0-	-6005	-0-	2133 1	40227 3	Y	1649	1611	1	83	
							103 4	1814 9						
01		49538 X	40522	-0-	-9016	-0-	1922 1	36542 3	Y	1835	1804	1	114	
							39 4	2019 9						
02		42601 X	38023	-0-	-4578	-0-	1750 1	34080 3	Y	1881	1917	1	78	
							124 4	2069 9						
03		45539 X	37817	-0-	-7722	-0-	1854 1	34239 3	Y	1507	1567	1	18	
							66 4	1658 9						
04		43230 X	32230	-0-	-11000	-0-	1719 1	28952 3	Y	1282	1271	1	29	
							149 4	1410 9						
05		44268 X	32291	-0-	-11977	-0-	1534 1	28349 3	Y	1507	1477	1	59	
							750 4	1658 9						

XTO ENERGY INC. BURKS RANCH				WELL #:		2H	RRCID ->	259883	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	11762	PERF.	12000 - 16750
12		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	990 1	6186 2	N	-0-			19	
01		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	990 1	6009 2	N	-0-			19	
02		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	926 1	5574 2	N	-0-			19	
03		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	399 1	2160 2	N	-0-			19	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19	
05		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			19	

VIRGINIA FEE				WELL #:		C 3H	RRCID ->	261769	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	12311	PERF.	12700 - 17150
12		6913 X	6520	-0-	-393	-0-	980 1	5540 2	Y	-0-			2	
01		6913 X	5828	-0-	-1085	-0-	886 1	4942 2	Y	-0-			2	
02		6467 X	5888	-0-	-579	-0-	966 1	4922 2	Y	-0-			2	
03		6913 X	5919	-0-	-994	-0-	1072 1	4847 2	Y	-0-			2	
04		6690 X	5216	-0-	-1474	-0-	1108 1	4108 2	Y	-0-			2	
05		6510 X	5612	-0-	-898	-0-	1026 1	4586 2	Y	-0-			2	

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 PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4154 X	3512	-0-	-642	-0-	528	1	2984	2	Y	-0-		1
01		3720 X	3487	-0-	-233	-0-	530	1	2957	2	Y	-0-		1
02		3480 X	3184	-0-	-296	-0-	522	1	2662	2	Y	-0-		1
03		3720 X	3124	-0-	-596	-0-	566	1	2558	2	Y	-0-		1
04		3420 X	2802	-0-	-618	-0-	595	1	2207	2	Y	-0-		1
05		3503 X	3002	-0-	-501	-0-	549	1	2453	2	Y	-0-		1

VIRGINIA FEE			WELL #: G 5H		RRCID -> 263868		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12890		PERF.13150 - 17600			
12		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	610	1	3446	2	Y	-0-		1
01		3720 X	3601	-0-	-119	-0-	548	1	3053	2	Y	-0-		1
02		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	597	1	3042	2	Y	-0-		1
03		3720 X	3595	-0-	-125	-0-	651	1	2944	2	Y	-0-		1
04		3600 X	3221	-0-	-379	-0-	684	1	2537	2	Y	-0-		1
05		3720 X	3433	-0-	-287	-0-	627	1	2806	2	Y	-0-		1

VIRGINIA FEE			WELL #: G 4H		RRCID -> 264424		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12800 - 17400			
12		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	309	1	1746	2	Y	-0-		14
01		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	306	1	1707	2	Y	-0-		14
02		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	352	1	1793	2	Y	-0-		14
03		2046 N	1829	-0-	-217	-0-	331	1	1498	2	Y	-0-		14
04		1950 N	1149	-0-	-801	-0-	244	1	905	2	Y	-0-		14
05		2046 N	1430	-0-	-616	-0-	261	1	1169	2	Y	-0-		14

BURKS RANCH			WELL #: C 8H		RRCID -> 283129		COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12360 - 21818			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
03		429 X	429	-0-	-0-	-0-	149	1	280	2	N	-0-		19
04		160 X	160	-0-	-0-	-0-	26	1	134	2	N	-0-		19
05		23 X	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	N	-0-		19

BURKS RANCH			WELL #: C 3H		RRCID -> 284519		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 11334		PERF.12264 - 18090			
12		27711 X	27711	-0-	-0-	-0-	5273	1	22438	2	N	-0-		-0-
01		27619 X	27619	-0-	-0-	-0-	5377	1	22242	2	N	-0-		-0-
02		24378 X	24378	-0-	-0-	-0-	5155	1	19223	2	N	-0-		-0-
03		14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	5006	1	9412	2	N	-0-		-0-
04		32822 X	32822	-0-	-0-	-0-	5307	1	27515	2	N	-0-		-0-
05		15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	5502	1	9872	2	N	-0-		-0-

BURKS RANCH			WELL #: D 1H		RRCID -> 287453		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11658		PERF.12064 - 21939			
12		70587 X	65340	-0-	-5247	-0-	3102	1	62238	2	Y	-0-		-0-
01		70587 X	61445	-0-	-9142	-0-	3147	1	58298	2	Y	-0-		-0-
02		63945 X	55287	-0-	-8658	-0-	2858	1	52429	2	Y	-0-		-0-
03		66371 X	58955	-0-	-7416	-0-	3490	1	55465	2	Y	-0-		-0-
04		59460 X	56513	-0-	-2947	-0-	2807	1	53706	2	Y	-0-		-0-
05		61442 X	54950	-0-	-6492	-0-	3102	1	51848	2	Y	-0-		-0-

BURKS RANCH			WELL #: D 5H		RRCID -> 288266		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11382		PERF.12176 - 22432			
12		72633 X	69454	-0-	-3179	-0-	3297	1	66157	2	Y	-0-		-0-
01		72230 X	65293	-0-	-6937	-0-	3344	1	61949	2	Y	-0-		-0-
02		65714 X	58455	-0-	-7259	-0-	3021	1	55434	2	Y	-0-		-0-
03		69440 X	63404	-0-	-6036	-0-	3754	1	59650	2	Y	-0-		-0-
04		62880 X	59966	-0-	-2914	-0-	2979	1	56987	2	Y	-0-		-0-
05		64976 X	59814	-0-	-5162	-0-	3377	1	56437	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		64232 X	60678 -0-	-3554 -0-	2880	1	57798	2	Y	-0-			-0-
01		64232 X	57165 -0-	-7067 -0-	2928	1	54237	2	Y	-0-			-0-
02		58609 X	50707 -0-	-7902 -0-	2621	1	48086	2	Y	-0-			-0-
03		60822 X	54131 -0-	-6691 -0-	3205	1	50926	2	Y	-0-			-0-
04		55110 X	51831 -0-	-3279 -0-	2575	1	49256	2	Y	-0-			-0-
05		56947 X	48860 -0-	-8087 -0-	2758	1	46102	2	Y	-0-			-0-
BURKS RANCH			WELL #: S 5H		RRCID -> 289798	COMPL. DATE 11/09/2021	TOTAL DEPTH 11709	PERF.12649	- 23364				
12		49631 X	44666 -0-	-4965 -0-	2120	1	42546	2	Y	-0-			-0-
01		48794 X	42458 -0-	-6336 -0-	2175	1	40283	2	Y	-0-			-0-
02		44515 X	38016 -0-	-6499 -0-	1965	1	36051	2	Y	-0-			-0-
03		45880 X	6380 -0-	-39500 -0-	378	1	6002	2	Y	-0-			-0-
04		53685 X	53685 -0-	- -0-	2667	1	51018	2	Y	-0-			-0-
05		42191 X	29294 -0-	-12897 -0-	1654	1	27640	2	Y	-0-			-0-
BURKS RANCH			WELL #: S 3H		RRCID -> 289799	COMPL. DATE 11/09/2021	TOTAL DEPTH 11781	PERF.12590	- 21168				
12		31744 X	28331 -0-	-3413 -0-	1345	1	26986	2	Y	-0-			-0-
01		31155 X	27154 -0-	-4001 -0-	1391	1	25763	2	Y	-0-			-0-
02		27434 X	25298 -0-	-2136 -0-	1308	1	23990	2	Y	-0-			-0-
03		29326 X	25967 -0-	-3359 -0-	1537	1	24430	2	Y	-0-			-0-
04		26430 X	23754 -0-	-2676 -0-	1180	1	22574	2	Y	-0-			-0-
05		27311 X	23473 -0-	-3838 -0-	1325	1	22148	2	Y	-0-			-0-
BURKS RANCH			WELL #: S 1H		RRCID -> 290168	COMPL. DATE 11/09/2021	TOTAL DEPTH 12177	PERF.12629	- 22552				
12		43927 X	39355 -0-	-4572 -0-	1868	1	37487	2	Y	-0-			-0-
01		43059 X	33807 -0-	-9252 -0-	1732	1	32075	2	Y	-0-			-0-
02		38715 X	35844 -0-	-2871 -0-	1853	1	33991	2	Y	-0-			-0-
03		39370 X	35016 -0-	-4354 -0-	2073	1	32942	2	Y	1	1	8	-0-
04		36180 X	34104 -0-	-2076 -0-	1694	1	32410	2	Y	-0-			-0-
05		37386 X	36249 -0-	-1137 -0-	2046	1	34203	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				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-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				
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-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
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GGG OIL COMPANY, LTD.		302568										
HERRADURA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	235213	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	926	PERF.	852 - 862
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	959	PERF.	880 - 886
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILBIG		41379 001			ASSOCIATED		STORAGE					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280										
HILBIG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	141013	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2366 - 2722
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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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		
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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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		
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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		
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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		
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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		
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	362	355	1		393
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	227	353	1		267
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	406				673
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	460	1043	1		90
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	219				309
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	419	338	1		390

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP					
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280									
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	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	AMT CODE	BALANCE
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280							
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	8768 X	300	-0-	-8468	-0-	300	1	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	1	N	-0-		-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1	N	-0-		-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	1	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4911 - 5189
12	4066 X	45	-0-	-4021	-0-	45	1	N	-0-		-0-
01	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	1	N	-0-		-0-
02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1	N	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6396 - 6424
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1	N	-0-		43
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	1	N	-0-		43
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	1	N	-0-		43
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	1	N	-0-		43
04	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1100	1	N	-0-		43
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	1	N	-0-		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
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	3	N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	16	-0-	16	17	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	228	-0-	228	245	13	1	215	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT			-0-

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	76	7	1	69	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	244	-0-	244	320	14	1	230	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	255	-0-	255	575	16	1	239	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	195	-0-	195	770	11	1	184	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	770					Y	NO RPT			-0-

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	69	-0-	69	69	8	1	61	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	115	6	1	40	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	48	-0-	48	163	6	1	42	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	49	-0-	49	212	5	1	44	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	212					Y	NO RPT			-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	191 1	653 3	Y	6	17	1	14
01	DLQ G-10	778	-0-	778	778	162 1	605 3	Y	10			24
02	DLQ G-10	762	-0-	762	1540	174 1	584 3	Y	4	17	1	11
03	DLQ G-10	820	-0-	820	2360	182 1	632 3	Y	5			16
04	DLQ G-10	739	-0-	739	3099	148 1	587 3	Y	4			20
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3099			Y	NO RPT			20

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	110 1	375 3	Y	4	13	1	10
01	DLQ G-10	500	-0-	500	500	104 1	390 3	Y	5			15
02	DLQ G-10	286	-0-	286	786	65 1	219 3	Y	2	11	1	6
03	DLQ G-10	231	-0-	231	1017	51 1	178 3	Y	2			8
04	DLQ G-10	291	-0-	291	1308	58 1	230 3	Y	3			11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1308			Y	NO RPT			11

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	18	18	2 1	16 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	18	-0-	18	36	1 1	17 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	15	-0-	15	51	1 1	14 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	17	-0-	17	68	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	68			Y	NO RPT			-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	20 1	133 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	16 1	122 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	129	-0-	129	267	17 1	112 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	142	-0-	142	409	18 1	124 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	136	-0-	136	545	15 1	121 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	545			Y	NO RPT			-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	80	-0-	80	80	7 1	73 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	125	-0-	125	205	7 1	118 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	122	-0-	122	327	8 1	114 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	81	-0-	81	408	5 1	76 3	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	408			Y	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 84		//CONT.// //CONT.//	42298 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID -> 085892	COMPL. DATE 12/06/1979	TOTAL DEPTH 6374	PERF. 6246	-		6249	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

		WELL #: 3		RRCID -> 088831	COMPL. DATE 06/30/1980	TOTAL DEPTH 6485	PERF. 6234	-		6337	
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ G-10	122	-0-	122	122	27	1	93	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	107	-0-	107	229	26	1	96	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	110	-0-	110	339	25	1	82	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	134	-0-	134	473	25	1	85	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	473	27	1	107	3	Y	NO RPT

		WELL #: 5		RRCID -> 162037	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6260	-		6270	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

		WELL #: 4		RRCID -> 163608	COMPL. DATE 01/20/1998	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6212	-		6224	
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ G-10	328	-0-	328	328	77	1	264	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	315	-0-	315	643	69	1	259	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	322	-0-	322	965	72	1	243	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	965	72	1	250	3	Y	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	965					Y	NO RPT

		WELL #: 3		RRCID -> 167918	COMPL. DATE 07/16/1997	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 4858	-		4910	
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ G-10	562	-0-	562	562	122	1	419	3	Y	7
02	DLQ G-10	531	-0-	531	1093	8	9				13
03	DLQ G-10	565	-0-	565	1658	117	1	437	3	Y	7
04	DLQ G-10	481	-0-	481	2139	8	9				14
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2139	122	1	407	3	Y	2
						2	9				5
						125	1	434	3	Y	6
						6	9				18
						95	1	379	3	Y	6
						7	9				18

HOPKINS (ELLEN) HILCORP ENERGY COMPANY FOUR SQUARE RANCH											
		WELL #: 2		RRCID -> 199883	COMPL. DATE 09/25/2003	TOTAL DEPTH 6766	PERF. 6766	-		11694	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

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

HOPKINS (ELLEN)		//CONT.//		42554	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	214324	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6718	-	6826	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOSTETTER (FB-A)				42803	150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474											
RUCKMAN		WELL #:		1	RRCID ->	209205	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	13044	-	13160	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)				42803	346	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
H.E. GOUGER FEE		WELL #:		9	RRCID ->	272971	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6094	-	6102	
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)				42803	353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: MCMULLEN		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474											
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	195946	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	16120	-	16166	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	203414	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	16270	-	16330	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUCKMAN		WELL #:		9	RRCID ->	209854	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.	16026	-	16058	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

HOSTETTER (WILCOX A)		42803 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
HOSTETTER, A. M.		WELL #: 7		RRCID -> 146657		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8845		PERF. 8435 - 8644					

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SELF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167875		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8718 - 8863					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129

PENN, STELLA		WELL #: 8		RRCID -> 171806		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8276 - 8284					
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400)		42803 477		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
D. H. PRICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167678		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 11127		PERF. 9312 - 9322					
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169824		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9368 - 9388					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

MOZELLE-SELF GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240117		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8732 - 8857					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

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

HOSTETTER (WILCOX 9,700)		42803 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #: 15		RRCID -> 229749		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 15260		PERF. 9820 - 9854		
RUCKMAN DEEP GAS UNIT														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HOSTETTER (WILCOX 9,900)		42803 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #: 10		RRCID -> 208760		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10226 - 10380		
RUCKMAN														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
GOUGER, H. E. FEE NCT-4		153474		WELL #: 8		RRCID -> 156685		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9904 - 9932		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		123	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		123	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		123	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		123	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		123	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		123	

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
GOUGER, H. E. FEE NCT-4		153474		WELL #: 5		RRCID -> 157469		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9858 - 9898		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19	

YEAGER GAS UNIT		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
YEAGER GAS UNIT		153474		WELL #: 1		RRCID -> 159100		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 13310		PERF. 9940 - 9974		
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	-0-		107	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107	

YEAGER GAS UNIT		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
YEAGER GAS UNIT		153474		WELL #: 2		RRCID -> 160068		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 9918 - 9958		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11	

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

12		DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	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

HOSTETTER (WILCOX 10300)		//CONT.//		42803 749	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
PENN, STELLA		WELL #:		5	RRCID ->	154937	COMPL. DATE	05/19/1995	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	10306	- 10374			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000)		//CONT.//		42803 752	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
PENN, STELLA		WELL #:		7	RRCID ->	169812	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	14764	PERF.	10963	- 11186			
12	14B DENY	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100)		//CONT.//		42803 754	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.//		153474												
RUCKMAN		WELL #:		6	RRCID ->	209234	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13044	PERF.	11396	- 11624			
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700)		//CONT.//		42803 760	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	266224	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	15775	PERF.	13044	- 13056			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800)		//CONT.//		42803 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.//		153474												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	208303	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14795	- 14845			
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	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	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HOSTETTER (WILCOX 14800)		//CONT.//		42803 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.//		153474										
MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	257609	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14020	- 14052	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HOSTETTER (WILCOX 15300)				42803 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	191548	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	15308	- 15512	
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-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200273	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	15118	- 15216	
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-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	201002	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	15246	- 15368	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	206646	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15336	- 15386	
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-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.//		153474							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	211324	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.15210 - 15610
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	211332	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	16393	PERF.15238 - 15590
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178			RRCID ->	206696	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	15664	PERF.15142 - 15375
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		5							
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YEAGER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	210692	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15110 - 15520
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220744	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	15805	PERF. 15135 - 15390	
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	EOM BALANCE
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-		-0-
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)				42805 257	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
STELLA PENN		WELL #:		6	RRCID ->	158075	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6240 - 6246	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STELLA PENN		WELL #:		10	RRCID ->	272961	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6146 - 6162	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16

STELLA PENN		WELL #:		2	RRCID ->	280522	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 5948 - 5962	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070)				42805 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
PENN, STELLA		WELL #:		8	RRCID ->	167677	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7964 - 7974	
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER)				42805 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	067499	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	9721	PERF. N/A	
12	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-				Y	-0-		48
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. RENSHAW UNIT		42805 508 412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN						
WELL #: 3		RRCID -> 146346		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8974 - 8977							
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	

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-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HUGH FITZSIMMONS (OLMOS) GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC SAN PEDRO RANCH		43305 333 334912		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
WELL #: 1824		RRCID -> 243051		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2684 - 2691							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC SAN PEDRO RANCH		43305 666 334912		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
WELL #: 1761		RRCID -> 241902		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3832 - 3868							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA A		788997		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
WELL #: 2001H		RRCID -> 287650		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 4164		PERF. 4459 - 10980							
*06	19050	X	14407	-0-	-4643	-0-	697	1	13269	2	N	401	535	1	145
07	18662	X	16202	-0-	-2460	-0-	441	9	14616	2	N	680	563	1	262
08	18662	X	16033	-0-	-2629	-0-	838	1	14495	2	N	625	740	1	147
09	18060	X	16846	-0-	-1214	-0-	748	9	15215	2	N	699	687	1	159
10	18135	X	16881	-0-	-1254	-0-	850	1	15295	2	N	682	684	1	157
11	20387	X	20387	-0-	-0-	-0-	688	9	18608	2	N	726	711	1	172
12	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	862	1	20146	2	N	689	539	1	322
01	17422	X	16533	-0-	-889	-0-	769	9	14895	2	N	690	872	1	140
02	18415	X	6934	-0-	-11481	-0-	879	1	6355	2	N	223	173	1	190
03	19685	X	18076	-0-	-1609	-0-	759	9	16653	2	N	518	514	1	194
*04	19050	X	7826	-0-	-11224	-0-	334	1	7261	2	N	175	184	1	185
05	19685	X	16514	-0-	-3171	-0-	245	9	15071	2	N	645	713	1	117
							853	1							
							570	9							
							372	1							
							193	9							
							733	1							
							710	9							

IKE PRYOR (BRACERO)		44267 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 2 T		RRCID -> 090281		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 2676 - 2715	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600)		44267 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 123671		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 3277		PERF. 2636 - 2642	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
SHOOK		WELL #: 101H		RRCID -> 257891		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10632 - 15465	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	32	1	N	2		8
						2	9				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	48	123	1	44
						288	4		53			
01	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	322	2	Y	77			121
						667	4		85			
02	1653 X	1450	-0-	-203	-0-	175	2	Y	20	122	1	19
						362	4		22			
03	2015 X	1454	-0-	-561	-0-	212	2	Y	43			62
						194	4		47			
04	1950 X	960	-0-	-990	-0-	262	2	Y	32			94
						35	9					
05	2015 X	971	-0-	-1044	-0-	82	2	Y	30	70	1	54
						33	9					

INDIO TANKS (PEARSALL)													CNTY: MAVERICK			
BLACKBRUSH O & G, LLC																
PALS RANCH																
WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013													TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3627 X	2699	-0-	-928	-0-	149	2	2381	3	Y	154	229	1		143	
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	735	2	2137	3	Y	108				251	
02	2871 X	2719	-0-	-152	-0-	368	2	2268	3	Y	75	256	1		70	
03	3069 X	2082	-0-	-987	-0-	327	2	1713	3	Y	38				108	
04	2970 X	2342	-0-	-628	-0-	580	2	1655	3	Y	50				158	
05	3007 X	2666	-0-	-341	-0-	142	2	2441	3	Y	75	118	1		115	

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC													CNTY: MAVERICK		
FOGMT															
WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE 09/17/2008													TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940		
12	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-				-0-
01	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-				-0-
02	5481 X	5173	-0-	-308	-0-	5173	2			N	-0-				-0-
03	5859 X	5558	-0-	-301	-0-	5558	2			N	-0-				-0-
04	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-				-0-
05	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-				-0-

CAGE													CNTY: MAVERICK		
WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009													TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAGE													CNTY: MAVERICK		
WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010													TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOGMT													CNTY: MAVERICK		
WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010													TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE CATARINA WEST													CNTY: MAVERICK		
WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010													TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403		
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				-0-
01	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-				-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-				-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-				-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914												
M O	ALLOW 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
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
05	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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	268
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	268
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	268
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	268
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	268
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	268

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	268
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	268
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	268
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	268
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	268
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	268

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549												
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	340
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	340
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	340
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	340
05	14B2 EXT	-0-	-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												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
CRIMSON ENERGY PARTNERS V, LLC 101305														
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 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
12	2542 N	2362	-0-	-180	-0-	1029	1	1252	3	Y	74	80	1	125
						81	9							
01	2573 N	2208	-0-	-365	-0-	962	1	1192	3	Y	49	62	1	112
						54	9							
02	2407 N	1922	-0-	-485	-0-	153	1	1695	3	Y	67	55	1	124
						74	9							
03	2356 N	2116	-0-	-240	-0-	196	1	1875	3	Y	41	54	1	111
						45	9							
04	2130 N	1897	-0-	-233	-0-	174	1	1661	3	Y	56	52	1	115
						62	9							
05	2046 N	1982	-0-	-64	-0-	260	1	1669	3	Y	48	45	1	118
						53	9							

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108														
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004														
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			330
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			330
02	1102 X	731	-0-	-371	-0-	667	3	64	9	Y	58			388
03	1178 X	611	-0-	-567	-0-	598	3	13	9	Y	12			400
04	1140 X	564	-0-	-576	-0-	541	3	23	9	Y	21			421
*05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			421

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1256

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745														
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			799
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			799
02	2900 N	3778	-0-	878	-0-	3722	3	56	9	Y	51	27	0	823
03	1057 N	179	-0-	-878	-0-	179	3			Y	-0-			823
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			823
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			823

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516														
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-			3273
01	2945 X	2916	-0-	-29	-0-	2602	3	314	9	Y	285	312	0	3246
02	3335 X	1	-0-	-3334	-0-	1	3			Y	-0-			3246
03	3565 X	2562	-0-	-1003	-0-	2221	3	341	9	Y	310	182	0	3374
04	3450 X	933	-0-	-2517	-0-	846	3	87	9	Y	79	28	0	3425
*05	2914 X	2225	-0-	-689	-0-	2029	3	196	9	Y	178	194	0	3409

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174														
12	806 X	496	-0-	-310	-0-	479	3	17	9	Y	15	13	0	1076
01	T. A.	170	-0-	170	-0-	157	3	13	9	Y	12	10	0	1078
02	T. A.	68	-0-	68	-0-	238	3	1	9	Y	1			1079
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-			1079
04	950 X	712	-0-	-238	-0-	673	3	39	9	Y	35	31	0	1083
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			1083

INDIO TANKS (PEARSALL) EL TORO RESOURCES LLC MYERS		//CONT.//	44510 500 250718	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
		WELL #:	2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9917 - 12045			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
O'MEARA-WEBB 687 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	253306	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	10037 - 12143			
12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3			N	-0-			-0-
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3			N	-0-			-0-
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3			N	-0-			-0-
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3			N	-0-			-0-
04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3			N	-0-			-0-
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3			N	-0-			-0-
SHOOK		WELL #:	801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10605 - 15330			
12		682 N	60	-0-	-622	-0-	60 3			N	-0-			-0-
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3			N	-0-			-0-
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3			N	-0-			-0-
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3			N	-0-			-0-
04		660 N	113	-0-	-547	-0-	113 3			N	-0-			-0-
05		589 N	191	-0-	-398	-0-	191 3			N	-0-			-0-
BARCLAY		WELL #:	1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	10653 - 12643			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
COMANCHE RANCH		WELL #:	3101H	RRCID ->	262187	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	9420 - 13341			
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3			N	-0-			-0-
01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3			N	-0-			-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3			N	-0-			-0-
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3			N	-0-			-0-
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3			N	-0-			-0-
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3			N	-0-			-0-
EOG RESOURCES, INC. ROBERT HINDES		WELL #:	253162 1H	RRCID ->	267932	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12068	PERF.	12300 - 16139			
12		1457 N	1308	-0-	-149	-0-	8 1	1300 8		N	-0-			240
01		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	30 1	1645 3		N	-0-			240
							1 4							
02		1392 N	1267	-0-	-125	-0-	5 1	1260 3		N	-0-			240
							2 4							
*03		1302 N	1239	-0-	-63	-0-	16 1	1167 3		N	49			289
							2 4	54 9						
*04		1620 N	1530	-0-	-90	-0-	35 1	1490 3		N	-0-			289
							5 4							
*05		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	15 1	1519 3		N	107			396
							10 4	118 9						

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MOONLIGHT		WELL #: 22H		RRCID -> 295912		COMPL. DATE 04/13/2023			TOTAL DEPTH 12416 PERF.12764 - 23391			
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
12	226579 X	36492	-0-	-190087	-0-	248	1 34514	3 Y	1554	1520	0 12 8	32
						21	4 1709	9				
01	101029 X	31375	-0-	-69654	-0-	235	1 29539	3 Y	1436	1441	0 11 8	16
						21	4 1580	9				
02	94511 X	28288	-0-	-66223	-0-	196	1 26709	3 Y	1242	1235	0 9 8	14
						17	4 1366	9				
03	42842 X	26829	-0-	-16013	-0-	193	1 25286	3 Y	1211	1186	0 10 8	29
						18	4 1332	9				
04	37590 X	27280	-0-	-10310	-0-	148	1 25897	3 Y	1107	1119	0 9 8	8
						17	4 1218	9				
05	36487 X	28597	-0-	-7890	-0-	138	1 27316	3 Y	1024	1017	0 8 8	7
						17	4 1126	9				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915										
PENA CREEK III UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 263301		COMPL. DATE 01/23/2011			TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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			
12	19654 X	16691	-0-	-2963	-0-	16	1 16576	2 N	90			218
						99	9					
01	17019 X	12038	-0-	-4981	-0-	16	1 11950	2 N	65	160	1	123
						72	9					
02	17052 X	9695	-0-	-7357	-0-	15	1 9626	2 N	49			172
						54	9					
03	18228 X	9163	-0-	-9065	-0-	16	1 9097	2 N	45	162	1	55
						50	9					
04	17640 X	7776	-0-	-9864	-0-	15	1 7720	2 N	37			92
						41	9					
05	16678 X	7251	-0-	-9427	-0-	16	1 7195	2 N	36			128
						40	9					
INEOS USA OIL & GAS LLC		424176										
NHL		WELL #: 1H		RRCID -> 260470		COMPL. DATE 03/28/2011			TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170			
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-			16
01	651 N	368	-0-	-283	-0-	358	2	N	9	10	9	25
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	N	1	9	1	26
03	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2	N	-0-			26
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			26
*05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-			26
RALPH EDWARDS		WELL #: E 1HP		RRCID -> 267780		COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK					
PROTEGE ENERGY III LLC				681493										
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915				CNTY: MAVERICK						
FAITH-SAN PEDRO				WELL #: A 1H	RRCID -> 261614	COMPL. DATE 02/06/2012	TOTAL DEPTH 10329	PERF.10600	- 15416					
12	1581 X	1393	-0-	-188	-0-	1393 2				Y	-0-			-0-
01	1829 X	1387	-0-	-442	-0-	1387 2				Y	-0-			-0-
02	1711 X	1618	-0-	-93	-0-	2 1	1616 3			Y	-0-			-0-
03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	5 1	3951 3			Y	-0-			-0-
04	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	4 1	2434 3			Y	-0-			-0-
05	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	4 1	2207 3			Y	-0-			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344				CNTY: MAVERICK						
CRAWFORD RANCH				WELL #: 12H	RRCID -> 271439	COMPL. DATE 06/08/2013	TOTAL DEPTH 11419	PERF.11790	- 13490					
*09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			24
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3				Y	-0-			24
*11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3				Y	-0-			24
*12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3				Y	-0-			24
01	DLQ G-10	177	-0-	177	-0-	177 3				Y	-0-			24
02	DLQ G-10	266	-0-	266	-0-	443 3				Y	-0-			24
03	DLQ G-10	258	-0-	258	-0-	701 3				Y	-0-			24
*04	DLQ G-10	251	-0-	251	-0-	952 3				Y	-0-			24
*05	1222 N	270	-0-	-952	-0-	270 3				Y	-0-			24

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: MAVERICK						
MURRAY				WELL #: 2H	RRCID -> 270510	COMPL. DATE 05/09/2013	TOTAL DEPTH 12347	PERF.13003	- 18181					
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	91 1	28 2			Y	13	28 1		2
						123 4	14 9							
01	899 N	575	-0-	-324	-0-	129 1	26 2			Y	149	132 1		19
						256 4	164 9							
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	224 1	154 2			Y	298	264 1		53
						306 4	328 9							
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	228 1	181 2			Y	-0-	53 1		-0-
						243 4								
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	112 1	155 2			Y	167	116 1		51
						355 4	184 9							
05	1085 N	565	-0-	-520	-0-	91 1	74 2			Y	35	71 1		15
						361 4	39 9							

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)				45095 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
WHEELER, JOHN D.				914255										
WHEELER, MARY ANN				WELL #: 2	RRCID -> 142503	COMPL. DATE 07/16/1985	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 6216	- 6816					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACK MANN (PENN)
TEXAKOMA E & P, LLC
CARPENTER

45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
844133

WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

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
12	162 X	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
01	1612 N	1098	-0-	-514 B	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
03	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	5	1	902 3	N	-0-			-0-
04	1050 N	532	-0-	-518 B	-0-	6	1	526 3	N	-0-			-0-
05	403 N	290	-0-	-113 B	-0-	290	3		N	-0-			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN)
UPP OPERATING, LLC
CANYON RANCH

45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
875310

WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH

WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

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
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

JACOB (850)
COASTAL BEND OIL CO.
HORTON, F. B.

45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
161530

WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND)
ABACO OPERATING, LLC
BAKER 1

45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
000894
WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10260 - 10325

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
12	2294 #	1684	-0-	-610	-0-	124 1	1560 3	N	-0-			119
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	124 1	2010 3	N	30			149
02	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	33 9	2312 3	N	50			199
03	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	55 9	2411 3	N	85	181 1		103
04	2100 N	1989	-0-	-111	-0-	31 1	1851 3	N	16			119
05	2666 N	2349	-0-	-317	-0-	94 9	120 1	N	56			175
						18 9	124 1	N				
						62 9	2163 3	N				

JAKE HAMON (2650)
ARNOLD WELL SERVICE
RHODES, D. W.

45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
032970
WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)
WAGNER OIL COMPANY
BAKER, MYLA

45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
891175
WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO)
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.
JENNINGS

46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
681459
WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-

JENNINGS

WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	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

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	217	N	61	-0-	-156	-0-	28	1	33	2	N	-0-	-0-
01	217	N	31	-0-	-186	-0-	15	1	16	2	N	-0-	-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-	-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	14	1	19	2	N	-0-	-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260	500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MILAM				
EAST-WEST RESOURCES, INC.				239000									
WOODS, G. T.				WELL #:	1	RRCID ->	069214	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	3044	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499									
CLAYTON, T. M.				WELL #:	1	RRCID ->	068438	COMPL. DATE	04/20/1976	TOTAL DEPTH	3118	PERF. N/A	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT		-0-	

VICEROY PETROLEUM, LP				885041									
JORDAN				WELL #:	1	RRCID ->	066061	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	5678	PERF. 3042 - 3050	
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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

JORDAN				WELL #:	2	RRCID ->	066062	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	3123	PERF. N/A	
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-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	Y	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	Y	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	Y	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	Y	-0-			-0-
*04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	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

12	589 N	355	-0-	-234	-0-	24	1	Y	8			32
						9	9					
01	372 N	271	-0-	-101	-0-	271	3	Y	-0-			32
02	609 N	283	-0-	-326	-0-	283	3	Y	-0-			32
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	Y	-0-	26	1	6
*04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	Y	-0-			6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

 DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

 SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

12	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	9898	3	Y	685	675	1	145
01	8866 X	8010	-0-	-856	-0-	7698	3	Y	284	361	1	68
02	8671 X	4662	-0-	-4009	-0-	4200	3	Y	420	371	1	117
03	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	11679	3	Y	535	515	1	137
*04	10200 X	5214	-0-	-4986	-0-	4822	3	Y	356	407	1	86
05	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-			Y	NO RPT			86

 SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

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-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2024

 WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

12	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	3	Y	-0-			77
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3	Y	-0-			77
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	211	3	Y	-0-			77
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	3	Y	-0-			77
*04	210 N	95	-0-	-115	-0-	95	3	Y	-0-			77
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			77

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797		WELL #:	5	RRCID ->	152318	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7194 - 7282	
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
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-			2
01	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3			Y	-0-			2
02	232 N	137	-0-	-95	-0-	137	3			Y	-0-			2
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-			2
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-			2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #:	1	RRCID ->	160379	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	7201 - 7326	
12	7409 X	5622	-0-	-1787	-0-	5622	3			Y	-0-			74
01	7161 X	5769	-0-	-1392	-0-	5769	3			Y	-0-			74
02	6699 X	6033	-0-	-666	-0-	6033	3			Y	-0-			74
03	7006 X	6211	-0-	-795	-0-	6211	3			Y	-0-			74
*04	6090 X	5708	-0-	-382	-0-	5708	3			Y	-0-			74
05	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT			74

PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #:	2	RRCID ->	163239	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7170 - 7194	
12	496 X	319	-0-	-177	-0-	22	1	297	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	318	-0-	-178	-0-	318	3			Y	-0-			-0-
02	464 N	311	-0-	-153	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-			-0-
*04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	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	
12	3100 N	1546	-0-	-1554	6469	108	1	1429	3	Y	8			12
01	3100 N	1418	-0-	-1682	4787	1353	3	65	9	Y	59			71
02	2900 N	1271	-0-	-1629	3158	1254	3	17	9	Y	15			86
03	3100 N	1791	-0-	-1309	1849	1771	3	20	9	Y	18	70	1	34
*04	3000 N	2571	-0-	-429	1420	2552	3	19	9	Y	17			51
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1420					Y	NO RPT			51

WALLACE, J. C.				WELL #:	10	RRCID ->	215206	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7220 - 7248	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT				WELL #:	6R	RRCID ->	219882	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7330 - 7345	
12	2139 N	1777	-0-	-362	-0-	124	1	1644	3	N	8			58
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1972	3	22	9	N	20			78
02	2001 N	1734	-0-	-267	-0-	1734	3			N	-0-			78
*03	1767 N	1386	-0-	-381	-0-	1386	3			N	-0-	64	1	14
*04	1920 N	425	-0-	-1495	-0-	425	3			N	-0-			14
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		//CONT.//		100797								
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220230	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7862	PERF. 7250 - 7338	
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
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	33	1	435	3	N	8	40
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-	40
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-	40
03	434 N	36	-0-	-398	-0-	36	3			N	-0-	7
*04	390 N	85	-0-	-305	-0-	85	3			N	-0-	7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7

WALLACE, J.C.		WELL #:		11	RRCID ->	225263	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7292 - 7352	
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-	12
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-	12
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-	12
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-	12
*04	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	3			Y	-0-	12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	12

S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		7	RRCID ->	241921	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7203 - 7229	
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-	-0-
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			Y	-0-	-0-
02	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-	-0-
03	3100 X	3058	-0-	-42	-0-	3058	3			Y	-0-	-0-
*04	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			Y	-0-	-0-
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT	-0-

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	
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-	-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-	-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-	-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-	-0-
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-	-0-
05	0 N	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	
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE)			47665 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327											
BRISCOE-NUNLEY GU			WELL #:	1H	RRCID ->	256687	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	16555 - 16558		
M	O	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	AMT	BALANCE
12		2821 #	2679	-0-	-142	-0-	2679	2	N	-0-				-0-
01		2821 #	2431	-0-	-390	-0-	2431	2	N	-0-				-0-
02		2552 #	1828	-0-	-724	-0-	1828	2	N	-0-				-0-
03		2728 #	2057	-0-	-671	-0-	2057	2	N	-0-				-0-
*04		2640 #	924	-0-	-1716	-0-	924	2	N	-0-				-0-
*05		2666 #	1383	-0-	-1283	-0-	1383	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		
12		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3	Y	-0-				2
01	DLQ	G-10	1802	-0-	1802	1802	1802	3	Y	-0-				2
02	DLQ	G-10	1634	-0-	1634	3436	1634	3	Y	-0-				2
03	DLQ	G-10	1806	-0-	1806	5242	1806	3	Y	-0-				2
04	DLQ	G-10	1690	-0-	1690	6932	1690	3	Y	-0-				2
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	6932				Y	NO RPT				2

CANYON RANCH			WELL #:	2202EH	RRCID ->	149395	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	6830 - 8403		
12		2945 X	2856	-0-	-89	-0-	2856	3	Y	-0-				2
01	DLQ	G-10	2812	-0-	2812	2812	2812	3	Y	-0-				2
02	DLQ	G-10	2539	-0-	2539	5351	2539	3	Y	-0-				2
03	DLQ	G-10	2777	-0-	2777	8128	2777	3	Y	-0-				2
04	DLQ	G-10	2610	-0-	2610	10738	2610	3	Y	-0-				2
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	10738				Y	NO RPT				2

CANYON RANCH			WELL #:	0051EH	RRCID ->	152134	COMPL. DATE	08/30/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6676 - 9100		
12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	Y	-0-				1
01	DLQ	G-10	879	-0-	879	879	879	3	Y	-0-				1
02	DLQ	G-10	834	-0-	834	1713	834	3	Y	-0-				1
03	DLQ	G-10	877	-0-	877	2590	877	3	Y	-0-				1
04	DLQ	G-10	809	-0-	809	3399	809	3	Y	-0-				1
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	3399				Y	NO RPT				1

CANYON RANCH			WELL #:	2131EH	RRCID ->	154840	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	7080 - 9840		
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	Y	-0-				1
01	DLQ	G-10	293	-0-	293	293	293	3	Y	-0-				1
02	DLQ	G-10	256	-0-	256	549	256	3	Y	-0-				1
03	DLQ	G-10	279	-0-	279	828	279	3	Y	-0-				1
04	DLQ	G-10	272	-0-	272	1100	272	3	Y	-0-				1
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	1100				Y	NO RPT				1

CANYON RANCH			WELL #:	0052EH	RRCID ->	155035	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	6959 - 8875		
12		4557 X	4425	-0-	-132	-0-	4425	3	Y	-0-				3
01	DLQ	G-10	4344	-0-	4344	4344	4344	3	Y	-0-				3
02	DLQ	G-10	3956	-0-	3956	8300	3956	3	Y	-0-				3
03	DLQ	G-10	4252	-0-	4252	12552	4252	3	Y	-0-				3
04	DLQ	G-10	4025	-0-	4025	16577	4025	3	Y	-0-				3
05		0 X NO RPT	-0-	-0-	16577				Y	NO RPT				3

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430											
12	4309 X	4102	-0-	-207	-0-	4102	3	N	-0-		3
01	4185 X	4061	-0-	-124	-0-	4061	3	N	-0-		3
02	3915 X	3744	-0-	-171	-0-	3744	3	N	-0-		3
03	4154 X	4014	-0-	-140	-0-	4014	3	N	-0-		3
04	4020 X	3806	-0-	-214	-0-	3806	3	N	-0-		3
05	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT		3
CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518											
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	700	-0-	700	700	700	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	553	-0-	553	1253	553	3	Y	-0-		1
03	DLQ G-10	644	-0-	644	1897	644	3	Y	-0-		1
04	DLQ G-10	552	-0-	552	2449	552	3	Y	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2449			Y	NO RPT		1
CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171											
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3	Y	-0-		2
01	DLQ G-10	1940	-0-	1940	1940	1940	3	Y	-0-		2
02	DLQ G-10	1841	-0-	1841	3781	1841	3	Y	-0-		2
03	DLQ G-10	1974	-0-	1974	5755	1974	3	Y	-0-		2
04	DLQ G-10	1727	-0-	1727	7482	1727	3	Y	-0-		2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7482			Y	NO RPT		2
CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		1
03	DLQ G-10	2	-0-	2	6	2	3	Y	-0-		1
04	DLQ G-10	1	-0-	1	7	1	3	Y	-0-		1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			Y	NO RPT		1
CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945											
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		98
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		98
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		98
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		98
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-		98
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		98
CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780											
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		N	-0-			1
01	1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1527 3		N	-0-			1
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-			1
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3		N	-0-			1
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		N	-0-			1
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT			1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-			1
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-			1
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			1
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-			1
04	840 N	806	-0-	-34	-0-	806 3		N	-0-			1
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
		WELL #: 505E		RRCID -> 201818			COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 7018		PERF. 6767 - 6822	
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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1	

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8148 - 8190	
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1047	3	57 9	Y	52		247	
01	DLQ G-10	777	-0-	777	777	727	3	50 9	Y	45		292	
02	DLQ G-10	758	-0-	758	1535	712	3	46 9	Y	42	179 1	155	
03	DLQ G-10	869	-0-	869	2404	801	3	68 9	Y	62		217	
04	DLQ G-10	737	-0-	737	3141	702	3	35 9	Y	32	191 1	58	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	3141				Y	NO RPT		58	

MAYER RANCH 35		WELL #: 11		RRCID -> 243042			COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 8617		PERF. 8166 - 8512	
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47 3	N	-0-		-0-	
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49 3	N	-0-		-0-	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44 3	N	-0-		-0-	
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43 3	N	-0-		-0-	
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44 3	N	-0-		-0-	
05	62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH 40		WELL #: 11		RRCID -> 243708			COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 8618		PERF. 8388 - 8518	
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	59	1	654 3	N	9	16 1	20	
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	63	1	641 3	N	10	8 1	22	
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	51	1	568 3	N	9	8 1	23	
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	61	1	645 3	N	9	8 1	24	
04	690 N	680	-0-	-10	-0-	55	1	614 3	N	10	8 1	26	
05	682 N NO RPT	-0-	-0-	-682	-0-	11	9		N	NO RPT		26	

POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244252			COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 8388		PERF. 7426 - 8270	
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-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	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	
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-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72.5			//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED RRCID -> 251220		CAPACITY COMPL. DATE 12/28/2008			TOTAL DEPTH	8140 PERF. 6246 - 8014		CNTY: EDWARDS	
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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	111	1	1550	3	N	8	11	1	14
						9	9							
01	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	136	1	1454	3	N	34	24	1	21
						37	9						3	8
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	104	1	1409	3	N	23	14	1	30
						25	9							
03	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	125	1	1494	3	N	22	25	1	27
						24	9							
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	102	1	1481	3	N	25	34	1	18
						28	9							
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			18

CHILDRESS 15			WELL #: 3		RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009			TOTAL DEPTH	8751 PERF. 8560 - 8580			
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35			WELL #: 13		RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH	8445 PERF. 7384 - 8386			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD 127			WELL #: 20		RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH	8460 PERF. 5510 - 8012			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 40		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
			WELL #: 10	RRCID -> 255155	COMPL. DATE 12/20/2009	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 7256	-		8454						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "B"			WELL #: 4	RRCID -> 257853	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 7278	-		8680						
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	120	1	1229	3	N	-0-					31
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	122	1	1229	3	N	43	49	1	3	8	22
						47	9									
02	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	120	1	1251	3	N	-0-					22
03	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	137	1	1363	3	N	-0-					22
04	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	130	1	1310	3	N	20					42
						22	9									
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS						
		WELL #:	1869	RRCID ->	258453	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	6664 - 8162	
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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #:	19	RRCID ->	258497	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6412 - 7964	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: EDWARDS	
		WELL #: 1604	RRCID -> 260093	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7356	- 8290
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
05	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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

POWELL 7		WELL #: 2	RRCID -> 268329	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7352	- 8346
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 14	RRCID -> 270786	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH 9389	PERF. 7410	- 8264
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

M		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

LA CHUSA (SLIGO)		UMMA RESOURCES, LLC		50678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
RIVES TRUST UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 120254		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 16443		PERF.15978 - 16014			
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-
04 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLAU, J.		WELL #:		1		RRCID -> 130170		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 16020		PERF.15864 - 15924			
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-
04 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		528					N	NO RPT			-0-
05 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		528					N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000)		UMMA RESOURCES, LLC		50678 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
RIVES TRUST		WELL #:		2		RRCID -> 125000		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 5988 - 5994			
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-
04 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)		UMMA RESOURCES, LLC		50834 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1		RRCID -> 107743		COMPL. DATE 05/30/1983		TOTAL DEPTH 17570		PERF.16513 - 16603			
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-
04 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN)		GEORGE, W.H. JR.		50988 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK					
GEORGE, W. H. -18-		WELL #:		1		RRCID -> 055329		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7602		PERF. N/A			
12 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05 DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL		U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB		51175 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR					
LACKLAND AFB		WELL #:		1		RRCID -> 110903		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3772 - 3972			
12 GEOTHERM		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 GEOTHERM		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 GEOTHERM		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03 GEOTHERM		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04 GEOTHERM		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05 GEOTHERM		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON)		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEONARD		WELL #: 4201		RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	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						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANGTRY (CANYON)			//CONT.//	51989 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310											
WHITEHEAD "A"			WELL #:	7905	RRCID ->	196262	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11361 - 11381			
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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FOLEY, NORMENT			WELL #:	6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3152 - 3158			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FOLEY			WELL #:	1X	RRCID ->	189065	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3140 - 3142			
12	T. A.	71	-0-	71	-0-	71	2				N	-0-			-0-
01	T. A.	66	-0-	66	-0-	66	2				N	-0-			-0-
02	T. A.	58	-0-	58	-0-	58	2				N	-0-			-0-
03	T. A.	52	-0-	52	-0-	52	2				N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52					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			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			49
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			49
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			49
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			49
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			49
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)				53264 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAVALA					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
WEST, G. W.			WELL #:	8	RRCID ->	120088	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	3682	PERF.	3502 - 3520			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		//CONT.//	53264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
PRODUCTION RESOURCES, INC.			680845								
WEST, G. W.		WELL #:	6	RRCID -> 000347	COMPL. DATE 01/17/1962	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 3499	- 3505			
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
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PERRY			WELL #:	1	RRCID -> 115103	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3504	- 3520		
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)			53264 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
PRODUCTION RESOURCES, INC.			680845								
WEST, G. W.		WELL #:	10	RRCID -> 184782	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4223	- 4240			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)			53270 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
PRODUCTION RESOURCES, INC.			680845								
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 082273	COMPL. DATE 05/09/1979	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3484	- 3506			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LETA (SAN MIGUEL)			53390 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
TRINITY OPERATING (USG), LLC			870209								
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:	1	RRCID -> 053713	COMPL. DATE 05/21/1972	TOTAL DEPTH 5680	PERF. N/A				
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, LETA J.			WELL #:	2	RRCID -> 053714	COMPL. DATE 10/05/1971	TOTAL DEPTH 5725	PERF. N/A			
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LETA (SAN MIGUEL-A)				53390 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAVALA			
SABINAL RESOURCES, INC.				742124								
GLASSCOCK, LETA				WELL #:	RRCID -> 222547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5300	-	5350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2019												
LOMA ALTA (WILCOX B)				54475 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
CANNAN, MORRIS				129030								
HAGIST RANCH				WELL #:	1 U	RRCID -> 035242	COMPL. DATE 01/17/1965	TOTAL DEPTH	8143	PERF. N/A		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOMA ALTA (WILCOX C)				54475 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: MCMULLEN			
BRITANCO, L.L.C.				093620								
HAGIST RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 095832	COMPL. DATE 04/28/1981	TOTAL DEPTH	8143	PERF. 7285	-	7295
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
HAGIST				WELL #:	1C	RRCID -> 152420	COMPL. DATE 11/00/1989	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 6952	-	7370
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-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
LOMA ALTA (3500)				54475 664	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
BRITANCO, L.L.C.				093620								
HAGIST RANCH				WELL #:	1S	RRCID -> 101936	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH	3934	PERF. 3136	-	3292
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

		54534 500 NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: REAL						
		158277														
		WELL #: 1				RRCID -> 055361				COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT				-0-

		54928 500 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB						
		072764														
		WELL #: 2H				RRCID -> 296344				COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7824 - 17743						
M	O	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
12	46500 X	45263	-0-	-1237	-0-		2292	1	36722	3	N	5681	5670	1		420
							6249	9								
01	46500 X	34771	-0-	-11729	-0-		2037	1	27732	3	N	4547	4713	1		254
							5002	9								
02	43500 X	28400	-0-	-15100	-0-		1892	1	22182	3	N	3933	4042	1		145
							4326	9								
03	46500 X	26914	-0-	-19586	-0-		2438	1	20630	3	N	3496	3437	1		204
							3846	9								
04	45000 X	23598	-0-	-21402	-0-		1908	1	18050	3	N	3309	3270	1		243
							3640	9								
05	45260 X	22711	-0-	-22549	-0-		302	1	18920	3	N	3172	3095	1		320
							3489	9								

		100351								CNTY: WEBB						
		096H														
		WELL #: 96H				RRCID -> 284578				COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510						
M	O	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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

		295361								CNTY: WEBB						
		16HZ														
		WELL #: 16HZ				RRCID -> 295361				COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762						
M	O	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
12	120542 X	120542	-0-	-0-	-0-		95	1	106293	2	Y	12866	12939	1		496
							1	4	14153	9						
01	110463 X	110463	-0-	-0-	-0-		92	1	98103	2	Y	11150	11214	1		432
							3	4	12265	9						
02	95475 X	95475	-0-	-0-	-0-		8	1	85056	2	Y	9460	9571	1		321
							5	4	10406	9						
03	106929 X	106929	-0-	-0-	-0-		22	1	96175	2	Y	9754	9553	1		522
							3	4	10729	9						
04	98430 X	93454	-0-	-4976	-0-		14	1	84556	2	Y	8074	8063	1		533
							3	4	8881	9						
05	101711 X	86407	-0-	-15304	-0-		121	1	78705	2	Y	6705	7094	1		144
							205	4	7376	9						

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295415 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	100638	X	100638	-0-	-0-	-0-	118 1	87641 2	Y	11705	12104	1	255	
							3 4	12876 9						
01	91255	X	91255	-0-	-0-	-0-	117 1	78804 2	Y	11211	10858	1	608	
							2 4	12332 9						
02	79262	X	79262	-0-	-0-	-0-	93 1	66120 2	Y	10242	10286	1	564	
							1783 4	11266 9						
03	85191	X	85191	-0-	-0-	-0-	91 1	74322 2	Y	9793	9961	1	396	
							6 4	10772 9						
04	79530	X	75818	-0-	-3712	-0-	139 1	66139 2	Y	8658	8302	1	752	
							16 4	9524 9						
05	82181	X	71636	-0-	-10545	-0-	187 1	62384 2	Y	7627	8080	1	299	
							675 4	8390 9						

STANLEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296831 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8481 - 19325														
01	0		36161	-0-	36161	36161	52 1	28660 2	N	6769	6257	1	512	
							3 4	7446 9						
02	0		80010	-0-	80010	116171	108 1	62735 2	N	14823	14549	1	786	
							862 4	16305 9						
*03	DELQ PR		108903	-0-	108903	225074	77 1	88349 2	N	18483	18540	1	729	
							146 4	20331 9						
*04	332606	X	107532	-0-	-225074	-0-	81 1	88097 2	N	17216	17091	1	854	
							416 4	18938 9						
05	105186	X	105186	-0-	-0-	-0-	89 1	86463 2	N	16493	16855	1	492	
							492 4	18142 9						

WORTHY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296912 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8478 - 19659														
01	0		31087	-0-	31087	31087	44 1	26371 2	N	4246	3948	1	298	
							1 4	4671 9						
02	0		72998	-0-	72998	104085	64 1	61744 2	N	10166	9903	1	561	
							7 4	11183 9						
03	212525	X	108440	-0-	-104085	-0-	94 1	94002 2	N	13038	13070	1	529	
							2 4	14342 9						
04	99565	X	99565	-0-	-0-	-0-	97 1	85970 2	N	12267	12362	1	434	
							4 4	13494 9						
05	106151	X	106151	-0-	-0-	-0-	73 1	90617 2	N	14022	13904	1	552	
							37 4	15424 9						

TBM CATARINA, LLC 101300														
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396														
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-	
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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														
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-	
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	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					
PILONCILLO		WELL #: A 31HC RRCID -> 282026			COMPL. DATE 08/30/2016	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 8310	- 8465			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 23HF RRCID -> 283050			COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8312	- 8362			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 20HD RRCID -> 283899			COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9097	PERF. 9467	- 9479			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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 #: D 17HA		RRCID -> 284365	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8823	- 8918					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284757	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8214	- 16307					
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285787	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8415	- 14090					
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285831	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8508	- 13846					
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286445	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 7934	PERF. 8181	- 19018					
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID -> 287324	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 8059	- 8103					
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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					
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 43HY		RRCID -> 288064	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
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. CODIGO		253162		WELL #: 101H		RRCID -> 294047	COMPL. DATE 06/01/2022	TOTAL DEPTH 9235	PERF. 9413	-		19857	
12	12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	12544 3	3 4 Y	142	139 1	3 8			3
01	22506 X	16527	-0-	-5979	-0-	16328 3	4 4 Y	177	174 1	2 8			4
02	21054 X	212	-0-	-20842	-0-	154 3	1 4 Y	52	53 1	1 8			2
03	22506 X	255	-0-	-22251	-0-	96 3	2 4 Y	143	138 1	3 8			4
04	7470 X	117	-0-	-7353	-0-	42 3	1 4 Y	67	66 1	3 8			2
05	10633 X	714	-0-	-9919	-0-	377 3	4 4 Y	303	293 1	7 8			5

CODIGO		WELL #: 102H		RRCID -> 294691	COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH 9322	PERF. 9516	-		21231			
12	228065 X	228065	-0-	-0-	-0-	21 1	202939 3 Y	22577	22476 1	26 8			388
01	197534 X	197534	-0-	-0-	-0-	270 4	24835 9 Y	18969	18993 1	16 8			348
02	164964 X	164964	-0-	-0-	-0-	176422 3	246 4 Y	14758	14748 1	10 8			348
03	137656 X	137656	-0-	-0-	-0-	20866 9	2 1 148526 3 Y	13684	13690 1	8 8			334
04	289980 X	123583	-0-	-166397	-0-	202 4	16234 9 Y	12350	12380 1	6 8			298
05	228067 X	137536	-0-	-90531	-0-	122445 3	159 4 Y	11153	11260 1	5 8			186

CODIGO		WELL #: 103H		RRCID -> 294770	COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH 9302	PERF. 9451	-		21563			
12	94829 X	37906	-0-	-56923	-0-	4 1	32964 3 Y	4437	4416 1	3 8			82
01	94829 X	35117	-0-	-59712	-0-	57 4	4881 9 Y	4225	4223 1	2 8			82
02	88711 X	23666	-0-	-65045	-0-	30412 3	57 4 Y	3041	3043 1	3 8			77
03	92752 X	21676	-0-	-71076	-0-	4648 9	20277 3 Y	3218	3210 1	2 8			83
04	55020 X	21189	-0-	-33831	-0-	3345 9	18097 3 Y	2531	2547 1	1 8			66
05	37913 X	30805	-0-	-7108	-0-	18097 3	3540 9 Y	3110	3121 1	2 8			53

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 253162 WELL #: 104H			ASSOCIATED RRCID -> 295545	CAPACITY COMPL. DATE 08/01/2023			TOTAL DEPTH	9247 PERF. 9517 - 19764		CNTY: WEBB				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	74369 X	60785	-0-	-13584	-0-	8	1	51094	3	Y	8723	8601	1	27	8	150
						88	4	9595	9							
01	74369 X	64893	-0-	-9476	-0-	54135	3	101	4	Y	9688	9647	1	17	8	174
						10657	9									
02	69571 X	46469	-0-	-23102	-0-	1	1	38855	3	Y	6858	6865	1	7	8	160
						69	4	7544	9							
03	74369 X	56269	-0-	-18100	-0-	46365	3	83	4	Y	8928	8871	1	10	8	207
						9821	9									
04	71970 X	53743	-0-	-18227	-0-	44438	3	69	4	Y	8396	8403	1	9	8	191
						9236	9									
05	70314 X	70314	-0-	-0-	-0-	9	1	61314	3	Y	8111	8167	1	11	8	124
						69	4	8922	9							
CODIGO		WELL #: 105H			RRCID -> 295728	COMPL. DATE 08/01/2023			TOTAL DEPTH	9242 PERF. 9912 - 19854						
12	119321 X	119321	-0-	-0-	-0-	8	1	109881	3	Y	8500	8482	1	6	8	154
						82	4	9350	9							
01	101205 X	101205	-0-	-0-	-0-	93141	3	74	4	Y	7264	7274	1	3	8	141
						7990	9									
02	80210 X	80210	-0-	-0-	-0-	1	1	73514	3	Y	6029	6019	1	2	8	149
						63	4	6632	9							
03	66622 X	66622	-0-	-0-	-0-	60262	3	53	4	Y	5734	5735	1	2	8	146
						6307	9									
04	54096 X	54096	-0-	-0-	-0-	48502	3	43	4	Y	5046	5062	1	2	8	128
						5551	9									
05	56920 X	56920	-0-	-0-	-0-	5	1	52183	3	Y	4267	4317	1	1	8	77
						38	4	4694	9							
AGAVE A		WELL #: 101H			RRCID -> 295768	COMPL. DATE 08/20/2023			TOTAL DEPTH	9141 PERF. 9596 - 20989						
12	276799 X	121877	-0-	-154922	-0-	2	1	105863	3	Y	14439	14377	1	8	8	260
						129	4	15883	9							
01	261919 X	99071	-0-	-162848	-0-	1	1	86087	3	Y	11697	11726	1	4	8	227
						116	4	12867	9							
02	245021 X	69039	-0-	-175982	-0-	60496	3	78	4	Y	7695	7721	1	3	8	198
						8465	9									
03	184574 X	62630	-0-	-121944	-0-	15	1	53591	3	Y	8137	8121	1	2	8	212
						73	4	8951	9							
04	178620 X	71029	-0-	-107591	-0-	82	1	61186	3	Y	8809	8798	1	1	8	222
						71	4	9690	9							
05	121892 X	69504	-0-	-52388	-0-	39	1	61797	3	Y	6932	7026	1	2	8	126
						43	4	7625	9							
AGAVE B		WELL #: 102H			RRCID -> 295769	COMPL. DATE 08/20/2023			TOTAL DEPTH	9170 PERF. 9483 - 20712						
12	172236 X	88960	-0-	-83276	-0-	2	1	77640	3	Y	10199	10114	1	18	8	181
						99	4	11219	9							
01	172236 X	86197	-0-	-86039	-0-	1	1	75756	3	Y	9403	9393	1	14	8	177
						97	4	10343	9							
02	161124 X	73046	-0-	-88078	-0-	65398	3	71	4	Y	6888	6888	1	9	8	168
						7577	9									
03	134261 X	87045	-0-	-47216	-0-	17	1	76687	3	Y	9322	9257	1	11	8	222
						87	4	10254	9							
04	126900 X	48066	-0-	-78834	-0-	53	1	41920	3	Y	5497	5580	1	4	8	135
						46	4	6047	9							
05	88970 X	55088	-0-	-33882	-0-	34	1	49008	3	Y	5466	5503	1	7	8	91
						33	4	6013	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176										
MEDFORD UNIT C LAS		WELL #:		7H	RRCID ->	292234	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	7502	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #:		1000H	RRCID ->	293772	COMPL. DATE	04/23/2022	TOTAL DEPTH	8086	PERF. 8403 - 18708		
12	41933	X	41933	-0-	-0-	-0-	3325	1	34023	3	Y	4168	3588	1	634
							4585	9							
01	41478	X	38964	-0-	-2514	-0-	2996	1	32395	3	Y	3248	3338	1	544
							3573	9							
02	41441	X	34665	-0-	-6776	-0-	2490	1	28999	3	Y	2887	3231	1	200
							3176	9							
03	44299	X	35044	-0-	-9255	-0-	2499	1	29407	3	Y	2853	3048	1	5
							3138	9							
04	42870	X	31983	-0-	-10887	-0-	2206	1	26830	3	Y	2679	2444	1	240
							2947	9							
05	41943	X	30795	-0-	-11148	-0-	1697	1	26161	3	Y	2670	2826	1	84
							2937	9							

GATES 11-DR		WELL #:		1002H	RRCID ->	293773	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 9229 - 18697				
12	37479	X	31514	-0-	-5965	-0-	2367	1	24219	3	N	4480	3852	1	685
							4928	9							
01	36115	X	28235	-0-	-7880	-0-	2072	1	22401	3	N	3420	3525	1	580
							3762	9							
02	32161	X	25706	-0-	-6455	-0-	1754	1	20423	3	N	3208	3565	1	223
							3529	9							
03	33542	X	26008	-0-	-7534	-0-	1769	1	20818	3	N	3110	3321	1	12
							3421	9							
*04	30510	X	24264	-0-	-6246	-0-	1588	1	19308	3	N	3062	2793	1	281
							3368	9							
*05	31527	X	23118	-0-	-8409	-0-	1238	1	19087	3	N	2539	2732	1	88
							2793	9							

GATES 07-DR		WELL #:		1001H	RRCID ->	293774	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	7919	PERF. 8378 - 18957				
12	52452	X	45500	-0-	-6952	-0-	3387	1	34657	3	N	6778	5831	1	1033
							7456	9							
01	52452	X	41585	-0-	-10867	-0-	3019	1	32640	3	N	5387	5521	1	899
							5926	9							
02	49068	X	38433	-0-	-10635	-0-	2605	1	30336	3	N	4993	5549	1	343
							5492	9							
03	46810	X	39522	-0-	-7288	-0-	2649	1	31172	3	N	5183	5511	1	15
							5701	9							
*04	45300	X	37177	-0-	-8123	-0-	2408	1	29280	3	N	4990	4552	1	453
							5489	9							
*05	45508	X	36111	-0-	-9397	-0-	1877	1	28941	3	N	4812	5107	1	158
							5293	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES 11-DR		WELL #: 1003H		RRCID -> 293776	COMPL. DATE 02/10/2022	TOTAL DEPTH 7743	PERF. 8176	- 18591				
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
12	37820 X	31596	-0-	-6224	-0-	2426 1 4345 9	24825 3	N	3950	3398 1		597
01	36983 X	28911	-0-	-8072	-0-	2157 1 3436 9	23318 3	N	3124	3204 1		517
02	32596 X	26428	-0-	-6168	-0-	1834 1 3234 9	21360 3	N	2940	3260 1		197
03	32736 X	27183	-0-	-5553	-0-	1870 1 3317 9	21996 3	N	3015	3207 1		5
*04	30570 X	24651	-0-	-5919	-0-	1639 1 3083 9	19929 3	N	2803	2557 1		251
*05	31589 X	23608	-0-	-7981	-0-	1288 1 2457 9	19863 3	N	2234	2412 1		73
COTULLA				WELL #: 1000H	RRCID -> 293792	COMPL. DATE 10/02/2022	TOTAL DEPTH 8214	PERF. 8500	- 18900			
12	72664 X	43439	-0-	-29225	-0-	3491 1 3997 9	35951 3	Y	3634	3116 1		541
01	68107 X	58723	-0-	-9384	-0-	4401 1 5789 9	48533 3	Y	5263	5060 1		744
02	63713 X	52352	-0-	-11361	-0-	3778 1 4739 9	43835 3	Y	4308	4748 1		304
03	68107 X	52165	-0-	-15942	-0-	3709 1 5080 9	43376 3	Y	4618	4897 1		25
04	56820 X	46813	-0-	-10007	-0-	3192 1 4879 9	38742 3	Y	4435	4040 1		420
05	58714 X	42977	-0-	-15737	-0-	2385 1 3859 9	36733 3	Y	3508	3790 1		138
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU				WELL #: 1000H	RRCID -> 293812	COMPL. DATE 12/03/2022	TOTAL DEPTH 8912	PERF. 9898	- 18415			
12	302126 X	249061	-0-	-53065	-0-	3730 1	245331 3	N	-0-			-0-
01	288207 X	252101	-0-	-36106	-0-	3866 1	248235 3	N	-0-			-0-
02	259260 X	228638	-0-	-30622	-0-	3462 1	225176 3	N	-0-			-0-
03	266848 X	236421	-0-	-30427	-0-	3780 1	232641 3	N	-0-			-0-
*04	249630 X	88282	-0-	-161348	-0-	1555 1	86727 3	N	-0-			-0-
*05	252092 X	126074	-0-	-126018	-0-	2753 1	123321 3	N	-0-			-0-
COTULLA				WELL #: 1001H	RRCID -> 293815	COMPL. DATE 10/02/2022	TOTAL DEPTH 8057	PERF. 8400	- 18823			
12	51243 X	38183	-0-	-13060	-0-	2956 1 4783 9	30444 3	N	4348	3734 1		648
01	36363 X	35016	-0-	-1347	-0-	2516 1 4749 9	27751 3	N	4317	4301 1		664
02	34017 X	32898	-0-	-1119	-0-	2252 1 4510 9	26136 3	N	4100	4482 1		282
03	36363 X	34221	-0-	-2142	-0-	2297 1 5061 9	26863 3	N	4601	4863 1		20
*04	36960 X	32213	-0-	-4747	-0-	2087 1 4797 9	25329 3	N	4361	3974 1		407
*05	38192 X	32194	-0-	-5998	-0-	1690 1 4476 9	26028 3	N	4069	4331 1		145

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
COTULLA		WELL #: 1004H		RRCID -> 295727		COMPL. DATE 10/02/2023		TOTAL DEPTH 8064		PERF. 8400 - 17409				
M O	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	
12	105803 X	99621	-0-	-6182	-0-	7780	1	80118	3	N	10657	9172	1	1595
						11723	9							
01	105803 X	85315	-0-	-20488	-0-	6296	1	69432	3	N	8715	8894	1	1416
						9587	9							
02	98977 X	68039	-0-	-30938	-0-	4812	1	55842	3	N	6714	7635	1	495
						7385	9							
03	105803 X	63898	-0-	-41905	-0-	4437	1	51892	3	N	6881	7346	1	30
						7569	9							
*04	102390 X	61295	-0-	-41095	-0-	4195	1	50917	3	N	5621	5126	1	525
						6183	9							
*05	99634 X	62587	-0-	-37047	-0-	3505	1	53990	3	N	4629	4985	1	169
						5092	9							
COTULLA		WELL #: 1003H		RRCID -> 295826		COMPL. DATE 10/04/2023		TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8299 - 17843				
12	DELQ PR	86692	-0-	86692	86692	7011	1	72204	3	N	6797	5858	1	1018
						7477	9							
01	154076 X	67384	-0-	-86692	-0-	5129	1	56561	3	N	5176	5336	1	858
						5694	9							
02	88885 X	50174	-0-	-38711	-0-	3638	1	42218	3	N	3925	4491	1	292
						4318	9							
03	95015 X	43400	-0-	-51615	-0-	3085	1	36080	3	N	3850	4124	1	18
						4235	9							
*04	91950 X	22133	-0-	-69817	-0-	1490	1	18085	3	N	2325	2126	1	217
						2558	9							
*05	86707 X	35664	-0-	-51043	-0-	2012	1	30986	3	N	2424	2556	1	85
						2666	9							
COTULLA		WELL #: 1002H		RRCID -> 295889		COMPL. DATE 09/28/2023		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 8575 - 17947				
12	110050 X	97863	-0-	-12187	-0-	7660	1	78885	3	N	10289	8866	1	1541
						11318	9							
01	110050 X	78703	-0-	-31347	-0-	5820	1	64181	3	N	7911	8144	1	1308
						8702	9							
02	102950 X	60735	-0-	-42215	-0-	4302	1	49920	3	N	5921	6787	1	442
						6513	9							
03	110050 X	56020	-0-	-54030	-0-	3895	1	45550	3	N	5977	6393	1	26
						6575	9							
*04	106500 X	47621	-0-	-58879	-0-	3223	1	39114	3	N	4804	4382	1	448
						5284	9							
*05	97867 X	41144	-0-	-56723	-0-	2257	1	34771	3	N	3742	4052	1	138
						4116	9							
COTULLA		WELL #: 1008H		RRCID -> 296069		COMPL. DATE 10/15/2023		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 8351 - 17004				
12	DELQ PR	99221	-0-	99221	99221	7921	1	81573	3	N	8843	7620	1	1325
						9727	9							
01	183101 X	83880	-0-	-99221	-0-	6313	1	69623	3	N	7222	7374	1	1173
						7944	9							
02	93061 X	66927	-0-	-26134	-0-	4818	1	55909	3	N	5636	6395	1	414
						6200	9							
03	99479 X	62823	-0-	-36656	-0-	4460	1	52157	3	N	5642	6033	1	23
						6206	9							
*04	96270 X	46060	-0-	-50210	-0-	3152	1	38251	3	N	4234	3863	1	394
						4657	9							
*05	99231 X	61138	-0-	-38093	-0-	3467	1	53400	3	N	3883	4140	1	137
						4271	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA		//CONT.// //CONT.//		54928 500 499978	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
COTULLA		WELL #: 1006H		RRCID -> 296124	COMPL. DATE 10/15/2023	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 8700	- 18853							
12	DELQ	PR	86943	-0-	86943	207924	6818 9913	1 9	70212	3	N	9012	7754	1	1349
01	282234	X	74310	-0-	-207924	-0-	5493 8243	1 9	60574	3	N	7494	7632	1	1211
02	78039	X	58737	-0-	-19302	-0-	4149 6439	1 9	48149	3	N	5854	6636	1	429
03	83421	X	55359	-0-	-28062	-0-	3864 6306	1 9	45189	3	N	5733	6137	1	25
*04	80730	X	48879	-0-	-31851	-0-	3328 5157	1 9	40394	3	N	4688	4276	1	437
*05	83421	X	48859	-0-	-34562	-0-	2729 4088	1 9	42042	3	N	3716	4017	1	136
COTULLA		WELL #: 1007H		RRCID -> 296332	COMPL. DATE 10/15/2023	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 8250	- 17813							
12	85325	X	85325	-0-	-0-	-0-	6635 10360	1 9	68330	3	N	9418	8094	1	1406
01	76539	X	72322	-0-	-4217	-0-	5246 9222	1 9	57854	3	N	8384	8462	1	1328
02	71601	X	58337	-0-	-13264	-0-	4033 7503	1 9	46801	3	N	6821	7657	1	492
03	76539	X	56461	-0-	-20078	-0-	3829 7852	1 9	44780	3	N	7138	7597	1	33
*04	74070	X	51664	-0-	-22406	-0-	3439 6491	1 9	41734	3	N	5901	5382	1	552
*05	76539	X	48174	-0-	-28365	-0-	2619 5221	1 9	40334	3	N	4746	5122	1	176
COTULLA		WELL #: 1005H		RRCID -> 296428	COMPL. DATE 08/13/2023	TOTAL DEPTH 7957	PERF. 8300	- 16513							
12	71300	X	59938	-0-	-11362	-0-	4512 8955	1 9	46471	3	N	8141	7009	1	1219
01	71300	X	42440	-0-	-28860	-0-	2986 6522	1 9	32932	3	N	5929	6149	1	999
02	66700	X	40937	-0-	-25763	-0-	2825 5333	1 9	32779	3	N	4848	5491	1	356
03	71300	X	39357	-0-	-31943	-0-	2664 5540	1 9	31153	3	N	5036	5370	1	22
*04	69000	X	37155	-0-	-31845	-0-	2459 4846	1 9	29850	3	N	4405	4017	1	410
*05	59923	X	31197	-0-	-28726	-0-	1685 3551	1 9	25961	3	N	3228	3519	1	119
COTULLA		WELL #: 1009H		RRCID -> 296553	COMPL. DATE 10/15/2023	TOTAL DEPTH 8036	PERF. 8435	- 16287							
12	74269	X	74269	-0-	-0-	-0-	5781 8952	1 9	59536	3	N	8138	6996	1	1216
01	72850	X	60189	-0-	-12661	-0-	4386 7436	1 9	48367	3	N	6760	6884	1	1092
02	68150	X	46850	-0-	-21300	-0-	3254 5842	1 9	37754	3	N	5311	6015	1	388
03	72850	X	43710	-0-	-29140	-0-	2963 6092	1 9	34655	3	N	5538	5902	1	24
*04	70500	X	40188	-0-	-30312	-0-	2671 5105	1 9	32412	3	N	4641	4232	1	433
*05	72850	X	37090	-0-	-35760	-0-	2034 3721	1 9	31335	3	N	3383	3690	1	126

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.//	54928 500 499978	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
GATES 07-DR				WELL #:	1010H	RRCID ->	296670	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8440 -	16754	
01	0	6594	-0-	6594	6594	470	1	5076	3	N	953	841	1	112	
02	0	96666	-0-	96666	103260	1048 6259	9 1	72891	3	N	15924	15204	1	832	
03	DELQ PR	93200	-0-	93200	196460	17516 6160	9 1	72481	3	N	13235	14021	1	46	
*04	292152 X	95692	-0-	-196460	-0-	14559 6127	9 1	74517	3	N	13680	12474	1	1252	
05	100409 X	NO RPT	-0-	-100409	-0-	15048	9			N	NO RPT			1252	
GATES 07-DR				WELL #:	1008H	RRCID ->	296671	COMPL. DATE	01/26/2024	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	8580 -	16800	
01	0	6747	-0-	6747	6747	495	1	5352	3	N	818	721	1	97	
02	0	25689	-0-	25689	32436	900 1684	9 1	19615	3	N	3991	3873	1	215	
03	DELQ PR	19612	-0-	19612	52048	4390 1282	9 1	15081	3	N	2954	3159	1	10	
*04	79511 X	27463	-0-	-52048	-0-	3249 1770	9 1	21523	3	N	3791	3455	1	346	
05	25234 X	NO RPT	-0-	-25234	-0-	4170	9			N	NO RPT			346	
GATES 07-DR				WELL #:	1009H	RRCID ->	296674	COMPL. DATE	01/29/2024	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8350 -	16561	
01	0	1896	-0-	1896	1896	137	1	1478	3	N	255	225	1	30	
02	0	64314	-0-	64314	66210	281 4114	9 1	47912	3	N	11171	10622	1	579	
03	DELQ PR	89525	-0-	89525	155735	12288 5584	9 1	65703	3	N	16580	17103	1	56	
*04	249850 X	94115	-0-	-155735	-0-	18238 5594	9 1	68036	3	N	18623	16977	1	1702	
05	86769 X	NO RPT	-0-	-86769	-0-	20485	9			N	NO RPT			1702	
GATES 07-DR				WELL #:	1011H	RRCID ->	296713	COMPL. DATE	01/29/2024	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8728 -	16887	
01	0	2199	-0-	2199	2199	160	1	1733	3	N	278	245	1	33	
02	0	33734	-0-	33734	35933	306 2153	9 1	25074	3	N	5915	5640	1	308	
03	DELQ PR	72343	-0-	72343	108276	6507 4527	9 1	53261	3	N	13232	13495	1	45	
*04	195058 X	86782	-0-	-108276	-0-	14555 5207	9 1	63328	3	N	16588	15116	1	1517	
05	86614 X	NO RPT	-0-	-86614	-0-	18247	9			N	NO RPT			1517	
ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS AC				728874	WELL #:	A 4H	RRCID ->	296280	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	8185 -	19486
12	DELQ PR	91265	-0-	91265	148220	757	1	74931	2	Y	14161	14282	1	100	
01	59830 X	109362	-0-	49532	-0-	15577 739	9 1	91412	2	Y	15646	15621	1	125	
02	97328 X	97328	-0-	-0-	-0-	17211 637	9 1	81378	2	Y	13921	13705	1	340	
03	100642 X	100642	-0-	-0-	-0-	15313 724	9 1	84842	2	Y	13705	13883	1	161	
04	93576 X	93576	-0-	-0-	-0-	15076 712	9 1	79160	2	Y	12458	12490	1	129	
05	59830 X	NO RPT	-0-	-59830	-0-	13704	9			Y	NO RPT			129	

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883													
GATES 09-ROSE B AA WELL #: 2000H RRCID -> 294818 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8700 - 20551													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
12	87823 X	67473	-0-	-20350	-0-	2818 1	58411 3	N	5676	4526	1		4193
						6244 9							
01	82367 X	66053	-0-	-16314	-0-	3248 1	56879 3	N	5387	4500	1		5080
						5926 9							
02	71920 X	65151	-0-	-6769	-0-	2132 1	57853 3	N	4696	4908	1		4868
						5166 9							
03	71238 X	65335	-0-	-5903	-0-	4281 1	55566 3	N	4989	5140	1		4717
						5488 9							
04	68940 X	59583	-0-	-9357	-0-	4166 1	50641 3	N	4342	4674	1		4385
						4776 9							
05	69657 X	59596	-0-	-10061	-0-	4271 1	50331 3	N	4540	4552	1		4373
						4994 9							

GATES 09-ROSE B BB WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565													
12	116467 X	95908	-0-	-20559	-0-	3862 1	80049 3	N	10906	8649	1		8013
						11997 9							
01	116467 X	92442	-0-	-24025	-0-	4372 1	76571 3	N	10454	8675	1		9792
						11499 9							
02	100572 X	86683	-0-	-13889	-0-	2717 1	73722 3	N	9313	9592	1		9513
						10244 9							
03	101525 X	90336	-0-	-11189	-0-	5648 1	73296 3	N	10356	10360	1		9509
						11392 9							
04	98220 X	82848	-0-	-15372	-0-	5541 1	67351 3	N	9051	9576	1		8984
						9956 9							
05	95914 X	82036	-0-	-13878	-0-	5604 1	66046 3	N	9442	9398	1		9028
						10386 9							

BRISCOE RANCH AC WELL #: 1000H RRCID -> 296784 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 7696 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH AC WELL #: 1001H RRCID -> 296805 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 7447 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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													
12	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	418 1	2414 2	Y	1043	1127	1	1 8	58
						5 4	1147 9						
01	3999 X	3946	-0-	-53	-0-	433 1	2542 2	Y	771	696	1	2 8	131
						123 4	848 9						
02	3741 X	3463	-0-	-278	-0-	370 1	1837 3	Y	1030	929	1		232
						123 4	1133 9						
03	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			Y	682	709	1	1 8	204
04	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			Y	866	819	1		251
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	710	704	1		257

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE
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	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-		38	1	9362	3	N	959	934 0	25
								1055	9						
04	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-		30	1	7035	3	N	679	685 0	19
								747	9						
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-		27	1	6090	3	N	638	639 0	18
								702	9						

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

12	13516	X	8362	-0-	-5154	-0-		17	1	6461	2	Y	1711	1703 0	9 8 9
								2	4	1882	9				
01	9238	X	8278	-0-	-960	-0-		17	1	6281	2	Y	1796	1789 0	7 8 9
								4	4	1976	9				
02	8642	X	7145	-0-	-1497	-0-		195	1	5083	3	Y	1697	1684 0	10 8 12
								1867	9						
03	9238	X	8363	-0-	-875	-0-		239	1	6417	3	Y	1546	1543 0	1 8 14
								6	4	1701	9				
04	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-		213	1	6884	3	Y	1711	1710 0	2 8 13
								2	4	1882	9				
05	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-		181	1	7012	3	Y	1737	1731 0	3 1 15
								2	4	1911	9			1 8	

PGE DOS WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259

12	82057	X	57199	-0-	-24858	-0-		78	1	48572	2	Y	7763	7738 0	40 8 13
								10	4	8539	9				
01	69719	X	57579	-0-	-12140	-0-		81	1	48306	2	Y	8340	8305 0	33 8 15
								18	4	9174	9				
02	64409	X	52556	-0-	-11853	-0-		90	1	43754	3	Y	7918	7830 0	45 8 58
								2	4	8710	9				
03	66712	X	52061	-0-	-14651	-0-		92	1	44201	3	Y	7038	7028 0	5 8 63
								26	4	7742	9				
04	59310	X	54172	-0-	-5138	-0-		87	1	46183	3	Y	7176	7175 0	8 8 56
								8	4	7894	9				
05	57567	X	50727	-0-	-6840	-0-		88	1	43338	3	Y	6632	6614 0	12 1 56
								6	4	7295	9			6 8	

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167

12	DLQ G-10		12210	-0-	12210	42402		11125	2	148	4	Y	852	863 1	6 8 47
								937	9						
01	54869	X	12467	-0-	-42402	-0-		11390	2	141	4	Y	851	825 1	3 8 70
								936	9						
02	8410	X	5096	-0-	-3314	-0-		173	1	3877	3	Y	826	517 0	262 1 112
								137	4	909	9			5 8	
03	8990	X	4413	-0-	-4577	-0-		204	1	3384	3	Y	750	342 0	421 1 98
								825	9					1 8	
04	15660	X	3400	-0-	-12260	-0-		167	1	2591	3	Y	584	306 0	301 1 74
								642	9					1 8	
05	12462	X	2970	-0-	-9492	-0-		167	1	2239	3	Y	513	281 0	246 1 59
								564	9					1 8	

LORENZO (AUSTIN CHALK)															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
PGE BROWNE //CONT.// 781915															
WELL #: H 10H RRCID -> 294100 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588															
M	O	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
12		60140 X	32538	-0-	-27602	-0-	185 1	25914 2	Y	5700	5688 1	6 8		92	
							169 4	6270 9							
01		39215 X	34840	-0-	-4375	-0-	208 1	27913 2	Y	5965	5900 1	3 8		154	
							157 4	6562 9							
02		36685 X	28830	-0-	-7855	-0-	164 1	23017 3	Y	5087	2257 0	2750 1		230	
							53 4	5596 9			4 8				
03		39215 X	27276	-0-	-11939	-0-	139 1	21962 3	Y	4617	3798 0	795 1		253	
							96 4	5079 9			1 8				
04		37890 X	26628	-0-	-11262	-0-	159 1	21082 3	Y	4729	4064 0	620 1		297	
							185 4	5202 9			1 8				
05		34844 X	23138	-0-	-11706	-0-	140 1	18196 3	Y	4318	3718 0	654 1		242	
							52 4	4750 9			1 8				

PGE DOS WELL #: N 10H RRCID -> 294192 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7689 - 18819															
12		152489 X	89337	-0-	-63152	-0-	91 1	79187 2	Y	9134	9103 0	47 8		25	
							12 4	10047 9							
01		115568 X	81551	-0-	-34017	-0-	75 1	72906 2	Y	7775	7748 0	30 8		22	
							17 4	8553 9							
02		107590 X	71517	-0-	-36073	-0-	88 1	63842 3	Y	6896	6827 0	40 8		51	
							1 4	7586 9							
03		103974 X	66972	-0-	-37002	-0-	96 1	59424 3	Y	6752	6738 0	5 8		60	
							25 4	7427 9							
04		93510 X	69468	-0-	-24042	-0-	94 1	61526 3	Y	7127	7123 0	8 8		56	
							8 4	7840 9							
05		89342 X	67294	-0-	-22048	-0-	93 1	60255 3	Y	6309	6295 0	11 1		54	
							6 4	6940 9			5 8				

PGE DOS WELL #: K 10H RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745															
12		89280 X	48258	-0-	-41022	-0-	67 1	40750 2	Y	6756	6734 0	35 8		20	
							9 4	7432 9							
01		76601 X	46338	-0-	-30263	-0-	65 1	38854 2	Y	6731	6705 0	26 8		20	
							15 4	7404 9							
02		64844 X	47642	-0-	-17202	-0-	54 1	42459 3	Y	4662	4621 0	27 8		34	
							1 4	5128 9							
03		62558 X	47191	-0-	-15367	-0-	85 1	39856 3	Y	6568	6538 0	5 8		59	
							25 4	7225 9							
04		55320 X	46691	-0-	-8629	-0-	78 1	39487 3	Y	6472	6473 0	7 8		51	
							7 4	7119 9							
05		50933 X	46045	-0-	-4888	-0-	78 1	39508 3	Y	5866	5852 0	10 1		50	
							6 4	6453 9			5 8				

PGE BROWNE WELL #: S 13H RRCID -> 294605 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 2576 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-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 11H RRCID -> 295867 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8337 - 17831												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		120652 X	92805	-0-	-27847	-0-	73377	2 19428 9	Y	17662	17680 0	77
01		98549 X	79960	-0-	-18589	-0-	65483	2 14477 9	Y	13161	13172 0	66
02		95990 X	54425	-0-	-41565	-0-	258	1 41903 3	Y	11149	11036 0	179
							12264	9				
03		92814 X	48008	-0-	-44806	-0-	389	1 36914 3	Y	9732	9770 0	141
							10705	9				
04		89820 X	44974	-0-	-44846	-0-	369	1 35119 3	Y	8624	8556 0	209
							9486	9				
05		92814 X	40961	-0-	-51853	-0-	354	1 31623 3	Y	8167	8218 0	158
							8984	9				

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 19488												
12		101680 X	55200	-0-	-46480	-0-	46155	2 9045 9	Y	8223	8248 0	35
01		101680 X	50688	-0-	-50992	-0-	43876	2 6812 9	Y	6193	6197 0	31
02		95120 X	39729	-0-	-55391	-0-	228	1 34170 3	Y	4846	4799 0	78
							5331	9				
03		74803 X	38665	-0-	-36138	-0-	287	1 33872 3	Y	4096	4115 0	59
							4506	9				
04		59910 X	29475	-0-	-30435	-0-	219	1 25411 3	Y	3495	3469 0	85
							3845	9				
05		55211 X	27248	-0-	-27963	-0-	218	1 23512 3	Y	3198	3221 0	62
							3518	9				

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 10H RRCID -> 296023 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7998 - 18192												
12		65844 X	40482	-0-	-25362	-0-	33450	2 7032 9	Y	6393	6421 0	25
01		65844 X	43950	-0-	-21894	-0-	36257	2 7693 9	Y	6994	6987 0	32
02		61596 X	39685	-0-	-21911	-0-	201	1 32374 3	Y	6464	6392 0	104
							7110	9				
03		56358 X	33738	-0-	-22620	-0-	289	1 27149 3	Y	5727	5748 0	83
							6300	9				
04		43890 X	32772	-0-	-11118	-0-	293	1 27390 3	Y	4626	4597 0	112
							5089	9				
05		43958 X	30553	-0-	-13405	-0-	288	1 25267 3	Y	4544	4568 0	88
							4998	9				

SM ENERGY COMPANY 788997												
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517												
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-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439												
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-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
WATSON (SA2) STATE			WELL #: 167H		RRCID -> 287003	COMPL. DATE 03/16/2019	TOTAL DEPTH 7756	PERF. 9216	- 22472				
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
*06		42180 X	39141	-0-	-3039	-0-	1883	1	Y	1282	1184	0	87
							1410	9					
07		43586 X	40733	-0-	-2853	-0-	2131	1	Y	1327	1350	0	27
							1460	9					
08		43586 X	40101	-0-	-3485	-0-	2145	1	Y	1289	1245	0	32
							1418	9					
09		42180 X	38065	-0-	-4115	-0-	1963	1	Y	1269	1230	0	39
							1396	9					
10	DLQ	G-10	39008	-0-	39008	39008	1943	1	Y	1369	1288	0	92
							1506	9					
11		76349 X	37341	-0-	-39008	-0-	1800	1	Y	1308	1328	0	58
							1439	9					
12		40145 X	38239	-0-	-1906	-0-	1829	1	Y	1372	1353	0	54
							1509	9					
*01		40114 X	37508	-0-	-2606	-0-	2014	1	Y	1289	1245	0	69
							1418	9					
02		36801 X	34531	-0-	-2270	-0-	1664	1	Y	1115	1042	0	119
							1227	9					
*03		38998 X	36882	-0-	-2116	-0-	1739	1	Y	1195	1230	0	77
							1315	9					
*04		35042 X	35042	-0-	-0-	-0-	1656	1	Y	1036	1057	0	52
							1140	9					
05		38254 X	35192	-0-	-3062	-0-	1585	1	Y	912	930	0	25
							1003	9					

BRISCOE C (SA1) STATE			WELL #: 108H		RRCID -> 287452	COMPL. DATE 09/06/2023	TOTAL DEPTH 7338	PERF. 7213	- 18482				
*06		17220 X	13000	-0-	-4220	-0-	522	1	Y	2302	2127	0	157
							2532	9					
07		17794 X	14072	-0-	-3722	-0-	596	1	Y	2804	2836	0	58
							3084	9					
08		16678 X	10324	-0-	-6354	-0-	426	1	Y	2416	2332	0	61
							2658	9					
09		16140 X	11017	-0-	-5123	-0-	499	1	Y	1543	1496	0	47
							1697	9					
10	DLQ	G-10	14716	-0-	14716	14716	593	1	Y	2937	2752	0	198
							3231	9					
11		20421 X	5705	-0-	-14716	-0-	232	1	Y	977	1101	0	43
							1075	9					
*12		14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-			Y	-0-	26	0	-0-
01		14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-			Y	-0-			-0-
02		13137 X	644	-0-	-12493	-0-	20	1	Y	219	196	0	23
							241	9					
*03		14043 X	6137	-0-	-7906	-0-	219	1	Y	1485	1412	0	95
							1634	9					
*04		8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	336	1	Y	1431	1450	0	71
							1574	9					
05		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	334	1	Y	1335	1357	0	36
							1469	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH			WELL #: B904H		RRCID -> 287490		COMPL. DATE 05/08/2020				TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	46140 X	15537	-0-	-30603	-0-	738 758 9	1	14041	2	Y	689	637	0	30 1	47
07	39246 X	19078	-0-	-20168	-0-	999 653 9	1	17426	2	Y	594	609	0	20 1	12
08	47950 X	47950	-0-	-0-	-0-	2547 2053 9	1	43350	2	Y	1866	1801	0	30 1	47
09	39309 X	39309	-0-	-0-	-0-	1998 2003 9	1	35308	2	Y	1821	1765	0	47 1	56
10	DLQ G-10	34438	-0-	34438	34438	1675 2053 9	1	30710	2	Y	1866	1756	0	40 1	126
11	64281 X	29843	-0-	-34438	-0-	1405 1810 9	1	26628	2	Y	1645	1679	0	19 1	73
12	47957 X	30333	-0-	-17624	-0-	1408 2035 9	1	26890	2	Y	1850	1822	0	29 1	72
*01	47957 X	28902	-0-	-19055	-0-	1513 1783 9	1	25606	2	Y	1621	1566	0	40 1	87
02	37990 X	26658	-0-	-11332	-0-	1249 1638 9	1	23771	2	Y	1489	1388	0	29 1	159
*03	34441 X	27731	-0-	-6710	-0-	1282 1508 9	1	24941	2	Y	1371	1433	0	9 1	88
*04	26290 X	26290	-0-	-0-	-0-	1223 1288 9	1	23779	2	Y	1171	1197	0	4 1	58
05	30318 X	26233	-0-	-4085	-0-	1164 1128 9	1	23941	2	Y	1025	1045	0	10 1	28

BRISCOE J (SA5)			WELL #: 477H		RRCID -> 288066		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374				
*06	35850 X	23662	-0-	-12188	-0-	1124 1133 9	1	21405	2	Y	1030	951	0	32 1	70
07	31620 X	26340	-0-	-5280	-0-	1353 1406 9	1	23581	2	Y	1278	1292	0	30 1	26
08	30287 X	26004	-0-	-4283	-0-	1361 1483 9	1	23160	2	Y	1348	1301	0	39 1	34
09	29310 X	24030	-0-	-5280	-0-	1209 1410 9	1	21411	2	Y	1282	1243	0	34 1	39
10	DLQ G-10	23717	-0-	23717	23717	1154 1404 9	1	21159	2	Y	1276	1201	0	28 1	86
11	47118 X	23401	-0-	-23717	-0-	1100 1407 9	1	20894	2	Y	1279	1295	0	13 1	57
12	26350 X	17224	-0-	-9126	-0-	814 922 9	1	15488	2	Y	838	839	0	23 1	33
*01	26009 X	21688	-0-	-4321	-0-	1149 1115 9	1	19424	2	Y	1014	975	0	18 1	54
02	23229 X	18220	-0-	-5009	-0-	855 1107 9	1	16258	2	Y	1006	935	0	18 1	107
*03	24180 X	9345	-0-	-14835	-0-	431 513 9	1	8401	2	Y	466	537	0	6 1	30
*04	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	29	0	1 1	-0-
05	21700 X	-0-	-0-	-21700	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 457H		RRCID -> 288277	COMPL. DATE 09/21/2021	TOTAL DEPTH	7559	PERF. 7536	- 20788			
M O	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
*06	32670 X	24298	-0-	-8372	-0-	1150	1	21875	2	Y	1157	1069	0	28 1 79
						1273	9							
07	33759 X	29170	-0-	-4589	-0-	1487	1	25898	2	Y	1623	1635	0	34 1 33
						1785	9							
08	32612 X	28349	-0-	-4263	-0-	1484	1	25235	2	Y	1482	1431	0	47 1 37
						1630	9							
09	31560 X	26457	-0-	-5103	-0-	1334	1	23597	2	Y	1387	1345	0	37 1 42
						1526	9							
10	DLQ G-10	25868	-0-	25868	25868	1259	1	23089	2	Y	1382	1301	0	30 1 93
						1520	9							
11	48753 X	22885	-0-	-25868	-0-	1084	1	20495	2	Y	1187	1213	0	14 1 53
						1306	9							
12	28675 X	19438	-0-	-9237	-0-	911	1	17366	2	Y	1055	1046	0	21 1 41
						1161	9							
*01	28426 X	28426	-0-	-0-	-0-	1485	1	25149	2	Y	1629	1560	0	23 1 87
						1792	9							
02	25578 X	25141	-0-	-437	-0-	1176	1	22371	2	Y	1449	1352	0	30 1 154
						1594	9							
*03	25854 X	13203	-0-	-12651	-0-	605	1	11785	2	Y	739	837	0	9 1 47
						813	9							
*04	14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	716	1	13931	2	Y	241	274	0	2 1 12
						265	9							
05	28427 X	24512	-0-	-3915	-0-	1104	1	22712	2	Y	633	626	0	2 1 17
						696	9							

BRISCOE R (SA22)		WELL #: 437H		RRCID -> 288278		COMPL. DATE 09/19/2021				TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136				
*06	33240 X	25130	-0-	-8110	-0-	1177	1	22396	2	Y	1415	1307	0	40 1 96
						1557	9							
07	30194 X	26547	-0-	-3647	-0-	1335	1	23261	2	Y	1774	1793	0	41 1 36
						1951	9							
08	31620 X	25422	-0-	-6198	-0-	1310	1	22306	2	Y	1642	1585	0	52 1 41
						1806	9							
09	30600 X	23821	-0-	-6779	-0-	1181	1	20913	2	Y	1570	1522	0	41 1 48
						1727	9							
10	DLQ G-10	22782	-0-	22782	22782	1100	1	20150	2	Y	1393	1313	0	34 1 94
						1532	9							
11	46526 X	23744	-0-	-22782	-0-	1107	1	21012	2	Y	1477	1490	0	15 1 66
						1625	9							
12	26567 X	26112	-0-	-455	-0-	1223	1	23385	2	Y	1367	1354	0	26 1 53
						1504	9							
*01	25420 X	22936	-0-	-2484	-0-	1188	1	20140	2	Y	1462	1408	0	29 1 78
						1608	9							
02	23026 X	21231	-0-	-1795	-0-	970	1	18447	2	Y	1649	1524	0	27 1 176
						1814	9							
*03	26102 X	11930	-0-	-14172	-0-	538	1	10448	2	Y	858	969	0	10 1 55
						944	9							
04	207 X	207	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	4	55	0	3 1 -0-
						4	9							
05	26102 X	12744	-0-	-13358	-0-	571	1	11782	2	Y	355	345	0	10
						391	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
			WELL #: B912H	RRCID -> 289682	COMPL. DATE 10/27/2021	TOTAL DEPTH	8782	PERF. 9143	- 19947			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	44100 X	32018	-0-	-12082	-0-	1529 1 1377 9	29112 2	Y	1252	1157 0	31 1	85
07	39215 X	32711	-0-	-6504	-0-	1697 1 1438 9	29576 2	Y	1307	1329 0	36 1	27
08	37665 X	30990	-0-	-6675	-0-	1647 1 1295 9	28048 2	Y	1177	1136 0	38 1	30
09	35310 X	29046	-0-	-6264	-0-	1484 1 1326 9	26236 2	Y	1205	1168 0	30 1	37
10	DLQ G-10	29382	-0-	29382	29382	1447 1 1406 9	26529 2	Y	1278	1203 0	26 1	86
11	57970 X	28588	-0-	-29382	-0-	1364 1 1362 9	25862 2	Y	1238	1256 0	13 1	55
12	32550 X	28014	-0-	-4536	-0-	1330 1 1329 9	25355 2	Y	1208	1194 0	22 1	47
*01	31000 X	27333	-0-	-3667	-0-	1457 1 1208 9	24668 2	Y	1098	1060 0	26 1	59
02	28072 X	25130	-0-	-2942	-0-	1196 1 1166 9	22768 2	Y	1060	986 0	20 1	113
*03	29543 X	26360	-0-	-3183	-0-	1231 1 1151 9	23978 2	Y	1046	1085 0	7 1	67
*04	24797 X	24797	-0-	-0-	-0-	1165 1 975 9	22657 2	Y	886	906 0	3 1	44
05	27218 X	24797	-0-	-2421	-0-	1108 1 878 9	22811 2	Y	798	812 0	8 1	22

GALVAN RANCH			WELL #: B914H	RRCID -> 289721	COMPL. DATE 11/03/2021	TOTAL DEPTH	8641	PERF. 8959	- 20840			
*06	96180 X	65935	-0-	-30245	-0-	3115 1 3494 9	59326 2	Y	3176	2934 0	87 1	216
07	99386 X	67791	-0-	-31595	-0-	3507 1 3172 9	61112 2	Y	2884	2948 0	93 1	59
08	84971 X	68276	-0-	-16695	-0-	3580 1 3749 9	60947 2	Y	3408	3289 0	92 1	86
09	76500 X	55322	-0-	-21178	-0-	2787 1 3224 9	49311 2	Y	2931	2841 0	86 1	90
10	DLQ G-10	54883	-0-	54883	54883	2669 1 3310 9	48904 2	Y	3009	2832 0	64 1	203
11	107546 X	52663	-0-	-54883	-0-	2476 1 3265 9	46922 2	Y	2968	3008 0	31 1	132
12	68293 X	53505	-0-	-14788	-0-	2489 1 3532 9	47484 2	Y	3211	3165 0	52 1	126
*01	68293 X	51825	-0-	-16468	-0-	2711 1 3258 9	45856 2	Y	2962	2861 0	68 1	159
02	53476 X	47882	-0-	-5594	-0-	2227 1 3336 9	42319 2	Y	3033	2814 0	54 1	323
*03	54870 X	50529	-0-	-4341	-0-	2314 1 3126 9	45089 2	Y	2842	2964 0	19 1	182
*04	47878 X	47878	-0-	-0-	-0-	2216 1 2589 9	43073 2	Y	2354	2410 0	9 1	117
05	50809 X	47867	-0-	-2942	-0-	2110 1 2350 9	43407 2	Y	2136	2174 0	21 1	58

BRISCOE R			WELL #:	6H	RRCID -> 289893	COMPL. DATE 06/04/2020	TOTAL DEPTH	7372	PERF. 7282	- 7292		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		WELL #:		1H	RRCID ->	289895	COMPL. DATE	06/11/2020	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7178 -	7188			
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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRISCOE R		WELL #:		279H	RRCID ->	290265	COMPL. DATE	11/06/2023	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7448 -	16717			
*06	30300 X	18585	-0-	-11715	-0-	803	1	15277	2	Y	2277	2104	0	67	1	155
						2505	9									
07	27032 X	21805	-0-	-5227	-0-	977	1	17076	2	Y	3411	3430	0	66	1	70
						3752	9									
08	24583 X	20484	-0-	-4099	-0-	964	1	16423	2	Y	2815	2717	0	97	1	71
						3097	9									
09	22020 X	20197	-0-	-1823	-0-	906	1	16061	2	Y	2936	2846	0	71	1	90
						3230	9									
10	DLQ G-10	17606	-0-	17606	17606	773	1	14160	2	Y	2430	2292	0	64	1	164
						2673	9									
11	34425 X	16819	-0-	-17606	-0-	707	1	13361	2	Y	2501	2529	0	25	1	111
						2751	9									
12	21855 X	17500	-0-	-4355	-0-	710	1	13538	2	Y	2956	2907	0	44	1	116
						3252	9									
*01	20863 X	16357	-0-	-4506	-0-	752	1	12754	2	Y	2592	2506	0	63	1	139
						2851	9									
02	19517 X	3272	-0-	-16245	-0-	131	1	2469	2	Y	611	638	0	47	1	65
						672	9									
*03	17608 X	-0-	-0-	-17608	-0-					Y	-0-					65
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	16833 X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-					55

SAN AMBROSIA D		WELL #:		2H	RRCID ->	290592	COMPL. DATE	03/11/2021	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	6570 -	6720			
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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 #: A902H RRCID -> 291270 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643

M O	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
*06	23910 X	20885	-0-	-3025	-0-	899	1	17153	2	Y	2575	2379	0	62 1 175
						2833	9							
07	24707 X	19949	-0-	-4758	-0-	942	1	16426	2	Y	2346	2398	0	75 1 48
						2581	9							
08	24087 X	20605	-0-	-3482	-0-	986	1	16773	2	Y	2587	2497	0	73 1 65
						2846	9							
09	22290 X	19430	-0-	-2860	-0-	885	1	15649	2	Y	2633	2552	0	65 1 81
						2896	9							
10	DLQ G-10	19370	-0-	19370	19370	852	1	15607	2	Y	2646	2491	0	57 1 179
						2911	9							
11	38153 X	18783	-0-	-19370	-0-	805	1	15268	2	Y	2464	2506	0	28 1 109
						2710	9							
12	20615 X	19104	-0-	-1511	-0-	805	1	15381	2	Y	2653	2615	0	43 1 104
						2918	9							
*01	20615 X	17998	-0-	-2617	-0-	865	1	14661	2	Y	2247	2174	0	57 1 120
						2472	9							
02	18792 X	16680	-0-	-2112	-0-	707	1	13464	2	Y	2281	2117	0	41 1 243
						2509	9							
*03	19406 X	17064	-0-	-2342	-0-	725	1	14130	2	Y	2008	2108	0	14 1 129
						2209	9							
*04	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	943	1	13579	2	Y	1721	1758	0	6 1 86
						1893	9							
05	16523 X	16081	-0-	-442	-0-	669	1	13694	2	Y	1562	1590	0	15 1 43
						1718	9							

GALVAN RANCH WELL #: A952H RRCID -> 291365 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302

*06	72990 X	48577	-0-	-24413	-0-	2298	1	43749	2	Y	2300	2124	0	59 1 157
						2530	9							
07	66619 X	45492	-0-	-21127	-0-	2348	1	40887	2	Y	2052	2100	0	67 1 42
						2257	9							
08	62403 X	43431	-0-	-18972	-0-	2278	1	38786	2	Y	2152	2077	0	63 1 54
						2367	9							
09	56190 X	40481	-0-	-15709	-0-	2030	1	35913	2	Y	2307	2236	0	54 1 71
						2538	9							
10	DLQ G-10	41081	-0-	41081	41081	1987	1	36360	2	Y	2485	2338	0	50 1 168
						2734	9							
11	79845 X	38764	-0-	-41081	-0-	1815	1	34395	2	Y	2322	2361	0	26 1 103
						2554	9							
12	45508 X	38978	-0-	-6530	-0-	1812	1	34519	2	Y	2406	2374	0	41 1 94
						2647	9							
*01	43431 X	37223	-0-	-6208	-0-	1948	1	32972	2	Y	2094	2025	0	51 1 112
						2303	9							
02	39121 X	34239	-0-	-4882	-0-	1597	1	30361	2	Y	2074	1927	0	38 1 221
						2281	9							
*03	41075 X	35524	-0-	-5551	-0-	1629	1	31721	2	Y	1976	2057	0	13 1 127
						2174	9							
*04	33302 X	33302	-0-	-0-	-0-	1540	1	29946	2	Y	1651	1690	0	6 1 82
						1816	9							
05	37014 X	33091	-0-	-3923	-0-	1458	1	30005	2	Y	1480	1507	0	15 1 40
						1628	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A958H		RRCID -> 291404		COMPL. DATE 04/06/2022		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 20996				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	125460 X	87620	-0-	-37840	-0-	4195	1 79886	2 Y	3217	2972	0 83 1	219
						3539	9					
07	115816 X	23052	-0-	-92764	-0-	1208	1 21022	2 Y	747	857	0 94 1	15
						822	9					
08	105276 X	84882	-0-	-20394	-0-	4499	1 76600	2 Y	3439	3320	0 48 1	86
						3783	9					
09	97620 X	72543	-0-	-25077	-0-	3683	1 65118	2 Y	3402	3297	0 87 1	104
						3742	9					
10	DLQ G-10	71603	-0-	71603	71603	3512	1 64361	2 Y	3391	3192	0 74 1	229
						3730	9					
11	138295 X	66692	-0-	-71603	-0-	3178	1 60234	2 Y	2982	3044	0 35 1	132
						3280	9					
12	84878 X	65835	-0-	-19043	-0-	3114	1 59403	2 Y	3016	2978	0 52 1	118
						3318	9					
*01	84878 X	65063	-0-	-19815	-0-	3473	1 58788	2 Y	2547	2465	0 64 1	136
						2802	9					
02	70122 X	60064	-0-	-10058	-0-	2863	1 54447	2 Y	2504	2327	0 46 1	267
						2754	9					
*03	71610 X	51027	-0-	-20583	-0-	2404	1 46797	2 Y	1660	1805	0 16 1	106
						1826	9					
*04	45810 X	45810	-0-	-0-	-0-	2167	1 42099	2 Y	1404	1435	0 5 1	70
						1544	9					
05	65844 X	47075	-0-	-18769	-0-	2103	1 43316	2 Y	1505	1522	0 12 1	41
						1656	9					

GALVAN RANCH		WELL #: A956H		RRCID -> 291405		COMPL. DATE 04/06/2022		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833				
*06	76770 X	53542	-0-	-23228	-0-	2529	1 48143	2 Y	2609	2410	0 73 1	178
						2870	9					
07	71610 X	21825	-0-	-49785	-0-	1142	1 19914	2 Y	699	787	0 76 1	14
						769	9					
08	60450 X	49730	-0-	-10720	-0-	2652	1 45157	2 Y	1746	1685	0 31 1	44
						1921	9					
09	58500 X	43519	-0-	-14981	-0-	2195	1 38819	2 Y	2277	2207	0 44 1	70
						2505	9					
10	DLQ G-10	42380	-0-	42380	42380	2052	1 37591	2 Y	2488	2341	0 49 1	168
						2737	9					
11	82355 X	39975	-0-	-42380	-0-	1874	1 35558	2 Y	2312	2351	0 26 1	103
						2543	9					
12	49724 X	39767	-0-	-9957	-0-	1851	1 35325	2 Y	2355	2325	0 41 1	92
						2591	9					
*01	49724 X	37979	-0-	-11745	-0-	1989	1 33672	2 Y	2107	2036	0 50 1	113
						2318	9					
02	42079 X	33879	-0-	-8200	-0-	1581	1 30048	2 Y	2045	1902	0 38 1	218
						2250	9					
*03	42377 X	34954	-0-	-7423	-0-	1601	1 31187	2 Y	1969	2048	0 13 1	126
						2166	9					
*04	32826 X	32826	-0-	-0-	-0-	1516	1 29466	2 Y	1676	1712	0 6 1	84
						1844	9					
05	38037 X	32571	-0-	-5466	-0-	1434	1 29492	2 Y	1495	1523	0 15 1	41
						1645	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
			WELL #: A925H		RRCID -> 293854		COMPL. DATE 09/01/2023				TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9527 - 20335					
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	
*06	300900 X	222409	-0-	-78491	-0-	10466	1	199328	2	Y	11468	10595	0	322	1	781
						12615	9									
07	310930 X	195547	-0-	-115383	-0-	10016	1	174579	2	Y	9956	10198	0	335	1	204
						10952	9									
08	310930 X	173042	-0-	-137888	-0-	9091	1	154760	2	Y	8355	8065	0	284	1	210
						9191	9									
09	265860 X	148950	-0-	-116910	-0-	7546	1	133431	2	Y	7248	7026	0	210	1	222
						7973	9									
10	DLQ G-10	146738	-0-	146738	146738	7195	1	131795	2	Y	7044	6633	0	157	1	476
						7748	9									
11	282146 X	135408	-0-	-146738	-0-	6475	1	122739	2	Y	5631	5783	0	74	1	250
						6194	9									
12	195641 X	124557	-0-	-71084	-0-	5911	1	112729	2	Y	5379	5320	0	99	1	210
						5917	9									
*01	173073 X	113275	-0-	-59798	-0-	6047	1	102324	2	Y	4458	4314	0	115	1	239
						4904	9									
02	143985 X	100562	-0-	-43423	-0-	4795	1	91217	2	Y	4136	3852	0	81	1	441
						4550	9									
*03	146723 X	97169	-0-	-49554	-0-	4559	1	88718	2	Y	3538	3726	0	26	1	227
						3892	9									
*04	89878 X	89878	-0-	-0-	-0-	4234	1	82322	2	Y	3020	3085	0	11	1	151
						3322	9									
05	124558 X	88573	-0-	-35985	-0-	3956	1	81387	2	Y	2936	2980	0	27	1	80
						3230	9									

GALVAN RANCH			WELL #: A927H		RRCID -> 293882		COMPL. DATE 08/31/2023				TOTAL DEPTH 9439 PERF. 9585 - 22035					
*06	318900 X	227888	-0-	-91012	-0-	10830	1	206221	2	Y	9852	9102	0	272	1	671
						10837	9									
07	329530 X	203863	-0-	-125667	-0-	10531	1	183542	2	Y	8900	9100	0	288	1	183
						9790	9									
08	329530 X	178406	-0-	-151124	-0-	9426	1	160492	2	Y	7716	7449	0	256	1	194
						8488	9									
09	273090 X	157641	-0-	-115449	-0-	8024	1	141922	2	Y	6995	6781	0	194	1	214
						7695	9									
10	DLQ G-10	154818	-0-	154818	154818	7638	1	139878	2	Y	6638	6252	0	152	1	448
						7302	9									
11	306040 X	151222	-0-	-154818	-0-	7294	1	138220	2	Y	5189	5338	0	69	1	230
						5708	9									
12	203949 X	137030	-0-	-66919	-0-	6566	1	125233	2	Y	4755	4708	0	91	1	186
						5231	9									
*01	178436 X	127157	-0-	-51279	-0-	6837	1	115685	2	Y	4214	4073	0	101	1	226
						4635	9									
02	152395 X	105592	-0-	-46803	-0-	5068	1	96407	2	Y	3743	3493	0	76	1	399
						4117	9									
*03	156271 X	109957	-0-	-46314	-0-	5187	1	101050	2	Y	3382	3541	0	23	1	217
						3720	9									
*04	93980 X	93980	-0-	-0-	-0-	4473	1	86930	2	Y	2343	2432	0	11	1	117
						2577	9									
05	137020 X	99001	-0-	-38019	-0-	4463	1	91850	2	Y	2444	2473	0	21	1	67
						2688	9									

BRISCOE G			WELL #: 59H		RRCID -> 293899		COMPL. DATE 12/20/2022				TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205					
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-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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											
GALVAN RANCH LP		WELL #: 3009H		RRCID -> 294421		COMPL. DATE 08/26/2023		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8056		- 17612	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	223650 X	212639	-0-	-11011	-0-	9554 21163	1 9	181922	2 Y	19239	17774	0	506 1 1310
07	231105 X	180787	-0-	-50318	-0-	8831 18036	1 9	153920	2 Y	16396	16807	0	562 1 337
08	231105 X	162772	-0-	-68333	-0-	8196 15055	1 9	139521	2 Y	13686	13212	0	467 1 344
09	223650 X	142683	-0-	-80967	-0-	6933 13225	1 9	122525	2 Y	12023	11654	0	345 1 368
10	231105 X	130456	-0-	-100649	-0-	6143 11785	1 9	112528	2 Y	10714	10097	0	261 1 724
11	212910 X	114278	-0-	-98632	-0-	5214 10238	1 9	98826	2 Y	9307	9506	0	112 1 413
12	180916 X	105163	-0-	-75753	-0-	4770 9390	1 9	91003	2 Y	8536	8452	0	163 1 334
*01	162781 X	99494	-0-	-63287	-0-	5090 8247	1 9	86157	2 Y	7497	7248	0	182 1 401
02	137924 X	85156	-0-	-52768	-0-	3880 7534	1 9	73742	2 Y	6849	6384	0	136 1 730
*03	130448 X	79960	-0-	-50488	-0-	3600 6269	1 9	70091	2 Y	5699	6022	0	42 1 365
*04	75387 X	75387	-0-	-0-	-0-	3402 5801	1 9	66184	2 Y	5274	5358	0	18 1 263
05	101866 X	71881	-0-	-29985	-0-	3113 4722	1 9	64046	2 Y	4293	4393	0	46 1 117

GALVAN STATE		WELL #: 3029H		RRCID -> 294422		COMPL. DATE 08/27/2023		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 7928		- 15578	
*06	194760 X	168943	-0-	-25817	-0-	7479 19034	1 9	142430	2 Y	17304	15986	0	489 1 1178
07	201252 X	153925	-0-	-47327	-0-	7414 17317	1 9	129194	2 Y	15743	16093	0	505 1 323
08	201252 X	134153	-0-	-67099	-0-	6670 13919	1 9	113564	2 Y	12654	12215	0	444 1 318
09	194760 X	120789	-0-	-73971	-0-	5769 13024	1 9	101996	2 Y	11840	11477	0	319 1 362
10	201252 X	109588	-0-	-91664	-0-	5085 11362	1 9	93141	2 Y	10329	9736	0	257 1 698
11	169200 X	99186	-0-	-70014	-0-	4465 10017	1 9	84704	2 Y	9106	9292	0	108 1 404
12	154070 X	93141	-0-	-60929	-0-	4172 9394	1 9	79575	2 Y	8540	8450	0	160 1 334
*01	134168 X	84965	-0-	-49203	-0-	4305 7809	1 9	72851	2 Y	7099	6871	0	182 1 380
02	116754 X	72609	-0-	-44145	-0-	3273 7106	1 9	62230	2 Y	6460	6022	0	129 1 689
*03	109585 X	72470	-0-	-37115	-0-	3219 6596	1 9	62655	2 Y	5996	6261	0	40 1 384
*04	65182 X	65182	-0-	-0-	-0-	2922 5414	1 9	56846	2 Y	4922	5042	0	19 1 245
05	87637 X	60955	-0-	-26682	-0-	2635 4079	1 9	54241	2 Y	3708	3809	0	43 1 101

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE C (SA9)		WELL #: 2279H		RRCID -> 295370		COMPL. DATE 07/03/2021				TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7069 - 19070				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1442579 X	28663	-0-	-1413916	-0-	1068 7283 9	1	20312	2	Y	6621	6117	0	53 1 451
07	56420 X	42190	-0-	-14230	-0-	1803 8942 9	1	31445	2	Y	8129	8220	0	193 1 167
08	56420 X	40256	-0-	-16164	-0-	1808 7670 9	1	30778	2	Y	6973	6732	0	233 1 175
09	54600 X	31468	-0-	-23132	-0-	1331 6603 9	1	23534	2	Y	6003	5818	0	176 1 184
10	56420 X	41745	-0-	-14675	-0-	1693 9040 9	1	31012	2	Y	8218	7717	0	130 1 555
11	40890 X	37186	-0-	-3704	-0-	1480 7668 9	1	28038	2	Y	6971	7131	0	86 1 309
12	42253 X	15093	-0-	-27160	-0-	588 3255 9	1	11250	2	Y	2959	3030	0	122 1 116
*01	41664 X	-0-	-0-	-41664	-0-					Y	-0-	53	0	63 1 -0-
02	39063 X	25602	-0-	-13461	-0-	939 6805 9	1	17858	2	Y	6186	5477	0	709
*03	41757 X	32883	-0-	-8874	-0-	1256 7135 9	1	24492	2	Y	6486	6692	0	41 1 462
*04	29730 X	28912	-0-	-818	-0-	1091 6568 9	1	21253	2	Y	5971	6075	0	22 1 336
05	28672 X	28672	-0-	-0-	-0-	1007 6927 9	1	20738	2	Y	6297	6349	0	59 1 225
BRISCOE C (SA6)		WELL #: 2219H		RRCID -> 295371		COMPL. DATE 09/21/2023				TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7045 - 18389				
*06	46710 X	33114	-0-	-13596	-0-	1333 6376 9	1	25405	2	Y	5796	5354	0	155 1 395
07	48267 X	42305	-0-	-5962	-0-	1764 9801 9	1	30740	2	Y	8910	8953	0	169 1 183
08	48267 X	24036	-0-	-24231	-0-	1034 5442 9	1	17560	2	Y	4947	4776	0	230 1 124
09	46710 X	15338	-0-	-31372	-0-	628 3592 9	1	11118	2	Y	3265	3165	0	124 1 100
10	42408 X	36361	-0-	-6047	-0-	1500 7325 9	1	27536	2	Y	6659	6238	0	71 1 450
11	41040 X	31361	-0-	-9679	-0-	1279 5869 9	1	24213	2	Y	5335	5478	0	70 1 237
12	42408 X	6956	-0-	-35452	-0-	278 1370 9	1	5308	2	Y	1245	1339	0	94 1 49
*01	36301 X	17707	-0-	-18594	-0-	863 2223 9	1	14621	2	Y	2021	1913	0	27 1 130
02	35088 X	35088	-0-	-0-	-0-	1371 7643 9	1	26074	2	Y	6948	6238	0	44 1 796
*03	36363 X	22022	-0-	-14341	-0-	860 4401 9	1	16761	2	Y	4001	4466	0	46 1 285
*04	31350 X	19267	-0-	-12083	-0-	729 4368 9	1	14170	2	Y	3971	4018	0	14 1 224
05	41447 X	20144	-0-	-21303	-0-	709 4833 9	1	14602	2	Y	4394	4422	0	39 1 157

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997												
BRISCOE B (SA1)			WELL #: 379H		RRCID -> 295436		COMPL. DATE 07/17/2020			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6885 - 18913					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06		101910 X	19650	-0-	-82260	-0-	778	1	14847	2	Y	3659	3380	0	144 1 249
							4025	9							
07		105307 X	35138	-0-	-70169	-0-	1518	1	26447	2	Y	6521	6529	0	107 1 134
							7173	9							
08		105307 X	34712	-0-	-70595	-0-	1530	1	26018	2	Y	6513	6287	0	196 1 164
							7164	9							
09		101910 X	36759	-0-	-65151	-0-	1579	1	27884	2	Y	6633	6430	0	164 1 203
							7296	9							
*10		36254 X	36254	-0-	-0-	-0-	1508	1	27645	2	Y	6455	6078	0	144 1 436
							7101	9							
11		33600 X	2226	-0-	-31374	-0-	90	1	1719	2	Y	379	731	0	67 1 17
							417	9							
12		37975 X	18247	-0-	-19728	-0-	777	1	14835	2	Y	2395	2311	0	7 1 94
							2635	9							
*01		37975 X	25053	-0-	-12922	-0-	1163	1	19651	2	Y	3854	3691	0	51 1 206
							4239	9							
02		35525 X	-0-	-0-	-35525	-0-					Y	-0-			206
*03		36239 X	-0-	-0-	-36239	-0-					Y	-0-			206
04		24240 X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-			206
05		25048 X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-			206

GALVAN RANCH			WELL #: A968H		RRCID -> 295470		COMPL. DATE 02/02/2024			TOTAL DEPTH 8798 PERF. 9399 - 20986					
12		278101 X	199315	-0-	-78786	-0-	9212	1	175674	2	Y	13117	12994	0	254 1 513
							14429	9							
*01		278101 X	163773	-0-	-114328	-0-	8563	1	144880	2	Y	9391	9121	0	280 1 503
							10330	9							
02		260159 X	131968	-0-	-128191	-0-	6152	1	116954	2	Y	8056	7529	0	170 1 859
							8862	9							
*03		273916 X	149867	-0-	-124049	-0-	6902	1	134392	2	Y	7794	8104	0	50 1 499
							8573	9							
*04		127794 X	127794	-0-	-0-	-0-	5931	1	115348	2	Y	5923	6103	0	24 1 295
							6515	9							
05		199330 X	116592	-0-	-82738	-0-	5157	1	106052	2	Y	4894	5003	0	52 1 134
							5383	9							

GALVAN RANCH			WELL #: A970H		RRCID -> 295543		COMPL. DATE 01/31/2024			TOTAL DEPTH 8837 PERF. 9313 - 16978					
12		194277 X	176102	-0-	-18175	-0-	8085	1	154220	2	Y	12543	12394	0	223 1 490
							13797	9							
*01		194277 X	161540	-0-	-32737	-0-	8335	1	141031	2	Y	11067	10697	0	268 1 592
							12174	9							
02		181743 X	162351	-0-	-19392	-0-	7511	1	142837	2	Y	10912	10140	0	201 1 1163
							12003	9							
*03		194277 X	181259	-0-	-13018	-0-	8302	1	161681	2	Y	10251	10689	0	68 1 657
							11276	9							
*04		151795 X	151795	-0-	-0-	-0-	7015	1	136432	2	Y	7589	7835	0	32 1 379
							8348	9							
05		168640 X	134322	-0-	-34318	-0-	5906	1	121522	2	Y	6267	6408	0	67 1 171
							6894	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE G		WELL #:		1159H	RRCID ->	295686	COMPL. DATE	05/22/2024	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	18500	-	20716
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
*06		17970 X	5729	-0-	-12241	-0-	232 1	4445 2	N		956	883 0	23 1	65
							1052 9							
07		18569 X	6537	-0-	-12032	-0-	258 1	4495 2	N		1622	1626 0	28 1	33
							1784 9							
08		18569 X	6184	-0-	-12385	-0-	240 1	4104 2	Y		1673	1615 0	49 1	42
							1840 9							
09		17970 X	5894	-0-	-12076	-0-	211 1	3719 2	Y		1785	1730 0	42 1	55
							1964 9							
10		18569 X	5318	-0-	-13251	-0-	176 1	3262 2	Y		1709	1610 0	39 1	115
							1880 9							
11		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	171 1	3220 2	Y		1776	1794 0	18 1	79
							1954 9							
12		6572 X	6532	-0-	-40	-0-	233 1	4451 2	Y		1680	1662 0	31 1	66
							1848 9							
*01		6076 X	5325	-0-	-751	-0-	210 1	3558 2	Y		1415	1369 0	36 1	76
							1557 9							
02		5684 X	4660	-0-	-1024	-0-	162 1	3033 2	Y		1332	1240 0	26 1	142
							1465 9							
*03		6541 X	5244	-0-	-1297	-0-	190 1	3647 2	Y		1279	1331 0	8 1	82
							1407 9							
*04		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	235 1	3517 2	Y		971	1001 0	4 1	48
							1068 9							
05		4774 X	2860	-0-	-1914	-0-	111 1	2319 2	Y		391	419 0	9 1	11
							430 9							

BRISCOE C (SA12) STATE		WELL #:		1339H	RRCID ->	295701	COMPL. DATE	01/11/2022	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7147	-	20372
*06		125790 X	41976	-0-	-83814	-0-	1654 1	31531 2	Y		7992	7383 0	195 1	544
							8791 9							
07		129983 X	36817	-0-	-93166	-0-	1602 1	27909 2	Y		6642	6817 0	233 1	136
							7306 9							
08		129983 X	39678	-0-	-90305	-0-	1756 1	29910 2	Y		7284	7031 0	206 1	183
							8012 9							
09		125790 X	40563	-0-	-85227	-0-	1753 1	30996 2	Y		7104	6887 0	183 1	217
							7814 9							
10		129983 X	40582	-0-	-89401	-0-	1698 1	31082 2	Y		7093	6677 0	154 1	479
							7802 9							
11		37840 X	37840	-0-	-0-	-0-	1532 1	29096 2	Y		6556	6670 0	74 1	291
							7212 9							
12		41912 X	7806	-0-	-34106	-0-	303 1	5794 2	Y		1554	1669 0	115 1	61
							1709 9							
01		41912 X	-0-	-0-	-41912	-0-			Y		-0-	28 0	33 1	-0-
02		39208 X	9734	-0-	-29474	-0-	370 1	7041 2	Y		2112	1887 0		225
							2323 9							
*03		40579 X	24558	-0-	-16021	-0-	914 1	17804 2	Y		5309	5181 0	13 1	340
							5840 9							
*04		22831 X	22831	-0-	-0-	-0-	873 1	16999 2	Y		4508	4606 0	17 1	225
							4959 9							
05		20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	723 1	14861 2	Y		4605	4664 0	40 1	126
							5066 9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A967H RRCID -> 295913 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 9249 - 19355

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
12	202647 X	183793	-0-	-18854	-0-	8355 1 16138 9	159300 2	Y	14671	14511 0	270 1	574
*01	202647 X	147184	-0-	-55463	-0-	7530 1 12234 9	127420 2	Y	11122	10788 0	313 1	595
02	189573 X	119727	-0-	-69846	-0-	5444 1 10669 9	103614 2	Y	9699	9058 0	202 1	1034
*03	202647 X	113420	-0-	-89227	-0-	5091 1 9183 9	99146 2	Y	8348	8787 0	60 1	535
*04	196110 X	99658	-0-	-96452	-0-	4523 1 7185 9	87950 2	Y	6532	6715 0	26 1	326
05	183799 X	112565	-0-	-71234	-0-	4893 1 7016 9	100656 2	Y	6378	6473 0	57 1	174

BRISCOE G (SA14) STATE WELL #: 2218H RRCID -> 295941 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7316 - 14997

*06	36635 X	36635	-0-	-0-	-0-	1247 1 11707 9	23681 2	Y	10643	9671 0	504 1	888
07	46946 X	46946	-0-	-0-	-0-	1911 1 11750 9	33285 2	Y	10682	10808 0	381 1	381
08	44098 X	44098	-0-	-0-	-0-	1909 1 9660 9	32529 2	Y	8782	8374 0	464 1	325
09	33480 X	23039	-0-	-10441	-0-	962 1 5063 9	17014 2	Y	4603	4418 0	326 1	184
10	35472 X	35472	-0-	-0-	-0-	1399 1 8449 9	25624 2	Y	7681	7169 0	130 1	566
11	33480 X	31234	-0-	-2246	-0-	1223 1 6791 9	23220 2	Y	6174	6336 0	87 1	317
12	34596 X	28889	-0-	-5707	-0-	1106 1 6658 9	21125 2	Y	6053	5936 0	125 1	309
*01	34596 X	22423	-0-	-12173	-0-	963 1 5162 9	16298 2	Y	4693	4531 0	169 1	302
02	32364 X	22868	-0-	-9496	-0-	911 1 4651 9	17306 2	Y	4228	3943 0	102 1	485
*03	34596 X	22750	-0-	-11846	-0-	876 1 4816 9	17058 2	Y	4378	4523 0	28 1	312
*04	31230 X	20290	-0-	-10940	-0-	752 1 4896 9	14642 2	Y	4451	4497 0	15 1	251
05	28892 X	19439	-0-	-9453	-0-	661 1 5155 9	13623 2	Y	4686	4726 0	44 1	167

 LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE C (SA21) STATE WELL #: 1299H RRCID -> 296027 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7084 - 21134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	26098	-0-	26098	26098		984	1	18725	2	Y	5808	5142	0			666
							6389	9									
*03	SHUT IN	146710	-0-	146710	172808		5575	1	108589	2	Y	29587	28107	0	39	1	2107
							32546	9									
*04	316999 X	144191	-0-	-172808	-0-		5209	1	101298	2	Y	34258	34334	0	102	1	1929
							37684	9									
*05	137089 X	137089	-0-	-0-	-0-		4553	1	93667	2	Y	35335	35664	0	340	1	1260
							38869	9									

 GALVAN RANCH WELL #: A926H RRCID -> 296039 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 9261 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

 BRISCOE G WELL #: 1098H RRCID -> 296045 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7433 - 16125

*06	18000 X	5472	-0-	-12528	-0-		208	1	3969	2	Y	1177	1070	0	53	1	98
							1295	9									
07	18600 X	11447	-0-	-7153	-0-		524	1	9124	2	Y	1635	1633	0	42	1	58
							1799	9									
08	18600 X	9777	-0-	-8823	-0-		463	1	7875	2	Y	1308	1247	0	71	1	48
							1439	9									
09	18000 X	8219	-0-	-9781	-0-		371	1	6559	2	Y	1172	1124	0	49	1	47
							1289	9									
*10	18600 X	3300	-0-	-15300	-0-		142	1	2585	2	Y	521	497	0	33	1	38
							573	9									
11	18000 X	8157	-0-	-9843	-0-		314	1	5943	2	Y	1727	1670	0	6	1	89
							1900	9									
12	18600 X	6529	-0-	-12071	-0-		261	1	4938	2	Y	1209	1201	0	35	1	62
							1330	9									
*01	18600 X	16659	-0-	-1941	-0-		875	1	14826	2	Y	871	843	0	34	1	56
							958	9									
02	7888 X	5953	-0-	-1935	-0-		254	1	4851	2	Y	771	720	0	19	1	88
							848	9									
*03	8432 X	6347	-0-	-2085	-0-		261	1	5116	2	Y	882	902	0	5	1	63
							970	9									
*04	16110 X	5920	-0-	-10190	-0-		232	1	4511	2	Y	1070	1070	0	3	1	60
							1177	9									
05	16647 X	2858	-0-	-13789	-0-		110	1	2219	2	Y	481	513	0	11	1	17
							529	9									

 GALVAN RANCH WELL #: A922H RRCID -> 296056 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 9190 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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		WELL #: 2569H		RRCID ->	296074	COMPL. DATE	08/26/2022	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	6959	- 18741		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*06	130680 X	50039	-0-	-80641	-0-	2024 9430	1 9	38585	2	Y	8573	7920	0	239	1	584
07	135036 X	51337	-0-	-83699	-0-	2227 10282	1 9	38828	2	Y	9347	9489	0	250	1	192
08	135036 X	48496	-0-	-86540	-0-	2190 8999	1 9	37307	2	Y	8181	7898	0	270	1	205
09	130680 X	44114	-0-	-86566	-0-	1912 8418	1 9	33784	2	Y	7653	7418	0	206	1	234
*10	135036 X	42412	-0-	-92624	-0-	1786 7917	1 9	32709	2	Y	7197	6779	0	166	1	486
11	130680 X	38319	-0-	-92361	-0-	1563 7110	1 9	29646	2	Y	6464	6588	0	75	1	287
12	135036 X	38084	-0-	-96952	-0-	1525 7493	1 9	29066	2	Y	6812	6720	0	113	1	266
*01	135036 X	33915	-0-	-101121	-0-	1548 6158	1 9	26209	2	Y	5598	5419	0	145	1	300
02	37033 X	30816	-0-	-6217	-0-	1239 6024	1 9	23553	2	Y	5476	5089	0	102	1	584
*03	42408 X	31804	-0-	-10604	-0-	1280 5620	1 9	24904	2	Y	5109	5332	0	34	1	327
*04	38310 X	26735	-0-	-11575	-0-	1068 4936	1 9	20731	2	Y	4487	4574	0	16	1	224
05	38099 X	21942	-0-	-16157	-0-	856 3449	1 9	17637	2	Y	3135	3234	0	39	1	86

BRISCOE B (SA14)		WELL #: 2589H		RRCID ->		CAPACITY					CNTY: WEBB					
						296075	COMPL. DATE	08/24/2022	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6951	- 19148			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*06	143130 X	56905	-0-	-86225	-0-	2326 10263	1 9	44316	2	Y	9330	8620	0	255	1	635
07	147901 X	58227	-0-	-89674	-0-	2603 10277	1 9	45347	2	Y	9343	9514	0	272	1	192
08	147901 X	55972	-0-	-91929	-0-	2595 9182	1 9	44195	2	Y	8347	8058	0	271	1	210
09	143130 X	52001	-0-	-91129	-0-	2288 9242	1 9	40471	2	Y	8402	8145	0	210	1	257
*10	147901 X	53512	-0-	-94389	-0-	2298 9126	1 9	42088	2	Y	8296	7811	0	182	1	560
11	143130 X	49557	-0-	-93573	-0-	2072 8220	1 9	39265	2	Y	7473	7614	0	87	1	332
12	147901 X	44473	-0-	-103428	-0-	1821 7939	1 9	34713	2	Y	7217	7136	0	131	1	282
*01	147901 X	42920	-0-	-104981	-0-	1991 7238	1 9	33691	2	Y	6580	6356	0	154	1	352
02	39094 X	39094	-0-	-0-	-0-	1594 7169	1 9	30331	2	Y	6517	6055	0	119	1	695
*03	53506 X	39356	-0-	-14150	-0-	1594 6730	1 9	31032	2	Y	6118	6381	0	40	1	392
*04	49560 X	35053	-0-	-14507	-0-	1407 6288	1 9	27358	2	Y	5716	5804	0	19	1	285
05	44485 X	34879	-0-	-9606	-0-	1363 5490	1 9	28026	2	Y	4991	5090	0	50	1	136

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE A WELL #: 919H RRCID -> 296082 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7622 - 14576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*06		49530 X	49530	-0-	-0-	-0-		1882	1	35834	2	Y	10740	9922 0	277 1	731
								11814	9							
07		54083 X	54083	-0-	-0-	-0-		2340	1	40768	2	Y	9977	10190 0	313 1	205
								10975	9							
08		45771 X	45771	-0-	-0-	-0-		2036	1	34661	2	Y	8249	7964 0	283 1	207
								9074	9							
09		42690 X	39879	-0-	-2811	-0-		1697	1	30033	2	Y	7408	7180 0	208 1	227
								8149	9							
*10		44113 X	37121	-0-	-6992	-0-		1526	1	27968	2	Y	6934	6532 0	161 1	468
								7627	9							
11		42690 X	31009	-0-	-11681	-0-		1263	1	23923	2	Y	5294	5455 0	72 1	235
								5823	9							
12		44113 X	32353	-0-	-11760	-0-		1287	1	24584	2	Y	5893	5805 0	93 1	230
								6482	9							
*01		44113 X	27969	-0-	-16144	-0-		1267	1	21462	2	Y	4764	4613 0	126 1	255
								5240	9							
02		24934 X	24934	-0-	-0-	-0-		994	1	18867	2	Y	4612	4289 0	86 1	492
								5073	9							
*03		37107 X	23807	-0-	-13300	-0-		935	1	18210	2	Y	4238	4430 0	29 1	271
								4662	9							
*04		31320 X	20258	-0-	-11062	-0-		794	1	15427	2	Y	3670	3745 0	13 1	183
								4037	9							
05		32364 X	18387	-0-	-13977	-0-		707	1	14546	2	Y	2849	2922 0	32 1	78
								3134	9							

SAN AMBROSIA F (SA34) WELL #: 2148H RRCID -> 296083 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7072 - 17493

*10		76994 X	76994	-0-	-0-	-0-		3014	1	55227	2	Y	17048	16000 0	505 1	1256
								18753	9							
11		64436 X	64436	-0-	-0-	-0-		2478	1	46985	2	Y	13612	13975 0	194 1	699
								14973	9							
12		56961 X	56961	-0-	-0-	-0-		2182	1	41611	2	Y	11971	11783 0	276 1	611
								13168	9							
*01		55521 X	42164	-0-	-13357	-0-		1727	1	29228	2	Y	10190	9812 0	333 1	656
								11209	9							
02		44568 X	44568	-0-	-0-	-0-		1745	1	33214	2	Y	8735	8167 0	222 1	1001
								9609	9							
*03		55521 X	45465	-0-	-10056	-0-		1793	1	34923	2	Y	7954	8331 0	58 1	566
								8749	9							
*04		53730 X	40937	-0-	-12793	-0-		1605	1	31205	2	Y	7388	7510 0	28 1	416
								8127	9							
05		55521 X	31322	-0-	-24199	-0-		1133	1	23229	2	Y	6327	6444 0	73 1	226
								6960	9							

OIL AND GAS DIVISION

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997 BRISCOE C WELL #: 2328H RRCID -> 296086 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 8134 - 17322													
*06	55734 X	55734	-0-	-0-	-0-	2161 12420	1 9	41153	2	Y	11291	10260 0	420 1 942
07	54945 X	54945	-0-	-0-	-0-	2334 11954	1 9	40657	2	Y	10867	11017 0	404 1 388
08	52286 X	52286	-0-	-0-	-0-	2299 10837	1 9	39150	2	Y	9852	9394 0	481 1 365
09	49110 X	46238	-0-	-2872	-0-	1961 9592	1 9	34685	2	Y	8720	8371 0	366 1 348
*10	50747 X	43374	-0-	-7373	-0-	1762 9343	1 9	32269	2	Y	8494	7970 0	246 1 626
11	49110 X	38665	-0-	-10445	-0-	1527 8206	1 9	28932	2	Y	7460	7606 0	97 1 383
12	50747 X	9214	-0-	-41533	-0-	352 2162	1 9	6700	2	Y	1965	2097 0	151 1 100
*01	50747 X	18329	-0-	-32418	-0-	859 2927	1 9	14543	2	Y	2661	2535 0	55 1 171
02	58623 X	58623	-0-	-0-	-0-	2394 10724	1 9	45505	2	Y	9749	8745 0	58 1 1117
*03	43369 X	28313	-0-	-15056	-0-	1174 4254	1 9	22885	2	Y	3867	4644 0	65 1 275
*04	46251 X	46251	-0-	-0-	-0-	1814 9162	1 9	35275	2	Y	8329	8122 0	13 1 469
05	50747 X	30625	-0-	-20122	-0-	1105 6751	1 9	22769	2	Y	6137	6304 0	83 1 219

BRISCOE C (SA15) STATE				WELL #: 1239H	RRCID -> 296113	COMPL. DATE 02/09/2024	TOTAL DEPTH 7098	PERF. 7150	- 19766				
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	49560	-0-	49560	49560	1892 11659	1 9	36009	2	Y	10599	9384 0	1215
*03	SHUT IN	153678	-0-	153678	203238	5810 34728	1 9	113140	2	Y	31571	30467 0	71 1 2248
*04	345535 X	142297	-0-	-203238	-0-	5152 36944	1 9	100201	2	Y	33585	33833 0	109 1 1891
05	132867 X	132867	-0-	-0-	-0-	4433 37285	1 9	91149	2	Y	33895	34244 0	333 1 1209

SAN AMBROSIA F (SA32)				WELL #: 2139H	RRCID -> 296118	COMPL. DATE 06/09/2024	TOTAL DEPTH 6568	PERF. 6949	- 17407				
*10	151605 X	151605	-0-	-0-	-0-	5718 41146	1 9	104741	2	Y	37405	35092 0	1073 1 2755
11	155763 X	155763	-0-	-0-	-0-	6145 33154	1 9	116464	2	Y	30140	30921 0	426 1 1548
12	150908 X	132520	-0-	-18388	-0-	5468 22725	1 9	104327	2	Y	20659	20542 0	611 1 1054
*01	150908 X	88825	-0-	-62083	-0-	3822 20332	1 9	64671	2	Y	18484	17774 0	575 1 1189
02	88562 X	88562	-0-	-0-	-0-	3598 16575	1 9	68389	2	Y	15068	14126 0	403 1 1727
*03	150908 X	88077	-0-	-62831	-0-	3562 15165	1 9	69350	2	Y	13786	14431 0	100 1 982
*04	146040 X	75612	-0-	-70428	-0-	3054 13168	1 9	59390	2	Y	11971	12231 0	48 1 674
05	132525 X	70877	-0-	-61648	-0-	2665 13364	1 9	54848	2	Y	12149	12271 0	119 1 433

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE C (SA24)		WELL #: 0008H		RRCID -> 296603		COMPL. DATE 01/10/2024		TOTAL DEPTH 6432		PERF. 7312 - 19781		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
*01	SHUT IN	16760	-0-	16760	16760	789	1	13362	2	Y	NO RPT 2372	127
						2609	9					
02	SHUT IN	95360	-0-	95360	112120	3790	1	72107	2	Y	17694	1886
						19463	9					
*03	222886 X	110766	-0-	-112120	-0-	4063	1	79120	2	Y	25075	1606
						27583	9					
*04	103000 X	103000	-0-	-0-	-0-	3896	1	75752	2	Y	21229	1059
						23352	9					
05	100936 X	90658	-0-	-10278	-0-	3361	1	69107	2	Y	16536	451
						18190	9					

BRISCOE R		WELL #: 1519H		RRCID -> 296645		COMPL. DATE 10/16/2023		TOTAL DEPTH 7265		PERF. N/A		
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-
*04	SHUT IN	34632	-0-	34632	34632	1408	1	27390	2	Y	5304	264
						5834	9					
05	SHUT IN	107663	-0-	107663	142295	4242	1	87266	2	Y	14686	401
						16155	9					

BRISCOE R		WELL #: 1528H		RRCID -> 296660		COMPL. DATE 10/26/2023		TOTAL DEPTH 7392		PERF. N/A		
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-
*04	SHUT IN	20896	-0-	20896	20896	873	1	16977	2	Y	2769	138
						3046	9					
05	SHUT IN	92186	-0-	92186	113082	3704	1	76229	2	Y	11139	304
						12253	9					

BRISCOE R		WELL #: 1539H		RRCID -> 296662		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A		
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-
*04	SHUT IN	44184	-0-	44184	44184	1786	1	34743	2	Y	6959	347
						7655	9					
05	SHUT IN	152214	-0-	152214	196398	5934	1	122077	2	Y	22003	601
						24203	9					

BRISCOE J (SA9) STATE		WELL #: 7149H		RRCID -> 296900		COMPL. DATE 11/25/2023		TOTAL DEPTH 7711		PERF. N/A		
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
*05	SHUT IN	70288	-0-	70288	70288	3124	1	64262	2	N	2638	72
						2902	9					

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA D (SA11)		WELL #: 3228H		RRCID -> 297088		COMPL. DATE 05/20/2023		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 7667 - 18659				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	23190 X	18713	-0-	-4477	-0-	581 1	11086 2	Y	6405	5918 0	58 1	436
						7046 9						
*07	40310 X	40310	-0-	-0-	-0-	1454 1	25348 2	Y	12280	12277 0	187 1	252
						13508 9						
*08	42313 X	42313	-0-	-0-	-0-	1623 1	27591 2	Y	11908	11495 0	366 1	299
						13099 9						
*09	49833 X	49833	-0-	-0-	-0-	1938 1	34314 2	Y	12346	11967 0	300 1	378
						13581 9						
*10	41750 X	41750	-0-	-0-	-0-	1507 1	27620 2	Y	11475	10811 0	267 1	775
						12623 9						
*11	39315 X	39315	-0-	-0-	-0-	1488 1	28159 2	Y	8789	9054 0	120 1	390
						9668 9						
*12	52130 X	52130	-0-	-0-	-0-	1932 1	36848 2	Y	12136	11898 0	154 1	474
						13350 9						
*01	45808 X	45808	-0-	-0-	-0-	1991 1	33696 2	Y	9201	8924 0	259 1	492
						10121 9						
*02	30520 X	30520	-0-	-0-	-0-	1136 1	21555 2	Y	7117	6683 0	167 1	759
						7829 9						
*03	35435 X	35435	-0-	-0-	-0-	1278 1	24848 2	Y	8463	8636 0	44 1	542
						9309 9						
*04	23190 X	13663	-0-	-9527	-0-	906 1	9325 2	Y	3120	3480 0	26 1	156
						3432 9						
*05	31977 X	31977	-0-	-0-	-0-	1124 1	23018 2	Y	7123	7057 0	28 1	194
						7835 9						

BRISCOE J (SA7)		WELL #: 1659H		RRCID -> 297113		COMPL. DATE 12/11/2023		TOTAL DEPTH 7340 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	49634	-0-	49634	49634	2121 1	43609 2	N	3549	3452 0		97
						3904 9						

BRISCOE J (SA10) STATE		WELL #: 7159H		RRCID -> 297114		COMPL. DATE 01/05/2024		TOTAL DEPTH 7683 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	57618	-0-	57618	57618	2583 1	53109 2	N	1751	1703 0		48
						1926 9						

BRISCOE J (SA8)		WELL #: 1679H		RRCID -> 297115		COMPL. DATE 12/27/2023		TOTAL DEPTH 7333 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	46318	-0-	46318	46318	1988 1	40947 2	N	3075	2991 0		84
						3383 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A936H		RRCID -> 297235		COMPL. DATE 12/28/2023		TOTAL DEPTH 9237 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME)		//CONT.//		54948 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691								
LAS VEGAS RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	173161	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	6436	PERF. 6190 - 6262	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)				54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ATERRA EXPLORATION, LLC				036043							
LOS CUATROS		WELL #:		1H	RRCID ->	272029	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 7485 - 11640
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190

BAYLOR OPERATING, LLC				058832		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
MAVERICK COUNTY				3	RRCID ->	075783	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 6198 - 6689
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3	N	-0-	13
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	13
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	13
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	13
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3	N	-0-	13
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3	N	-0-	13

MAVERICK COUNTY				5	RRCID ->	075785	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6508 - 7763
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3	N	-0-	13
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	13
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	13
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	13
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3	N	-0-	13
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	13

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC				1	RRCID ->	076702	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 6404 - 7464
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	13
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	13
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	13
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	13
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	13
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	13

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC				4	RRCID ->	079021	COMPL. DATE	09/02/1978	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 5950 - 6676
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3	N	-0-	13
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	13
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	13
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	13
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3	N	-0-	13
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3	N	-0-	13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832														
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3		N	-0-			13
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			13
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			13
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			13
04		330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3		N	-0-			13
05		434 N	333	-0-	-101	-0-	333	3		N	-0-			13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726														
12		372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3		N	-0-			13
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			13
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			13
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			13
04		330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3		N	-0-			13
05		434 N	333	-0-	-101	-0-	333	3		N	-0-			13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020														
12		372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3		N	-0-			13
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			13
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			13
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			13
04		330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3		N	-0-			13
05		434 N	333	-0-	-101	-0-	333	3		N	-0-			13

FIELD PETROLEUM CORP. 266906														
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973														
12		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		N	-0-			56
01		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		N	-0-			56
02		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-			56
03		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2		N	-0-			56
04		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2		N	-0-			56
05		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2		N	-0-			56

HORIZON ENERGY 400068														
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923														
12		1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1771	2	22	9	N	20		133
01		1891 N	1653	-0-	-238	-0-	1622	2	31	9	N	28		161
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1767	2	23	9	N	21		182
03		1798 N	1534	-0-	-264	-0-	1503	2	31	9	N	28	173 1	37
04		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2079	2	33	9	N	30		67
05		1922 N	1891	-0-	-31	-0-	1869	2	22	9	N	20		87

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959														
12		651 N	410	-0-	-241	-0-	410	2		N	-0-			139
01		434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2		N	-0-			139
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			139
03		403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2		N	-0-			139
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	N	1		140
*05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			140

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.//		54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588								
MAVERICK COUNTY		WELL #: 2		RRCID -> 076701		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47

QUEMADO ENERGY, L.L.C.		684599								
TAYLOR-CARSON TURNERY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081977		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691								
LAS VEGAS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 082178		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		50
05	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		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		42

XOG OPERATING LLC		945921								
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #: 3		RRCID -> 079445		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921						
RITCHIE, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 081133	COMPL. DATE 08/10/1978	TOTAL DEPTH 6509	PERF. 5913	- 6167	
M	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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						
MERCER, ALF		WELL #:		29	RRCID -> 064769	COMPL. DATE 09/30/1975	TOTAL DEPTH 2208	PERF. N/A		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TABOR W. H.		WELL #:		63	RRCID -> 074319	COMPL. DATE 09/19/1977	TOTAL DEPTH 2040	PERF. N/A		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TABOR W. H.		WELL #:		62	RRCID -> 074320	COMPL. DATE 08/25/1977	TOTAL DEPTH 2060	PERF. N/A		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID -> 074321	COMPL. DATE 09/26/1977	TOTAL DEPTH 2100	PERF. N/A		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID -> 074323	COMPL. DATE 08/17/1977	TOTAL DEPTH 2145	PERF. N/A		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	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							
DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785 - 1887
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
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:		29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO)		55960 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911									
LYLES, LORA		WELL #:		7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF. 416 - 432
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-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
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)		56157 190		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060									
ALKEK		WELL #:		4	RRCID ->	140183	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2459 - 2520
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALKEK		WELL #:		8	RRCID ->	143920	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	2636	PERF. 2542 - 2636
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-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 #: 10		RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852				
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPADA OPERATING LLC		254277		RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544		PERF. 2404 - 3313		
BANDERA ALKEK		WELL #: 2307										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGUELLITOS (5900)		56794 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.		269053										
WITHERS		WELL #: 2307		RRCID -> 114864		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 6648		PERF. 5904 - 5913		
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	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						
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		101691												
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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						
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-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MASSIE (STRAWN)		58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404												
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099806		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140						
12	5549	X	5356	-0-	-193	-0-	5356	3		N	-0-			-0-
01	5425	X	5136	-0-	-289	-0-	5136	3		N	-0-			-0-
02	5075	X	2519	-0-	-2556	-0-	2519	3		N	-0-			-0-
03	5363	X	1276	-0-	-4087	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-				N	-0-			-0-
05	5363	X	1588	-0-	-3775	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
MARLEY, JESS		WELL #: 1		RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334						
12	496	N	286	-0-	-210	-0-	286	3		N	-0-			-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
02	406	N	191	-0-	-215	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
ACTON, PAMELA		WELL #: 1		RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522						
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
02	1827	N	995	-0-	-832	-0-	995	3		N	-0-			-0-
03	1953	N	625	-0-	-1328	-0-	625	3		N	-0-			-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-			-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	102697	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11262 - 11490	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3		N	-0-		-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-		-0-
02	1102 N	609	-0-	-493	-0-	609	3		N	-0-		-0-
03	1240 N	426	-0-	-814	-0-	426	3		N	-0-		-0-
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-		-0-
05	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	103165	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10955 - 11231	
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-		-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-		-0-
02	319 N	210	-0-	-109	-0-	210	3		N	-0-		-0-
03	403 N	76	-0-	-327	-0-	76	3		N	-0-		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173	
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-		-0-
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-		-0-
02	841 N	406	-0-	-435	-0-	406	3		N	-0-		-0-
03	868 N	398	-0-	-470	-0-	398	3		N	-0-		-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-		-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008	
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-		-0-
01	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1127	3		N	-0-		-0-
02	1102 N	507	-0-	-595	-0-	507	3		N	-0-		-0-
03	1333 N	408	-0-	-925	-0-	408	3		N	-0-		-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-		-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-		-0-
02	203 N	108	-0-	-95	-0-	108	3		N	-0-		-0-
03	248 N	40	-0-	-208	-0-	40	3		N	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
05	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486	
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-		-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-		-0-
02	406 N	229	-0-	-177	-0-	229	3		N	-0-		-0-
03	465 N	200	-0-	-265	-0-	200	3		N	-0-		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756	
12	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1686	3		N	-0-		-0-
01	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	1654	3		N	-0-		-0-
02	1508 N	837	-0-	-671	-0-	837	3		N	-0-		-0-
03	1674 N	667	-0-	-1007	-0-	667	3		N	-0-		-0-
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-		-0-
05	899 N	549	-0-	-350	-0-	549	3		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3		N	-0-			-0-
02	493 N	222	-0-	-271	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03	558 N	206	-0-	-352	-0-	206	3		N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230		
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
02	261 N	150	-0-	-111	-0-	150	3		N	-0-			-0-
03	341 N	110	-0-	-231	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070		
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
02	986 N	542	-0-	-444	-0-	542	3		N	-0-			-0-
03	1116 N	416	-0-	-700	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
05	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513		
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
02	870 N	526	-0-	-344	-0-	526	3		N	-0-			-0-
03	1054 N	243	-0-	-811	-0-	243	3		N	-0-			-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
05	558 N	299	-0-	-259	-0-	299	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230		
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-			-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-			-0-
02	174 N	90	-0-	-84	-0-	90	3		N	-0-			-0-
03	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473		
12	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	3		N	-0-			-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
02	580 N	324	-0-	-256	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03	651 N	245	-0-	-406	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616		
12	1147 N	993	-0-	-154	-0-	993	3		N	-0-			-0-
01	1054 N	969	-0-	-85	-0-	969	3		N	-0-			-0-
02	899 N	477	-0-	-422	-0-	477	3		N	-0-			-0-
03	992 N	426	-0-	-566	-0-	426	3		N	-0-			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	3		N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	3		N	-0-			-0-
02	348 N	211	-0-	-137	-0-		211	3		N	-0-			-0-
03	434 N	197	-0-	-237	-0-		197	3		N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540			
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	3		N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3		N	-0-			-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-		51	3		N	-0-			-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-		22	3		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	23	-0-	-39	-0-		23	3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590			
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		1064	3		N	-0-			-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-		672	3		N	-0-			-0-
02	957 N	77	-0-	-880	-0-		77	3		N	-0-			-0-
03	1023 N	263	-0-	-760	-0-		263	3		N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498			
12	806 N	801	-0-	-5	-0-		801	3		N	-0-			-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-		783	3		N	-0-			-0-
02	812 N	371	-0-	-441	-0-		371	3		N	-0-			-0-
03	806 N	285	-0-	-521	-0-		285	3		N	-0-			-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
05	403 N	358	-0-	-45	-0-		358	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437			
12	1922 N	1835	-0-	-87	-0-		1835	3		N	-0-			-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		2176	3		N	-0-			-0-
02	1624 N	881	-0-	-743	-0-		881	3		N	-0-			-0-
03	1829 N	611	-0-	-1218	-0-		611	3		N	-0-			-0-
04	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		1042	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155			
12	682 N	652	-0-	-30	-0-		652	3		N	-0-			-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-		712	3		N	-0-			-0-
02	609 N	331	-0-	-278	-0-		331	3		N	-0-			-0-
03	651 N	359	-0-	-292	-0-		359	3		N	-0-			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-		516	3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637			
12	651 N	643	-0-	-8	-0-		643	3		N	-0-			-0-
01	620 N	602	-0-	-18	-0-		602	3		N	-0-			-0-
02	551 N	298	-0-	-253	-0-		298	3		N	-0-			-0-
03	651 N	251	-0-	-400	-0-		251	3		N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3		N	-0-			-0-
01	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3		N	-0-			-0-
02	2117 N	1472	-0-	-645	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
03	2263 N	677	-0-	-1586	-0-	677	3		N	-0-			-0-
04	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			-0-
05	1581 N	745	-0-	-836	-0-	745	3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375		
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
02	870 N	517	-0-	-353	-0-	517	3		N	-0-			-0-
03	1023 N	315	-0-	-708	-0-	315	3		N	-0-			-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
05	558 N	433	-0-	-125	-0-	433	3		N	-0-			-0-

MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086		
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
01	1643 N	1436	-0-	-207	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
02	1769 N	677	-0-	-1092	-0-	677	3		N	-0-			-0-
03	1519 N	1029	-0-	-490	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737		
12	992 N	644	-0-	-348	-0-	644	3		N	-0-			-0-
01	899 N	785	-0-	-114	-0-	785	3		N	-0-			-0-
02	725 N	332	-0-	-393	-0-	332	3		N	-0-			-0-
03	651 N	367	-0-	-284	-0-	367	3		N	-0-			-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200		
12	2232 N	1900	-0-	-332	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
02	1682 N	980	-0-	-702	-0-	980	3		N	-0-			-0-
03	1891 N	488	-0-	-1403	-0-	488	3		N	-0-			-0-
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-			-0-
05	1054 N	568	-0-	-486	-0-	568	3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457		
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
02	145 N	70	-0-	-75	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11001 - 11348		
12	2542 N	2540	-0-	-2	-0-	2540	3		N	-0-			-0-
01	2387 N	1720	-0-	-667	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
02	2233 N	1434	-0-	-799	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
03	2542 N	841	-0-	-1701	-0-	841	3		N	-0-			-0-
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			-0-
05	1519 N	199	-0-	-1320	-0-	199	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950 - 11400
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	BALANCE
12	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-
01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-
02	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-
03	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-
05	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-

MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873 - 11240
12	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944	3			N	-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-
02	812 N	479	-0-	-333	-0-	479	3			N	-0-
03	930 N	260	-0-	-670	-0-	260	3			N	-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-
05	527 N	360	-0-	-167	-0-	360	3			N	-0-

MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-
02	261 N	155	-0-	-106	-0-	155	3			N	-0-
03	279 N	100	-0-	-179	-0-	100	3			N	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-

HENRY PETROLEUM LLC		WELL #:		378641	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11174 - 11404
12	4371 X	3456	-0-	-915	-0-	3456	2			N	-0-
01	3782 X	3733	-0-	-49	-0-	3733	2			N	-0-
02	3538 X	2410	-0-	-1128	-0-	2410	2			N	-0-
03	3441 X	702	-0-	-2739	-0-	702	2			N	-0-
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-

WEST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11348 - 11548
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-
02	928 N	697	-0-	-231	-0-	697	2			N	-0-
03	930 N	210	-0-	-720	-0-	210	2			N	-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-

COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11578 - 11680
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
OXY USA WTP LP				630555											
WEST -A-				WELL #:	1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11100 - 11321			
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
12	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-			-0-
01	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-			-0-
02	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-			-0-
03	858 X	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST B				WELL #:	1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	12856	PERF.11051 - 11171			
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
02	290 N	167	-0-	-123	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
03	279 N	124	-0-	-155	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST -D-				WELL #:	1	RRCID ->	099210	COMPL. DATE	07/14/1990	TOTAL DEPTH	11556	PERF.11139 - 11340			
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-			-0-
02	1247 N	1020	-0-	-227	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
03	1550 N	477	-0-	-1073	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST -D-				WELL #:	2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525			
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
01	682 N	626	-0-	-56	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
02	551 N	315	-0-	-236	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
03	651 N	234	-0-	-417	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #:	2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240			
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST -A-				WELL #:	2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550			
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
02	406 N	167	-0-	-239	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
03	372 N	169	-0-	-203	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST "C"				WELL #:	4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410			
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
02	841 N	780	-0-	-61	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
03	899 N	385	-0-	-514	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-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 #:		3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458	
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
12		434 N	217	-0-	-217	-0-	217	2	N	-0-		-0-
01		496 N	214	-0-	-282	-0-	214	2	N	-0-		-0-
02		290 N	113	-0-	-177	-0-	113	2	N	-0-		-0-
03		217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2	N	-0-		-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

WEST -D-		WELL #:		3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520	
12		527 N	454	-0-	-73	-0-	454	2	N	-0-		-0-
01		434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2	N	-0-		-0-
02		464 N	224	-0-	-240	-0-	224	2	N	-0-		-0-
03		465 N	222	-0-	-243	-0-	222	2	N	-0-		-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-

WEST B		WELL #:		2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378	
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		-0-
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271	
12		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-		-0-
01		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-		-0-
02		986 N	584	-0-	-402	-0-	584	2	N	-0-		-0-
03		1271 N	308	-0-	-963	-0-	308	2	N	-0-		-0-
04		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428	
12		341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2	N	-0-		-0-
01		279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2	N	-0-		-0-
02		261 N	129	-0-	-132	-0-	129	2	N	-0-		-0-
03		279 N	102	-0-	-177	-0-	102	2	N	-0-		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515	
12		589 N	502	-0-	-87	-0-	502	2	N	-0-		-0-
01		527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2	N	-0-		-0-
02		522 N	247	-0-	-275	-0-	247	2	N	-0-		-0-
03		496 N	264	-0-	-232	-0-	264	2	N	-0-		-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-

WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464	
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
01		217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2	N	-0-		-0-
02		203 N	93	-0-	-110	-0-	93	2	N	-0-		-0-
03		186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2	N	-0-		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF. 11160 - 11465
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	61	-0-	-171	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	100	-0-	-148	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-

WEST B		WELL #:		3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 11138 - 11400
12	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1519 X	1205	-0-	-314	-0-	1205	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	-	-	N	-0-	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-

MAYFIELD "E"		WELL #:		1	RRCID ->	224889	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9045	PERF. 8700 - 8800
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-

MAYFIELD "206"		WELL #:		1H	RRCID ->	230353	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8768	PERF. 9016 - 11410
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		58670 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
INDIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		423832								
MAYFIELD "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	231908	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	9376	PERF.	9786 - 11733
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	N	-0-			228
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2	N	-0-			228
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1883	2	N	9			237
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-	159	1	78
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	29			107
05	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1633	2	N	18			125

CRISTINA		WELL #:		1	RRCID ->	185270	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4280 - 5321
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			24
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			24
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			24
03	837 N	854	-0-	17	-0-	854	2	N	-0-			24
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			24
05	837 N	760	-0-	-77	-0-	760	2	N	-0-			24

BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		3	RRCID ->	191127	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	4302 - 4340
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-			-0-
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
03	527 N	992	-0-	465	-0-	992	2	N	-0-			-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			-0-
*05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-			-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738					CNTY: EDWARDS			
BLACKBURN HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	186571	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5960 - 5974
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MINERVA-ROCKDALE		61858 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM							
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.		169786		WELL #: 1		RRCID -> 128641		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 1330		PERF. 1260 - 1280			
JEFFREY "A"															
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC		182068		WELL #: 2		RRCID -> 147012		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 650		PERF. N/A			
WENZEL, BENNIE -B-															
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEDMAN OIL & GAS CO.		816730		WELL #: 2		RRCID -> 091648		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 1306		PERF. 982 - 992			
PRATT, S. C. "B"															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEDMAN, S. C. "B"		816730		WELL #: 1		RRCID -> 091649		COMPL. DATE 01/17/1981		TOTAL DEPTH 1420		PERF. 944 - 966			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEJAS EXPLORATION INC.		841275		WELL #: 3		RRCID -> 112485		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 1415		PERF. 1298 - 1320			
BEATHARD, EARL															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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		WELL #: 1		RRCID -> 140185		COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10546 - 10619			
SOUTH TEXAS SYNDICATE															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-				181

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

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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILBY		WELL #: 2		RRCID -> 141477	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2060 - 2102			
12	806 N	490	-0-	-316	-0-	490 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	492	-0-	-562	-0-	492 2	N	-0-		-0-
02	580 N	518	-0-	-62	-0-	518 2	N	-0-		-0-
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		-0-
*04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILBY		WELL #: 4		RRCID -> 141578	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 2236	PERF. 2100 - 2114			
12	651 N	385	-0-	-266	-0-	385 2	N	-0-		-0-
01	713 N	386	-0-	-327	-0-	386 2	N	-0-		-0-
02	464 N	407	-0-	-57	-0-	407 2	N	-0-		-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		-0-
*04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANDALE (CANYON SAND)		68804 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		082443								
BUNGER "30"		WELL #: 5		RRCID -> 196012	COMPL. DATE 06/22/2003	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4012 - 4298			
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 1		RRCID -> 196157	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3590 - 3966			
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-		-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443								
BUNGER "30"		WELL #: 1		RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	3	N	-0-	-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3	N	-0-	-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3	N	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 2		RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700		
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-	-0-
01	1116 N	910	-0-	-206	-0-	910	3	N	-0-	-0-
02	1044 N	979	-0-	-65	-0-	979	3	N	-0-	-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-	-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-	-0-
*05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-	-0-

BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274		
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-	-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-	-0-

MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014		
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3	N	-0-	-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3	N	-0-	-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840		
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
03	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3	N	-0-	-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	N	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170		
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-	-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125		
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-	-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443														
BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30"		WELL #: 9		RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538								
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970								
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214								
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305								
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	682 N	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	638 N	583	-0-	-55	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320								
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.//		082443									
BUNGER "30"		WELL #:		7	RRCID ->	209799	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3166 - 4458		
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	AMT	CODE	BALANCE	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-	
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-	
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			-0-	
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-			-0-	

MILLS TRUST "19"		WELL #:		5	RRCID ->	211333	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	4790	PERF. 3258 - 3954		
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			-0-	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-	
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-			-0-	
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-			-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-	

BUNGER "30"		WELL #:		10	RRCID ->	212106	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 3886 - 4407		
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-	
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-			-0-	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-	

MILLS TRUST "19"		WELL #:		9	RRCID ->	212160	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3458 - 3908		
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-	
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-	
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-			-0-	
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-			-0-	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-	

BUNGER "30"		WELL #:		11	RRCID ->	213038	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3892 - 4544		
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-	
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-			-0-	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-	

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824		WELL #:		1	RRCID ->	066927	COMPL. DATE	12/28/1975	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 2574 - 2878
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-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		859824								
MILLS -128-		WELL #:		1	RRCID ->	071142	COMPL. DATE	10/12/1976	TOTAL DEPTH	17511	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)				69882 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GONZALES				
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.				216913								
TUCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220501	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7364 - 7611	
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT		-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK)				69981 125	ASSOCIATED	49B		CNTY: FRIO				
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933								
LASITER-WOOD ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257597	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 6032 - 9330	
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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BAGGETT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257600	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	8318	PERF. 6224 - 6573	
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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-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	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS		EFFECTIVE		12/01	->	501						
12	0	NO RPT	-0-	-0-	501				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	501				N	NO RPT		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	501				N	-0-		-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	501				N	33		33
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	501				N	33		66
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	501				N	34		100

PEARSALL (BUDA LIME)				69981 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: FRIO				
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059								
SHINER RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	230632	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 7811 - 8255	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19

PEARSALL (BUDA, S.)			69981 375		ASSOCIATED		49B			CNTY: FRIO						
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059													
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 284610		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 6016 - 10981					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CML EXPLORATION, LLC			120648													
RUSSELL			WELL #: 1		RRCID -> 289800		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6664		PERF. 6738 - 13940					
12		1519 #	1232	-0-	-287	-0-	101	1	1131	2	N	-0-				-0-
01		1364 #	1169	-0-	-195	-0-	108	1	1061	2	N	-0-				-0-
02		1334 #	908	-0-	-426	-0-	51	1	857	2	N	-0-				-0-
03		1426 #	1165	-0-	-261	-0-	1165	2			N	-0-				-0-
04		1380 #	1158	-0-	-222	-0-	154	1	1004	2	N	-0-				-0-
05		1240 #	961	-0-	-279	-0-	161	1	800	2	N	-0-				-0-

PEARSALL (SAN MIGUEL)			69981 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FRIO						
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC			101691													
PEARSALL SWD			WELL #: 1		RRCID -> 266209		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 4661		PERF. 4330 - 4360					
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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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					
12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1042	3	86	9	N	78	165	1		341
01		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-				341
02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-				341
03		1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-				341
04		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	977	3	107	9	N	97				438
05		1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1001	3	34	9	N	31				469

KOTHMAN			WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 6037		PERF. 5903 - 6983					
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-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC MYERS		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 1684H	RRCID -> 200961	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 5831	PERF. 5787	- 7037			
M	O	GAS 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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-	-0-	17
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-	-0-	17
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-	-0-	17
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-	-0-	17
04	510 N	444	-0-	-66	-0-	444 3	N	-0-	-0-	17
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-	-0-	17

VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H	RRCID -> 201742	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 5820	- 6673			
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3	N	-0-	-0-	58
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3	N	-0-	-0-	58
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 3	N	-0-	-0-	58
03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3	N	-0-	-0-	58
04	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3	N	-0-	-0-	58
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3	N	-0-	-0-	58

KOTHMAN		WELL #: 1675H	RRCID -> 202114	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 5951	- 7425			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

KOTHMAN		WELL #: 1691H	RRCID -> 202947	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 5971	PERF. 5862	- 6909			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: W102H	RRCID -> 205342	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 4659	PERF. 4600	- 6600			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

KOTHMAN		WELL #: 2691 H	RRCID -> 210715	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5922	- 6932			
12	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3	N	-0-	-0-	-0-

COVERT		WELL #: 118H	RRCID -> 211755	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 6024	PERF. 6105	- 7502			
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-	-0-	32
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-	-0-	32
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-	-0-	32
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-	-0-	32
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-	-0-	32
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-	-0-	32

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718									
KOTHMAN		WELL #: 1629H		RRCID -> 212844		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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			
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-		40
01	1085 N	963	-0-	-122	-0-	963	3	N	-0-		40
02	1015 N	954	-0-	-61	-0-	954	3	N	-0-		40
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-		40
04	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	3	N	-0-		40
05	1023 N	981	-0-	-42	-0-	981	3	N	-0-		40

O'MEARA		WELL #: 1679		RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246			
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		22
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		22
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		22
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-		22
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		22
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		22

COVERT, F. M.		WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010			
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		23
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		23
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		23
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		23
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		23
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		23

KOTHMAN		WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610			
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		33
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		33
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		33
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		33

WEBB, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524			
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-		70
01	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	3	N	-0-		70
02	145 N	45	-0-	-100	-0-	45	3	N	-0-		70
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-		70
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		70
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		70

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, CLAY				348557							
HAMILTON		WELL #:		171 H	RRCID ->	251336	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6168	PERF. 6127 - 7844
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2	N	-0-		-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-		-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2	N	-0-		-0-
05	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2	N	-0-		-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267							
PENA CREEK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 7439 - 8352
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENA CREEK SWD		WELL #:		2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7379 - 8375
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350)				70411 321	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
DAO OIL AND GAS				199804							
GROCE, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	147830	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 2350 - 2355
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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							
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEBB, J.A.		WELL #: 15		RRCID -> 152975		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PENDENCIA (ESCONDIDO)		70453 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.		013831													
HALSELL RANCH -26-		WELL #: 1		RRCID -> 070270		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PENDENCIA (OLMOS)		70453 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.		013831													
HALSELL RANCH -14-		WELL #: 1		RRCID -> 075787		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILONCILLO RANCH (OLMOS)		71507 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320													
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE		WELL #:		RRCID -> 071125		COMPL. DATE 09/27/1975		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142							
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				200
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				200
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				200
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				200
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/03/2013															

PILOSA (SAN MIGUEL)		71514 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
LONESOME DOVE OIL & GAS		507487										
VAN CLEVE, W. M.		WELL #:	2	RRCID ->	000384	COMPL. DATE	04/18/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2504 - 2524		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)		71520 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC		593191								
PERLITZ-WRANGLER		WELL #:	2	RRCID ->	209362	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2532 - 2538
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POLECAT CREEK (PENN)		72221 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS		
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765								
COTTLE		WELL #:	1	RRCID ->	150089	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5752 - 5838
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
FIELD PETROLEUM CORP.		266906								
PALOMA "E"		WELL #:	153	RRCID ->	181892	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5088 - 5130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	233
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	233
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	233

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK		
BRISCOE-SANER		2047								
		WELL #:	2047	RRCID ->	186238	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	5264	PERF. 5078 - 5092
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50

BRISCOE-SANER		643402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK		
		2047								
		WELL #:	1046	RRCID ->	188396	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 5000 - 5016
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63

PRUE RANCH (OLMOS A) LP OPERATING, LLC HITZFELDER			73305 260 480178		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FRIO										
			WELL #:	4	RRCID -> 175067	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2591	- 2601								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

HITZFELDER			73305 260 480178		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FRIO										
			WELL #:	6	RRCID -> 193850	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 3875	PERF. 2530	- 2540								
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SNOOTS B			73305 260 480178		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FRIO										
			WELL #:	3	RRCID -> 290443	COMPL. DATE 06/03/2020	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2550	- 2555								
12	14B	DENY	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						10

RHODE (7300) COLUMBUS ENERGY, LLC R. G. LINDHOLM GAS UNIT			76198 710 169313		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
			WELL #:	2	RRCID -> 194094	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7447	- 7451								
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

LINDHOLM GU 86			76198 710 169313		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
			WELL #:	1	RRCID -> 221358	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 7503	- 7761								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RHODE (10,600 WILCOX)			76198 950 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
LINDHOLM C S			WELL #:	1A	RRCID ->	112239	COMPL. DATE	10/26/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10613	- 10662			
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

12		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	117	1	2289	3	Y	-0-			68
01		2356 X	2301	-0-	-55	-0-	133	1	2168	3	Y	-0-			68
02		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	132	1	2009	3	Y	2			70
03		2418 X	2320	-0-	-98	-0-	174	1	2146	3	Y	-0-			70
04		2340 X	2289	-0-	-51	-0-	141	1	2148	3	Y	-0-			70
05		2418 X	2041	-0-	-377	-0-	141	1	1900	3	Y	-0-			70

LINDHOLM, R. G.			WELL #:	1	RRCID ->	112584	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10517	- 10553			

12		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	279	1	5514	3	Y	-0-			23
01		5952 X	5437	-0-	-515	-0-	316	1	5121	3	Y	-0-			23
02		5568 X	4692	-0-	-876	-0-	294	1	4398	3	Y	-0-			23
03		5952 X	4281	-0-	-1671	-0-	317	1	3964	3	Y	-0-			23
04		5610 X	4708	-0-	-902	-0-	288	1	4420	3	Y	-0-			23
05		5797 X	2759	-0-	-3038	-0-	187	1	2572	3	Y	-0-			23

RHODE, D. W. 26			WELL #:	1	RRCID ->	115105	COMPL. DATE	01/04/1985	TOTAL DEPTH	10851	PERF.10506	- 10556			

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-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RHODE, D. W. 26			WELL #:	2	RRCID ->	119199	COMPL. DATE	10/12/1985	TOTAL DEPTH	10788	PERF.10518	- 10580			

12		10323 X	6569	-0-	-3754	-0-	309	1	6126	3	Y	122	132	1	125
01		8587 X	6954	-0-	-1633	-0-	134	9	398	1	Y	93	67	1	151
02		6554 X	5048	-0-	-1506	-0-	102	9	312	1	Y	47	84	1	114
03		6572 X	1085	-0-	-5487	-0-	52	9	72	1	Y	8	78	1	44
04		6720 X	2632	-0-	-4088	-0-	9	9	159	1	Y	25			69
05		6944 X	3287	-0-	-3657	-0-	28	9	219	1	Y	18			87
							20	9							

RHODE, D. W. 26			WELL #:	3	RRCID ->	119564	COMPL. DATE	12/07/1985	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10519	- 10564			

12		589 X	15	-0-	-574	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	3	1	-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	3	2	1	1
02		319 N	263	-0-	-56	-0-	3	9	16	1	Y	3	1	1	3
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	2	2	1	3
04		774 N	774	-0-	-0-	-0-	2	9	47	1	Y	9			12
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	10	9	54	1	Y	7			19
							8	9							

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. 26		//CONT.// 76198 950 //CONT.// 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE	

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 10700			PERF.10395 - 10461		
12	1891 X	1007	-0-	-884	-0-	48	1	937	3	Y	20	33	1	21
01	1240 N	548	-0-	-692	-0-	22	9	507	3	Y	9	17	1	13
02	1073 N	160	-0-	-913	-0-	31	1	149	3	Y	1	7	1	7
03	992 N	10	-0-	-982	-0-	10	9	9	3	Y	-0-	5	1	2
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	1	1			Y	-0-			2
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			2

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990			TOTAL DEPTH 10910			PERF.10554 - 10652		
12	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	280	1	5617	3	Y	-0-			17
01	4588 X	3494	-0-	-1094	-0-	203	1	3291	3	Y	-0-			17
02	4292 X	3271	-0-	-1021	-0-	205	1	3066	3	Y	-0-			17
03	5890 X	3076	-0-	-2814	-0-	227	1	2849	3	Y	-0-			17
04	5700 X	3293	-0-	-2407	-0-	202	1	3091	3	Y	-0-			17
05	5890 X	3150	-0-	-2740	-0-	217	1	2933	3	Y	-0-			17

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 10975			PERF.10750 - 10827		
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	3	Y	-0-			11
01	620 X	464	-0-	-156	-0-	25	1	439	3	Y	-0-			11
02	580 X	341	-0-	-239	-0-	21	1	320	3	Y	-0-			11
03	935 X	935	-0-	-0-	-0-	68	1	867	3	Y	-0-			11
04	660 X	374	-0-	-286	-0-	23	1	351	3	Y	-0-			11
05	682 X	476	-0-	-206	-0-	32	1	444	3	Y	-0-			11

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 11100			PERF.10644 - 10750		
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	Y	-0-			31
01	589 N	509	-0-	-80	-0-	30	1	479	3	Y	-0-			31
02	522 N	428	-0-	-94	-0-	27	1	400	3	Y	1			32
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	44	1	551	3	Y	-0-			32
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	53	1	806	3	Y	-0-			32
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	52	1	701	3	Y	-0-			32

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10554 - 10654		
12	3131 X	2572	-0-	-559	-0-	124	1	2448	3	Y	-0-			42
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	153	1	2546	3	Y	-0-			42
02	1827 X	1087	-0-	-740	-0-	68	1	1019	3	Y	-0-			42
03	2573 X	1171	-0-	-1402	-0-	88	1	1083	3	Y	-0-			42
04	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	169	1	2572	3	Y	-0-			42
05	2697 X	1886	-0-	-811	-0-	128	1	1758	3	Y	-0-			42

RHODE, D. W. 26		WELL #: 5		RRCID -> 213903		COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 10658			PERF.10462 - 10500		
12	8835 X	8811	-0-	-24	-0-	417	1	8223	3	Y	155	198	1	160
01	8835 X	8661	-0-	-174	-0-	171	9	8037	3	Y	115	100	1	175
02	8265 X	7665	-0-	-600	-0-	497	1	7108	3	Y	74	97	1	152
03	8804 X	7384	-0-	-1420	-0-	127	9	6737	3	Y	93	104	1	141
04	8520 X	7106	-0-	-1414	-0-	476	1	6592	3	Y	75			216
05	8804 X	7472	-0-	-1332	-0-	81	9	6888	3	Y	67			283
						102	9							
						431	1							
						83	9							
						510	1							
						74	9							

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

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
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)		76212 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
LINDHOLM GU 86		WELL #: 1		RRCID -> 213924		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 7750 - 7761
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)		76213 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
RHODE, D. W. 9		WELL #: 8C		RRCID -> 146890		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 5760 - 5766
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-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)		76213 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
TEXAS ENERGEN INC.		101159								
RHODE RANCH		WELL #: 7701		RRCID -> 279642		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7518 - 7532
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115

RHODE RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 290653		COMPL. DATE 11/24/2020		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7332 - 7344
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72

WAGNER OIL COMPANY		891175								
RHODE, D. W. -9-		WELL #: 1 C		RRCID -> 000406		COMPL. DATE 03/23/2022		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 3812 - 3832
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600)			76213 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
WAGNER OIL COMPANY			891175							
RHODE, D. W. -18-			WELL #:	4 T	RRCID -> 000420	COMPL. DATE 03/25/1958	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7568	- 7574	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RHODE, D. W. -9- -A-			WELL #:	5 T	RRCID -> 091080	COMPL. DATE 06/06/2019	TOTAL DEPTH 7643	PERF. 7522	- 7542	
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RHODE, D. W. -9-			WELL #:	3 L	RRCID -> 095833	COMPL. DATE 08/25/1981	TOTAL DEPTH 8472	PERF. 7540	- 7555	
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100)			76213 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
WAGNER OIL COMPANY			891175							
RHODE, D. W. -9-			WELL #:	4	RRCID -> 091136	COMPL. DATE 09/18/1980	TOTAL DEPTH 13678	PERF. 9146	- 9170	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400)			76213 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
WAGNER OIL COMPANY			891175							
RHODE, D. W. -18-			WELL #:	5	RRCID -> 101636	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 14000	PERF.10422	- 10434	
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY)			76216 575		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.			246973							
HARDIN SWD			WELL #:	1	RRCID -> 176018	COMPL. DATE 10/14/1999	TOTAL DEPTH 5223	PERF. 4950	- 5000	
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RHODE RANCH, SW (FB-B)		76218 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
PERDIDO ENERGY, LLC		653223														
LINDHOLM		WELL #: 1A		RRCID -> 124558		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RHODE RANCH, SW (SAND 5)		76218 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
PERDIDO ENERGY, LLC		653223														
PILLSBURY		WELL #: 1		RRCID -> 122003		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	N	-0-					59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)		76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
RHODE, D. W. -19-		WELL #: 2		RRCID -> 150011		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950								
12	8122 X	8084	-0-	-38	-0-	390	1	7694	3	Y	-0-					37
01	8370 X	4382	-0-	-3988	-0-	243	1	4139	3	Y	-0-					37
02	7830 X	316	-0-	-7514	-0-	19	1	297	3	Y	-0-					37
03	8122 X	1313	-0-	-6809	-0-	98	1	1215	3	Y	-0-					37
04	7830 X	1513	-0-	-6317	-0-	93	1	1420	3	Y	-0-					37
05	8091 X	68	-0-	-8023	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					37

RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181								
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	527 N	481	-0-	-46	-0-	23	1	458	3	N	-0-					89
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	N	-0-					89
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	N	-0-					89
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	N	-0-					89
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	603	3	N	-0-					89
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	42	1	567	3	N	-0-					89

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

RHODE RANCH, W. (MH-1)		//CONT.//		76219	495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313												
LINDHOLM 86-1		WELL #:		2	RRCID ->	220976	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9330	-	9372		
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1692	3	N	-0-					13
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	92	1	1463	3	N	-0-					13
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	73	1	1089	3	N	-0-					13
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	86	1	1077	3	N	-0-					13
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	71	1	1102	3	N	-0-					13
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	104	1	1403	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		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMMA RESOURCES, LLC				875670												
WHEELER, CLIFTON ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	165025	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8838	-	8858		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)				76219	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	274389	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11042	-	11188		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RIMROCK (CANYON 4600)				76718	100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL						
RIO-TEX, INC.				712930												
LEWIS		WELL #:		2701	RRCID ->	205627	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	4797	PERF.	4685	-	4706		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS		WELL #:		1203	RRCID ->	205966	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	4508	-	4670		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

OIL AND GAS DIVISION

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

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			
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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			
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-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE OAK		WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065		PERF. 12772 - 12806			
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-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE OAK		WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 12994 - 13022			
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-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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			
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-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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			
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)			77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
BRP ENERGY, LLC			041519										
STEWART			WELL #: 1		RRCID -> 167503		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 2665 - 5434		
12	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	177	-0-	-908	-0-	177	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
05	1240 N	29	-0-	-1211	-0-	29	2		N	-0-			-0-

DEEL			WELL #: 2		RRCID -> 249373		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 6031		PERF. 2924 - 2934		
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
03	186 N	28	-0-	-158	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2		N	-0-			-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC			319765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
GLASSCOCK			WELL #: 1901		RRCID -> 138324		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2383 - 2427		
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK			WELL #: 1701		RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2762 - 3845		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK			WELL #: 401		RRCID -> 138602		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2465 - 2477		
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
02	58 N	78	-0-	20	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 319765										
GLASSCOCK		WELL #: 504		RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381				
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
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DISMUKES												
		WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882				
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-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SWEETEN												
		WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761				
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DISMUKES												
		WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158				
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DISMUKES												
		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786				
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DISMUKES												
		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890				
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-	-0-	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-	-0-	
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-	-0-	
03	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	2		N	-0-	-0-	
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
DISMUKES												
		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713				
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS													
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765													
GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	AMT	EOM BALANCE
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2		N	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
02	406 N	332	-0-	-74	-0-	332	2		N	-0-			-0-
03	341 N	81	-0-	-260	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760													
12	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502													
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2		N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
02	290 N	281	-0-	-9	-0-	281	2		N	-0-			-0-
03	279 N	43	-0-	-236	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420													
12	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2		N	-0-			-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
02	841 N	861	-0-	20	-0-	861	2		N	-0-			-0-
03	775 N	205	-0-	-570	-0-	205	2		N	-0-			-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402													
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
02	145 N	216	-0-	71	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765												
GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420												
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	
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-	
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-	
02		203 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	-0-	
03		217 N	69	-0-	-148	-0-	69	2	N	-0-	-0-	
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082												
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-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460												
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896												
12		124 N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	N	-0-
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	N	-0-
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
*05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653												
12		217 N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	N	-0-
01		124 N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	3	N	-0-
02		203 N	96	-0-	-107	-0-	6	1	90	3	N	-0-
03		124 N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	3	N	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
*05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644												
12		217 N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	N	-0-
01		124 N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	3	N	-0-
02		203 N	96	-0-	-107	-0-	6	1	90	3	N	-0-
03		124 N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	3	N	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
*05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568												
12		248 N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	N	-0-
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-
02		261 N	250	-0-	-11	-0-	15	1	235	3	N	-0-
03		217 N	39	-0-	-178	-0-	3	1	36	3	N	-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-
05		279 N	199	-0-	-80	-0-	11	1	188	3	N	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460													
HABY		WELL #: 148		RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850						
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
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-				-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-				-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-				-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
*05	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-				-0-

HABY		WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792						
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-				-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-				-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	3	1	34	3	N	-0-				-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-				-0-

HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992			TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579						
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-				-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-				-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-				-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-				-0-

HABY		WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992			TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780						
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	20	1	307	3	N	-0-				-0-
01	248 N	72	-0-	-176	-0-	4	1	68	3	N	-0-				-0-
02	377 N	285	-0-	-92	-0-	17	1	268	3	N	-0-				-0-
03	341 N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	3	N	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	310 N	29	-0-	-281	-0-	2	1	27	3	N	-0-				-0-

CLOUDT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992			TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907						
12	558 N	366	-0-	-192	-0-	22	1	344	3	N	-0-				-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	N	-0-				-0-
02	493 N	400	-0-	-93	-0-	24	1	376	3	N	-0-				-0-
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	21	1	329	3	N	-0-				-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-
05	434 N	216	-0-	-218	-0-	13	1	203	3	N	-0-				-0-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722						
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-				-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-				-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-				-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-				-0-

WHITWORTH		WELL #: 135		RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471						
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-				-0-
01	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-				-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-				-0-
03	186 N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
*05	217 N	19	-0-	-198	-0-	2	1	17	3	N	-0-				-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//	483460											
HABY		WELL #:	348	RRCID ->	160869	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	3404 - 3808			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	23	1	355	3	N	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	-0-			-0-
02	377 N	306	-0-	-71	-0-	19	1	287	3	N	-0-			-0-
03	372 N	64	-0-	-308	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	341 N	128	-0-	-213	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
UPP OPERATING, LLC				875310										
HOPKINS, C. D. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	072157	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROCKY CREEK (GEORGETOWN)				77759 375	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.				063857										
OWEN		WELL #:	1	RRCID ->	262141	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	2660 - 2740			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
D90 ENERGY, LLC				195797										
REYES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	227961	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	6213 - 8393			
12	2511 X	1878	-0-	-633	-0-	941	1	931	2	N	5			211
01	2511 X	1864	-0-	-647	-0-	949	1	913	2	N	2			213
02	2117 X	1583	-0-	-534	-0-	204	1	1379	2	N	-0-			213
*03	2046 X	1764	-0-	-282	-0-	369	1	1381	2	N	13	162	1	64
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			64
05	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			64
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200										
WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6260 - 9850			
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)		77760 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
COVERT, F.M. III, M.D.		182820								
NCT B-9 /FEE/		WELL #:	1	RRCID ->	043377	COMPL. DATE	10/23/1967	TOTAL DEPTH	2300 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)		77760 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
HAMILTON, J. R.		348610								
KOTHMANN-BARNARD		WELL #:	5	RRCID ->	107741	COMPL. DATE	08/24/1983	TOTAL DEPTH	2910 PERF. 2170 - 2174	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROOS (WILCOX 7500)		78139 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
NEW WORLD ENERGY		606120								
DELANE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	000438	COMPL. DATE	06/04/1958	TOTAL DEPTH	7648 PERF. 7500 - 7598	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
BAIN, W. S. UNIT		606120								
		WELL #:	1	RRCID ->	000437	COMPL. DATE	02/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7596 - 7656	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-		44
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		44
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-		44
03	899 N	753	-0-	-146	-0-	753 2	N	-0-		44
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-		44
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-		44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A		77760 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
		182820								
		WELL #:	1	RRCID ->	000439	COMPL. DATE	03/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7450 - 7570	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	361 2	33 9	N	30	163
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	375 2	55 9	N	50	32
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	305 2	44 9	N	40	72
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	360 2	55 9	N	50	122
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	333 2	66 9	N	60	182
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	444 2	77 9	N	70	79

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A		77760 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
		182820								
		WELL #:	1	RRCID ->	000440	COMPL. DATE	12/05/1958	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 7512 - 7576	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284							
ROOS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	000445	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7605 - 7630
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
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	70 2	N	-0-			-0-
03	248 N	80	-0-	-168	-0-	80 2	N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-
*05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-			-0-

PHANTOM OIL & GAS				661328				CNTY: MCMULLEN			
ROOS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	000442	COMPL. DATE	02/04/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7473 - 7550
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				CNTY: MCMULLEN			
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A		WELL #:		2 F	RRCID ->	040834	COMPL. DATE	11/13/1966	TOTAL DEPTH	7660	PERF. N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	8 1	N	19 3			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N				-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6 1	N	2 2		2	2
						2 9					
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	7 1	N	1 2		1	3
						1 9					

ROOS (WILCOX 7600)				78139 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		2	RRCID ->	082209	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 2152 - 2166
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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		WELL #:		1	RRCID ->	290290	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	12650	PERF. 12138 - 12220
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SAHOTA CARSON 19BU				79570 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VAL VERDE			
SDMB RESOURCES LLC		WELL #:		3	RRCID ->	290398	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	12890	PERF. 12350 - 12452
12	0 W	620	-0-	620	4187	620 3	N	-0-			-0-
01	0 W	556	-0-	556	4743	556 3	N	-0-			-0-
02	0 W	155	-0-	155	4898	155 3	N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	4898		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	4898		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	4898		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)			79733 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT				
BIRCH, J. M.			071336											
O'MEARA			WELL #: 1		RRCID -> 130521		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3594 - 3599			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2)			79733 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DIMMIT				
L & J EXPLORATION, LLC			479852											
HITCHCOCK -A- UNIT			WELL #: 4A		RRCID -> 251838		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3645 - 3651			
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			65
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			65
02	203 N	169	-0-	-34	-0-	169	2			N	-0-			65
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			65
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			65
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			65

SALT FLAT (NAVARRO)			79905 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALDWELL				
LULING WELL SERVICE			512680											
TILLER, J. R.			WELL #: 55		RRCID -> 113354		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 1520		PERF. 1079 - 1081			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD)			80153 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
HEDRICK PRODUCTION INC.			371616											
HAYES-EZZELL			WELL #: 2 C		RRCID -> 076713		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 7806 - 7814			
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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. HAYES-EZZELL		371616		WELL #: 2 T		RRCID -> 076846		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8316 - 8328	
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	
12		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2	N	-0-			143	
01		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2273 2	N	7			150	
02		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2090 2	N	15			165	
03		2604 N	1102	-0-	-1502	-0-	1099 2	N	3			168	
04		2220 N	1813	-0-	-407	-0-	1813 2	N	-0-			168	
05		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-			168	

SAN MIGUEL CREEK (BUDA)		80300 022		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
RICKAWAY ENERGY, CORP. GUBBELS UNIT		710557		WELL #: 1		RRCID -> 160860		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9524 - 9574	
12		2170	227	-0-	-1943	-0-	227 2	Y	-0-			13	
01		3503 #	798	-0-	-2705	-0-	788 2	Y	9			22	
02		1682 #	1489	-0-	-193	-0-	1481 2	Y	7	22	1	7	
03		1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-		Y	-0-			7	
04		1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-		Y	-0-			7	
05		1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-		Y	-0-			7	

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
RICKAWAY ENERGY, CORP. GUBBELS		710557		WELL #: 35		RRCID -> 234773		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 9470 - 9497	
12		22320 X	1287	-0-	-21033	-0-	1287 2	Y	-0-			92	
01		19778 X	5844	-0-	-13934	-0-	5775 2	Y	63			155	
02		10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	10774 2	Y	63	165	1	53	
03		8494 X	3585	-0-	-4909	-0-	3539 2	Y	42			95	
04		8220 X	3586	-0-	-4634	-0-	3531 2	Y	50			145	
05		11594 X	3312	-0-	-8282	-0-	3312 2	Y	-0-			145	

GUBBELS		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
GUBBELS		710557		WELL #: 49		RRCID -> 261830		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9783 - 9794	
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

SCHAFFER-BROWN (ANACACHO)		81404 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA					
REGENCY ENERGY, INC. N. N. H. UNIT		698761		WELL #: 1		RRCID -> 132555		COMPL. DATE 04/02/1989		TOTAL DEPTH 1925		PERF. 1912 - 1922	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SERBA (ESCONDIDO)		82261 498		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA					
G/O INTERNATIONAL, INC. PRYOR RANCH -A-		292230		WELL #: 1		RRCID -> 081136		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 1497		PERF. 668 - 704	
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-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SERBA (ESCONDIDO)		//CONT.//		82261 498	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ZAVALA			
G/O INTERNATIONAL, INC.		//CONT.//		292230							
PRYOR RANCH -A-		WELL #:		2	RRCID ->	081137	COMPL. DATE	05/01/1977	TOTAL DEPTH	986 PERF.	718 - 756
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
05	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
12	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 3				N -0-	13
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3				N -0-	13
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3				N -0-	13
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3				N -0-	13
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	298 3				N -0-	13
05	434 N	333	-0-	-101	-0-	333 3				N -0-	13
SIMPSON-MANN (CANYON)		83704 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		383192									
DANIEL, M. K.		WELL #:		1	RRCID ->	157579	COMPL. DATE	01/01/1996	TOTAL DEPTH	6100 PERF.	5061 - 5747
12	1692 N	-0-	-0-	-1692	-0-					Y -0-	-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y -0-	-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					Y -0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
05	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y -0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y -0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192														
DANIEL, M. K.		WELL #: 4		RRCID -> 159573		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970								
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
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	1470					Y	-0-					-0-
01	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
02	1160 N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770								
12	797 N	-0-	-0-	-797	-0-					Y	-0-					-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903								
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 3		RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911								
12	801 N	-0-	-0-	-801	-0-					Y	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 6		RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813								
12	2336 N	-0-	-0-	-2336	-0-					Y	-0-					-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192														
DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894								
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
12	2197	N	-0-	-0-	-2197	-0-				Y	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2		WELL #: 4		RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	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								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 8		RRCID -> 161129		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798								
12	173	N	-0-	-0-	-173	-0-				Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646								
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	1726				Y	-0-					-0-
01	1726	N	-0-	-0-	-1726	-0-				Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.//		383192							
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		4	RRCID ->	161275	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 4619 - 5646
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		5	RRCID ->	161570	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5266 - 5783
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		6	RRCID ->	161633	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5136 - 5704
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		12	RRCID ->	162040	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4686 - 5574
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		14	RRCID ->	162042	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5111 - 5769
12	1845 N	-0-	-0-	-1845	-0-			Y	-0-		-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL-STATE 2		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	163946	COMPL. DATE	07/13/1997	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5498	-	5934		
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	164285	COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5432	-	6068		
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	164287	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5336	-	6010		
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	164288	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5223	-	6093		
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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		
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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		
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165205	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5215 - 5979					
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 6465	PERF. 5444 - 6375					
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 6359	PERF. 5368 - 6174					
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 6434	PERF. 4975 - 6080					
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 4739 - 5746					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561	COMPL. DATE 01/08/1998	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5363 - 5606					
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
		WELL #:	1172	RRCID ->	166706	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4109 -	4744	
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
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. A		WELL #:	9	RRCID ->	167019	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4728 -	6153	
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:	17	RRCID ->	168126	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	5036 -	6102	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			198
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			198
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			198
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:	14	RRCID ->	168128	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	5060 -	5190	
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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	
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #:	1102	RRCID ->	169107	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5242 -	5591	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192															
DANIEL, M. K.		WELL #: 21R		RRCID -> 169113		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825									
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	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							
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-	
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

DANIEL, M. K. "A"				WELL #: 7		RRCID -> 169922		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243							
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-	
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #: 18		RRCID -> 169923		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468							
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #: 25		RRCID -> 169924		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939							
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236							
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-	
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733							
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 8		RRCID -> 170647	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4648	-	5309							
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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							
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115	COMPL. DATE 10/02/1998	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 4198	-	4955							
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 5272	PERF. 4588	-	4859							
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133	COMPL. DATE 05/09/1999	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4683	-	5278							
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4460	-	5331							
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 4782	-	5001							
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452																
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402																
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412																
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330																
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918																
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346																
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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																
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
 DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

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
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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

12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. "A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 182998	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 6527	PERF. 5711	-	6372							
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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							
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 183065	COMPL. DATE 03/13/2001	TOTAL DEPTH 5670	PERF. 4826	-	5429							
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEADOWS		WELL #: 1176		RRCID -> 183915	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4460	-	5214							
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 184407	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 6420	PERF. 5586	-	6068							
12	3 N	-0-	-0-	-3	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 32		RRCID -> 184776	COMPL. DATE 06/26/2001	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5372	-	6094							
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID -> 184777	COMPL. DATE 07/24/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4189	-	4927							
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192											
DANIEL, M. K.		WELL #: 31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1106		RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025					
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494					
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-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					
12	279 N	-0-	-0-	-279	-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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1173		RRCID -> 189039		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040					
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 1182R		RRCID -> 191348		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877					
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
		WELL #: 1177		RRCID -> 193488		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 4753 - 5637						
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
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS		WELL #: 1107		RRCID -> 197265		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4736 - 5345						
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 6053		PERF. 4860 - 5768						
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 4820 - 5910						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 5911		PERF. 5304 - 5718						
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 4721 - 5475						
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5938		PERF. 4979 - 5509						
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 10		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 232713	COMPL. DATE 10/30/2007	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 4950	-	5488							
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 258489	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5180	-	5700							
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					188
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					188
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					188
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 2		RRCID -> 169573	COMPL. DATE 07/06/1998	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 5455	-	5924							
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 1		RRCID -> 169579	COMPL. DATE 07/04/1998	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4930	-	5948							
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 2		RRCID -> 169581	COMPL. DATE 06/28/1998	TOTAL DEPTH 6203	PERF. 5227	-	5890							
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 1		RRCID -> 169721	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH 6203	PERF. 5194	-	5778							
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "109"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843																
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835																
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939																
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803																
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596																
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887																
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544											
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		8	RRCID ->	171474	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5605	PERF.	4868 - 4878			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "9"		WELL #:		3	RRCID ->	173556	COMPL. DATE	04/17/1999	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	5490 - 5500			
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	174167	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	5200 - 5623			
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			123
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			123
M. K. DANIEL 111A		WELL #:		2	RRCID ->	174866	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	6128	PERF.	5248 - 5426			
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-						N	-0-			-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		5	RRCID ->	175780	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	4787 - 5382			
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		6	RRCID ->	177892	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	4830 - 5556			
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		7	RRCID ->	179954	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5167 - 5882			
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE					
		WELL #:	5	RRCID -> 179955	COMPL. DATE 09/16/2000	TOTAL DEPTH	6202	PERF. 4628	- 5693		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	6	RRCID -> 179956	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 4628	- 4986		
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	3	RRCID -> 179961	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 4881	- 6040		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	4	RRCID -> 180061	COMPL. DATE 11/16/2000	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5178	- 5540		
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	5	RRCID -> 180062	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5206	- 5542		
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:	7	RRCID -> 180819	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF. 5092	- 5248		
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DANIELS, M. K. III A		WELL #:	4	RRCID -> 181359	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5150	- 5616		
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 111 "A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 181360	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5141	-	5605							
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
M. K. DANIEL IIIA		WELL #: 7		RRCID -> 181363	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5122	-	5896							
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIELS, M. K. 112A		WELL #: 10		RRCID -> 181590	COMPL. DATE 02/06/2001	TOTAL DEPTH 6032	PERF. 5090	-	5642							
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 6		RRCID -> 181891	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 4664	-	5408							
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 6		RRCID -> 181939	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5168	-	5490							
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 701		RRCID -> 182709	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 6016	PERF. 4776	-	5816							
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE 3		WELL #: 5		RRCID -> 182710	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 6040	PERF. 4974	-	5890							
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DANIEL, M. K.		WELL #: 702		RRCID -> 182712	COMPL. DATE 04/14/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5154	-	5882					
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 704		RRCID -> 183015	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 6085	PERF. 4720	-	5624					
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 705		RRCID -> 183585	COMPL. DATE 05/21/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4544	-	5700					
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #: 4		RRCID -> 183934	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5232	-	5968					
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 602		RRCID -> 183937	COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 4734	-	5756					
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112A		WELL #: 9A		RRCID -> 184788	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 5192	-	6020					
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 601		RRCID -> 184934	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 6061	PERF. 4776	-	5824					
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 109		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
		WELL #:	7	RRCID ->	185010	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5080	-	5788
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
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 110		WELL #:	8	RRCID ->	185014	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5261	PERF.	4440	-	5062
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6084	PERF.	4590	-	5666
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4580	-	5894
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 108		WELL #:	5	RRCID ->	185018	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4187	-	4986
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	609	RRCID ->	185993	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4634	-	5806
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	610	RRCID ->	185994	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5265	-	5672
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		7	RRCID ->	185995	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 4835 - 5700		
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
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		9	RRCID ->	225026	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5010 - 5957		
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		8	RRCID ->	225149	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5008 - 5932		
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		710	RRCID ->	243566	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4678 - 5660		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4659 - 0		
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLIE BLACK "3A"		WELL #:		12	RRCID ->	244944	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4980 - 5708		
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.										
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
		WELL #: 711		RRCID -> 245148	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 4495	-		5605						
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		WELL #: 712		RRCID -> 245149	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4694	-		5622						
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		WELL #: 611		RRCID -> 247472	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 5497	PERF. 4762	-		5438						
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		WELL #: 405		RRCID -> 247475	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 4888	-		5894						
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 247477	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 4947	-		5976						
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		WELL #: 402		RRCID -> 247478	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 6132	PERF. 5050	-		5776						
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		WELL #: 613		RRCID -> 248115	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 6144	PERF. 4716	-		5624						
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE 4A		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
		WELL #:	406	RRCID ->	248884	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	4934 -	5728				
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
12	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
01	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	708	RRCID ->	249914	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4570 -	5839				
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A		WELL #:	11	RRCID ->	250893	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4803 -	5922				
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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				
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	707	RRCID ->	251644	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	4814 -	5659				
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	713	RRCID ->	251656	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4636 -	5813				
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B		WELL #:	404	RRCID ->	251657	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6049	PERF.	5000 -	5915				
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
M. K. DANIEL 111A		WELL #:		10	RRCID ->	251677	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4754 - 5510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		612	RRCID ->	256034	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4914 - 5858			
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	118864	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4231 - 5185			
12	14B2 EXT	24	-0-	24	38	24	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	34	-0-	34	72	34	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	75	3	2			N	-0-			-0-
04	75 X	-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALONE		WELL #:		1	RRCID ->	201547	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4771 - 4860			
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-

BUNGER "5"		WELL #:		2	RRCID ->	202985	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	4516	PERF. 4083 - 4446			
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	613	-0-	613	613	613	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	395	-0-	395	1008	395	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	273	-0-	273	1281	273	2			Y	-0-			-0-
04	1366 N	85	-0-	-1281	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			-0-

MALONE "13"		WELL #:		2	RRCID ->	203271	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	5318	PERF. 4174 - 4184			
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BUNGER "5"		WELL #: 3		RRCID -> 204705		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		23 N	23	-0-	-0-		23 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	7	-0-	7		7 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	17	-0-	17		17 2	Y	-0-			-0-
04		24 N	-0-	-0-	-24			Y	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-		6 2	Y	-0-			-0-

BUNGER "5"		WELL #: 5		RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125				
12		941 N	941	-0-	-0-		941 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1002	-0-	1002		1002 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1018	-0-	1018		1018 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	468	-0-	468		2488 2	Y	-0-			-0-
04		2891 N	403	-0-	-2488		403 2	Y	-0-			-0-
05		835 N	835	-0-	-0-		835 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				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL 10		WELL #: 1		RRCID -> 160348		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVER OIL & GAS INC.		781880										
TENNECO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 113570		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664				
12		550 N	550	-0-	-0-		550 3	N	-0-			-0-
01		496 N	405	-0-	-91		405 3	N	-0-			-0-
02		415 N	415	-0-	-0-		415 3	N	-0-			-0-
03		558 N	448	-0-	-110		448 3	N	-0-			-0-
04		390 N	344	-0-	-46		344 3	N	-0-			-0-
05		434 N	287	-0-	-147		287 3	N	-0-			-0-

TENNECO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 116047		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544				
12		394 N	394	-0-	-0-		394 3	N	-0-			-0-
01		434 N	348	-0-	-86		348 3	N	-0-			-0-
02		406 N	390	-0-	-16		390 3	N	-0-			-0-
03		413 N	413	-0-	-0-		413 3	N	-0-			-0-
04		403 N	403	-0-	-0-		403 3	N	-0-			-0-
*05		465 N	465	-0-	-0-		465 3	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880									
MEADOWS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4632 - 5936	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL		WELL #: 801		RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138		PERF. 4215 - 5788	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL		WELL #: 803		RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4732 - 5804	
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL		WELL #: 804		RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4716 - 5756	
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-

DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997		PERF. 5245 - 5709	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-

TENNECO FEE		WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5336 - 5658	
12	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	3	N	-0-	-0-	-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-	-0-	-0-
02	725 N	689	-0-	-36	-0-	689	3	N	-0-	-0-	-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-	-0-	-0-
04	780 N	716	-0-	-64	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-
05	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-

TENNECO FEE		WELL #: 904		RRCID -> 233669		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4710 - 5742	
12	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	333	-0-	-15	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	258	-0-	-252	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	233	-0-	-108	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
UPP OPERATING, LLC				875310							
DANIEL, M. K.				WELL #: 11	RRCID -> 169424	COMPL. DATE 05/21/1998	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4424	- 5806		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WTG EXPLORATION				945220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MITCHELL, MYRTLE				WELL #: 2	RRCID -> 176092	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH 6023	PERF. 5192	- 5555		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	135	-0-	-175	-0-	135 1		N	-0-		-0-
01	310 N	135	-0-	-175	-0-	135 1		N	-0-		-0-
02	261 N	135	-0-	-126	-0-	135 1		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)				84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FOUR SQUARE RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 193586	COMPL. DATE 06/01/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7352	- 10162		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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 #: 10		RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	226535	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	6788	PERF. 7157 - 9700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-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	
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UPP OPERATING, LLC												
		WELL #:		0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 7705 - 9859	
12	3286 X	2717	-0-	-569	-0-	2717	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2512	-0-	2512	2512	2512	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3019	-0-	3019	5531	3019	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2976	-0-	2976	8507	2976	3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2651	-0-	2651	11158	2651	3		Y	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	11158				Y	NO RPT		-0-
FOUR SQUARE RANCH												
		WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 7593 - 10303	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FOUR SQUARE RANCH												
		WELL #:		0071HR	RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 6996 - 9768	
12	3348 X	2983	-0-	-365	-0-	2983	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2916	-0-	2916	2916	2916	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3221	-0-	3221	6137	3221	3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3358	-0-	3358	9495	3358	3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3231	-0-	3231	12726	3231	3		Y	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12726				Y	NO RPT		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0073EH		RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 6939 - 9450	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	2053	-0-	2053	2053	2053 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1431	-0-	1431	3484	1431 3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	690	-0-	690	4174	690 3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	634	-0-	634	4808	634 3		Y	-0-	-0-	
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	4808			Y	NO RPT	-0-	
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087											
12	7874 X	7756	-0-	-118	-0-	7756 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	7768	-0-	7768	7768	7768 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	7204	-0-	7204	14972	7204 3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	7547	-0-	7547	22519	7547 3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	7673	-0-	7673	30192	7673 3		Y	-0-	-0-	
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	30192			Y	NO RPT	-0-	
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177											
12	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	8904 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	8842	-0-	8842	8842	8842 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	8029	-0-	8029	16871	8029 3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	9100	-0-	9100	25971	9100 3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	8289	-0-	8289	34260	8289 3		Y	-0-	-0-	
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	34260			Y	NO RPT	-0-	
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253											
12	2294 X	2083	-0-	-211	-0-	2083 3		N	-0-	-0-	
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3		N	-0-	-0-	
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-	-0-	
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3		N	-0-	-0-	
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3		N	-0-	-0-	
05	1860 N NO RPT		-0-	-1860	-0-			N	NO RPT	-0-	
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856											
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	746	-0-	746	746	746 3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	870	-0-	870	1616	870 3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	955	-0-	955	2571	955 3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	1054	-0-	1054	3625	1054 3		Y	-0-	-0-	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	3625			Y	NO RPT	-0-	
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658											
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-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 75E		RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6662 - 6694	
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
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0544E		RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6626 - 6698	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SOKOL (SAN MIGUEL)		84504 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459								
BOWMAN-RUSSELL		WELL #: 6		RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330 PERF. 1768 - 1780	
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-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-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	
12	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBINSON, WINFRED		WELL #: 1		RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615 PERF. 550 - 615	
12	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK)		84971 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 2		RRCID ->	198806	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	8938 PERF. 8720 - 8730	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

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

SPAULDING (WILCOX SLICK)		//CONT.//		84971	475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		1	RRCID ->	198809	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8706	-	8722	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

SPINACH (ELAINE)				85188	300	ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA					
RICKAWAY ENERGY, CORP.				710557											
SPINACH (ELAINE) UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064649	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3764	-	3801	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STOCKDALE (CARRIZO)				86217	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON					
P.S.N. PETROLEUM, INC.				631524											
REAMS, WAYNE		WELL #:		1	RRCID ->	085690	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	448	PERF.	435	-	438	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REAMS, WAYNE		WELL #:		2	RRCID ->	085933	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	452	PERF.	445	-	452	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STOREY (4470)				86357	304	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
VT STOREY, H. D.		WELL #:		3	RRCID ->	050840	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	4540	-	4560	
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STOREY (4900)				86357	380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
VT STOREY, H. D.		WELL #:		5 U	RRCID ->	051836	COMPL. DATE	12/10/1971	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A			
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

*06	1380 N	514	-0-	-866	-0-	514	2		Y	-0-		-0-
*07	1364 N	884	-0-	-480	-0-	884	2		Y	-0-		-0-
*08	1426 N	926	-0-	-500	-0-	926	2		Y	-0-		-0-
*09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		Y	-0-		-0-
*10	1364 N	439	-0-	-925	-0-	174	1	265	2	Y		-0-
*11	1350 N	1100	-0-	-250	-0-	1100	2		Y	-0-		-0-
*12	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	1379	2		Y	-0-		-0-
*01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		Y	-0-		-0-
*02	1334 N	1096	-0-	-238	-0-	1096	2		Y	-0-		-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-		-0-
*04	1380 N	913	-0-	-467	-0-	20	1	893	2	Y		-0-
05	1426 N	866	-0-	-560	-0-	739	1	127	2	Y		-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

12	1302 N	1125	-0-	-177	-0-	791	1	334	2	N		-0-
01	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	613	1	485	2	N		-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	583	1	411	2	N		-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N		-0-
04	1050 N	6	-0-	-1044	-0-	2	1	4	2	N		-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N		-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

12	682 N	559	-0-	-123	-0-	105	1	454	2	N		-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	130	1	419	2	N		-0-
02	580 N	261	-0-	-319	-0-	33	1	228	2	N		-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N		-0-
04	540 N	7	-0-	-533	-0-	2	1	5	2	N		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N		-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-		-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-		-0-
02	464 N	91	-0-	-373	-0-	91	2		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	240 N	6	-0-	-234	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	439	-0-	439		49829		439	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	486	-0-	486		50315		486	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	479	-0-	479		50794		479	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	471	-0-	471		51265		471	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	252	-0-	252		51517		100	1	Y	-0-	152	2	-0-
11	14B2 EXT	712	-0-	712		52229		712	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	868	-0-	868		53097		868	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	674	-0-	674		53771		674	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	497	-0-	497		54268		497	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	75	-0-	75		54343		75	2	Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	6	-0-	6		54349		6	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	5	-0-	5		54354		4	1	Y	-0-	1	2	-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184														
12	14B2 EXT	2285	-0-	2285		6317		1606	1	N	-0-	679	2	-0-
01	14B2 EXT	496	-0-	496		6813		277	1	N	-0-	219	2	-0-
02	14B2 EXT	1015	-0-	1015		7828		595	1	N	-0-	420	2	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7828				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	5	-0-	5		7833		2	1	N	-0-	3	2	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7833				N	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610														
12	2006 N	2006	-0-	-0-		-0-		2006	2	N	-0-			-0-
01	2433 N	2433	-0-	-0-		-0-		2433	2	N	-0-			-0-
02	1436 N	1436	-0-	-0-		-0-		1436	2	N	-0-			-0-
03	1197 N	1197	-0-	-0-		-0-		1197	2	N	-0-			-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-		-0-		1021	2	N	-0-			-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-		-0-		1046	2	N	-0-			-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
12	5 N	5	-0-	-0-		-0-		5	2	N	-0-			-0-
01	93 N	60	-0-	-33		-0-		60	2	N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-		-0-		212	2	N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-		-0-		217	2	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60		-0-				N	-0-			-0-
05	217 N	207	-0-	-10		-0-		207	2	N	-0-			-0-

VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124														
12	155 N	-0-	-0-	-155		-0-				N	-0-	6	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-		-0-		1	1	N	-0-	13	2	-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206														
12	695 N	695	-0-	-0-		-0-		695	2	N	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0-		-0-		401	2	N	-0-			-0-
02	733 N	733	-0-	-0-		-0-		733	2	N	-0-			-0-
03	478 N	478	-0-	-0-		-0-		478	2	N	-0-			-0-
04	449 N	449	-0-	-0-		-0-		449	2	N	-0-			-0-
05	620 N	455	-0-	-165		-0-		455	2	N	-0-			-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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
01		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
05		651 N	5	-0-	-646	-0-	5	2		N	-0-			-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758														
12		2046 X	1336	-0-	-710	-0-	1336	2		Y	-0-			-0-
01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		Y	-0-			-0-
02		1653 N	1271	-0-	-382	-0-	1271	2		Y	-0-			-0-
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
04		1470 N	5	-0-	-1465	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-			-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260														
12		744 N	670	-0-	-74	-0-	126	1	544	2	N	-0-		-0-
01		682 N	617	-0-	-65	-0-	147	1	470	2	N	-0-		-0-
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	73	1	517	2	N	-0-		-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-		-0-
04		600 N	6	-0-	-594	-0-	2	1	4	2	N	-0-		-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A														
12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	908	1	384	2	N	-0-		-0-
01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	571	1	452	2	N	-0-		-0-
02		1624 N	470	-0-	-1154	-0-	275	1	195	2	N	-0-		-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04		990 N	5	-0-	-985	-0-	2	1	3	2	N	-0-		-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477														
12		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
01		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
04		1080 N	1011	-0-	-69	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004														
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-			-0-
01		744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2		Y	-0-			-0-
02		638 N	331	-0-	-307	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-			-0-
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT ALDERMAN, EZRA 113		WELL #:		1	RRCID ->	246173	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9974 - 10061			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-		136	1	708	2	N	38	36	1	14
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-		42	9							
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-		130	1	573	2	N	-0-			14
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-		49	1	395	2	N	-0-			14
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-		163	1	517	2	N	-0-			14
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-		88	1	801	2	N	-0-			14
							39	1	586	2	N	-0-			14

KILLAM-GONZALEZ 299		WELL #:		16	RRCID ->	249657	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	10164	PERF.	9940 - 10051			
12	837 N	757	-0-	-80	-0-		757	2			Y	-0-			-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		1408	2			Y	-0-			-0-
02	725 N	664	-0-	-61	-0-		664	2			Y	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			Y	-0-			-0-
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		1342	2			Y	-0-			-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-		826	2			Y	-0-			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		781915	RRCID ->	144751	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10119 - 10198			
GUTIERREZ, R. M.				2											
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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			
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SUTTON PRODUCING CORP.		WELL #:		831283	RRCID ->	129473	COMPL. DATE	09/12/1988	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	10066 - 10152			
APPLING				1											
12	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-		3434	2			N	-0-			-0-
01	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-		3376	2			N	-0-			-0-
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-		3347	2			N	-0-			-0-
03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-		3733	2			N	-0-			-0-
04	3000 X	359	-0-	-2641	-0-		359	2			N	-0-			-0-
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-						N	-0-			-0-

APPLING		WELL #:		2	RRCID ->	130985	COMPL. DATE	05/30/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10066 - 10256			
12	2170 X	2071	-0-	-99	-0-		2071	2			N	-0-			-0-
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		2087	2			N	-0-			-0-
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		2016	2			N	-0-			-0-
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		2308	2			N	-0-			-0-
04	2010 N	9	-0-	-2001	-0-		9	2			N	-0-			-0-
05	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-						N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.// 86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.// 831283													
APPLING		WELL #: 3		RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247							
M	O	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
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
04	750 N	44	-0-	-706	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	992 N	2	-0-	-990	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186							
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	60	-0-	-1680	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REEVES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096							
12	713 N	429	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
04	480 N	10	-0-	-470	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193							
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	65	-0-	-1165	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRYOR		WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217							
12	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263							
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-			-0-
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
02	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
04	2490 N	72	-0-	-2418	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
GUTIERREZ D		WELL #: 3		RRCID -> 112227		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520		
M	O	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
*11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	60	1	328	2	Y	-0-
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	64	1	319	2	Y	-0-
*01	DLQ G-10	178	-0-	178	178	31	1	147	2	Y	-0-
*02	DLQ G-10	58	-0-	58	236	6	1	52	2	Y	-0-
*03	DLQ G-10	13	-0-	13	249	1	1	12	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	254	5	2			Y	-0-
*05	264 N	10	-0-	-254	-0-	1	1	9	2	Y	-0-

GUTIERREZ E		WELL #: 2		RRCID -> 112228		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562		
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	52	1	287	2	Y	-0-
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	66	1	331	2	Y	-0-
*01	DLQ G-10	307	-0-	307	307	54	1	253	2	Y	-0-
*02	DLQ G-10	428	-0-	428	735	42	1	386	2	Y	-0-
*03	DLQ G-10	388	-0-	388	1123	42	1	346	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	374	-0-	374	1497	33	1	341	2	Y	-0-
*05	1943 N	446	-0-	-1497	-0-	56	1	390	2	Y	-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #: 1		RRCID -> 112230		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554		
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	137	2	Y	-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	26	1	131	2	Y	1
*01	DLQ G-10	167	-0-	167	167	29	1	138	2	Y	-0-
*02	DLQ G-10	163	-0-	163	330	16	1	147	2	Y	-0-
*03	DLQ G-10	197	-0-	197	527	21	1	176	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	120	-0-	120	647	11	1	109	2	Y	-0-
*05	822 N	175	-0-	-647	-0-	22	1	153	2	Y	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112232		COMPL. DATE 07/10/1984			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456		
*11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	N	-0-
*12	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	N	-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	N	-0-
*02	29 N	21	-0-	-8	-0-	2	1	19	2	N	-0-
*03	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 112234		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480		
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	73	1	400	2	Y	-0-
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	87	1	437	2	Y	-0-
*01	DLQ G-10	516	-0-	516	516	90	1	426	2	Y	-0-
*02	DLQ G-10	510	-0-	510	1026	50	1	460	2	Y	-0-
*03	DLQ G-10	463	-0-	463	1489	50	1	413	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	442	-0-	442	1931	39	1	403	2	Y	-0-
*05	2442 N	511	-0-	-1931	-0-	64	1	447	2	Y	-0-

GUTIERREZ B		WELL #: 4R		RRCID -> 165568		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532		
*11	60 N	50	-0-	-10	-0-	8	1	42	2	Y	-0-
*12	93 N	30	-0-	-63	-0-	5	1	25	2	Y	-0-
*01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	4	1	18	2	Y	-0-
*02	DLQ G-10	87	-0-	87	109	8	1	79	2	Y	-0-
*03	DLQ G-10	82	-0-	82	191	9	1	73	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	92	-0-	92	283	8	1	84	2	Y	-0-
*05	393 N	110	-0-	-283	-0-	14	1	96	2	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
APPLING		WELL #:		2 B	RRCID ->	169629	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5848 - 5854	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	39 1	213 2	Y	-0-	-0-			-0-
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	41 1	205 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	32 1	151 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	200	-0-	200	383	19 1	181 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	217	-0-	217	600	24 1	193 2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	248	-0-	248	848	22 1	226 2	Y	-0-	-0-			-0-
*05	1103 N	255	-0-	-848	-0-	32 1	223 2	Y	-0-	-0-			-0-

GUTIERREZ A		WELL #:		3R	RRCID ->	169758	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7417 - 7554	
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9 1	49 2	Y	-0-	-0-			8
*12	31 N	26	-0-	-5	-0-	4 1	22 2	Y	-0-	-0-			8
*01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	4 1	17 2	Y	-0-	-0-			8
*02	DLQ G-10	48	-0-	48	69	5 1	43 2	Y	-0-	-0-			8
*03	DLQ G-10	111	-0-	111	180	12 1	99 2	Y	-0-	-0-			8
*04	DLQ G-10	32	-0-	32	212	3 1	29 2	Y	-0-	-0-			8
*05	250 N	38	-0-	-212	-0-	5 1	33 2	Y	-0-	-0-			8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #:		2	RRCID ->	185977	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	7480 - 7528	
*11	840 N	12	-0-	-828	-0-	2 1	10 2	N	-0-	-0-			-0-
*12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-	-0-			-0-
*01	403 N	21	-0-	-382	-0-	4 1	17 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-	-0-			-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-			-0-
*04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-			-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		3	RRCID ->	187432	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7527 - 7563	
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	17 1	93 2	Y	-0-	-0-			6
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	22 1	112 2	Y	-0-	-0-			6
*01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	24 1	113 2	Y	-0-	-0-			6
*02	DLQ G-10	126	-0-	126	263	12 1	114 2	Y	-0-	-0-			6
*03	DLQ G-10	112	-0-	112	375	12 1	100 2	Y	-0-	-0-			6
*04	DLQ G-10	96	-0-	96	471	8 1	88 2	Y	-0-	-0-			6
*05	594 N	123	-0-	-471	-0-	15 1	108 2	Y	-0-	-0-			6

STOCKTON, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	187434	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	7479 - 7516	
*11	300 N	185	-0-	-115	-0-	29 1	156 2	Y	-0-	-0-			-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	57 1	285 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	260	-0-	260	260	45 1	215 2	Y	-0-	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	223	-0-	223	483	22 1	201 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	250	-0-	250	733	27 1	223 2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	236	-0-	236	969	21 1	215 2	Y	-0-	-0-			-0-
*05	1219 N	250	-0-	-969	-0-	31 1	219 2	Y	-0-	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	187442	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	7684 - 7734	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5				7
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	21 1			3
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2				5
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
MARTIN, J. C.		WELL #:		1A	RRCID ->	187451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 7570 -	7602
M	O	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
*11		480 N	476	-0-	-4	-0-	73 1	403 2	Y	-0-		-0-
*12		558 N	452	-0-	-106	-0-	75 1	377 2	Y	-0-		-0-
*01	DLQ	G-10	446	-0-	446	446	78 1	368 2	Y	-0-		-0-
*02	DLQ	G-10	459	-0-	459	905	45 1	414 2	Y	-0-		-0-
*03	DLQ	G-10	473	-0-	473	1378	52 1	421 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	459	-0-	459	1837	40 1	419 2	Y	-0-		-0-
*05		2336 N	499	-0-	-1837	-0-	63 1	436 2	Y	-0-		-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	187454	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7602 -	7650
*11		1440 N	1402	-0-	-38	-0-	216 1	1186 2	Y	-0-		-0-
*12		1488 N	1350	-0-	-138	-0-	224 1	1126 2	Y	-0-		-0-
*01	DLQ	G-10	1381	-0-	1381	1381	241 1	1140 2	Y	-0-		-0-
*02	DLQ	G-10	1167	-0-	1167	2548	113 1	1054 2	Y	-0-		-0-
*03	DLQ	G-10	1309	-0-	1309	3857	143 1	1166 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1200	-0-	1200	5057	106 1	1094 2	Y	-0-		-0-
*05		3100 N	1348	-0-	-1752	3305	170 1	1178 2	Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		8	RRCID ->	193174	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7429 -	7665
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63

MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	193177	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6022 -	6162
*11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	39 1	214 2	Y	1		6
							1 9					
*12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	42 1	212 2	Y	15		21
							17 9					
*01	DLQ	G-10	278	-0-	278	278	39 1	187 2	Y	47	61 1	7
							52 9					
*02	DLQ	G-10	216	-0-	216	494	21 1	195 2	Y	-0-		7
*03	DLQ	G-10	243	-0-	243	737	26 1	210 2	Y	6		13
							7 9					
04	DLQ	G-10	222	-0-	222	959	20 1	202 2	Y	-0-		13
*05		1179 N	220	-0-	-959	-0-	27 1	191 2	Y	2		15
							2 9					

GUTIERREZ F		WELL #:		1	RRCID ->	193512	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7908	PERF. 5944 -	5974
*11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	26 1	144 2	Y	-0-		20
*12		155 N	148	-0-	-7	-0-	25 1	123 2	Y	-0-		20
*01	DLQ	G-10	134	-0-	134	134	23 1	111 2	Y	-0-		20
*02	DLQ	G-10	129	-0-	129	263	13 1	116 2	Y	-0-		20
*03	DLQ	G-10	136	-0-	136	399	15 1	121 2	Y	-0-		20
04	DLQ	G-10	122	-0-	122	521	11 1	111 2	Y	-0-		20
*05		662 N	141	-0-	-521	-0-	18 1	123 2	Y	-0-		20

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 194970		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11	960 N	801	-0-	-159	-0-	117	1	640	2	Y	40	57
						44	9					
*12	899 N	578	-0-	-321	-0-	77	1	387	2	Y	104 1	57
						114	9					
*01	DLQ G-10	441	-0-	441	441	77	1	364	2	Y	-0-	57
*02	DLQ G-10	340	-0-	340	781	33	1	307	2	Y	-0-	57
*03	DLQ G-10	633	-0-	633	1414	61	1	499	2	Y	66 103 1	20
						73	9					
04	DLQ G-10	458	-0-	458	1872	40	1	416	2	Y	2	22
						2	9					
*05	2323 N	451	-0-	-1872	-0-	55	1	384	2	Y	11	33
						12	9					
FOSTER, J. ESTATE												
		WELL #: 5		RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624			
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	Y	-0-	2
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	Y	-0-	2
*01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	14	1	64	2	Y	-0-	2
*02	DLQ G-10	71	-0-	71	149	7	1	64	2	Y	-0-	2
*03	DLQ G-10	81	-0-	81	230	9	1	72	2	Y	-0-	2
*04	DLQ G-10	67	-0-	67	297	6	1	61	2	Y	-0-	2
*05	362 N	65	-0-	-297	-0-	8	1	57	2	Y	-0-	2
WINSLOW, O. H.												
		WELL #: 4		RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672			
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	125	2	Y	-0-	11
*12	93 N	70	-0-	-23	-0-	12	1	58	2	Y	-0-	11
*01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	1	1	3	2	Y	-0-	11
*02	DLQ G-10	85	-0-	85	89	8	1	77	2	Y	-0-	11
*03	DLQ G-10	17	-0-	17	106	2	1	15	2	Y	-0-	11
*04	DLQ G-10	9	-0-	9	115	1	1	8	2	Y	-0-	11
*05	129 N	14	-0-	-115	-0-	2	1	12	2	Y	-0-	11
MARTIN, J. C.												
		WELL #: 6		RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609			
*11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	190	1	1044	2	Y	-0-	42
*12	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	230	1	1157	2	Y	-0-	42
*01	DLQ G-10	1495	-0-	1495	1495	261	1	1234	2	Y	-0-	42
*02	DLQ G-10	1056	-0-	1056	2551	103	1	953	2	Y	-0-	42
*03	DLQ G-10	1039	-0-	1039	3590	113	1	926	2	Y	-0-	42
*04	DLQ G-10	1003	-0-	1003	4593	88	1	915	2	Y	-0-	42
*05	3100 N	1192	-0-	-1908	2685	150	1	1042	2	Y	-0-	42
WINSLOW, O. H.												
		WELL #: 5		RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680			
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	112	1	617	2	Y	-0-	20
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	91	1	456	2	Y	-0-	20
*01	DLQ G-10	468	-0-	468	468	82	1	386	2	Y	-0-	20
*02	DLQ G-10	525	-0-	525	993	51	1	474	2	Y	-0-	20
*03	DLQ G-10	238	-0-	238	1231	26	1	212	2	Y	-0-	20
*04	DLQ G-10	271	-0-	271	1502	24	1	247	2	Y	-0-	20
*05	1800 N	298	-0-	-1502	-0-	37	1	261	2	Y	-0-	20

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE												
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611																		
MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	199445	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7550 - 7568										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
*11	120 N	84	-0-	-36	-0-	13 1	71 2	Y		-0-			14									
*12	93 N	32	-0-	-61	-0-	5 1	27 2	Y		-0-			14									
*01	DLQ G-10	26	-0-	26	26	5 1	21 2	Y		-0-			14									
*02	DLQ G-10	17	-0-	17	43	2 1	15 2	Y		-0-			14									
*03	DLQ G-10	36	-0-	36	79	4 1	32 2	Y		-0-			14									
04	DLQ G-10	23	-0-	23	102	2 1	21 2	Y		-0-			14									
*05	132 N	30	-0-	-102	-0-	4 1	26 2	Y		-0-			14									
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	6	RRCID ->	199448	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7626 - 7649
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-									
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-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-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-									
WINSLOW, O. H.													WELL #:	6	RRCID ->	199826	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7568 - 7624
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	29 1	162 2	Y		-0-			1									
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	39 1	198 2	Y		-0-			1									
*01	DLQ G-10	198	-0-	198	198	35 1	163 2	Y		-0-			1									
*02	DLQ G-10	182	-0-	182	380	18 1	164 2	Y		-0-			1									
*03	DLQ G-10	192	-0-	192	572	21 1	171 2	Y		-0-			1									
04	DLQ G-10	150	-0-	150	722	13 1	137 2	Y		-0-			1									
*05	896 N	174	-0-	-722	-0-	22 1	152 2	Y		-0-			1									
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	7	RRCID ->	200718	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7584 - 7616
*11	1140 N	1102	-0-	-38	-0-	167 1	915 2	Y		18			26									
						20 9																
*12	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	187 1	940 2	Y		47	47 1		26									
						52 9																
*01	DLQ G-10	1029	-0-	1029	1029	180 1	849 2	Y		-0-			26									
*02	DLQ G-10	1069	-0-	1069	2098	104 1	965 2	Y		-0-			26									
*03	DLQ G-10	1302	-0-	1302	3400	138 1	1131 2	Y		30	47 1		9									
						33 9																
04	DLQ G-10	1276	-0-	1276	4676	112 1	1163 2	Y		1			10									
						1 9																
*05	3100 N	1314	-0-	-1786	2890	165 1	1143 2	Y		5			15									
						6 9																
MARTIN, J. C.													WELL #:	9	RRCID ->	203292	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7438 - 7538
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15 1	80 2	N		-0-			114									
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	28 1	139 2	N		-0-			114									
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	19 1	88 2	N		-0-			114									
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11 1	100 2	N		-0-			114									
*03	155 N	132	-0-	-23	-0-	14 1	118 2	N		-0-			114									
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 2	N		-0-			114									
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17 1	117 2	N		-0-			114									

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GUTIERREZ F		WELL #:		04	RRCID ->	204699	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7558 - 7661		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*11	420 N	402	-0-	-18	-0-	62 1	340 2	Y	-0-				3
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	88 1	439 2	Y	-0-				3
*01	DLQ G-10	481	-0-	481	481	84 1	397 2	Y	-0-				3
*02	DLQ G-10	501	-0-	501	982	49 1	452 2	Y	-0-				3
*03	DLQ G-10	542	-0-	542	1524	59 1	483 2	Y	-0-				3
*04	DLQ G-10	598	-0-	598	2122	53 1	545 2	Y	-0-				3
*05	2697 N	575	-0-	-2122	-0-	72 1	503 2	Y	-0-				3
FOSTER, J. ESTATE													
WELL #:		9		RRCID ->	204700	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7494 - 7625			
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	30 1	165 2	Y	-0-				65
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	41 1	203 2	Y	-0-				65
*01	DLQ G-10	193	-0-	193	193	34 1	159 2	Y	-0-				65
*02	DLQ G-10	201	-0-	201	394	20 1	181 2	Y	-0-				65
*03	DLQ G-10	245	-0-	245	639	27 1	218 2	Y	-0-				65
*04	DLQ G-10	188	-0-	188	827	17 1	171 2	Y	-0-				65
*05	1085 N	258	-0-	-827	-0-	32 1	226 2	Y	-0-				65
WINSLOW, O. H.													
WELL #:		7		RRCID ->	205320	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7553 - 7624			
*11	660 N	591	-0-	-69	-0-	91 1	500 2	Y	-0-				-0-
*12	651 N	619	-0-	-32	-0-	103 1	516 2	Y	-0-				-0-
*01	DLQ G-10	549	-0-	549	549	96 1	453 2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	626	-0-	626	1175	61 1	565 2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	714	-0-	714	1889	78 1	636 2	Y	-0-				-0-
*04	DLQ G-10	675	-0-	675	2564	59 1	616 2	Y	-0-				-0-
*05	3100 N	739	-0-	-2361	203	93 1	646 2	Y	-0-				-0-
FOSTER, J. ESTATE													
WELL #:		10		RRCID ->	205322	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7562 - 7586			
*11	780 N	616	-0-	-164	-0-	95 1	521 2	Y	-0-				-0-
*12	744 N	403	-0-	-341	-0-	67 1	336 2	Y	-0-				-0-
*01	DLQ G-10	688	-0-	688	688	120 1	568 2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	468	-0-	468	1156	45 1	423 2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	383	-0-	383	1539	42 1	341 2	Y	-0-				-0-
*04	DLQ G-10	339	-0-	339	1878	30 1	309 2	Y	-0-				-0-
*05	2867 N	989	-0-	-1878	-0-	124 1	865 2	Y	-0-				-0-
FOSTER, J. ESTATE													
WELL #:		11		RRCID ->	205803	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7616 - 7668			
*11	1440 N	1007	-0-	-433	-0-	155 1	852 2	Y	-0-				81
*12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	121 1	605 2	Y	-0-				81
*01	DLQ G-10	1092	-0-	1092	1092	191 1	901 2	Y	-0-				81
*02	DLQ G-10	835	-0-	835	1927	81 1	754 2	Y	-0-				81
*03	DLQ G-10	1097	-0-	1097	3024	120 1	977 2	Y	-0-				81
*04	DLQ G-10	835	-0-	835	3859	74 1	761 2	Y	-0-				81
*05	3100 N	920	-0-	-2180	1679	116 1	804 2	Y	-0-				81
GUTIERREZ E													
WELL #:		5		RRCID ->	207421	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7546 - 7590			
*11	180 N	179	-0-	-1	-0-	28 1	151 2	Y	-0-				2
*12	186 N	176	-0-	-10	-0-	29 1	147 2	Y	-0-				2
*01	DLQ G-10	146	-0-	146	146	25 1	121 2	Y	-0-				2
*02	DLQ G-10	142	-0-	142	288	14 1	128 2	Y	-0-				2
*03	DLQ G-10	153	-0-	153	441	17 1	136 2	Y	-0-				2
*04	DLQ G-10	150	-0-	150	591	13 1	137 2	Y	-0-				2
*05	749 N	158	-0-	-591	-0-	20 1	138 2	Y	-0-				2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	208720	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7531 - 7558		
M	O	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
*11	960 N	418	-0-	-542	-0-	64	1	354	2	Y	-0-			2
*12	930 N	392	-0-	-538	-0-	65	1	327	2	Y	-0-			2
*01	DLQ G-10	804	-0-	804	804	140	1	664	2	Y	-0-			2
*02	DLQ G-10	714	-0-	714	1518	69	1	645	2	Y	-0-			2
*03	DLQ G-10	205	-0-	205	1723	22	1	183	2	Y	-0-			2
*04	DLQ G-10	857	-0-	857	2580	75	1	782	2	Y	-0-			2
*05	3100 N	719	-0-	-2381	199	90	1	629	2	Y	-0-			2

MARTIN, J. C.		WELL #:		10	RRCID ->	208727	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7697 - 7743		
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			10
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			10
*01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	2	1	8	2	Y	-0-			10
*02	DLQ G-10	10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-			10
*03	DLQ G-10	10	-0-	10	30	1	1	9	2	Y	-0-			10
*04	DLQ G-10	10	-0-	10	40	1	1	9	2	Y	-0-			10
*05	50 N	10	-0-	-40	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			10

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	208733	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7588 - 7630		
*11	450 N	225	-0-	-225	-0-	35	1	190	2	Y	-0-			4
*12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	98	1	491	2	Y	-0-			4
*01	DLQ G-10	713	-0-	713	713	124	1	589	2	Y	-0-			4
*02	DLQ G-10	437	-0-	437	1150	42	1	395	2	Y	-0-			4
*03	DLQ G-10	656	-0-	656	1806	71	1	585	2	Y	-0-			4
*04	DLQ G-10	620	-0-	620	2426	55	1	565	2	Y	-0-			4
*05	3100 N	736	-0-	-2364	62	93	1	643	2	Y	-0-			4

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	208735	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7580 - 7614		
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	85	1	464	2	Y	-0-			-0-
*12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	77	1	384	2	Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	336	-0-	336	336	59	1	277	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	328	-0-	328	664	32	1	296	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	387	-0-	387	1051	42	1	345	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	341	-0-	341	1392	30	1	311	2	Y	-0-			-0-
*05	1712 N	320	-0-	-1392	-0-	40	1	280	2	Y	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		4	RRCID ->	208921	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7429 - 7449		
*11	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	37	-0-	37	41	4	1	33	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	5	-0-	5	46	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	17	-0-	17	63	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
*05	88 N	25	-0-	-63	-0-	3	1	22	2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	208947	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7668		
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	27	1	148	2	Y	-0-			56
*12	124 N	77	-0-	-47	-0-	13	1	64	2	Y	-0-			56
*01	DLQ G-10	36	-0-	36	36	6	1	30	2	Y	-0-			56
*02	DLQ G-10	50	-0-	50	86	5	1	45	2	Y	-0-			56
*03	DLQ G-10	149	-0-	149	235	16	1	133	2	Y	-0-			56
*04	DLQ G-10	154	-0-	154	389	14	1	140	2	Y	-0-			56
*05	526 N	137	-0-	-389	-0-	17	1	120	2	Y	-0-			56

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #: 9		RRCID -> 209325		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	112	1	614	2	Y	29
*12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	142	1	712	2	Y	31
*01	DLQ G-10	430	-0-	430	430	75	1	355	2	Y	31
*02	DLQ G-10	540	-0-	540	970	52	1	488	2	Y	31
*03	DLQ G-10	748	-0-	748	1718	81	1	667	2	Y	31
04	DLQ G-10	500	-0-	500	2218	44	1	456	2	Y	31
*05	2768 N	550	-0-	-2218	-0-	69	1	481	2	Y	31

WINSLOW, O. H.		WELL #: 8		RRCID -> 209846		COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550		
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	76	1	416	2	Y	10
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	78	1	393	2	Y	10
*01	DLQ G-10	526	-0-	526	526	92	1	434	2	Y	10
*02	DLQ G-10	396	-0-	396	922	38	1	358	2	Y	10
*03	DLQ G-10	568	-0-	568	1490	62	1	506	2	Y	10
04	DLQ G-10	422	-0-	422	1912	37	1	385	2	Y	10
*05	2356 N	444	-0-	-1912	-0-	56	1	388	2	Y	10

WINSLOW, O. H.		WELL #: 10		RRCID -> 210849		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720		
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	Y	-0-
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	34	1	169	2	Y	-0-
*01	DLQ G-10	241	-0-	241	241	42	1	199	2	Y	-0-
*02	DLQ G-10	199	-0-	199	440	19	1	180	2	Y	-0-
*03	DLQ G-10	225	-0-	225	665	25	1	200	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	187	-0-	187	852	16	1	171	2	Y	-0-
*05	1078 N	226	-0-	-852	-0-	28	1	198	2	Y	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 210851		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573		
*11	660 N	567	-0-	-93	-0-	87	1	480	2	Y	8
*12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	110	1	550	2	Y	8
*01	DLQ G-10	605	-0-	605	605	106	1	499	2	Y	8
*02	DLQ G-10	546	-0-	546	1151	53	1	493	2	Y	8
*03	DLQ G-10	570	-0-	570	1721	62	1	508	2	Y	8
04	DLQ G-10	510	-0-	510	2231	45	1	465	2	Y	8
*05	2704 N	473	-0-	-2231	-0-	60	1	413	2	Y	8

WINSLOW, O. H.		WELL #: 14		RRCID -> 210852		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702		
*11	60 N	32	-0-	-28	-0-	5	1	27	2	Y	-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	Y	-0-
*01	DLQ G-10	68	-0-	68	68	12	1	56	2	Y	-0-
*02	DLQ G-10	48	-0-	48	116	5	1	43	2	Y	-0-
*03	DLQ G-10	15	-0-	15	131	2	1	13	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	16	-0-	16	147	1	1	15	2	Y	-0-
*05	184 N	37	-0-	-147	-0-	5	1	32	2	Y	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 211029		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580		
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	43	1	234	2	Y	-0-
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	55	1	275	2	Y	-0-
*01	DLQ G-10	338	-0-	338	338	59	1	279	2	Y	-0-
*02	DLQ G-10	261	-0-	261	599	25	1	236	2	Y	-0-
*03	DLQ G-10	258	-0-	258	857	28	1	230	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	238	-0-	238	1095	21	1	217	2	Y	-0-
*05	1331 N	236	-0-	-1095	-0-	30	1	206	2	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
WINSLOW, O. H.		WELL #:		13	RRCID ->	212093	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6022 - 7690		
M	O	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
*11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	57 1	312 2	Y	-0-				-0-
*12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	66 1	330 2	Y	-0-				-0-
*01	DLQ	G-10	363	-0-	363	363	63 1	300 2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ	G-10	343	-0-	343	706	33 1	310 2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ	G-10	471	-0-	471	1177	51 1	420 2	Y	-0-				-0-
*04	DLQ	G-10	419	-0-	419	1596	37 1	382 2	Y	-0-				-0-
*05		2062 N	466	-0-	-1596	-0-	59 1	407 2	Y	-0-				-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		12	RRCID ->	212162	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6068 - 7702		
*11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	112 1	616 2	Y	-0-				43
*12		868 N	647	-0-	-221	-0-	107 1	540 2	Y	-0-				43
*01	DLQ	G-10	712	-0-	712	712	124 1	588 2	Y	-0-				43
*02	DLQ	G-10	611	-0-	611	1323	59 1	552 2	Y	-0-				43
*03	DLQ	G-10	597	-0-	597	1920	65 1	532 2	Y	-0-				43
*04	DLQ	G-10	610	-0-	610	2530	54 1	556 2	Y	-0-				43
*05		3053 N	523	-0-	-2530	-0-	66 1	457 2	Y	-0-				43

STOCKTON A		WELL #:		3	RRCID ->	212163	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7472		
*11		660 N	504	-0-	-156	-0-	78 1	426 2	Y	-0-				4
*12		775 N	526	-0-	-249	-0-	87 1	439 2	Y	-0-				4
*01	DLQ	G-10	536	-0-	536	536	94 1	442 2	Y	-0-				4
*02	DLQ	G-10	287	-0-	287	823	28 1	259 2	Y	-0-				4
*03	DLQ	G-10	373	-0-	373	1196	41 1	332 2	Y	-0-				4
*04	DLQ	G-10	325	-0-	325	1521	29 1	296 2	Y	-0-				4
*05		1927 N	406	-0-	-1521	-0-	51 1	355 2	Y	-0-				4

PRYOR		WELL #:		1	RRCID ->	212165	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	7514 - 7550		
*11		300 N	161	-0-	-139	-0-	25 1	136 2	Y	-0-				-0-
*12		248 N	95	-0-	-153	-0-	16 1	79 2	Y	-0-				-0-
*01	DLQ	G-10	576	-0-	576	576	101 1	475 2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ	G-10	1018	-0-	1018	1594	99 1	919 2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ	G-10	838	-0-	838	2432	91 1	747 2	Y	-0-				-0-
*04	DLQ	G-10	411	-0-	411	2843	36 1	375 2	Y	-0-				-0-
*05		3100 N	413	-0-	-2687	156	52 1	361 2	Y	-0-				-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	212533	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7480 - 7498		
*11		30 N	18	-0-	-12	-0-	3 1	15 2	Y	-0-				5
*12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	19 1	93 2	Y	-0-				5
*01	DLQ	G-10	1452	-0-	1452	1452	253 1	1199 2	Y	-0-				5
*02	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	2540	106 1	982 2	Y	-0-				5
*03	DLQ	G-10	801	-0-	801	3341	87 1	714 2	Y	-0-				5
*04	DLQ	G-10	912	-0-	912	4253	80 1	832 2	Y	-0-				5
*05		3100 N	573	-0-	-2527	1726	72 1	501 2	Y	-0-				5

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498						
M	O	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
*11	662 N	662	-0-	-0-	-0-		99	1	546	2	Y	15			21
							17	9							
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-		111	1	558	2	Y	38	38	1	21
							42	9							
*01	DLQ G-10	607	-0-	607	607		106	1	501	2	Y	-0-			21
*02	DLQ G-10	586	-0-	586	1193		57	1	529	2	Y	-0-			21
*03	DLQ G-10	634	-0-	634	1827		66	1	542	2	Y	24	38	1	7
							26	9							
04	DLQ G-10	621	-0-	621	2448		55	1	565	2	Y	1			8
							1	9							
*05	3047 N	599	-0-	-2448	-0-		75	1	520	2	Y	4			12
							4	9							

MARTIN, J. C.		WELL #: 13		RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518						
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-		6	1	34	2	Y	-0-			10
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		6	1	32	2	Y	-0-			10
*01	DLQ G-10	22	-0-	22	22		4	1	18	2	Y	-0-			10
*02	DLQ G-10	31	-0-	31	53		3	1	28	2	Y	-0-			10
*03	DLQ G-10	13	-0-	13	66		1	1	12	2	Y	-0-			10
*04	DLQ G-10	1	-0-	1	67		1	2			Y	-0-			10
*05	92 N	25	-0-	-67	-0-		3	1	22	2	Y	-0-			10

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526						
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-		32	1	177	2	Y	-0-			1
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-		67	1	337	2	Y	-0-			1
*01	DLQ G-10	461	-0-	461	461		80	1	381	2	Y	-0-			1
*02	DLQ G-10	409	-0-	409	870		40	1	369	2	Y	-0-			1
*03	DLQ G-10	468	-0-	468	1338		51	1	417	2	Y	-0-			1
*04	DLQ G-10	351	-0-	351	1689		31	1	320	2	Y	-0-			1
*05	2008 N	319	-0-	-1689	-0-		40	1	279	2	Y	-0-			1

STOCKTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416						
*11	870 N	712	-0-	-158	-0-		110	1	602	2	N	-0-			30
*12	744 N	577	-0-	-167	-0-		96	1	481	2	N	-0-			30
*01	744 N	544	-0-	-200	-0-		95	1	449	2	N	-0-			30
*02	696 N	571	-0-	-125	-0-		55	1	516	2	N	-0-			30
*03	589 N	588	-0-	-1	-0-		64	1	524	2	N	-0-			30
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-		50	1	522	2	N	-0-			30
05	620 N	599	-0-	-21	-0-		75	1	524	2	N	-0-			30

GUTIERREZ C		WELL #: 2R		RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341						
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-		23	1	127	2	Y	-0-			13
*12	175 N	175	-0-	-0-	-0-		29	1	146	2	Y	-0-			13
*01	DLQ G-10	90	-0-	90	90		16	1	74	2	Y	-0-			13
*02	DLQ G-10	124	-0-	124	214		12	1	112	2	Y	-0-			13
*03	DLQ G-10	130	-0-	130	344		14	1	116	2	Y	-0-			13
*04	DLQ G-10	120	-0-	120	464		11	1	109	2	Y	-0-			13
*05	607 N	143	-0-	-464	-0-		18	1	125	2	Y	-0-			13

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE												
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611																		
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	214734	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	5968 - 7672										
M	O	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							
*11	1740 X	1405	-0-	-335	-0-		216	1	1189	2	Y	-0-			28							
*12	1550 X	696	-0-	-854	-0-		116	1	580	2	Y	-0-			28							
*01	DLQ G-10	904	-0-	904	904		158	1	746	2	Y	-0-			28							
*02	DLQ G-10	325	-0-	325	1229		31	1	293	2	Y	1			29							
							1	9														
*03	DLQ G-10	744	-0-	744	1973		81	1	663	2	Y	-0-			29							
04	DLQ G-10	431	-0-	431	2404		38	1	393	2	Y	-0-			29							
*05	3123 X	719	-0-	-2404	-0-		90	1	629	2	Y	-0-			29							
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	21	RRCID ->	214736	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5977 - 7657
*11	762 N	762	-0-	-0-	-0-		117	1	645	2	Y	-0-			2							
*12	744 N	637	-0-	-107	-0-		106	1	531	2	Y	-0-			2							
*01	DLQ G-10	738	-0-	738	738		129	1	609	2	Y	-0-			2							
*02	DLQ G-10	529	-0-	529	1267		51	1	478	2	Y	-0-			2							
*03	DLQ G-10	592	-0-	592	1859		64	1	528	2	Y	-0-			2							
04	DLQ G-10	497	-0-	497	2356		44	1	453	2	Y	-0-			2							
*05	2861 N	505	-0-	-2356	-0-		64	1	441	2	Y	-0-			2							
CHATO													WELL #:	1	RRCID ->	215382	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7460 - 7480
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
CHATO													WELL #:	3	RRCID ->	216438	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5753 - 7418
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-		8	1	43	2	Y	-0-			-0-							
*12	93 N	47	-0-	-46	-0-		8	1	39	2	Y	-0-			-0-							
*01	DLQ G-10	30	-0-	30	30		5	1	25	2	Y	-0-			-0-							
*02	DLQ G-10	110	-0-	110	140		11	1	99	2	Y	-0-			-0-							
*03	DLQ G-10	83	-0-	83	223		9	1	74	2	Y	-0-			-0-							
04	DLQ G-10	360	-0-	360	583		32	1	328	2	Y	-0-			-0-							
*05	807 N	224	-0-	-583	-0-		28	1	196	2	Y	-0-			-0-							
WINSLOW, O. H.													WELL #:	17	RRCID ->	219453	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	5993 - 7641
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-		36	1	199	2	Y	-0-			13							
*12	356 N	356	-0-	-0-	-0-		59	1	297	2	Y	-0-			13							
*01	DLQ G-10	295	-0-	295	295		51	1	244	2	Y	-0-			13							
*02	DLQ G-10	147	-0-	147	442		14	1	133	2	Y	-0-			13							
*03	DLQ G-10	287	-0-	287	729		31	1	256	2	Y	-0-			13							
04	DLQ G-10	339	-0-	339	1068		30	1	309	2	Y	-0-			13							
*05	1405 N	337	-0-	-1068	-0-		42	1	295	2	Y	-0-			13							
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:	23	RRCID ->	220386	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7444 - 7466
*11	902 N	902	-0-	-0-	-0-		139	1	763	2	Y	-0-			1							
*12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		168	1	845	2	Y	-0-			1							
*01	DLQ G-10	970	-0-	970	970		169	1	801	2	Y	-0-			1							
*02	DLQ G-10	629	-0-	629	1599		61	1	568	2	Y	-0-			1							
*03	DLQ G-10	602	-0-	602	2201		66	1	536	2	Y	-0-			1							
04	DLQ G-10	645	-0-	645	2846		57	1	588	2	Y	-0-			1							
*05	3100 N	726	-0-	-2374	472		91	1	635	2	Y	-0-			1							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	220439	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7423 - 7436	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 2	14 2	Y	-0-			-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 2	26 2	Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	2 1	10 2	10 2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	24	-0-	24	36	2 1	22 2	22 2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	8	-0-	8	44	1 1	7 2	7 2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	7	-0-	7	51	1 1	6 2	6 2	Y	-0-			-0-
*05	67 N	16	-0-	-51	-0-	2 1	14 2	14 2	Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	220589	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5970 - 7628	
*11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	179 1	986 2	986 2	Y	-0-			3
*12	1426 N	965	-0-	-461	-0-	160 1	805 2	805 2	Y	-0-			3
*01	DLQ G-10	934	-0-	934	934	163 1	771 2	771 2	Y	-0-			3
*02	DLQ G-10	904	-0-	904	1838	88 1	816 2	816 2	Y	-0-			3
*03	DLQ G-10	1110	-0-	1110	2948	121 1	989 2	989 2	Y	-0-			3
*04	DLQ G-10	1116	-0-	1116	4064	98 1	1018 2	1018 2	Y	-0-			3
*05	3100 N	1055	-0-	-2045	2019	133 1	922 2	922 2	Y	-0-			3

WINSLOW, O. H.		WELL #:		16	RRCID ->	220590	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6034 - 7722	
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	114 1	628 2	628 2	Y	-0-			79
*12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	314 1	1576 2	1576 2	Y	-0-			79
*01	DLQ G-10	1175	-0-	1175	1175	205 1	970 2	970 2	Y	-0-			79
*02	DLQ G-10	1068	-0-	1068	2243	104 1	964 2	964 2	Y	-0-			79
*03	DLQ G-10	433	-0-	433	2676	47 1	386 2	386 2	Y	-0-			79
*04	DLQ G-10	636	-0-	636	3312	56 1	580 2	580 2	Y	-0-			79
*05	3100 N	498	-0-	-2602	710	63 1	435 2	435 2	Y	-0-			79

APPLING 1		WELL #:		1	RRCID ->	220602	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7424 - 7730	
*11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	244 1	1338 2	1338 2	Y	-0-			62
*12	1364 N	601	-0-	-763	-0-	100 1	501 2	501 2	Y	-0-			62
*01	DLQ G-10	205	-0-	205	205	36 1	169 2	169 2	Y	-0-			62
*02	DLQ G-10	227	-0-	227	432	22 1	205 2	205 2	Y	-0-			62
*03	DLQ G-10	1975	-0-	1975	2407	215 1	1760 2	1760 2	Y	-0-			62
*04	DLQ G-10	2338	-0-	2338	4745	206 1	2132 2	2132 2	Y	-0-			62
*05	3100 N	1889	-0-	-1211	3534	238 1	1651 2	1651 2	Y	-0-			62

MARTIN, J. C.		WELL #:		14	RRCID ->	220719	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5946 - 7557	
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	114 1	628 2	628 2	Y	-0-			-0-
*12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	118 1	590 2	590 2	Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	110 1	521 2	521 2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	373	-0-	373	1004	36 1	337 2	337 2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	167	-0-	167	1171	18 1	149 2	149 2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	522	-0-	522	1693	46 1	476 2	476 2	Y	-0-			-0-
*05	2215 N	522	-0-	-1693	-0-	66 1	456 2	456 2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		11	RRCID ->	220870	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7451 - 7476	
*11	900 N	860	-0-	-40	-0-	132 1	728 2	728 2	Y	-0-			-0-
*12	1023 N	883	-0-	-140	-0-	147 1	736 2	736 2	Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	494	-0-	494	494	86 1	408 2	408 2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	453	-0-	453	947	44 1	409 2	409 2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	816	-0-	816	1763	89 1	727 2	727 2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	747	-0-	747	2510	66 1	681 2	681 2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	897	-0-	-2203	307	113 1	784 2	784 2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
APPLING		WELL #: 5		RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484			
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	
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	2	N	-0-	82
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	N	-0-	82
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-	82
*02	29 N	27	-0-	-2	-0-	3	1	24	2	N	-0-	82
*03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-	82
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-	82
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-	82

APPLING		WELL #: 4		RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 221125		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630			
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	Y	-0-	-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	27	1	138	2	Y	-0-	-0-
*01	DLQ G-10	103	-0-	103	103	18	1	85	2	Y	-0-	-0-
*02	DLQ G-10	68	-0-	68	171	7	1	61	2	Y	-0-	-0-
*03	DLQ G-10	98	-0-	98	269	11	1	87	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	88	-0-	88	357	8	1	80	2	Y	-0-	-0-
*05	459 N	102	-0-	-357	-0-	13	1	89	2	Y	-0-	-0-

APPLING B		WELL #: 3B		RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476			
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	141	2	Y	-0-	30
*12	186 N	174	-0-	-12	-0-	27	1	136	2	Y	10	40
						11	9					
*01	DLQ G-10	120	-0-	120	120	21	1	99	2	Y	-0-	40
*02	DLQ G-10	139	-0-	139	259	14	1	125	2	Y	-0-	40
*03	DLQ G-10	135	-0-	135	394	15	1	120	2	Y	-0-	40
04	DLQ G-10	128	-0-	128	522	11	1	117	2	Y	-0-	40
*05	655 N	133	-0-	-522	-0-	17	1	116	2	Y	-0-	40

PRYOR		WELL #: 4		RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736			
*11	9 N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-
*01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	1	1	4	2	Y	-0-	-0-
*02	DLQ G-10	5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-	-0-
*03	DLQ G-10	13	-0-	13	23	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	28	5	2			Y	-0-	-0-
*05	44 N	16	-0-	-28	-0-	2	1	14	2	Y	-0-	-0-

STOCKTON A		WELL #: 4		RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480			
*11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	119	1	655	2	Y	-0-	-0-
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	115	1	575	2	Y	-0-	-0-
*01	DLQ G-10	459	-0-	459	459	80	1	379	2	Y	-0-	-0-
*02	DLQ G-10	366	-0-	366	825	36	1	330	2	Y	-0-	-0-
*03	DLQ G-10	401	-0-	401	1226	44	1	357	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	406	-0-	406	1632	36	1	370	2	Y	-0-	-0-
*05	2077 N	445	-0-	-1632	-0-	56	1	389	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
STOCKTON A		WELL #:		5	RRCID ->	224978	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7407 - 7416
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	261	1	1431	2	Y	-0-	4
*12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	237	1	1191	2	Y	-0-	4
*01	DLQ G-10	1533	-0-	1533	1533	268	1	1265	2	Y	-0-	4
*02	DLQ G-10	1071	-0-	1071	2604	104	1	967	2	Y	-0-	4
*03	DLQ G-10	684	-0-	684	3288	75	1	609	2	Y	-0-	4
*04	DLQ G-10	486	-0-	486	3774	43	1	443	2	Y	-0-	4
*05	3100 N	745	-0-	-2355	1419	94	1	651	2	Y	-0-	4

REEVES		WELL #:		5	RRCID ->	224979	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7414 - 7430
*11	270 N	239	-0-	-31	-0-	37	1	202	2	Y	-0-	1
*12	279 N	276	-0-	-3	-0-	46	1	230	2	Y	-0-	1
*01	DLQ G-10	270	-0-	270	270	47	1	223	2	Y	-0-	1
*02	DLQ G-10	230	-0-	230	500	22	1	208	2	Y	-0-	1
*03	DLQ G-10	279	-0-	279	779	30	1	249	2	Y	-0-	1
*04	DLQ G-10	272	-0-	272	1051	24	1	248	2	Y	-0-	1
*05	1371 N	320	-0-	-1051	-0-	40	1	280	2	Y	-0-	1

GUTIERREZ A		WELL #:		6R	RRCID ->	224980	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7437 - 7454
*11	780 N	355	-0-	-425	-0-	55	1	300	2	Y	-0-	20
*12	744 N	729	-0-	-15	-0-	121	1	608	2	Y	-0-	20
*01	DLQ G-10	790	-0-	790	790	138	1	652	2	Y	-0-	20
*02	DLQ G-10	929	-0-	929	1719	90	1	839	2	Y	-0-	20
*03	DLQ G-10	901	-0-	901	2620	98	1	803	2	Y	-0-	20
*04	DLQ G-10	830	-0-	830	3450	73	1	757	2	Y	-0-	20
*05	3100 N	642	-0-	-2458	992	81	1	561	2	Y	-0-	20

STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID ->	225001	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7481 - 7498
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	61	1	337	2	Y	-0-	-0-
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	66	1	334	2	Y	23	23
*01	DLQ G-10	394	-0-	394	394	25	9	325	2	Y	-0-	23
*02	DLQ G-10	269	-0-	269	663	26	1	243	2	Y	-0-	23
*03	DLQ G-10	341	-0-	341	1004	34	1	276	2	Y	28	51
*04	DLQ G-10	253	-0-	253	1257	31	9	227	2	Y	4	55
*05	1567 N	310	-0-	-1257	-0-	4	9	271	2	Y	-0-	55

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	225002	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7499 - 7509
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PRYOR		WELL #:		5	RRCID ->	225005	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7466 - 7480
*11	1020 N	902	-0-	-118	-0-	139	1	763	2	Y	-0-	-0-
*12	961 N	867	-0-	-94	-0-	144	1	723	2	Y	-0-	-0-
*01	DLQ G-10	884	-0-	884	884	154	1	730	2	Y	-0-	-0-
*02	DLQ G-10	813	-0-	813	1697	79	1	734	2	Y	-0-	-0-
*03	DLQ G-10	594	-0-	594	2291	65	1	529	2	Y	-0-	-0-
*04	DLQ G-10	701	-0-	701	2992	62	1	639	2	Y	-0-	-0-
*05	3100 N	872	-0-	-2228	764	110	1	762	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GUTIERREZ, B		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
WELL #:		5R		RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602					
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		
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-	-0-		
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	Y	-0-	-0-		
*01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	6	1	26	2	Y	-0-	-0-		
*02	DLQ G-10	65	-0-	65	97	6	1	59	2	Y	-0-	-0-		
*03	DLQ G-10	55	-0-	55	152	6	1	49	2	Y	-0-	-0-		
*04	DLQ G-10	88	-0-	88	240	8	1	80	2	Y	-0-	-0-		
*05	316 N	76	-0-	-240	-0-	10	1	66	2	Y	-0-	-0-		

CHATO		WELL #:		2		RRCID -> 225386			COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634		
*11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	106	1	582	2	Y	-0-	23		
*12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	112	1	565	2	Y	-0-	23		
*01	DLQ G-10	552	-0-	552	552	96	1	456	2	Y	-0-	23		
*02	DLQ G-10	603	-0-	603	1155	59	1	544	2	Y	-0-	23		
*03	DLQ G-10	653	-0-	653	1808	71	1	582	2	Y	-0-	23		
*04	DLQ G-10	699	-0-	699	2507	61	1	636	2	Y	2	25		
						2	9							
*05	3100 N	763	-0-	-2337	170	96	1	667	2	Y	-0-	25		

APPLING		WELL #:		6		RRCID -> 225974			COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424		
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	-0-	-0-		
*12	93 N	71	-0-	-22	-0-	12	1	59	2	Y	-0-	-0-		
*01	DLQ G-10	54	-0-	54	54	9	1	45	2	Y	-0-	-0-		
*02	DLQ G-10	18	-0-	18	72	2	1	16	2	Y	-0-	-0-		
*03	DLQ G-10	42	-0-	42	114	5	1	37	2	Y	-0-	-0-		
*04	DLQ G-10	63	-0-	63	177	6	1	57	2	Y	-0-	-0-		
*05	266 N	89	-0-	-177	-0-	11	1	78	2	Y	-0-	-0-		

WINSLOW, O. H.		WELL #:		12		RRCID -> 226583			COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710		
*11	150 N	131	-0-	-19	-0-	20	1	111	2	Y	-0-	-0-		
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	23	1	117	2	Y	-0-	-0-		
*01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	24	1	111	2	Y	-0-	-0-		
*02	DLQ G-10	121	-0-	121	256	12	1	109	2	Y	-0-	-0-		
*03	DLQ G-10	185	-0-	185	441	20	1	165	2	Y	-0-	-0-		
*04	DLQ G-10	147	-0-	147	588	13	1	134	2	Y	-0-	-0-		
*05	720 N	132	-0-	-588	-0-	17	1	115	2	Y	-0-	-0-		

MARTIN, J. C.		WELL #:		17		RRCID -> 227146			COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686		
*11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	71	1	389	2	Y	-0-	42		
*12	465 N	440	-0-	-25	-0-	73	1	367	2	Y	-0-	42		
*01	DLQ G-10	393	-0-	393	393	69	1	324	2	Y	-0-	42		
*02	DLQ G-10	386	-0-	386	779	37	1	349	2	Y	-0-	42		
*03	DLQ G-10	428	-0-	428	1207	47	1	381	2	Y	-0-	42		
*04	DLQ G-10	433	-0-	433	1640	38	1	395	2	Y	-0-	42		
*05	2044 N	404	-0-	-1640	-0-	51	1	353	2	Y	-0-	42		

WINSLOW, O. H.		WELL #:		18		RRCID -> 227167			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712		
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	65	1	357	2	Y	-0-	-0-		
*12	403 N	362	-0-	-41	-0-	60	1	302	2	Y	-0-	-0-		
*01	DLQ G-10	404	-0-	404	404	71	1	333	2	Y	-0-	-0-		
*02	DLQ G-10	346	-0-	346	750	34	1	312	2	Y	-0-	-0-		
*03	DLQ G-10	403	-0-	403	1153	44	1	359	2	Y	-0-	-0-		
*04	DLQ G-10	335	-0-	335	1488	30	1	305	2	Y	-0-	-0-		
*05	1756 N	268	-0-	-1488	-0-	34	1	234	2	Y	-0-	-0-		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
GUTIERREZ A		WELL #: 8R		RRCID -> 227491		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*11	390 N	369	-0-	-21	-0-	57	1	312	2	Y	-0-				-0-
*12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	65	1	326	2	Y	-0-				-0-
*01	DLQ G-10	366	-0-	366	366	64	1	302	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	328	-0-	328	694	32	1	296	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	265	-0-	265	959	29	1	236	2	Y	-0-				-0-
*04	DLQ G-10	310	-0-	310	1269	27	1	283	2	Y	-0-				-0-
*05	1556 N	287	-0-	-1269	-0-	36	1	251	2	Y	-0-				-0-

STOCKTON		WELL #: 7		RRCID -> 227565		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491						
*11	600 N	505	-0-	-95	-0-	78	1	427	2	Y	-0-				-0-
*12	651 N	575	-0-	-76	-0-	95	1	480	2	Y	-0-				-0-
*01	DLQ G-10	571	-0-	571	571	100	1	471	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	468	-0-	468	1039	45	1	423	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	607	-0-	607	1646	66	1	541	2	Y	-0-				-0-
*04	DLQ G-10	437	-0-	437	2083	38	1	399	2	Y	-0-				-0-
*05	2472 N	389	-0-	-2083	-0-	49	1	340	2	Y	-0-				-0-

PRYOR		WELL #: 6		RRCID -> 227573		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468						
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	208	2	Y	-0-				-0-
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	46	1	228	2	Y	-0-				-0-
*01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	44	1	206	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	125	-0-	125	375	12	1	113	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	123	-0-	123	498	13	1	110	2	Y	-0-				-0-
*04	DLQ G-10	137	-0-	137	635	12	1	125	2	Y	-0-				-0-
*05	789 N	154	-0-	-635	-0-	19	1	135	2	Y	-0-				-0-

CHATO		WELL #: 7		RRCID -> 227610		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414						
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	2	Y	-0-				7
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	96	2	Y	-0-				7
*01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	19	1	91	2	Y	-0-				7
*02	DLQ G-10	6	-0-	6	116	1	1	5	2	Y	-0-				7
*03	DLQ G-10	6	-0-	6	122	1	1	5	2	Y	-0-				7
*04	DLQ G-10	22	-0-	22	144	2	1	19	2	Y	1				8
*05	201 N	57	-0-	-144	-0-	1	9	50	2	Y	-0-				8

WINSLOW, O. H.		WELL #: 20		RRCID -> 227613		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575						
*11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	143	1	787	2	Y	-0-				43
*12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	157	1	788	2	Y	3				46
*01	DLQ G-10	906	-0-	906	906	158	1	748	2	Y	-0-				46
*02	DLQ G-10	610	-0-	610	1516	59	1	551	2	Y	-0-				46
*03	DLQ G-10	357	-0-	357	1873	39	1	318	2	Y	-0-				46
*04	DLQ G-10	241	-0-	241	2114	21	1	220	2	Y	-0-				46
*05	2469 N	355	-0-	-2114	-0-	45	1	310	2	Y	-0-				46

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 227615		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487						
*11	510 N	217	-0-	-293	-0-	33	1	184	2	Y	-0-				7
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	92	1	463	2	Y	-0-				7
*01	DLQ G-10	404	-0-	404	404	71	1	333	2	Y	-0-				7
*02	DLQ G-10	139	-0-	139	543	14	1	125	2	Y	-0-				7
*03	DLQ G-10	141	-0-	141	684	15	1	126	2	Y	-0-				7
*04	DLQ G-10	276	-0-	276	960	24	1	252	2	Y	-0-				7
*05	1353 N	393	-0-	-960	-0-	49	1	344	2	Y	-0-				7

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC PRYOR		//CONT.//	87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE											
		//CONT.//	273611														
		WELL #:	7	RRCID ->	227616	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7401 - 7411								
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
*11		30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
*12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	15	-0-	15	24	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	7	-0-	7	31	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	9	-0-	9	40	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*05		47 N	7	-0-	-40	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:	16	RRCID ->	227670	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 5982 - 7469								
*11		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	164	1	900	2	Y	-0-					-0-
*12		992 N	884	-0-	-108	-0-	147	1	737	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ	G-10	805	-0-	805	805	140	1	665	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	790	-0-	790	1595	77	1	713	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	788	-0-	788	2383	86	1	702	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ	G-10	717	-0-	717	3100	63	1	654	2	Y	-0-					-0-
*05		3100 N	742	-0-	-2358	742	93	1	649	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON		WELL #:	6	RRCID ->	228216	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 7491 - 7526								
*11		840 N	245	-0-	-595	-0-	38	1	207	2	Y	-0-					8
*12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	117	1	586	2	Y	36					44
*01	DLQ	G-10	938	-0-	938	938	164	1	774	2	Y	-0-					44
*02	DLQ	G-10	894	-0-	894	1832	86	1	799	2	Y	8					52
*03	DLQ	G-10	787	-0-	787	2619	86	1	701	2	Y	-0-					52
*04	DLQ	G-10	577	-0-	577	3196	51	1	526	2	Y	-0-					52
*05		3100 N	960	-0-	-2140	1056	121	1	839	2	Y	-0-					52

CHATO		WELL #:	4	RRCID ->	228236	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7390 - 7403								
*11		240 N	193	-0-	-47	-0-	30	1	163	2	Y	-0-					8
*12		341 N	182	-0-	-159	-0-	30	1	152	2	Y	-0-					8
*01	DLQ	G-10	255	-0-	255	255	44	1	211	2	Y	-0-					8
*02	DLQ	G-10	266	-0-	266	521	26	1	240	2	Y	-0-					8
*03	DLQ	G-10	258	-0-	258	779	28	1	230	2	Y	-0-					8
*04	DLQ	G-10	240	-0-	240	1019	21	1	219	2	Y	-0-					8
*05		1320 N	301	-0-	-1019	-0-	38	1	263	2	Y	-0-					8

WINSLOW, O. H.		WELL #:	19	RRCID ->	228526	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 6034 - 6178								
*11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	54	1	295	2	Y	-0-					11
*12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	67	1	338	2	Y	-0-					11
*01	DLQ	G-10	294	-0-	294	294	51	1	243	2	Y	-0-					11
*02	DLQ	G-10	297	-0-	297	591	29	1	268	2	Y	-0-					11
*03	DLQ	G-10	319	-0-	319	910	35	1	284	2	Y	-0-					11
*04	DLQ	G-10	309	-0-	309	1219	27	1	282	2	Y	-0-					11
*05		1544 N	325	-0-	-1219	-0-	41	1	284	2	Y	-0-					11

CIERVO		WELL #:	1	RRCID ->	229763	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 6001 - 7728								
*11		1170 N	1157	-0-	-13	-0-	118	1	1039	2	Y	-0-					14
*12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	Y	-0-					14
*01	DLQ	G-10	1177	-0-	1177	1177	10	1	1167	2	Y	-0-					14
*02	DLQ	G-10	1135	-0-	1135	2312	105	1	1030	2	Y	-0-					14
*03	DLQ	G-10	1242	-0-	1242	3554	32	1	1210	2	Y	-0-					14
*04	DLQ	G-10	1125	-0-	1125	4679	22	1	1103	2	Y	-0-					14
*05		3100 N	1306	-0-	-1794	2885	196	1	1110	2	Y	-0-					14

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
VENADO		WELL #:		2	RRCID ->	229766	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5988 - 7718
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
*11	1680 N	1427	-0-	-253	-0-	135 1	1292 2	Y	-0-			8
*12	1736 N	1417	-0-	-319	-0-	93 1	1324 2	Y	-0-			8
*01	DLQ G-10	1455	-0-	1455	1455	171 1	1284 2	Y	-0-			8
*02	DLQ G-10	1473	-0-	1473	2928	184 1	1289 2	Y	-0-			8
*03	DLQ G-10	1575	-0-	1575	4503	163 1	1412 2	Y	-0-			8
04	DLQ G-10	1462	-0-	1462	5965	149 1	1313 2	Y	-0-			8
*05	3100 N	1524	-0-	-1576	4389	284 1	1238 2	Y	2			10
						2	9					

GUTIERREZ C		WELL #:		7R	RRCID ->	229770	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7366 - 7376
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	92 1	508 2	Y	-0-			-0-
*12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	106 1	535 2	Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	588	-0-	588	588	103 1	485 2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	557	-0-	557	1145	54 1	503 2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	520	-0-	520	1665	57 1	463 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	566	-0-	566	2231	50 1	516 2	Y	-0-			-0-
*05	2858 N	627	-0-	-2231	-0-	79 1	548 2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	229807	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5940 - 6062
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	56 1	307 2	Y	-0-			1
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	66 1	330 2	Y	-0-			1
*01	DLQ G-10	367	-0-	367	367	64 1	303 2	Y	-0-			1
*02	DLQ G-10	364	-0-	364	731	35 1	329 2	Y	-0-			1
*03	DLQ G-10	359	-0-	359	1090	39 1	320 2	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	329	-0-	329	1419	29 1	300 2	Y	-0-			1
*05	1772 N	353	-0-	-1419	-0-	44 1	309 2	Y	-0-			1

STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID ->	229809	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7451 - 7468
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	59 1	322 2	Y	-0-			-0-
*12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	103 1	519 2	Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	641	-0-	641	641	112 1	529 2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	68	-0-	68	709	7 1	61 2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	56	-0-	56	765	6 1	50 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	80	-0-	80	845	7 1	73 2	Y	-0-			-0-
*05	926 N	81	-0-	-845	-0-	10 1	71 2	Y	-0-			-0-

CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956 - 7693
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	71 1	620 2	Y	-0-			14
*12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	44 1	778 2	Y	-0-			14
*01	DLQ G-10	852	-0-	852	852	7 1	845 2	Y	-0-			14
*02	DLQ G-10	719	-0-	719	1571	66 1	653 2	Y	-0-			14
*03	DLQ G-10	763	-0-	763	2334	20 1	743 2	Y	-0-			14
04	DLQ G-10	707	-0-	707	3041	14 1	693 2	Y	-0-			14
*05	3100 N	783	-0-	-2317	724	118 1	665 2	Y	-0-			14

WINSLOW, O. H.		WELL #:		15	RRCID ->	230140	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6016 - 7662
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	75 1	410 2	Y	-0-			-0-
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	72 1	360 2	Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	425	-0-	425	425	74 1	351 2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	357	-0-	357	782	35 1	322 2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	377	-0-	377	1159	41 1	336 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	339	-0-	339	1498	30 1	309 2	Y	-0-			-0-
*05	1853 N	355	-0-	-1498	-0-	45 1	310 2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC MARTIN, J. C.		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
		WELL #: 19		RRCID -> 230551		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	134	1	737	2	Y	-0-	-0-
*12	1023 N	815	-0-	-208	-0-	135	1	680	2	Y	-0-	-0-
*01	DLQ G-10	577	-0-	577	577	101	1	476	2	Y	-0-	-0-
*02	DLQ G-10	665	-0-	665	1242	65	1	600	2	Y	-0-	-0-
*03	DLQ G-10	687	-0-	687	1929	75	1	612	2	Y	-0-	-0-
*04	DLQ G-10	652	-0-	652	2581	57	1	595	2	Y	-0-	-0-
*05	3100 N	564	-0-	-2536	45	71	1	493	2	Y	-0-	-0-

VENADO		WELL #: 4		RRCID -> 230633		COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168			
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	Y	-0-	7
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	Y	-0-	7
*01	DLQ G-10	224	-0-	224	224	26	1	198	2	Y	-0-	7
*02	DLQ G-10	222	-0-	222	446	28	1	194	2	Y	-0-	7
*03	DLQ G-10	218	-0-	218	664	23	1	195	2	Y	-0-	7
*04	DLQ G-10	389	-0-	389	1053	40	1	349	2	Y	-0-	7
*05	1761 N	708	-0-	-1053	-0-	132	1	575	2	Y	1	8

VENADO		WELL #: 3		RRCID -> 230677		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513			
*11	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	Y	-0-	31
*12	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-	31
*01	DLQ G-10	155	-0-	155	155	18	1	137	2	Y	-0-	31
*02	DLQ G-10	30	-0-	30	185	4	1	26	2	Y	-0-	31
*03	DLQ G-10	146	-0-	146	331	8	1	66	2	Y	65	42

CIERVO		WELL #: 4		RRCID -> 230680		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630			
*11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	106	1	931	2	Y	-0-	5
*12	899 N	803	-0-	-96	-0-	43	1	760	2	Y	-0-	5
*01	DLQ G-10	764	-0-	764	764	7	1	757	2	Y	-0-	5
*02	DLQ G-10	719	-0-	719	1483	66	1	649	2	Y	4	2

PRIYOR		WELL #: 13		RRCID -> 231972		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496			
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	2	Y	-0-	-0-
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	49	1	244	2	Y	-0-	-0-
*01	DLQ G-10	281	-0-	281	281	49	1	232	2	Y	-0-	-0-
*02	DLQ G-10	127	-0-	127	408	12	1	115	2	Y	-0-	-0-
*03	DLQ G-10	323	-0-	323	731	35	1	288	2	Y	-0-	-0-
*04	DLQ G-10	307	-0-	307	1038	27	1	280	2	Y	-0-	-0-
*05	1350 N	312	-0-	-1038	-0-	39	1	273	2	Y	-0-	-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 232748		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350			
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	64	1	354	2	Y	-0-	6
*12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	97	1	485	2	Y	-0-	6
*01	DLQ G-10	699	-0-	699	699	122	1	577	2	Y	-0-	6
*02	DLQ G-10	480	-0-	480	1179	47	1	433	2	Y	-0-	6
*03	DLQ G-10	469	-0-	469	1648	51	1	418	2	Y	-0-	6
*04	DLQ G-10	439	-0-	439	2087	39	1	400	2	Y	-0-	6
*05	2515 N	428	-0-	-2087	-0-	54	1	374	2	Y	-0-	6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611		WELL #: 9		RRCID ->	233671	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5955 - 6085
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*11	900 N	860	-0-	-40	-0-	88	1 772 2	Y	-0-			40	
*12	930 N	796	-0-	-134	-0-	43	1 753 2	Y	-0-			40	
*01	DLQ G-10	734	-0-	734	734	6	1 728 2	Y	-0-			40	
*02	DLQ G-10	747	-0-	747	1481	69	1 678 2	Y	-0-			40	
*03	DLQ G-10	687	-0-	687	2168	18	1 669 2	Y	-0-			40	
*04	DLQ G-10	670	-0-	670	2838	13	1 657 2	Y	-0-			40	
*05	3100 N	851	-0-	-2249	589	128	1 723 2	Y	-0-			40	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 234701		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7357 - 7361	
*11	300 N	273	-0-	-27	-0-	42	1 231 2	Y	-0-			3	
*12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	57	1 287 2	Y	-0-			3	
*01	DLQ G-10	311	-0-	311	311	54	1 257 2	Y	-0-			3	
*02	DLQ G-10	186	-0-	186	497	18	1 168 2	Y	-0-			3	
*03	DLQ G-10	224	-0-	224	721	24	1 200 2	Y	-0-			3	
*04	DLQ G-10	209	-0-	209	930	18	1 191 2	Y	-0-			3	
*05	1108 N	178	-0-	-930	-0-	22	1 156 2	Y	-0-			3	

CIERVO		WELL #: 8		RRCID -> 234878		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6076 - 6080	
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	68	1 596 2	Y	-0-			5	
*12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	39	1 699 2	Y	-0-			5	
*01	DLQ G-10	664	-0-	664	664	6	1 658 2	Y	-0-			5	
*02	DLQ G-10	601	-0-	601	1265	55	1 542 2	Y	4	7	1	2	
						4	9						
*03	DLQ G-10	676	-0-	676	1941	17	1 659 2	Y	-0-			2	
*04	DLQ G-10	607	-0-	607	2548	11	1 596 2	Y	-0-			2	
*05	3100 N	692	-0-	-2408	140	104	1 588 2	Y	-0-			2	

CIERVO		WELL #: 5		RRCID -> 235906		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH	8014	PERF.	5881 - 7602	
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	52	1 454 2	Y	-0-			6	
*12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	27	1 478 2	Y	-0-			6	
*01	DLQ G-10	368	-0-	368	368	3	1 365 2	Y	-0-			6	
*02	DLQ G-10	394	-0-	394	762	36	1 354 2	Y	4	8	1	2	
						4	9						
*03	DLQ G-10	438	-0-	438	1200	11	1 427 2	Y	-0-			2	
*04	DLQ G-10	380	-0-	380	1580	8	1 372 2	Y	-0-			2	
*05	2059 N	479	-0-	-1580	-0-	72	1 407 2	Y	-0-			2	

WINSLOW, O. H.		WELL #: 22		RRCID -> 238767		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7564 - 7598	
*11	810 N	600	-0-	-210	-0-	92	1 508 2	Y	-0-			-0-	
*12	1209 N	686	-0-	-523	-0-	114	1 572 2	Y	-0-			-0-	
*01	DLQ G-10	623	-0-	623	623	109	1 514 2	Y	-0-			-0-	
*02	DLQ G-10	814	-0-	814	1437	79	1 735 2	Y	-0-			-0-	
*03	DLQ G-10	792	-0-	792	2229	86	1 706 2	Y	-0-			-0-	
*04	DLQ G-10	747	-0-	747	2976	66	1 681 2	Y	-0-			-0-	
*05	3100 N	754	-0-	-2346	630	95	1 659 2	Y	-0-			-0-	

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 46		RRCID -> 238840		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5946 - 7616	
*11	510 N	448	-0-	-62	-0-	69	1 379 2	Y	-0-			-0-	
*12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	102	1 514 2	Y	-0-			-0-	
*01	DLQ G-10	713	-0-	713	713	124	1 589 2	Y	-0-			-0-	
*02	DLQ G-10	559	-0-	559	1272	54	1 505 2	Y	-0-			-0-	
*03	DLQ G-10	546	-0-	546	1818	59	1 487 2	Y	-0-			-0-	
*04	DLQ G-10	543	-0-	543	2361	48	1 495 2	Y	-0-			-0-	
*05	2849 N	488	-0-	-2361	-0-	61	1 427 2	Y	-0-			-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
WINSLOW, O. H.		WELL #:		23	RRCID ->	239025	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7476 - 7502			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	Y	-0-			1
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	37	1	186	2	Y	-0-			1
*01	DLQ G-10	253	-0-	253	253	44	1	209	2	Y	-0-			1
*02	DLQ G-10	179	-0-	179	432	17	1	162	2	Y	-0-			1
*03	DLQ G-10	185	-0-	185	617	20	1	165	2	Y	-0-			1
*04	DLQ G-10	172	-0-	172	789	15	1	157	2	Y	-0-			1
*05	1000 N	211	-0-	-789	-0-	27	1	184	2	Y	-0-			1

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		44	RRCID ->	241827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5780 - 6002			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		35	RRCID ->	241884	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7662 - 7688			
*11	390 N	158	-0-	-232	-0-	24	1	134	2	Y	-0-			-0-
*12	434 N	214	-0-	-220	-0-	36	1	178	2	Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	377	-0-	377	377	66	1	311	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	186	-0-	186	563	18	1	168	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	392	-0-	392	955	43	1	349	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	204	-0-	204	1159	18	1	186	2	Y	-0-			-0-
*05	1535 N	376	-0-	-1159	-0-	47	1	329	2	Y	-0-			-0-

PRYOR		WELL #:		12	RRCID ->	242032	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7454 - 7480			
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-			-0-
*12	62 N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	2	Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	38	-0-	38	38	7	1	31	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	60	-0-	60	98	6	1	54	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	28	-0-	28	126	3	1	25	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	15	-0-	15	141	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
*05	182 N	41	-0-	-141	-0-	5	1	36	2	Y	-0-			-0-

PRYOR		WELL #:		14	RRCID ->	243056	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7388 - 7416			
*11	840 N	809	-0-	-31	-0-	125	1	684	2	Y	-0-			-0-
*12	1178 N	988	-0-	-190	-0-	164	1	824	2	Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	826	-0-	826	826	144	1	682	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	545	-0-	545	1371	53	1	492	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	626	-0-	626	1997	68	1	558	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	605	-0-	605	2602	53	1	552	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	716	-0-	-2384	218	90	1	626	2	Y	-0-			-0-

PRYOR		WELL #:		11	RRCID ->	243057	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7368 - 7382			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

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
*11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	31 1	300 2	Y	-0-			8
*12		341 N	325	-0-	-16	-0-	21 1	304 2	Y	-0-			8
*01	DLQ	G-10	273	-0-	273	273	32 1	241 2	Y	-0-			8
*02	DLQ	G-10	236	-0-	236	509	29 1	207 2	Y	-0-			8
*03	DLQ	G-10	225	-0-	225	734	23 1	202 2	Y	-0-			8
04	DLQ	G-10	234	-0-	234	968	24 1	210 2	Y	-0-			8
*05		1212 N	244	-0-	-968	-0-	45 1 2 9	197 2	Y	2			10

 WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

*11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	82 1	451 2	Y	-0-			-0-
*12		620 N	486	-0-	-134	-0-	81 1	405 2	Y	-0-			-0-
*01	DLQ	G-10	477	-0-	477	477	83 1	394 2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	430	-0-	430	907	42 1	388 2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	474	-0-	474	1381	52 1	422 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	453	-0-	453	1834	40 1	413 2	Y	-0-			-0-
*05		2334 N	500	-0-	-1834	-0-	63 1	437 2	Y	-0-			-0-

 CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	7 1	39 2	Y	-0-			19
*12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	7 1 2 9	38 2	Y	2			21
*01	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	5 1	25 2	Y	-0-			21
*02	DLQ	G-10	19	-0-	19	49	2 1	17 2	Y	-0-			21
*03	DLQ	G-10	13	-0-	13	62	1 1	12 2	Y	-0-			21
04	DLQ	G-10	9	-0-	9	71	1 1	8 2	Y	-0-			21
*05		81 N	10	-0-	-71	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			21

 GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

*11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	35 1	194 2	Y	-0-			35
*12		217 N	210	-0-	-7	-0-	35 1	175 2	Y	-0-			35
*01	DLQ	G-10	229	-0-	229	229	40 1	189 2	Y	-0-			35
*02	DLQ	G-10	221	-0-	221	450	21 1	200 2	Y	-0-			35
*03	DLQ	G-10	220	-0-	220	670	24 1	196 2	Y	-0-			35
04	DLQ	G-10	193	-0-	193	863	17 1	176 2	Y	-0-			35
*05		1047 N	184	-0-	-863	-0-	23 1	161 2	Y	-0-			35

 REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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 (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	210 N	176	-0-	-34	-0-	18 1	158 2	Y	-0-			1
*12	217 N	139	-0-	-78	-0-	7 1	132 2	Y	-0-			1
*01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	1 1	144 2	Y	-0-			1
*02	DLQ G-10	67	-0-	67	212	6 1	59 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
*03	DLQ G-10	71	-0-	71	283	2 1	69 2	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	100	-0-	100	383	2 1	98 2	Y	-0-			1
*05	517 N	134	-0-	-383	-0-	20 1	114 2	Y	-0-			1

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		1
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

*11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	176 1	967 2	Y	-0-			29
*12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	183 1	920 2	Y	-0-			29
*01	DLQ G-10	1091	-0-	1091	1091	190 1	901 2	Y	-0-			29
*02	DLQ G-10	353	-0-	353	1444	34 1	319 2	Y	-0-			29
*03	DLQ G-10	256	-0-	256	1700	28 1	228 2	Y	-0-			29
04	DLQ G-10	1048	-0-	1048	2748	92 1	956 2	Y	-0-			29
*05	3100 N	725	-0-	-2375	373	91 1	634 2	Y	-0-			29

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

*11	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	187 1	1024 2	Y	-0-			-0-
*12	1395 N	1049	-0-	-346	-0-	174 1	875 2	Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	795	-0-	795	795	139 1	656 2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	847	-0-	847	1642	82 1	765 2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	852	-0-	852	2494	93 1	759 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	896	-0-	896	3390	79 1	817 2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	645	-0-	-2455	935	81 1	564 2	Y	-0-			-0-

CHATO A WELL #: 9 RRCID -> 292306 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775

*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	89 1	490 2	Y	-0-			76
*12	558 N	463	-0-	-95	-0-	75 1	378 2	Y	9			85
						10 9						
*01	DLQ G-10	330	-0-	330	330	58 1	272 2	Y	-0-			85
*02	DLQ G-10	384	-0-	384	714	37 1	347 2	Y	-0-			85
*03	DLQ G-10	382	-0-	382	1096	42 1	340 2	Y	-0-			85
04	DLQ G-10	406	-0-	406	1502	36 1	370 2	Y	-0-			85
*05	1916 N	414	-0-	-1502	-0-	52 1	362 2	Y	-0-			85

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 292311 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612

*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	19 1	105 2	Y	-0-			9
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	21 1	108 2	Y	-0-			9
*01	DLQ G-10	84	-0-	84	84	15 1	69 2	Y	-0-			9
*02	DLQ G-10	24	-0-	24	108	2 1	22 2	Y	-0-			9
*03	DLQ G-10	23	-0-	23	131	3 1	20 2	Y	-0-			9
04	DLQ G-10	3	-0-	3	134	3 2		Y	-0-			9
*05	149 N	15	-0-	-134	-0-	2 1	13 2	Y	-0-			9

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611			WELL #: 26			RRCID -> 292312			COMPL. DATE 12/24/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122		
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
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	Y	-0-					16
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	2	Y	-0-					16
*01	93 N	37	-0-	-56	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					16
*02	87 N	26	-0-	-61	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					16
*03	93 N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					16
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					16
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					16

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978			WELL #: 1			RRCID -> 180302			COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27		WELL #: 2			RRCID -> 181658			COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611					
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27		WELL #: 5			RRCID -> 182821			COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 24		WELL #: 8			RRCID -> 183706			COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664					
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	741	3	Y	-0-					-0-
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	53	1	726	3	Y	-0-					-0-
02	783 N	719	-0-	-64	-0-	53	1	666	3	Y	-0-					-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	72	1	696	3	Y	-0-					-0-
04	750 N	740	-0-	-10	-0-	58	1	682	3	Y	-0-					-0-
05	775 N	730	-0-	-45	-0-	58	1	672	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7		WELL #: 1			RRCID -> 183708			COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659					
12	496 N	193	-0-	-303	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					80
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					80
02	261 N	223	-0-	-38	-0-	18	1	179	3	Y	24	79	1			25
											26	9				
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	3					28
											3	9				
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	125	1	1245	3	Y	4					32
											4	9				
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	168	1	983	3	Y	50	61	1			21
											55	9				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 24		WELL #:		11	RRCID ->	183714	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7636 - 7700		
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
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-			3
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-			3
02	116 N	59	-0-	-57	-0-	4	1	55	3	Y	-0-	2	1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			1
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

CHATO 27		WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7570 - 7630		
12	14B2 EXT	5	-0-	5	21	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	26	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	31	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	36	5	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	5	-0-	5	41	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		6	RRCID ->	185419	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7582 - 7650		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 27		WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7530 - 7590		
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	-0-			-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	3	Y	-0-			-0-
02	493 N	424	-0-	-69	-0-	32	1	392	3	Y	-0-			-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	47	1	454	3	Y	-0-			-0-
04	510 N	456	-0-	-54	-0-	36	1	420	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	403	-0-	-62	-0-	32	1	371	3	Y	-0-			-0-

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5979 - 5990		
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	44	1	265	3	Y	-0-			6
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	270	3	Y	-0-			6
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	44	1	191	3	Y	-0-			6
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-			6
04	240 N	162	-0-	-78	-0-	24	1	138	3	Y	-0-			6
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	74	1	204	3	Y	-0-			6

CHATO 27		WELL #:		29	RRCID ->	186847	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7668 - 7715		
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	45	1	148	3	Y	-0-			40
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	80	1	192	3	Y	26			66
						29	9							
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	35	1	71	3	Y	4	55	1	15
						4	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	9			24
05	124 N	20	-0-	-104	-0-	15	1	5	3	Y	-0-			24

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID ->	188476	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5898 - 5913
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
12		1263 N	1263	-0-	-0-	293 1	970 3	Y	-0-			10
01		1328 N	1328	-0-	-0-	390 1	938 3	Y	-0-			10
02		1323 N	1323	-0-	-0-	433 1	890 3	Y	-0-			10
03		1388 N	1388	-0-	-0-	170 1	1218 3	Y	-0-			10
04		1545 N	1545	-0-	-0-	749 1	796 3	Y	-0-			10
05		1721 N	1721	-0-	-0-	1305 1	416 3	Y	-0-	10 1		-0-

CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID ->	188869	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6000 - 7707
12		93 N	52	-0-	-41	12 1	40 3	Y	-0-			-0-
01		93 N	31	-0-	-62	9 1	22 3	Y	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	20 1	42 3	Y	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30			Y	-0-			-0-
05		62 N	10	-0-	-52	8 1	2 3	Y	-0-			-0-

CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID ->	189040	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6001 - 7724
12		266 N	266	-0-	-0-	62 1	204 3	Y	-0-			-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	76 1	185 3	Y	-0-			-0-
02		116 N	96	-0-	-20	31 1	65 3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		120 N	5	-0-	-115	2 1	3 3	Y	-0-			-0-
05		93 N	20	-0-	-73	15 1	5 3	Y	-0-			-0-

CHATO 24		WELL #:		18	RRCID ->	191315	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7578 - 7612
12		403 N	389	-0-	-14	25 1	364 3	Y	-0-			-0-
01		384 N	384	-0-	-0-	26 1	358 3	Y	-0-			-0-
02		377 N	324	-0-	-53	24 1	300 3	Y	-0-			-0-
03		365 N	365	-0-	-0-	34 1	331 3	Y	-0-			-0-
04		374 N	374	-0-	-0-	29 1	345 3	Y	-0-			-0-
05		341 N	318	-0-	-23	25 1	293 3	Y	-0-			-0-

CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID ->	191317	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7599 - 7607
12		81 N	81	-0-	-0-	9 1	72 3	N	-0-			22
01		217 N	91	-0-	-126	12 1	79 3	N	-0-			22
02		116 N	8	-0-	-108	1 1	7 3	N	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04		90 N	5	-0-	-85	5 3		N	-0-			22
05		8 N	5	-0-	-3	5 3		N	-0-			22

CHATO 24		WELL #:		14	RRCID ->	191318	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7595 - 7660
12		1116 N	1097	-0-	-19	70 1	1027 3	Y	-0-			52
01		1147 N	1103	-0-	-44	76 1	1027 3	Y	-0-			52
02		1044 N	1000	-0-	-44	73 1	915 3	Y	11	36 1		27
						12 9						
03		1095 N	1095	-0-	-0-	103 1	992 3	Y	-0-			27
04		1080 N	1040	-0-	-40	81 1	959 3	Y	-0-			27
*05		1054 N	942	-0-	-112	75 1	867 3	Y	-0-	27 1		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
A.M.G. CHATO 25		WELL #: 15		RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 3	Y	-0-		-0-			13
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 3	Y	-0-		-0-			13
02	145 N	88	-0-	-57	-0-	7 1	81 3	Y	-0-		-0-			13
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 3	Y	-0-		-0-			13
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	7 1	85 3	Y	-0-		-0-			13
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	Y	-0-		-0-			13

CHATO 24		WELL #: 19		RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532					
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	6 1	88 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	8 1	107 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	120 N	8	-0-	-112	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	7 1	82 3	Y	-0-		-0-			-0-

APPLING 697		WELL #: 1		RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578					
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	42 1	321 3	N	-0-		-0-			28
01	372 N	24	-0-	-348	-0-	2 1	22 3	N	-0-		-0-			28
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-		-0-			28
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-			28
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-			28
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-	28 1	-0-			-0-

APPLING 697		WELL #: 2		RRCID -> 191461		COMPL. DATE 09/20/2002			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558					
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19 1	141 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	186 N	118	-0-	-68	-0-	10 1	108 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16 1	139 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	28 1	261 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17 1	148 3	Y	-0-		-0-			-0-

CHATO 24		WELL #: 10		RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554					
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17 1	257 3	Y	-0-		-0-			17
01	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	192 1	2604 3	Y	-0-		-0-			17
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	115 1	1434 3	Y	-0-		-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			17
04	360 N	1	-0-	-359	-0-	1 3		Y	-0-		-0-			17
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	174 1	2012 3	Y	-0-		-0-			17

APPLING 697		WELL #: 3		RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565					
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	44 1	333 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	34 1	356 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	377 N	349	-0-	-28	-0-	35 1	314 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	33 1	299 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	31 1	290 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	34 1	306 3	Y	-0-		-0-			-0-

CHATO 22		WELL #: 13		RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876					
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
CHATO 22		WELL #: 9		RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-		-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	28	1	78	3	Y	-0-		-0-

VT NYE RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 193486		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725				
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	198	1	322	3	Y	3		25
01	527 N	456	-0-	-71	-0-	198	1	247	3	Y	10	23 1	12
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	218	1	257	3	Y	8		20
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	225	1	206	3	Y	7		27
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	308	1	162	3	Y	4	22 1	9
05	527 N	303	-0-	-224	-0-	162	1	124	3	Y	15	8 1	16
						17	9						

APPLING 697		WELL #: 10		RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527				
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	113	1	865	3	Y	-0-		-0-
01	992 N	976	-0-	-16	-0-	85	1	891	3	Y	-0-		-0-
02	957 N	898	-0-	-59	-0-	90	1	808	3	Y	-0-		-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	96	1	875	3	Y	-0-		-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	90	1	850	3	Y	-0-		-0-
05	961 N	939	-0-	-22	-0-	94	1	845	3	Y	-0-		-0-

APPLING 700		WELL #: 8		RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533				
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	108	1	823	3	Y	5		11
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	76	1	804	3	Y	68	56 1	23
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	74	1	661	3	Y	-0-		23
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	82	1	745	3	Y	-0-		23
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	79	1	755	3	Y	-0-		23
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	80	1	719	3	Y	2		25
						2	9						

CHATO 22 A		WELL #: 32		RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074				
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	687	3	Y	-0-		-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	Y	-0-		-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	55	1	549	3	Y	-0-		-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	52	1	596	3	Y	-0-		-0-
04	540 N	459	-0-	-81	-0-	459	3			Y	-0-		-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	595	3	2	9	Y	2	2 1	-0-

APPLING 697		WELL #: 9		RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544				
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	97	1	741	3	Y	-0-		-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	70	1	741	3	Y	-0-		-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	65	1	580	3	Y	-0-		-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	70	1	638	3	Y	-0-		-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	71	1	677	3	Y	-0-		-0-
05	682 N	596	-0-	-86	-0-	60	1	536	3	Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHATO 24		WELL #: 21		RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521		
M	O	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
12	1302 N	1213	-0-	-89	-0-	78 1	1135 3	Y	-0-		2
01	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	80 1	1083 3	Y	-0-		2
02	1160 N	1147	-0-	-13	-0-	85 1	1062 3	Y	-0-		2
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	110 1	1066 3	Y	-0-		2
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	90 1	1069 3	Y	-0-		2
05	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	96 1	1109 3	Y	-0-		2

MARTIN TR. 4		WELL #: 1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773		
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	110 3	Y	31	32 1	32
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	34 9	11 1	Y	17	42 1	7
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19 9	2 1	Y	7		14
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 9	3 1	Y	16		30
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18 9	9 1	Y	20		50
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22 9	25 1	Y	53	62 1	41
						58 9					

GOLLA 7		WELL #: 2		RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752		
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	-0-		-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	3 1	41 3	Y	-0-		-0-
02	58 N	35	-0-	-23	-0-	3 1	32 3	Y	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 3	Y	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	3 1	25 3	Y	-0-		-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7 1	40 3	Y	-0-		-0-

APPLING 697		WELL #: 11		RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-

CHATO 24		WELL #: 20		RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569		
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	6 1	86 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	6 1	76 3	Y	-0-		-0-
02	87 N	49	-0-	-38	-0-	4 1	45 3	Y	-0-		-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 3	Y	-0-		-0-
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	4 1	49 3	Y	-0-		-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	4 1	51 3	Y	-0-		-0-

CHATO 23		WELL #: 17		RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454		
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23 1	341 3	Y	-0-		7
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25 1	334 3	Y	-0-		7
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22 1	271 3	Y	-0-		7
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	32 1	314 3	Y	-0-		7
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26 1	312 3	Y	-0-		7
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26 1	303 3	Y	-0-		7

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 698		WELL #: 12		RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474			
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	
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	316	3	Y	2	15
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	2	9	293	3	Y	-0-	15
02	290 N	268	-0-	-22	-0-	27	1	241	3	Y	-0-	-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	Y	-0-	-0-
04	300 N	235	-0-	-65	-0-	22	1	213	3	Y	-0-	-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	3	Y	-0-	-0-

MARTIN TR. 2		WELL #: 4		RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

APPLING 747		WELL #: 13		RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525			
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	56	1	429	3	Y	1	11
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	1	9	426	3	Y	-0-	11
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	377	3	Y	-0-	-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	43	1	395	3	Y	-0-	-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	3	Y	-0-	-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	40	1	358	3	Y	-0-	-0-

MARTIN TR4 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624			
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	Y	6	14
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	7	9	452	3	Y	1	15
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	1	9	430	3	Y	-0-	15
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	11	1	402	3	Y	2	17
04	390 N	330	-0-	-60	-0-	21	1	309	3	Y	-0-	17
05	403 N	298	-0-	-105	-0-	41	1	257	3	Y	-0-	17

APPLING 700		WELL #: 15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498			
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	4
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	14	6
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	15	9	14	3	Y	-0-	6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-	6
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	6
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	1	7
						1	9					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 697		WELL #:		14	RRCID ->	199491	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 7470 -	7514
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
12	310 N	209	-0-	-101	-0-	24 1	184 3	Y	1			9
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	1 9	170 3	Y	-0-			9
02	203 N	181	-0-	-22	-0-	16 1	162 3	Y	1	8 1		2
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1 9	156 3	Y	-0-			2
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	17 1	176 3	Y	-0-			2
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	19 1	172 3	Y	-0-			2

MARTIN TR. 2		WELL #:		3	RRCID ->	202116	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6026 -	7634
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	57 1	773 3	Y	1	1 1		-0-
01	899 N	816	-0-	-83	-0-	1 9	730 3	Y	-0-			-0-
02	725 N	633	-0-	-92	-0-	86 1	623 3	Y	-0-			-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	10 1	783 3	Y	-0-			-0-
04	780 N	628	-0-	-152	-0-	21 1	588 3	Y	-0-			-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	40 1	680 3	Y	-0-			-0-

APPLING 700		WELL #:		5	RRCID ->	203275	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7474 -	7520
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	5	-0-	5	10	5 3		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	5	-0-	5	15	5 3		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-

APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID ->	203276	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7518 -	7558
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	62 1	475 3	Y	-0-			-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	48 1	500 3	Y	-0-			-0-
02	493 N	381	-0-	-112	-0-	38 1	343 3	Y	-0-			-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	38 1	347 3	Y	-0-			-0-
04	540 N	334	-0-	-206	-0-	32 1	302 3	Y	-0-			-0-
05	403 N	251	-0-	-152	-0-	25 1	226 3	Y	-0-			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		17	RRCID ->	203288	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7490 -	7534
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	6 1	86 3	Y	-0-			4
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	Y	-0-			4
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	5 1	66 3	Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	4 3		Y	-0-			4
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26 1	294 3	Y	-0-			4

CHATO 24		WELL #:		23	RRCID ->	203290	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7444 -	7740
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 3		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	9	4 3		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 28 B		WELL #:		34	RRCID ->	203973	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6024 - 6044	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		250 N	250	-0-	-0-	250	3			Y	-0-		14
01		293 N	293	-0-	-0-	293	3			Y	-0-		14
02		217 N	217	-0-	-0-	217	3			Y	-0-		14
03		274 N	274	-0-	-0-	8	1	266	3	Y	-0-		14
*04		270 N	196	-0-	-74	15	1	181	3	Y	-0-		14
05		217 N	172	-0-	-45	172	3			Y	-0-	14 1	-0-

APPLING 697 GU		WELL #:		7	RRCID ->	204626	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	7494 - 7542	
12		868 N	677	-0-	-191	79	1	598	3	Y	-0-		-0-
01		811 N	811	-0-	-0-	70	1	741	3	Y	-0-		-0-
02		696 N	655	-0-	-41	66	1	589	3	Y	-0-		-0-
03		674 N	674	-0-	-0-	66	1	608	3	Y	-0-		-0-
04		780 N	637	-0-	-143	61	1	576	3	Y	-0-		-0-
05		807 N	807	-0-	-0-	81	1	726	3	Y	-0-		-0-

MARTIN TR. 4		WELL #:		2	RRCID ->	206415	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	6023 - 7634	
12		5 N	5	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5					Y	-0-		-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-

APPLING 698		WELL #:		18	RRCID ->	206456	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7441 - 7496	
12		464 N	464	-0-	-0-	54	1	410	3	Y	-0-		44
01		447 N	447	-0-	-0-	39	1	408	3	Y	-0-		44
02		374 N	374	-0-	-0-	38	1	336	3	Y	-0-		44
03		404 N	404	-0-	-0-	40	1	364	3	Y	-0-		44
04		379 N	379	-0-	-0-	36	1	343	3	Y	-0-		44
*05		372 N	371	-0-	-1	37	1	334	3	Y	-0-	44 1	-0-

APPLING 698		WELL #:		16	RRCID ->	208679	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7474 - 7512	
12		782 N	782	-0-	-0-	91	1	690	3	Y	1		6
						1	9						
01		738 N	738	-0-	-0-	64	1	674	3	Y	-0-		6
02		667 N	621	-0-	-46	62	1	559	3	Y	-0-	6 1	-0-
03		716 N	716	-0-	-0-	71	1	645	3	Y	-0-		-0-
04		720 N	705	-0-	-15	67	1	638	3	Y	-0-		-0-
05		712 N	712	-0-	-0-	72	1	640	3	Y	-0-		-0-

APPLING 698		WELL #:		19	RRCID ->	208913	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7429 - 7462	
12		6 N	6	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		1
01		5 N	-0-	-0-	-5					Y	-0-		1
02		4 N	4	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	1 1	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4					Y	-0-		-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	93 N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	N	-0-	80
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-	80
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	67 1	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-	13
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	13
APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522												
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	31	1	236	3	Y	1	5
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	22	1	231	3	Y	-0-	5
02	261 N	217	-0-	-44	-0-	22	1	195	3	Y	-0-	-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	-0-	-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	22	1	212	3	Y	-0-	-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	3	Y	-0-	-0-
VT NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744												
12	124 N	19	-0-	-105	-0-	7	1	11	3	N	1	15
01	124 N	33	-0-	-91	-0-	13	1	16	3	N	4 11 1	8
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	22	1	27	3	N	3	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			N	1	12
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	34	1	18	3	N	4 9 1	7
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	3	1	3	3	N	2 2 1	7
						2	9					
APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480												
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-	19
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-	19
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	3	1	31	3	N	-0-	19
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-	19
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-	19
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	91 91 1	19
						100	9					
APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472												
12	124 N	52	-0-	-72	-0-	6	1	46	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	5	1	47	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543												
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-	56
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	56
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-	56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	56
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	10

SUN T S H (OLMOS)												CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																					
APPLING 698																					
WELL #: 22												RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7478 - 7519			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
12		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	134	1	1021	3	Y	1	8								
01		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	96	1	1006	3	Y	-0-	8								
02		1073 N	718	-0-	-355	-0-	72	1	646	3	Y	-0-	-0-								
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	112	1	1020	3	Y	-0-	-0-								
04		1080 N	924	-0-	-156	-0-	88	1	836	3	Y	-0-	-0-								
05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	103	1	920	3	Y	-0-	-0-								
APPLING 10												WELL #: 25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7430 - 7470	
12		62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	31								
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	31								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12								
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	12								
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	11	23								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	-0-	23								
APPLING 697 GU												WELL #: 27		RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 7424 - 7449	
12		93 N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	3	Y	-0-	26								
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	Y	-0-	26								
02		87 N	31	-0-	-56	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	26								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26								
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-	26								
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-	-0-								
APPLING 698												WELL #: 26		RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7469 - 7510	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-								
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-	-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
APPLING 9												WELL #: 30		RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7466 - 7486	
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-								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
APPLING 10												WELL #: 28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 7486 - 7516	
12		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	131	1	1000	3	Y	5	14								
01		946 N	946	-0-	-0-	-0-	81	1	859	3	Y	5	19								
02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	98	1	879	3	Y	-0-	8								
03		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	106	1	972	3	Y	-0-	8								
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	3	Y	-0-	8								
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	3	Y	-0-	8								

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
MARTIN TR. 2		WELL #:		14	RRCID ->	219979	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5912 - 7534
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	1	1
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-	1
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-	1
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	-0-	1

APPLING 698		WELL #:		31	RRCID ->	220849	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7442 - 7468
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	43	1	332	3	N	-0-	-0-
01	403 N	343	-0-	-60	-0-	30	1	313	3	N	-0-	-0-
02	377 N	319	-0-	-58	-0-	32	1	287	3	N	-0-	-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	N	-0-	-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	3	N	-0-	-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	3	N	-0-	-0-

APPLING 9		WELL #:		32	RRCID ->	221119	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7509 - 7540
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	61	1	467	3	Y	-0-	15
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	588	3	Y	-0-	15
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	60	1	533	3	Y	-0-	15
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	63	1	576	3	Y	-0-	15
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	63	1	603	3	Y	-0-	15
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	63	1	567	3	Y	-0-	15

MARTIN TR. 2		WELL #:		15	RRCID ->	233337	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7472 - 7506
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

AMG CHATO 25 C		WELL #:		38	RRCID ->	233688	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5919 - 7672
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	879	3	Y	8	34
01	837 N	516	-0-	-321	-0-	32	1	482	3	Y	2	30 1 6
02	841 N	264	-0-	-577	-0-	24	1	240	3	Y	-0-	6
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	58	1	692	3	Y	14	20
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	66	1	478	3	Y	7	22 1 5
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	4	1	242	3	Y	-0-	5

CHATO 28 D		WELL #:		39	RRCID ->	233689	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5967 - 7680
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	-0-	4
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	3	Y	-0-	4
02	87 N	42	-0-	-45	-0-	13	1	29	3	Y	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	3	Y	-0-	4
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	3	Y	-0-	4 1 -0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 28		WELL #:		30	RRCID ->	233816	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5992 - 7720
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
12		1147 N	1096	-0-	-51	-0-	83 1	1013 3	Y	-0-		28
01		1147 N	1053	-0-	-94	-0-	77 1	976 3	Y	-0-		28
02		1044 N	948	-0-	-96	-0-	70 1	878 3	Y	-0-		28
03		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	100 1	996 3	Y	-0-		28
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	92 1	962 3	Y	-0-		28
*05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	87 1	965 3	Y	-0-	28 1	-0-

VT COLEMAN HEIRS		504		WELL #:	1	RRCID ->	233818	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7553 - 7594
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	84 1	281 3	Y	-0-		12
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	106 1	319 3	Y	-0-		12
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	107 1	406 3	Y	-0-		12
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	90 1	350 3	Y	-0-		12
04		420 N	353	-0-	-67	-0-	86 1	256 3	Y	10		22
							11 9					
05		434 N	338	-0-	-96	-0-	70 1	260 3	Y	7	24 1	5
							8 9					

CHATO 28 D				WELL #:	40	RRCID ->	233819	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5951 - 7679
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	30 1	217 3	Y	-0-		16
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	6 1	215 3	Y	-0-		16
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	66 1	143 3	Y	-0-		16
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	56 1	179 3	Y	-0-		16
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	82 1	164 3	Y	-0-		16
05		186 N	178	-0-	-8	-0-	39 1	139 3	Y	-0-	16 1	-0-

CHATO 28 C				WELL #:	46	RRCID ->	233820	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6008 - 7780
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	15 1	298 3	Y	-0-		4
01		217 N	207	-0-	-10	-0-	13 1	194 3	Y	-0-		4
02		203 N	92	-0-	-111	-0-	8 1	84 3	Y	-0-		4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04		210 N	5	-0-	-205	-0-	5 3		Y	-0-		4
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	2 1	146 3	Y	-0-		4

AMG CHATO 25 C				WELL #:	41	RRCID ->	233823	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7916	PERF. 5925 - 7640
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	Y	7		30
							8 9					
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	Y	2	26 1	6
							2 9					
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	11 1	108 3	Y	-0-		6
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	76 1	910 3	Y	16		22
							18 9					
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	113 1	817 3	Y	8	23 1	7
							9 9					
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	12 1	758 3	Y	-0-		7

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 2201		RRCID -> 234009	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH 7965	PERF. 6030	- 7820			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
12	713 N	544	-0-	-169	-0-	100 1	441 3	Y	3				14
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	114 1	656 3	Y	2	9	1		7
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	151 1	370 3	Y	1				8
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	129 1	362 3	Y	2				10
*04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	102 1	516 3	Y	3				13
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	47 1	478 3	Y	-0-				13

AMG CHATO 25 C		WELL #: 44		RRCID -> 234010	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5913	- 7637					
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	45 1	903 3	Y	-0-				-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	54 1	811 3	Y	-0-				-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	54 1	544 3	Y	-0-				-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	61 1	740 3	Y	-0-				-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	92 1	664 3	Y	-0-				-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	9 1	618 3	Y	-0-				-0-

CHATO 28 C		WELL #: 48		RRCID -> 235515	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6013	- 7782					
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	7 1	146 3	Y	-0-				6
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	9 1	135 3	Y	-0-				6
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16 1	165 3	Y	-0-				6
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18 1	217 3	Y	-0-				6
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	32 1	229 3	Y	-0-				6
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	4 1	293 3	Y	-0-				6

CHATO 22 A		WELL #: 51		RRCID -> 235718	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6050	- 7780					
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7 1	247 3	Y	-0-				-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 3	Y	-0-				-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	27 1	264 3	Y	-0-				-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	24 1	267 3	Y	-0-				-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-				-0-
05	310 N	231	-0-	-79	-0-	230 3	1 9	Y	1	1	1		-0-

APPLING 748 A		WELL #: 42		RRCID -> 235723	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5879	- 7653					
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	18 1	680 3	N	20	29	1		20
01	806 N	587	-0-	-219	-0-	22 9	549 3	N	-0-				20
02	754 N	605	-0-	-149	-0-	38 1	575 3	N	10				30
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	19 1	696 3	N	3				33
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	50 1	685 3	N	-0-				33
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	3 9	59 1	N	8	31	1		10

CHATO 27		WELL #: 50		RRCID -> 235729	COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5985	- 7722					
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	64 1	527 3	N	-0-				-0-
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	75 1	482 3	N	-0-				-0-
02	580 N	468	-0-	-112	-0-	39 1	429 3	N	-0-				-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	56 1	471 3	N	-0-				-0-
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	54 1	434 3	N	-0-				-0-
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	52 1	433 3	N	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
AMG CHATO 25 C		WELL #: 45		RRCID ->	236196	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5902	-	7674
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	589 N	537	-0-	-52	-0-	26 1	511 3	Y	-0-	-0-			
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	40 1	596 3	Y	-0-	-0-			
02	551 N	469	-0-	-82	-0-	42 1	427 3	Y	-0-	-0-			
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	49 1	596 3	Y	-0-	-0-			
04	630 N	617	-0-	-13	-0-	75 1	542 3	Y	-0-	-0-			
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	9 1	560 3	Y	-0-	-0-			

CHATO 28 C		WELL #: 52		RRCID ->	236433	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6022	-	7790
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	3 1	56 3	Y	-0-	-0-	14		
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22 1	333 3	Y	-0-	-0-	14		
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26 1	267 3	Y	-0-	-0-	14		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	14		
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-	14		
05	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	14		

AMG CHATO 25 C		WELL #: 43		RRCID ->	237935	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5888	-	7658
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18 1	369 3	Y	-0-	-0-			
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	22 1	328 3	Y	-0-	-0-			
02	377 N	160	-0-	-217	-0-	15 1	145 3	Y	-0-	-0-			
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28 1	340 3	Y	-0-	-0-			
04	330 N	245	-0-	-85	-0-	30 1	215 3	Y	-0-	-0-			
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3 1	184 3	Y	-0-	-0-			

APPLING 695		WELL #: 43		RRCID ->	239635	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7469	-	7510
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-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			

APPLING 698 "B"		WELL #: 44		RRCID ->	241867	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5830	-	7498
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	14 1	108 3	Y	-0-	-0-	12		
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	10 1	103 3	Y	-0-	-0-	12		
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	10 1	90 3	Y	-0-	-0-	12		
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12 1	109 3	Y	-0-	-0-	12		
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	8 1	75 3	Y	-0-	-0-	12		
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	85 3	Y	1	11 1	2		

APPLING 695		WELL #: 46		RRCID ->	241868	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5825	-	7460
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	75 1	569 3	Y	5		13		
						6 9							
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	54 1	566 3	Y	5		18		
						6 9							
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	70 1	621 3	Y	-0-	11 1	7		
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	73 1	664 3	Y	-0-	-0-	7		
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	72 1	681 3	Y	-0-	-0-	7		
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	79 1	710 3	Y	-0-	-0-	7		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 3		RRCID -> 241871	COMPL. DATE 06/28/2008	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7661 - 7691			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	29 1	95 3	Y	-0-		7
01		155 N	112	-0-	-43	-0-	28 1	84 3	Y	-0-		7
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	41 1	156 3	Y	-0-		7
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	23 1	87 3	Y	-0-		7
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	48 1	143 3	Y	10		17
							11 9					
05		217 N	128	-0-	-89	-0-	25 1	95 3	Y	7	23 1	1
							8 9					

APPLING 697 GU		WELL #: 6		RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 5868 - 7494		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	Y	1	15 1	8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		8
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		8
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	3 1	5

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 2		RRCID -> 242025		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7636 - 7656		
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	50 1	169 3	Y	-0-		14
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	48 1	145 3	Y	-0-		14
02		174 N	170	-0-	-4	-0-	35 1	135 3	Y	-0-		14
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	42 1	163 3	Y	-0-		14
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	59 1	173 3	Y	10		24
							11 9					
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	49 1	182 3	Y	7	24 1	7
							8 9					

APPLING 695		WELL #: 45		RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5857 - 7492		
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 3	Y	-0-		-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	5 1	50 3	Y	-0-		-0-
02		58 N	22	-0-	-36	-0-	2 1	20 3	Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	10 1	97 3	Y	-0-		-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 3	Y	-0-		-0-

VT RMG LAND		WELL #: 2202		RRCID -> 243049		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6064 - 7791		
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	121 1	533 3	Y	4		15
							4 9					
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	92 1	527 3	Y	3	9 1	9
							3 9					
02		580 N	553	-0-	-27	-0-	160 1	393 3	Y	-0-		9
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	150 1	423 3	Y	1		10
							1 9					
04		600 N	460	-0-	-140	-0-	76 1	380 3	Y	4		14
							4 9					
05		589 N	303	-0-	-286	-0-	27 1	276 3	Y	-0-		14

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 3102		RRCID -> 243052	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6030	- 7776
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	253 1	409 3	N	4		25
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	472 1	591 3	N	11	24 1	12
02	609 N	492	-0-	-117	-0-	222 1	262 3	N	7		19
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	446 1	406 3	N	7		26
04	900 N	725	-0-	-175	-0-	472 1	249 3	N	4	23 1	7
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	447 1	344 3	N	16	9 1	14

VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2802		RRCID -> 243077		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH		7962 PERF. 5971 - 7722	
12	775 N	724	-0-	-51	-0-	276 1	448 3	Y	-0-		3
01	837 N	682	-0-	-155	-0-	302 1	377 3	Y	3	2 1	4
02	725 N	615	-0-	-110	-0-	282 1	333 3	Y	-0-		4
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	341 1	311 3	Y	-0-		4
04	660 N	656	-0-	-4	-0-	429 1	227 3	Y	-0-		4
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	403 1	310 3	Y	1	4 1	1

VT RMG LAND		WELL #: 2203		RRCID -> 243368		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH		8162 PERF. 6062 - 7784	
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	110 1	482 3	Y	3		11
01	744 N	519	-0-	-225	-0-	76 1	441 3	Y	2	9 1	4
02	522 N	380	-0-	-142	-0-	109 1	270 3	Y	1		5
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	116 1	327 3	Y	2		7
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	93 1	470 3	Y	4		11
05	403 N	339	-0-	-64	-0-	30 1	309 3	Y	-0-		11

CHATO 28 C		WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6030 - 7752	
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
01	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	Y	-0-		-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-

GOLLA 7		WELL #: 3		RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6033 - 7712	
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	58 1	697 3	Y	17		50
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	52 1	676 3	Y	-0-		50
02	638 N	593	-0-	-45	-0-	50 1	510 3	Y	30	50 1	30
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	33 9	532 3	Y	13		43
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	61 1	607 3	Y	15		58
05	620 N	617	-0-	-3	-0-	85 1	495 3	Y	34	57 1	35

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	N	-0-			22
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-			22
02	116 N	81	-0-	-35	-0-	6	1	75	3	N	-0-			22
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	4			26
						4	9							
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	N	-0-			26
05	93 N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	3	N	-0-			26

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

12	961 N	955	-0-	-6	-0-	74	1	881	3	Y	-0-			-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	54	1	704	3	Y	-0-			-0-
02	986 N	740	-0-	-246	-0-	66	1	674	3	Y	-0-			-0-
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	3	Y	-0-			-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	84	1	836	3	Y	-0-			-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	119	1	693	3	Y	-0-			-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5892 - 5904

12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	32	1	105	3	Y	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	39	1	93	3	Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	29	1	60	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	4	1	1	3	Y	-0-			-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	Y	-0-			10
01	372 N	232	-0-	-140	-0-	14	1	218	3	Y	-0-			10
02	348 N	159	-0-	-189	-0-	14	1	145	3	Y	-0-			10
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-			10
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	48	1	347	3	Y	-0-			10
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	3	Y	-0-			10

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

12	124 N	93	-0-	-31	-0-	11	1	82	3	Y	-0-			5
01	93 N	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			5
02	116 N	29	-0-	-87	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-			5
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			5

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	3	Y	-0-			2
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	-0-			2
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	-0-			2
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	Y	-0-			2
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	Y	-0-			2
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	Y	-0-			2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	68 1	920 3		N	40			135
01	837 N	785	-0-	-52	-0-	44 9	661 3		N	42			177
02	870 N	807	-0-	-63	-0-	78 1	751 3		N	41	179 1		39
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	46 9	937 3		N	54	53 1		40
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	11 1	826 3		N	42			82
05	868 N	844	-0-	-24	-0-	45 9	707 3		N	24	76 1		30
						25 1							
						59 9							
						57 1							
						46 9							
						111 1							
						26 9							

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

12	3906 X	3792	-0-	-114	-0-	95 1	3640 3		Y	52	60 1		11
01	3968 X	3965	-0-	-3	-0-	57 9	3609 3		Y	93	88 1		16
02	3712 X	3543	-0-	-169	-0-	254 1	3388 3		Y	40			56
03	3968 X	3804	-0-	-164	-0-	102 9	3548 3		Y	-0-	56 1		-0-
04	3840 X	3687	-0-	-153	-0-	111 1	3371 3		Y	31	20 1		11
05	3968 X	3446	-0-	-522	-0-	44 9	3123 3		Y	48	35 1		24
						256 1							
						282 1							
						34 9							
						270 1							
						53 9							

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

12	186 N	151	-0-	-35	-0-	35 1	116 3		Y	-0-			14
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	60 1	144 3		Y	-0-			14
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	63 1	130 3		Y	23	30 1		7
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	25 9	157 3		Y	-0-			7
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	22 1	86 3		Y	1			8
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	81 1	47 3		Y	-0-			8
						1 9							
						148 1							

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

12	5270 X	4868	-0-	-402	-0-	123 1	4705 3		Y	36	47 1		11
01	5332 X	4897	-0-	-435	-0-	40 9	4533 3		Y	41	42 1		10
02	4988 X	1548	-0-	-3440	-0-	319 1	1475 3		Y	22			32
03	5332 X	2931	-0-	-2401	-0-	45 9	2567 3		Y	162	104 1		90
04	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	49 1	5358 3		Y	145	154 1		81
05	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	24 9	4976 3		Y	47	77 1		51
						186 1							
						178 9							
						448 1							
						160 9							
						430 1							
						52 9							

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	69	1	2620	3	Y	66	72	1			18
						73	9									
01	2666 X	2619	-0-	-47	-0-	168	1	2395	3	Y	51	55	1			14
						56	9									
02	2610 X	2552	-0-	-58	-0-	81	1	2468	3	Y	3					17
						3	9									
03	2790 X	2631	-0-	-159	-0-	177	1	2454	3	Y	-0-	17	1			-0-
04	2700 X	2628	-0-	-72	-0-	203	1	2418	3	Y	6	4	1			2
						7	9									
05	2759 X	2746	-0-	-13	-0-	216	1	2495	3	Y	32	21	1			13
						35	9									

APPLING WELL #: 200H RRCID -> 294782 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453

12	38564 X	29553	-0-	-9011	-0-	462	1	28385	3	Y	642	662	1			63
						706	9									
01	33077 X	28093	-0-	-4984	-0-	467	1	26984	3	Y	584	544	1			103
						642	9									
02	30943 X	24939	-0-	-6004	-0-	426	1	23970	3	Y	494	550	1			47
						543	9									
03	32984 X	25380	-0-	-7604	-0-	490	1	24377	3	Y	466	463	1			50
						513	9									
04	30330 X	23340	-0-	-6990	-0-	530	1	22326	3	Y	440	411	1			79
						484	9									
05	29543 X	21072	-0-	-8471	-0-	396	1	20214	3	Y	420	435	1			64
						462	9									

APPLING WELL #: 201H RRCID -> 294783 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7770 - 13509

12	49910 X	36075	-0-	-13835	-0-	562	1	34556	3	Y	870	896	1			83
						957	9									
01	41261 X	34086	-0-	-7175	-0-	564	1	32619	3	Y	821	763	1			141
						903	9									
02	38599 X	30161	-0-	-8438	-0-	513	1	28910	3	Y	671	749	1			63
						738	9									
03	41075 X	30949	-0-	-10126	-0-	596	1	29634	3	Y	654	647	1			70
						719	9									
04	37350 X	28637	-0-	-8713	-0-	648	1	27315	3	Y	613	572	1			111
						674	9									
05	36084 X	28351	-0-	-7733	-0-	535	1	27298	3	Y	471	506	1			76
						518	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 42 RRCID -> 294921 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 7599

12	536 X	536	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	8					34
						9	9									
01	398 X	398	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	N	3	30	1			7
						3	9									
02	192 X	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-					7
03	408 X	408	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	N	16					23
						18	9									
*04	281 X	281	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	N	8	23	1			8
						9	9									
*05	244 X	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	N	-0-					8

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC				784823										
GUTIERREZ				WELL #:	1H	RRCID ->	277786	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	6373 - 12895	
M	O	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				
12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	1419	1	2541	3	N	113	175	1	349
01	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	530	1	2511	3	N	122			471
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2750	1	122	9	N	111	176	1	406
03	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	3235	1	2466	3	N	113	178	1	341
04	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	5979	1	124	9	N	113			454
*05	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5743	1	116	9	N	105			559

SUN T S H (WILCOX)				87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
CHATO A				WELL #:	10	RRCID ->	239136	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	4652 - 4655	
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	10	-0-	10	30	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	10	-0-	10	40	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
*05	50 N	10	-0-	-40	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.				WELL #:	25	RRCID ->	249835	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4652 - 4660	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
APPLING 700				WELL #:	17C	RRCID ->	211577	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4671 - 4684	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-

APPLING 9				WELL #:	33	RRCID ->	235419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4588 - 4594	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-			-0-

TAYLOR-INA		88534 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MEDINA		
HAASS, DOUGLAS L.		342025								
HAASS, RANDY		WELL #: 3		RRCID -> 084568		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230		
M	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
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SABINAL RESOURCES, INC.		742124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA		
SCHWEERS		WELL #: 3		RRCID -> 232984		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 3		RRCID -> 214762		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11400 - 11450		
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
05	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		
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12

DICKINSON, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 247598		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11480 - 11552		
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016										

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	STATUS	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
CODE			LIFT(L)	(CODE)	(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	CODE	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

12		14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-

12		13423	11048	-0-	-2375	B	268412	858	1	9143	2	N	952	813	1	264
01	13423	11131	-0-	-2292	B	266120	812	1	9305	2	N	922	906	1	280	
02	12557	10310	-0-	-2247	B	263873	1014	9	8513	2	N	899	886	1	293	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	263873		808	1	8784	2	N	940	1055	1	178	
03	13175	10659	-0-	-2516	B	261357	989	9	8043	2	N	880	919	1	139	
04	11093	9788	-0-	-1305	B	260052	777	1	8300	2	N	824	799	1	164	
05	11129	10007	-0-	-1122	B	258930	801	1								
							906	9								
12	13423	11048	-0-	-2375	B	268412	858	1	9143	2	N	952	813	1	264	
01	13423	11131	-0-	-2292	B	266120	1047	9	9305	2	N	922	906	1	280	
02	12557	10310	-0-	-2247	B	263873	812	1	8513	2	N	899	886	1	293	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	263873		1014	9	8784	2	N	940	1055	1	178	
03	13175	10659	-0-	-2516	B	261357	989	9	8043	2	N	880	919	1	139	
04	11093	9788	-0-	-1305	B	260052	777	1	8300	2	N	824	799	1	164	
05	11129	10007	-0-	-1122	B	258930	801	1								
							906	9								

12		21377	12763	-0-	-8614	B	261448	984	1	10435	2	N	1222	1174	1	265
01	15283	12751	-0-	-2532	B	258916	1344	9	10472	2	N	1239	1224	1	280	
02	14297	11707	-0-	-2590	B	256326	916	1	9517	2	N	1166	1287	1	159	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	256326		1363	9								
03	15000	11947	-0-	-3053	B	253273	907	1	9691	2	N	1205	1142	1	222	
04	12630	10917	-0-	-1713	B	251560	1283	9	8784	2	N	1162	1219	1	165	
05	12671	N	10938	-0-	-1733	B	870	1	8865	2	N	1094	1138	1	121	
							1203	9								
12	21377	12763	-0-	-8614	B	261448	984	1	10435	2	N	1222	1174	1	265	
01	15283	12751	-0-	-2532	B	258916	1344	9	10472	2	N	1239	1224	1	280	
02	14297	11707	-0-	-2590	B	256326	916	1	9517	2	N	1166	1287	1	159	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	256326		1363	9								
03	15000	11947	-0-	-3053	B	253273	907	1	9691	2	N	1205	1142	1	222	
04	12630	10917	-0-	-1713	B	251560	1283	9	8784	2	N	1162	1219	1	165	
05	12671	N	10938	-0-	-1733	B	870	1	8865	2	N	1094	1138	1	121	
							1203	9								

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) //CONT.// 91058 080 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
STOREY REED C WELL #: 15H RRCID -> 293601 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7324 - 17687													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		18593	11613	-0-	-6980 B	324793	887 1	9450 2	N	1160	1137 1		207
							1276 9						
01		17113	11399	-0-	-5714 B	319079	816 1	9317 2	N	1151	1085 1		273
							1266 9						
02		16009	10376	-0-	-5633 B	313446	797 1	8399 2	N	1073	1059 1		287
							1180 9						
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			313446								
03		16797	10793	-0-	-6004 B	307442	839 1	8780 2	N	1067	1146 1		208
							1174 9						
04		14143	9937	-0-	-4206 B	303236	774 1	8034 2	N	1026	1046 1		188
							1129 9						
05		14188 N	9840	-0-	-4348 B	298888	779 1	7982 2	N	981	982 1		187
							1079 9						

STOREY REED D WELL #: 16H RRCID -> 293602 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7375 - 16646													
12		12548	8057	-0-	-4491 B	207951	556 1	5996 2	N	1368	1237 1		341
							1505 9						
01		10663	8052	-0-	-2611 B	205340	512 1	6059 2	N	1346	1338 1		349
							1481 9						
02		9975	7344	-0-	-2631 B	202709	514 1	5469 2	N	1237	1216 1		370
							1361 9						
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			202709								
03		10466	7582	-0-	-2884 B	199825	523 1	5538 2	N	1383	1471 1		282
							1521 9						
04		8812	6995	-0-	-1817 B	198008	485 1	5114 2	N	1269	1379 1		172
							1396 9						
05		8841 N	7001	-0-	-1840 B	196168	490 1	5188 2	N	1203	1215 1		160
							1323 9						

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A													
12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	214 1	947 3	Y	-0-			-0-
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	130 1	784 3	Y	21			21
							23 9						
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	112 1	479 3	Y	-0-			21
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	202 1	803 3	Y	7	21 1		7
							8 9						
04		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	249 1	1012 3	Y	-0-			7
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	132 1	476 3	Y	-0-			7

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	1010	-0-	1010	1010	248 1	762 3	Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	654	-0-	654	1664	382 1	272 3	Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	279	-0-	279	1943	186 1	93 3	Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		3	RRCID ->	078529	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8320 - 8334
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	
12	01	909 N 1051 N	909 1051	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	167 1 146 1	742 3 881 3	Y Y	-0- 22		-0- 22
02	03	793 N 920 N	793 920	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	24 9 151 1	642 3 728 3	Y Y	-0- 7	23 1	22 6
04	05	806 N 337 N	806 337	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	8 9 159 1	647 3 264 3	Y Y	-0- -0-		6 6

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	078530	COMPL. DATE	08/26/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8264 - 8282
12	01	1366 N 1085 N	1366 1085	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	1359 3 1081 3	7 9 4 9	Y Y	6 4		47 51
02	03	894 N 913 N	894 913	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	894 3 913 3		Y Y	-0- -0-	45 1	6 6
04	05	816 N 330 N	816 330	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	816 3 330 3		Y Y	-0- -0-		6 6

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	089720	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8208 - 8238
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	05	14B2 EXT	567	-0-	567	567	567 3		Y	-0-		-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		6	RRCID ->	090625	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8260 - 8294
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	05	14B2 EXT	1772	-0-	1772	1772	435 1	1337 3	N	-0-		-0-
		14B2 EXT	646	-0-	646	2418	225 1	421 3	N	-0-		-0-
		14B2 EXT	1248	-0-	1248	3666	1248 3		N	-0-		-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		10	RRCID ->	096143	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8260 - 8200
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

BAKER 64		WELL #:		1A	RRCID ->	097029	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8368 - 8384
12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #: B 1		RRCID -> 111298	COMPL. DATE 05/18/1984	TOTAL DEPTH 8365	PERF. 8215	-	8253							

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	50	-0-	50	50	50	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	100	10	1	40	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 112579	COMPL. DATE 01/28/1984	TOTAL DEPTH 8313	PERF. 8206	-	8230							
12	124 N	34	-0-	-90	-0-	2	1	28	3	Y	4					6
						4	9									
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					6
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	1	5	1			2
						1	9									
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	4					6
						4	9									
04	15 N	13	-0-	-2	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					6
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 112839	COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH 8361	PERF. 8232	-	8260							
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1					1
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 7		RRCID -> 113389	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8336	-	8366							
12	465 N	306	-0-	-159	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	150	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	232 N	88	-0-	-144	-0-	25	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	21	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	46	-0-	-194	-0-	16	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 114014	COMPL. DATE 10/25/1984	TOTAL DEPTH 8430	PERF. 8298	-	8330							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 114200	COMPL. DATE 10/05/1984	TOTAL DEPTH 8358	PERF. 8210	-	8241							
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3	RRCID ->	115106	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8314 - 8350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	217 N	128	-0-	-89	-0-		8	1	113	3	Y	6	6
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-		7	9	137	3	Y	-0-	6
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-		5	1	151	3	Y	2	1
							2	9					
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-		19	1	89	3	Y	-0-	1
04	150 N	62	-0-	-88	-0-		13	1	49	3	Y	-0-	1
05	155 N	16	-0-	-139	-0-		3	1	13	3	Y	-0-	1

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		11	RRCID ->	120328	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8246 - 8265	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2	

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		2SF	RRCID ->	123997	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	6078 - 6084	
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-		11	1	48	3	Y	-0-	36
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-		13	1	75	3	Y	5	41
							6	9					
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-		16	1	67	3	Y	75	19
							83	9				97	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	19
04	90 N	61	-0-	-29	-0-		12	1	48	3	Y	1	20
							1	9					
05	186 N	88	-0-	-98	-0-		19	1	69	3	Y	-0-	20

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		5SF	RRCID ->	138950	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6088 - 6098	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-		8	1	33	3	Y	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		5	1	30	3	Y	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		7	1	30	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-		5	1	22	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-		1	1	5	3	Y	-0-	-0-

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7241	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8272 - 8306	
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-		176	1	284	3	N	-0-	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-		195	1	244	3	N	4	2
							4	9				2	1
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-		145	1	171	3	N	-0-	2
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-		153	1	140	3	N	-0-	2
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-		194	1	102	3	N	-0-	2
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-		148	1	114	3	N	1	-0-
							1	9					

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 7001		RRCID -> 142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400 PERF.	8284 -	8304
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	63 1	101 3	N	5			11
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 9	23 1	N	4	8 1		7
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	4 9		N	3			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	7 1		10
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	4	7 1		7
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	5 1	4 3	N	-0-	4 1		3

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7242		RRCID -> 142671		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	8400 PERF.	8270 -	8296
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	131 N	131	-0-	-0-	-0-	69 1	62 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	178 1	137 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155461		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH	8410 PERF.	8260 -	8290	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 1		RRCID -> 156638		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH	8405 PERF.	8273 -	8321	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 2		RRCID -> 157545		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH	8520 PERF.	8332 -	8368	
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	23 1	99 3	Y	-0-			-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	15 1	87 3	Y	-0-			-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	19 1	80 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	7 1	29 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	23	-0-	-70	-0-	5 1	18 3	Y	-0-			-0-

TRIPLE BARR 55 F		WELL #: 1		RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH	8510 PERF.	8326 -	8378	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:	2	RRCID ->	157935	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	8317 - 8349	
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
SCHLETZE A.E.		WELL #:	2	RRCID ->	158058	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8150 - 8197	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:	4	RRCID ->	158059	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8295 - 8347	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:	3	RRCID ->	158060	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6076 - 6082	
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	98 1	435 3	Y	-0-	17	
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	70 1	418 3	Y	-0-	17	
02	464	N	368	-0-	-96	-0-	70 1	298 3	Y	-0-	17	
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	89 1	352 3	Y	-0-	17	
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	84 1	340 3	Y	6	23	
							7 9					
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	83 1	300 3	Y	-0-	23	
BAKER 64		WELL #:	1	RRCID ->	158356	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8312 - 8335	
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	180 1	796 3	Y	-0-	46	
01	1023	N	824	-0-	-199	-0-	117 1	707 3	Y	-0-	46	
02	957	N	605	-0-	-352	-0-	115 1	490 3	Y	-0-	46	
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	150 1	595 3	Y	-0-	46	
04	810	N	679	-0-	-131	-0-	134 1	545 3	Y	-0-	46	
05	651	N	531	-0-	-120	-0-	115 1	416 3	Y	-0-	46	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978																		
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID ->	158357	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8296 - 8341										
M	O	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						
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-		5	1	23	3	Y	-0-				-0-						
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-				-0-						
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-						Y	-0-				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		3	1	9	3	Y	-0-				-0-						
D. W. TRI BAR 12 F													WELL #:	4	RRCID ->	158819	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8335 - 8349
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-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-						
D. W. TRI BAR 32 "H" "A"													WELL #:	3	RRCID ->	158831	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8279 - 8299
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	Y	-0-				-0-						
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-				-0-						
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-				-0-						
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	-0-				-0-						
TRIBAR, D. W. 56 "C"													WELL #:	4	RRCID ->	158834	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	8290 - 8310
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	1		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
TRIPLE BAR RANCH "A"													WELL #:	4	RRCID ->	159145	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8255 - 8284
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-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-						
LYSSY 8													WELL #:	1	RRCID ->	159831	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A
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-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-						
05	T. A.	10	-0-	10	10		2	1	8	3	Y	-0-				-0-						

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				11
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				11
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	3	8	1		6
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	3	9	7	1	Y	98	60	1		44
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	108	9	1	1	Y	76	87	1		33
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	84	9	1	1	Y	83	66	1		50
						91	9								

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

12	93 N	49	-0-	-44	-0-	9	1	40	3	N	-0-				-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-				-0-
02	58 N	31	-0-	-27	-0-	6	1	25	3	N	-0-				-0-
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	300	1	1191	3	N	-0-				-0-
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	260	1	1056	3	N	-0-				-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	137	1	493	3	N	-0-				-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	3	Y	-0-				-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	Y	-0-				-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	32	1	146	3	Y	-0-				-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	39	1	169	3	Y	-0-				-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	58	1	237	3	Y	137	77	1		60
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	151	9	53	1	Y	7	39	1		28
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	8	9	176	1	Y	8	27	1		9
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	9	9	178	1	Y	17	16	1		10
						19	9								

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 72		WELL #:		16A	RRCID ->	161132	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8128 - 8152
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	153	1	29	3	Y	-0-	15
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	97	1	5	3	Y	-0-	15
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	97	1	83	3	Y	-0-	15
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	208	1	26	3	Y	-0-	15
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	221	1	36	3	Y	28	43
						31	9					
05	124 N	45	-0-	-79	-0-	33	1	8	3	Y	4	39 1 8
						4	9					

LYSSY 76 1/2		WELL #:		8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8245 - 8270
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	180	3	Y	5	7
						6	9					
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	46	1	223	3	Y	8	13 1 2
						9	9					
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	49	1	265	3	Y	10	12
						11	9					
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	71	1	280	3	Y	9	21
						10	9					
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	90	1	290	3	Y	-0-	21
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	67	1	339	3	Y	13	30 1 4
						14	9					

LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8240 - 8271
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	4	1	19	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-

LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID ->	162997	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8308 - 8326
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	N	-0-	-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	119	1	641	3	N	-0-	-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	58	1	230	3	N	-0-	-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	20	1	62	3	N	-0-	-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	54	1	278	3	N	-0-	-0-

LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID ->	163066	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8215 - 8251
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	4 1 4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5 1 3
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	Y	9	6 1 6
						10	9					

LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID ->	163199	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8209 - 8235
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	158	1	1121	3	Y	-0-	1
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	183	1	885	3	Y	-0-	-0-
02	1044 N	830	-0-	-214	-0-	129	1	701	3	Y	-0-	-0-
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	217	1	861	3	Y	-0-	-0-
04	1020 N	941	-0-	-79	-0-	223	1	718	3	Y	-0-	-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	171	1	870	3	Y	-0-	-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	194	1	1378	3	Y	-0-					2
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	197	1	954	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	144	1	782	3	Y	-0-					-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	110	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	98	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	263	1	1339	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	262	-0-	262	262	52	1	210	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	145	-0-	145	407	25	1	120	3	N	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

12	31 X	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	33	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	107	1	424	3	Y	-0-	4				7
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	344	1	1398	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

12	186 N	17	-0-	-169	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					1
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					1
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
ALEXANDER, M. M. ET AL 709		WELL #:	1	RRCID ->	167519	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8295 - 8323	
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
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	32 1	500 3	Y	-0-		4
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	39 1	690 3	Y	-0-		4
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	15 1	486 3	Y	4	6 1	2
							4 9					
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	165 1	778 3	Y	-0-		2
04		718 N	718	-0-	-0-	-0-	151 1	567 3	Y	-0-		2
05		279 N	5	-0-	-274	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		2

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:	E 6	RRCID ->	167691	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8356 - 8380	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:	8	RRCID ->	167765	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8278 - 8314	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:	C 7	RRCID ->	167930	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8342 - 8363	
12		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	302 1	1340 3	Y	-0-		6
01		1612 N	1589	-0-	-23	-0-	226 1	1363 3	Y	-0-		6
02		1508 N	1215	-0-	-293	-0-	230 1	982 3	Y	3		9
							3 9					
03		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	339 1	1343 3	Y	5		14
							6 9					
04		1530 N	1488	-0-	-42	-0-	294 1	1193 3	Y	1	10 1	5
							1 9					
05		1302 N	729	-0-	-573	-0-	158 1	571 3	Y	-0-		5

SCHLETZE, A.E.		WELL #:	3	RRCID ->	168441	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	8243 - 8305	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LYSSY 71		WELL #:	14	RRCID ->	168678	COMPL. DATE	09/22/1987	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8302 - 8318	
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 1	1 3	Y	-0-		-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-		-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 3	Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		6 N	5	-0-	-1	-0-	4 1	1 3	Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 71		WELL #:		12	RRCID ->	168679	COMPL. DATE	08/17/1985	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8240 - 8260
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	101 1	463 3	Y	9			41
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	10 9	392 3	Y	37	32	1	46
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	41 9	307 3	Y	19	36	1	29
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	76 1	453 3	Y	22			51
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	21 9	351 3	Y	24	43	1	32
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	53 1	374 3	Y	13	27	1	18
						24 9						
						88 1						
						26 9						
						78 1						
						14 9						

LYSSY "8"		WELL #:		11	RRCID ->	168680	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8186 - 8216
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-

LYSSY "8"		WELL #:		7	RRCID ->	168682	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	7975 - 8167
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	16 1	77 3	Y	-0-			-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	168687	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8205 - 8231
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	49 1	226 3	Y	-0-			-0-
01	341 N	225	-0-	-116	-0-	42 1	182 3	Y	1	1	1	-0-
						1 9						
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	52 1	211 3	Y	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	37 1	313 3	Y	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	42 1	168 3	Y	-0-			-0-
05	279 N	209	-0-	-70	-0-	36 1	173 3	Y	-0-			-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #:		21	RRCID ->	168695	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8252 - 8266
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		

WELL #: C 8		RRCID -> 169398		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8384 - 8414				

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
12		724 N	724	-0-	-0-	133 1	591 3	Y	-0-			13
01		696 N	696	-0-	-0-	99 1	597 3	Y	-0-			13
02		496 N	496	-0-	-0-	94 1	402 3	Y	-0-			13
03		299 N	299	-0-	-0-	60 1	237 3	Y	2			15
						2 9						
04		526 N	526	-0-	-0-	104 1	422 3	Y	-0-	11 1		4
05		483 N	483	-0-	-0-	105 1	378 3	Y	-0-			4

WELL #: 2		RRCID -> 169726		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 8170 - 8205				

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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 169784		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8342 - 8353				

12		434 N	421	-0-	-13	78 1	343 3	Y	-0-			4
01		558 N	416	-0-	-142	59 1	357 3	Y	-0-			4
02		464 N	371	-0-	-93	70 1	300 3	Y	1	4 1		1
						1 9						
03		379 N	379	-0-	-0-	76 1	303 3	Y	-0-			1
04		390 N	321	-0-	-69	63 1	258 3	Y	-0-			1
05		403 N	302	-0-	-101	65 1	237 3	Y	-0-			1

WELL #: 1		RRCID -> 171312		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8347 - 8359				

12		930 N	807	-0-	-123	82 1	725 3	N	-0-			40
01		806 N	749	-0-	-57	26 1	723 3	N	-0-			40
02		774 N	774	-0-	-0-	62 1	712 3	N	-0-	40 1		-0-
03		816 N	816	-0-	-0-	131 1	685 3	N	-0-			-0-
04		729 N	729	-0-	-0-	117 1	612 3	N	-0-			-0-
05		837 N	496	-0-	-341	85 1	411 3	N	-0-			-0-

WELL #: 1SF		RRCID -> 173990		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 8354		PERF. 6071 - 8260				

12		571 N	571	-0-	-0-	105 1	466 3	N	-0-			9
01		217 N	1	-0-	-216	1 3		N	-0-			9
02		319 N	-0-	-0-	-319			N	-1	8 1		2
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

WELL #: E 1		RRCID -> 175066		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 6073 - 6081				

12		5 N	5	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	1	-0-	1	1 3		Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1		Y	-2			2
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	2 1		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	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 #:		4SF	RRCID ->	175376	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6126 -	6141		
12	62 N	21	-0-	-41	-0-		4	1	17	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-		6	1	38	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2			2
04	30 N	6	-0-	-24	-0-		1	1	4	3	Y	1	2	1	1
							1	9							
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-		2	1	9	3	Y	-0-			1

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		11SF	RRCID ->	176324	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8433 -	8455		
12	496 N	447	-0-	-49	-0-		82	1	365	3	Y	-0-			56
01	465 N	415	-0-	-50	-0-		59	1	356	3	Y	-0-			56
02	406 N	229	-0-	-177	-0-		43	1	186	3	Y	-0-			56
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-		40	1	158	3	Y	-0-			56
04	390 N	296	-0-	-94	-0-		58	1	238	3	Y	-0-			56
05	248 N	240	-0-	-8	-0-		52	1	186	3	Y	2			58
							2	9							

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		9SF	RRCID ->	176325	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6100 -	6114		
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-		26	1	114	3	Y	-0-			1
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-		21	1	125	3	Y	-0-			1
02	87 N	85	-0-	-2	-0-		16	1	69	3	Y	-0-			1
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-		6	1	23	3	Y	-0-			1
04	90 N	8	-0-	-82	-0-		2	1	6	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	93 N	4	-0-	-89	-0-		1	1	3	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		7SF	RRCID ->	176340	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	6078 -	8371		
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-		25	1	112	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-		20	1	122	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	93	-0-	-23	-0-		18	1	75	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	150 N	18	-0-	-132	-0-		4	1	14	3	Y	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-		44	1	159	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		6SF	RRCID ->	177477	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	8311 -	8345		
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-		137	1	608	3	Y	-0-			60
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-		102	1	614	3	Y	-0-			60
02	667 N	584	-0-	-83	-0-		111	1	473	3	Y	-0-	60	1	-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-		140	1	554	3	Y	-0-			-0-
04	690 N	627	-0-	-63	-0-		124	1	503	3	Y	-0-			-0-
05	620 N	346	-0-	-274	-0-		75	1	271	3	Y	-0-			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		10SF	RRCID ->	177542	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6114 -	6125		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

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 AMT	EOM BALANCE
12		155 N	71	-0-	-84	-0-	13	1	58	3	Y	-0-			-0-
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	15	1	92	3	Y	-0-			-0-
02		116 N	73	-0-	-43	-0-	14	1	59	3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		90 N	48	-0-	-42	-0-	9	1	39	3	Y	-0-			-0-
05		93 N	56	-0-	-37	-0-	12	1	44	3	Y	-0-			-0-

 TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	Y	-0-	1		-0-
							1	9							1

 VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	5	-0-	-0-	5	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

12		31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	Y	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
04		60 N	23	-0-	-37	-0-	5	1	18	3	Y	-0-			-0-
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	8	1	37	3	Y	-0-			-0-

 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			1
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			1
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			1
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			1

 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191316	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8466	PERF. 8330 -	8357	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	96	1	426	3	Y	-0-	2	
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	205	1	1231	3	Y	-0-	2	
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	382	1	1633	3	Y	-0-	2	
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	393	1	1562	3	Y	2 1	-0-	
04	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	553	1	2249	3	Y	-0-	-0-	
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	456	1	1647	3	Y	-0-	-0-	

VT UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	202442	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8320 -	8335	
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	

VT UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202443	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	8498	PERF. 8370 -	8386	
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	

VT UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID ->	202445	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8376 -	8390	
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	

VT UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	202446	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8346 -	8368	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 19	RRCID ->	204349	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8363 -	8404	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	64	1	284	3	Y	-0-	6	
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	56	1	337	3	Y	-0-	6	
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	51	1	218	3	Y	-0-	6	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	2	
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	49	1	176	3	Y	-0-	2	

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

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												
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	72 1	1121 3	Y	-0-			5
01	1488 N	636	-0-	-852	-0-	34 1	596 3	Y	5			10
02	1276 N	306	-0-	-970	-0-	6 9 9 1	293 3	Y	4	14 1		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4 9 23 1	107 3	Y	25			25
04	630 N	481	-0-	-149	-0-	28 9 97 1	362 3	Y	20			45
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	22 9 120 1	453 3	Y	-0-			45

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			40

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360												
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	79 1 10 9	1227 3	Y	9			52
01	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	69 1 9 9	1212 3	Y	8			60
02	1160 N	1018	-0-	-142	-0-	31 1 15 9	972 3	Y	14	66 1		8
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	195 1	921 3	Y	-0-			8
04	1260 N	971	-0-	-289	-0-	200 1 22 9	749 3	Y	20			28
05	1085 N	497	-0-	-588	-0-	105 1	392 3	Y	-0-			28

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239												
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			15
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			15
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			15

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374												
12	10 N	6	-0-	-4	-0-	1 1	5 3	N	-0-			30
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	10 3	N	-0-			30
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	1 1	6 3	N	-0-			30
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3 1	13 3	N	-0-			30
04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	351 1	1426 3	N	-0-			30
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1 1 48 9	4 3	N	44	66 1		8

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	T. A.	111	-0-	111	111	111 3		Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	111			Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	111			Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	111			Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	111			Y	-0-			2

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			
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAKER 64			WELL #:		2	RRCID ->	220738	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8261 - 8288	
12		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	186	1	827	3	Y		11
01		960 N	960	-0-	-0-	-0-	137	1	822	3	Y		12
							1	9					
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	162	1	691	3	Y		12
03		843 N	843	-0-	-0-	-0-	170	1	673	3	Y		12
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	151	1	616	3	Y		12
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	111	1	401	3	Y		12

TRIPLE BAR 55 "A"			WELL #:		6	RRCID ->	220833	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8291 - 8337	
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	41	1	184	3	Y		-0-
01		155 N	96	-0-	-59	-0-	14	1	82	3	Y		-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	28	1	121	3	Y		-0-
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	59	1	235	3	Y		-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	107	3	Y		-0-
05		155 N	79	-0-	-76	-0-	17	1	62	3	Y		-0-

LYSSY 686			WELL #:		1	RRCID ->	224976	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7772 - 7820	
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N		-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N		-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N		-0-
05		6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N		-0-

LYSSY 71			WELL #:		25	RRCID ->	242027	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8245 - 8268	
12		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	265	1	1216	3	Y	6	31
							7	9					
01		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	277	1	1199	3	Y	28	34
							31	9					
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	272	1	1101	3	Y	14	21
							15	9					
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	156	1	1328	3	Y	18	39
							20	9					
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	260	1	1041	3	Y	18	23
							20	9					
05		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	259	1	1246	3	Y	9	12
							10	9					

OIL AND GAS DIVISION

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS, INJECT. LIFT(L), MONTHLY STATUS(CODE), CUMU STATUS (-)UNDERAGE, DISPOSITIONS * AMT CODE, DISPOSITIONS * AMT CODE, C M, COND PROD, DISPOSITIONS * AMT CODE, DISPOSITIONS * AMT CODE, EOM BALANCE. Rows include well entries for LYSSY 71, LYSSY 745, MIL ANGELES, SCHOOLFIELD 1614, and APPLING TRUST.

TRI BAR (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LYSSY GU B		//CONT.// //CONT.//		91080 500 499978		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
				WELL #:	7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8994 - 13381		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	868 N	824	-0-	-44	-0-	136 65 9	623	3	N	59	75	1		-0-	
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	140 64 9	608	3	N	58	47	1		11	
02	783 N	764	-0-	-19	-0-	136 76 9	552	3	N	69	65	1		15	
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	79 1	671	3	N	-0-				15	
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	146 124 9	585	3	N	113	113	1		15	
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	131 68 9	630	3	N	62	57	1		20	

ALEXANDER-MANDEL 1762				WELL #:	1H	RRCID ->	277011	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8572 - 12579		
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	44 35 9	680	3	N	32				100	
01	837 N	779	-0-	-58	-0-	37 94 9	648	3	N	85				185	
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	24 18 9	760	3	N	16	78	1		123	
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	130 35 9	612	3	N	32	85	1		70	
04	750 N	631	-0-	-119	-0-	132 2 9	497	3	N	2	56	1		16	
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	190 35 9	712	3	N	32				48	

TWO M (GEORGETOWN) PATTERSON ENERGY CORPORATION BRISCOE-SANER				WELL #:	133H	RRCID ->	251300	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	2854	PERF.	2670 - 3427		
12	14B DENY	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62	

VINEGARONE (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, LLC CAUTHORN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	000498	COMPL. DATE	04/04/1955	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	9982 - 10262		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
 COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		868 N		834	-0-	-34	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01		868 N		803	-0-	-65	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02		754 N		735	-0-	-19	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03		837 N		444	-0-	-393	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04		822 N		822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05		802 N		802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

12		441 N		441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01		481 N		481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02		391 N		391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03		341 N		-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		330 N		-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		341 N		-0-	-0-	-341	-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

12		2139 N		2016	-0-	-123	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01		2046 N		2018	-0-	-28	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
02		2096 N		2096	-0-	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03		2015 N		1738	-0-	-277	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04		2060 N		2060	-0-	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
05		2201 N		1988	-0-	-213	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

12		788 N		788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01		851 N		851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02		804 N		804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03		527 N		5	-0-	-522	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04		510 N		482	-0-	-28	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05		527 N		242	-0-	-285	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

12		4929 X		4457	-0-	-472	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
01		4929 X		4586	-0-	-343	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
02		4767 X		4767	-0-	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
03		4464 X		3088	-0-	-1376	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
04		4440 X		3692	-0-	-748	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05		4929 X		3906	-0-	-1023	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

12		1612 N		1593	-0-	-19	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
01		1612 N		1594	-0-	-18	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02		1514 N		1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03		1581 N		993	-0-	-588	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04		1702 N		1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
05		1692 N		1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

12		5645 X		5645	-0-	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
01		6610 X		6610	-0-	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
02		4698 X		4454	-0-	-244	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
03		5022 X		1944	-0-	-3078	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04		4860 X		2237	-0-	-2623	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05		5022 X		3322	-0-	-1700	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)			//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
CONTANGO RESOURCES, LLC			//CONT.// 100222									
ALTIZER			WELL #: 4B		RRCID -> 159418			COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-		-0-	
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-		-0-	
02	1073 N	842	-0-	-231	-0-	842	2	N	-0-		-0-	
03	1147 N	534	-0-	-613	-0-	534	2	N	-0-		-0-	
04	1110 N	973	-0-	-137	-0-	973	2	N	-0-		-0-	
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-		-0-	

ALTIZER			WELL #: 8B		RRCID -> 160619			COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987		
12	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2	N	-0-		-0-	
01	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2	N	-0-		-0-	
02	3915 X	3844	-0-	-71	-0-	3844	2	N	-0-		-0-	
03	4185 X	2653	-0-	-1532	-0-	2653	2	N	-0-		-0-	
04	4050 X	3758	-0-	-292	-0-	3758	2	N	-0-		-0-	
05	4185 X	3770	-0-	-415	-0-	3770	2	N	-0-		-0-	

ADAH - CAUTHORN			WELL #: 10A		RRCID -> 161987			COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008		
12	13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	13897	2	N	-0-		-0-	
01	13513 X	13513	-0-	-0-	-0-	13513	2	N	-0-		-0-	
02	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	13345	2	N	-0-		-0-	
03	13206 X	8243	-0-	-4963	-0-	8243	2	N	-0-		-0-	
04	12780 X	12381	-0-	-399	-0-	12381	2	N	-0-		-0-	
05	13206 X	13043	-0-	-163	-0-	13043	2	N	-0-		-0-	

WARDLAW			WELL #: 9A		RRCID -> 162206			COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158		
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-		-0-	
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-		-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-	
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-	
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-		-0-	

CAUTHORN -A-			WELL #: 49E		RRCID -> 165989			COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121		
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-		-0-	
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-		-0-	
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-		-0-	
03	1209 N	661	-0-	-548	-0-	661	2	N	-0-		-0-	
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-		-0-	
05	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2	N	-0-		-0-	

ALTIZER "B"			WELL #: 7B		RRCID -> 167077			COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261		
12	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	1675	2	N	-0-		-0-	
01	1705 N	1529	-0-	-176	-0-	1529	2	N	-0-		-0-	
02	1595 N	1339	-0-	-256	-0-	1339	2	N	-0-		-0-	
03	1674 N	919	-0-	-755	-0-	919	2	N	-0-		-0-	
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-		-0-	
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-		-0-	

ALTIZER "B"			WELL #: 9		RRCID -> 173823			COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432		
12	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	N	-0-		-0-	
01	2666 N	2579	-0-	-87	-0-	2579	2	N	-0-		-0-	
02	2407 N	2264	-0-	-143	-0-	2264	2	N	-0-		-0-	
03	2635 N	1482	-0-	-1153	-0-	1482	2	N	-0-		-0-	
04	2490 N	2488	-0-	-2	-0-	2488	2	N	-0-		-0-	
05	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

 VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
 ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02		174 N	115	-0-	-59	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04		180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-

 ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

12		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
01		3999 X	3711	-0-	-288	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
02		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
03		3999 X	2734	-0-	-1265	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
05		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

 CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

12		2263 N	2142	-0-	-121	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
01		2263 N	2040	-0-	-223	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
02		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03		2139 N	1469	-0-	-670	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
05		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

 COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

12		5735 X	5649	-0-	-86	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
01		5766 X	5518	-0-	-248	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
02		5394 X	5369	-0-	-25	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
03		5766 X	3794	-0-	-1972	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04		5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
05		5735 X	5711	-0-	-24	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

12		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
01		1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02		1073 N	749	-0-	-324	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03		992 N	584	-0-	-408	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)			//CONT.// 93874 100			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.// 253404									
GUIDA ROSE			WELL #: 2			RRCID -> 161504	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 12993	PERF.10293 - 12993			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4139	2	8	9	N	7	-0-
01	4774 X	4544	-0-	-230	-0-	4544	2			N	7 8	-0-
02	4466 X	3108	-0-	-1358	-0-	3108	2			N		-0-
03	4774 X	2426	-0-	-2348	-0-	2426	2			N		-0-
04	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N		-0-
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N		-0-

GUIDA ROSE			WELL #: 3			RRCID -> 163603	COMPL. DATE 06/07/1997	TOTAL DEPTH 12691	PERF.10630 - 12690			
12	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4529	2	7	9	N	6	-0-
01	5208 X	4973	-0-	-235	-0-	4973	2			N	6 8	-0-
02	4872 X	3401	-0-	-1471	-0-	3401	2			N		-0-
03	5208 X	2655	-0-	-2553	-0-	2655	2			N		-0-
04	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					N		-0-
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N		-0-

S & C CONSTRUCTION, INC.			740160									
P. Q. ALTIZER UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 137195	COMPL. DATE 11/20/1990	TOTAL DEPTH 10319	PERF.10185 - 10205			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC			857666									
CAUTHORN, ADDAH			WELL #: 1010			RRCID -> 052352	COMPL. DATE 03/03/1972	TOTAL DEPTH 10194	PERF. N/A			
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-	-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-	-0-
03	620 N	145	-0-	-475	-0-	145	2			N	-0-	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-

BROWN, S. M.			WELL #: 1			RRCID -> 077182	COMPL. DATE 05/20/1978	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10260 - 10305			
12	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-	-0-
01	3472 X	2329	-0-	-1143	-0-	2329	2			N	-0-	-0-
02	3248 X	2215	-0-	-1033	-0-	2215	2			N	-0-	-0-
03	3472 X	1835	-0-	-1637	-0-	1835	2			N	-0-	-0-
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-	-0-
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-	-0-

CAUTHORN 3			WELL #: 2			RRCID -> 174615	COMPL. DATE 09/03/1999	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 9531 - 9901			
12	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-	-0-
01	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-	-0-
02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-	-0-
03	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-	-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//	93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
THREE FORKS RESOURCES, LLC		//CONT.//	857666											
CAUTHORN 3		WELL #:		3	RRCID ->	198088	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9831 - 9897		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3100 N	3126	-0-	26	26	3126	2		N	-0-			-0-
01		1747 N	1721	-0-	-26	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
02		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
03		2387 X	775	-0-	-1612	-0-	775	2		N	-0-			-0-
04		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-			-0-
05		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-

CAUTHORN 3		WELL #:		4	RRCID ->	207229	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	9774 - 9909		
12		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
03		1798 N	628	-0-	-1170	-0-	628	2		N	-0-			-0-
04		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			-0-
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		916958	RRCID ->	000497	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9823 - 10040		
12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
01		1209 N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
02		1189 N	1131	-0-	-58	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
03		1209 N	777	-0-	-432	-0-	777	2		N	-0-			-0-
04		1080 N	629	-0-	-451	-0-	629	2		N	-0-			-0-
05		1209 N	11	-0-	-1198	-0-	11	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	000501	COMPL. DATE	09/30/1956	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	9882 - 10150		
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	000502	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9861 - 9932		
12		3100 N	5265	-0-	2165	3136	5265	2		N	-0-			-0-
01		3100 N	3274	-0-	174	3310	3274	2		N	-0-			-0-
02		6756 X	3446	-0-	-3310	-0-	3446	2		N	-0-			-0-
03		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
04		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2		N	-0-			-0-
05		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-

CAUTHORN -F-		WELL #:		1	RRCID ->	059867	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A		
12		1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
01		1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
03		1209 N	770	-0-	-439	-0-	770	2		N	-0-			-0-
04		1110 N	596	-0-	-514	-0-	596	2		N	-0-			-0-
05		1209 N	12	-0-	-1197	-0-	12	2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CAUTHORN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 084357		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996			
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
12	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1990 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	1874 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1984	N	1196	-0-	-788	-0-	1196 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1800	N	530	-0-	-1270	-0-	530 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2139	N	5	-0-	-2134	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866			
12	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1537	N	1521	-0-	-16	-0-	1521 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1643	N	987	-0-	-656	-0-	987 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1560	N	787	-0-	-773	-0-	787 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 090878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974			
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-	-0-	-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-	-0-	-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-	-0-	-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-	-0-	-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-	-0-	-0-
05	186	N	5	-0-	-181	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038			
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-	-0-	-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-	-0-	-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-	-0-	-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-	-0-	-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030			
12	3100	N	2444	-0-	-656	-0-	2444 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3100	N	2407	-0-	-693	-0-	2407 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2900	N	2269	-0-	-631	-0-	2269 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2449	N	1367	-0-	-1082	-0-	1367 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2340	N	610	-0-	-1730	-0-	610 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006			
12	4216	X	3710	-0-	-506	-0-	3710 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4216	X	3353	-0-	-863	-0-	3353 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3944	X	3035	-0-	-909	-0-	3035 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4216	X	1991	-0-	-2225	-0-	1991 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4080	X	830	-0-	-3250	-0-	830 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553			
12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2387	X	1660	-0-	-727	-0-	1660 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2387	N	2051	-0-	-336	-0-	2051 2	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958										
CAUTHORN -D-				WELL #:	4	RRCID ->	167621	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9982 - 9999	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		372 N	370	-0-	-2	-0-	370 2			N	-0-			-0-
01		372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2			N	-0-			-0-
02		348 N	339	-0-	-9	-0-	339 2			N	-0-			-0-
03		372 N	272	-0-	-100	-0-	272 2			N	-0-			-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-			-0-
05		372 N	241	-0-	-131	-0-	241 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-				WELL #:	5	RRCID ->	171800	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9832 - 10036	
12		1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240 2			N	-0-			-0-
01		1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1288 2			N	-0-			-0-
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2			N	-0-			-0-
03		1240 N	564	-0-	-676	-0-	564 2			N	-0-			-0-
04		1260 N	617	-0-	-643	-0-	617 2			N	-0-			-0-
05		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-				WELL #:	5	RRCID ->	171896	COMPL. DATE	12/05/1998	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9902 - 10157	
12		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2			N	-0-			-0-
01		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2			N	-0-			-0-
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2			N	-0-			-0-
03		899 N	724	-0-	-175	-0-	724 2			N	-0-			-0-
04		870 N	423	-0-	-447	-0-	423 2			N	-0-			-0-
05		899 N	3	-0-	-896	-0-	3 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-				WELL #:	5	RRCID ->	172137	COMPL. DATE	01/24/1999	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9750 - 9920	
12		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2			N	-0-			-0-
01		1581 N	1378	-0-	-203	-0-	1378 2			N	-0-			-0-
02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2			N	-0-			-0-
03		1581 N	929	-0-	-652	-0-	929 2			N	-0-			-0-
04		1320 N	955	-0-	-365	-0-	955 2			N	-0-			-0-
05		1581 N	15	-0-	-1566	-0-	15 2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -B-				WELL #:	7	RRCID ->	173360	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	10070 - 10184	
12		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2			N	-0-			-0-
01		3627 X	3568	-0-	-59	-0-	3568 2			N	-0-			-0-
02		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516 2			N	-0-			-0-
03		3627 X	1837	-0-	-1790	-0-	1837 2			N	-0-			-0-
04		3510 X	903	-0-	-2607	-0-	903 2			N	-0-			-0-
05		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-				WELL #:	6	RRCID ->	173538	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9440 - 9790	
12		620 N	571	-0-	-49	-0-	571 2			N	-0-			-0-
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-			-0-
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2			N	-0-			-0-
03		558 N	386	-0-	-172	-0-	386 2			N	-0-			-0-
04		570 N	484	-0-	-86	-0-	484 2			N	-0-			-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-				WELL #:	7	RRCID ->	173879	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9516 - 9845	
12		4030 X	4012	-0-	-18	-0-	4012 2			N	-0-			-0-
01		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 2			N	-0-			-0-
02		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2			N	-0-			-0-
03		4030 X	2308	-0-	-1722	-0-	2308 2			N	-0-			-0-
04		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-				N	-0-			-0-
05		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926			
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
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	597 2	N	-0-	-0-	-0-
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589 2	N	-0-	-0-	-0-
02	580	N	528	-0-	-52	-0-	528 2	N	-0-	-0-	-0-
03	589	N	307	-0-	-282	-0-	307 2	N	-0-	-0-	-0-
04	570	N	428	-0-	-142	-0-	428 2	N	-0-	-0-	-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800			
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-	-0-	-0-
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	653 2	N	-0-	-0-	-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-	-0-	-0-
03	713	N	564	-0-	-149	-0-	564 2	N	-0-	-0-	-0-
04	630	N	488	-0-	-142	-0-	488 2	N	-0-	-0-	-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032			
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880			
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1855 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1856	N	1419	-0-	-437	-0-	1419 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1984	N	1039	-0-	-945	-0-	1039 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1800	N	1047	-0-	-753	-0-	1047 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1519	N	6	-0-	-1513	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772			
12	4774	X	4555	-0-	-219	-0-	4555 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842 2	N	-0-	-0-	-0-
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4681	X	2594	-0-	-2087	-0-	2594 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4680	X	1053	-0-	-3627	-0-	1053 2	N	-0-	-0-	-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076			
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960			
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-	-0-	-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-	-0-	-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-	-0-	-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-	-0-	-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-	-0-	-0-
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	2 2	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CAUTHORN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2170	N	1251	-0-	-919	-0-	1251 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2100	N	620	-0-	-1480	-0-	620 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784			
12	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1044	N	910	-0-	-134	-0-	910 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1147	N	878	-0-	-269	-0-	878 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1110	N	586	-0-	-524	-0-	586 2	N	-0-	-0-	-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -J-		WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750			
12	3689	X	3494	-0-	-195	-0-	3494 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3658	X	3481	-0-	-177	-0-	3481 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3364	X	3256	-0-	-108	-0-	3256 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3503	X	2154	-0-	-1349	-0-	2154 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3390	X	1080	-0-	-2310	-0-	1080 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-		N	-0-	-0-	-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #: L 1		RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674			
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925			
12	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970 2	N	-0-	-0-	-0-
02	957	N	933	-0-	-24	-0-	933 2	N	-0-	-0-	-0-
03	992	N	622	-0-	-370	-0-	622 2	N	-0-	-0-	-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-	-0-	-0-
05	992	N	230	-0-	-762	-0-	230 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158			
12	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1566	N	1529	-0-	-37	-0-	1529 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1643	N	964	-0-	-679	-0-	964 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1590	N	758	-0-	-832	-0-	758 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-		N	-0-	-0-	-0-

J. A. RANCH -L-		WELL #: 3		RRCID -> 214598		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678			
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-	-0-	-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-	-0-	-0-
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44 2	N	-0-	-0-	-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22 2	N	-0-	-0-	-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	-0-	-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31 2	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CAUTHORN -F-		WELL #: 5		RRCID -> 222926		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085				
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
12	2604 X	2043	-0-	-561	-0-	2043	2	N	-0-			-0-
01	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2	N	-0-			-0-
02	2175 X	1978	-0-	-197	-0-	1978	2	N	-0-			-0-
03	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2	N	-0-			-0-
04	4140 X	1358	-0-	-2782	-0-	1358	2	N	-0-			-0-
05	4278 X	6	-0-	-4272	-0-	6	2	N	-0-			-0-

RANCH. J. A. -L-		WELL #: 4		RRCID -> 228005		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951				
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2	N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	109	2	N	-0-			-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	N	-0-			-0-
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2	N	-0-			-0-

RANCH, J. A. -K-		WELL #: 3		RRCID -> 228675		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VINEGARONE (SWANSON)		93874 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
ALTIZER		WELL #: 5B		RRCID -> 158689		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409				
12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	3043	-0-	-243	-0-	3043	2	N	-0-			-0-
02	3103 X	2861	-0-	-242	-0-	2861	2	N	-0-			-0-
03	3348 X	2547	-0-	-801	-0-	2547	2	N	-0-			-0-
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2	N	-0-			-0-
05	3348 X	3070	-0-	-278	-0-	3070	2	N	-0-			-0-

ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 171090		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432				
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
EARWOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 165014		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020				
12	3968 X	507	-0-	-3461	-0-	21	1	N	-0-			-0-
01	3813 X	1116	-0-	-2697	-0-	66	1	N	-0-			-0-
02	3567 X	-0-	-0-	-3567	-0-			N	-0-			-0-
03	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			-0-
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EARWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992			
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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EARWOOD G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063			
12	575	N	575	-0-	-0-	24	1	551 2	N	-0-		-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	30	1	484 2	N	-0-		-0-
02	406	N	347	-0-	-59	26	1	321 2	N	-0-		-0-
03	434	N	315	-0-	-119	20	1	295 2	N	-0-		-0-
04	420	N	108	-0-	-312	7	1	101 2	N	-0-		-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372				N	-0-		-0-

NEWBY G.U. 1		WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997			TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818			
12	949	N	949	-0-	-0-	39	1	910 2	N	-0-		-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	77	1	1236 2	N	-0-		-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	75	1	919 2	N	-0-		-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	84	1	1268 2	N	-0-		-0-
04	600	N	327	-0-	-273	21	1	306 2	N	-0-		-0-
05	620	N	106	-0-	-514	6	1	100 2	N	-0-		-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804			
12	6499	X	6499	-0-	-0-	269	1	6230 2	N	-0-		-0-
01	6727	X	5779	-0-	-948	340	1	5439 2	N	-0-		-0-
02	6592	X	6592	-0-	-0-	496	1	6096 2	N	-0-		-0-
03	6727	X	6073	-0-	-654	378	1	5695 2	N	-0-		-0-
04	6300	X	1562	-0-	-4738	102	1	1460 2	N	-0-		-0-
05	7037	X	216	-0-	-6821	12	1	204 2	N	-0-		-0-

NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880			
12	951	N	951	-0-	-0-	39	1	912 2	N	-0-		-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	83	1	1324 2	N	-0-		-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	66	1	817 2	N	-0-		-0-
03	961	N	155	-0-	-806	10	1	145 2	N	-0-		-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230				N	-0-		-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930				N	-0-		-0-

NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100			
12	1396	N	1396	-0-	-0-	58	1	1338 2	N	-0-		-0-
01	1364	N	1189	-0-	-175	70	1	1119 2	N	-0-		-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	102	1	1248 2	N	-0-		-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	93	1	1399 2	N	-0-		-0-
04	1140	N	420	-0-	-720	27	1	393 2	N	-0-		-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457				N	-0-		-0-

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998			TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156			
12	2135	N	2135	-0-	-0-	88	1	2047 2	N	-0-		-0-
01	2046	N	1881	-0-	-165	111	1	1770 2	N	-0-		-0-
02	1914	X	1846	-0-	-68	139	1	1707 2	N	-0-		-0-
03	2046	X	1991	-0-	-55	124	1	1867 2	N	-0-		-0-
04	1980	X	540	-0-	-1440	35	1	505 2	N	-0-		-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046				N	-0-		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858			
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
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	40	1 922 2	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	42	1 671 2	N	-0-	-0-	-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	52	1 637 2	N	-0-	-0-	-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	41	1 625 2	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	180	-0-	-390	-0-	12	1 168 2	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828			
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	73	1 1699 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	91	1 1456 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	118	1 1452 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	84	1 1271 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1110 N	324	-0-	-786	-0-	21	1 303 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1147 N	32	-0-	-1115	-0-	2	1 30 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920			
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	40	1 919 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	91	1 1448 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	87	1 1065 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	65	1 978 2	N	-0-	-0-	-0-
04	780 N	264	-0-	-516	-0-	17	1 247 2	N	-0-	-0-	-0-
05	806 N	106	-0-	-700	-0-	6	1 100 2	N	-0-	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	40	1 640 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-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026			
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190			
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	65	1 1508 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	90	1 1440 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	95	1 1163 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	142	1 2138 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1290 N	707	-0-	-583	-0-	46	1 661 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990			
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8901 - 9160	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	729	2	N	-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	50	1	616	2	N	-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	49	1	737	2	N	-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-
05	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	
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	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	
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	66	1	1533	2	N	-0-
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	79	1	1270	2	N	-0-
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	91	1	1114	2	N	-0-
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	82	1	1231	2	N	-0-
04	750 N	340	-0-	-410	-0-	22	1	318	2	N	-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11007		PERF. 8876 - 8978	
12	2356 X	2133	-0-	-223	-0-	88	1	2045	2	N	-0-
01	2449 N	1845	-0-	-604	-0-	109	1	1736	2	N	-0-
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	144	1	1771	2	N	-0-
03	2139 N	1677	-0-	-462	-0-	104	1	1573	2	N	-0-
04	1800 N	480	-0-	-1320	-0-	31	1	449	2	N	-0-
05	2046 N	315	-0-	-1731	-0-	17	1	298	2	N	-0-

NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8770 - 8884	
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	395	2	N	-0-
01	806 N	386	-0-	-420	-0-	23	1	363	2	N	-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	726	2	N	-0-
03	403 N	349	-0-	-54	-0-	22	1	327	2	N	-0-
04	360 N	180	-0-	-180	-0-	12	1	168	2	N	-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9100 - 9188	
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	70	1	1617	2	N	-0-
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	82	1	1318	2	N	-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	84	1	1033	2	N	-0-
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	97	1	1468	2	N	-0-
04	540 N	501	-0-	-39	-0-	33	1	468	2	N	-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-

WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333		PERF. 8931 - 9081	
12	3410 X	2908	-0-	-502	-0-	120	1	2788	2	N	-0-
01	3410 X	3061	-0-	-349	-0-	180	1	2881	2	N	-0-
02	3190 X	2938	-0-	-252	-0-	221	1	2717	2	N	-0-
03	3410 X	3070	-0-	-340	-0-	191	1	2879	2	N	-0-
04	3300 X	901	-0-	-2399	-0-	59	1	842	2	N	-0-
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	40	1	936	2	N	-0-					-0-
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	51	1	808	2	N	-0-					-0-
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	70	1	862	2	N	-0-					-0-
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	65	1	979	2	N	-0-					-0-
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 45		WELL #: 3		RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953								
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	491	2	N	-0-					-0-
01	589 N	414	-0-	-175	-0-	24	1	390	2	N	-0-					-0-
02	464 N	393	-0-	-71	-0-	30	1	363	2	N	-0-					-0-
03	527 N	415	-0-	-112	-0-	26	1	389	2	N	-0-					-0-
04	390 N	85	-0-	-305	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
05	434 N	115	-0-	-319	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-

NEWBY A		WELL #: 4		RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974								
12	7626 X	5343	-0-	-2283	-0-	221	1	5122	2	N	-0-					-0-
01	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	494	1	7889	2	N	-0-					-0-
02	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	601	1	7378	2	N	-0-					-0-
03	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	550	1	8282	2	N	-0-					-0-
04	8040 X	2069	-0-	-5971	-0-	135	1	1934	2	N	-0-					-0-
05	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	45 1	1039 2	N	-0-	-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	56 1	892 2	N	-0-	-0-
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	73 1	891 2	N	-0-	-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	59 1	892 2	N	-0-	-0-
04	750 N	180	-0-	-570	-0-	12 1	168 2	N	-0-	-0-
05	775 N	33	-0-	-742	-0-	2 1	31 2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	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		
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	40 1	923 2	N	-0-	-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	50 1	793 2	N	-0-	-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	92 1	1129 2	N	-0-	-0-
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	113 1	1696 2	N	-0-	-0-
04	780 N	293	-0-	-487	-0-	19 1	274 2	N	-0-	-0-
05	806 N	71	-0-	-735	-0-	4 1	67 2	N	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095		
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	68 1	1583 2	N	-0-	-0-
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	89 1	1428 2	N	-0-	-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	84 1	1033 2	N	-0-	-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	100 1	1500 2	N	-0-	-0-
04	450 N	414	-0-	-36	-0-	27 1	387 2	N	-0-	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078		
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	84 1	1949 2	N	-0-	-0-
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	97 1	1554 2	N	-0-	-0-
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	137 1	1680 2	N	-0-	-0-
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	114 1	1720 2	N	-0-	-0-
04	1470 N	420	-0-	-1050	-0-	27 1	393 2	N	-0-	-0-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-	-0-

NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858		
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	37 1	856 2	N	-0-	-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	54 1	861 2	N	-0-	-0-
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	73 1	903 2	N	-0-	-0-
03	899 N	709	-0-	-190	-0-	44 1	665 2	N	-0-	-0-
04	900 N	204	-0-	-696	-0-	13 1	191 2	N	-0-	-0-
05	1054 N	80	-0-	-974	-0-	4 1	76 2	N	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832		
12	372 N	208	-0-	-164	-0-	9 1	199 2	N	-0-	-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	17 1	269 2	N	-0-	-0-
02	319 N	228	-0-	-91	-0-	17 1	211 2	N	-0-	-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15 1	230 2	N	-0-	-0-
04	270 N	97	-0-	-173	-0-	6 1	91 2	N	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004							
M	O	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
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-		62	1	1431	2	N	-0-		-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-		95	1	1518	2	N	-0-		-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-		118	1	1450	2	N	-0-		-0-
03	1488	N	1302	-0-	-186	-0-		81	1	1221	2	N	-0-		-0-
04	1560	N	241	-0-	-1319	-0-		16	1	225	2	N	-0-		-0-
05	1674	N	306	-0-	-1368	-0-		16	1	290	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010							
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-		48	1	1118	2	N	-0-		-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-		53	1	854	2	N	-0-		-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-		57	1	703	2	N	-0-		-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-		68	1	1028	2	N	-0-		-0-
04	510	N	361	-0-	-149	-0-		24	1	337	2	N	-0-		-0-
05	527	N	119	-0-	-408	-0-		6	1	113	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110							
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-		172	1	3979	2	N	-0-		-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-		251	1	4015	2	N	-0-		-0-
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-		319	1	3920	2	N	-0-		-0-
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-		228	1	3429	2	N	-0-		-0-
04	3180	X	901	-0-	-2279	-0-		59	1	842	2	N	-0-		-0-
05	3286	X	954	-0-	-2332	-0-		51	1	903	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236							
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-		172	1	4000	2	N	-0-		-0-
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-		185	1	2955	2	N	-0-		-0-
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-		211	1	2593	2	N	-0-		-0-
03	2821	X	2502	-0-	-319	-0-		156	1	2346	2	N	-0-		-0-
04	2730	X	161	-0-	-2569	-0-		11	1	150	2	N	-0-		-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-						N	-0-		-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082							
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-		63	1	1474	2	N	-0-		-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-		75	1	1205	2	N	-0-		-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-		101	1	1246	2	N	-0-		-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-		86	1	1302	2	N	-0-		-0-
04	1230	N	534	-0-	-696	-0-		35	1	499	2	N	-0-		-0-
05	1333	N	350	-0-	-983	-0-		19	1	331	2	N	-0-		-0-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988							
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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772							
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-		16	1	284	2	N	-0-		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
NEWBY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920				
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
12	744 N	721	-0-	-23	-0-	30	1	691	2	N	-0-	-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	50	1	805	2	N	-0-	-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	63	1	771	2	N	-0-	-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	700	2	N	-0-	-0-
04	720 N	204	-0-	-516	-0-	13	1	191	2	N	-0-	-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926				
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	81	1	1872	2	N	-0-	-0-
01	1488 N	980	-0-	-508	-0-	58	1	922	2	N	-0-	-0-
02	1218 N	796	-0-	-422	-0-	60	1	736	2	N	-0-	-0-
03	1953 N	1268	-0-	-685	-0-	79	1	1189	2	N	-0-	-0-
04	960 N	361	-0-	-599	-0-	24	1	337	2	N	-0-	-0-
05	837 N	97	-0-	-740	-0-	5	1	92	2	N	-0-	-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EARWOOD G U 1		WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186				
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	58	1	1350	2	N	-0-	-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	65	1	1031	2	N	-0-	-0-
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	66	1	811	2	N	-0-	-0-
03	744 N	691	-0-	-53	-0-	43	1	648	2	N	-0-	-0-
04	720 N	204	-0-	-516	-0-	13	1	191	2	N	-0-	-0-
05	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				
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	N	-0-	-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	2	N	-0-	-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	63	1	771	2	N	-0-	-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	2	N	-0-	-0-
04	510 N	180	-0-	-330	-0-	12	1	168	2	N	-0-	-0-
05	527 N	44	-0-	-483	-0-	2	1	42	2	N	-0-	-0-

WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228				
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	77	1	1778	2	N	-0-	-0-
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	97	1	1551	2	N	-0-	-0-
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	117	1	1439	2	N	-0-	-0-
03	1581 N	1370	-0-	-211	-0-	85	1	1285	2	N	-0-	-0-
04	1530 N	334	-0-	-1196	-0-	22	1	312	2	N	-0-	-0-
05	1581 N	322	-0-	-1259	-0-	17	1	305	2	N	-0-	-0-

NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859				
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	-0-
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	137	1	2191	2	N	-0-	-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	-0-	-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	1060	2	N	-0-	-0-
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
NEWBY 151 "D"		WELL #:		6	RRCID ->	223325	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8852 - 8926				
M	O	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
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-		27	1	623	2	N	-0-			-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-		36	1	581	2	N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-		46	1	564	2	N	-0-			-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-		35	1	529	2	N	-0-			-0-
04	510 N	120	-0-	-390	-0-		8	1	112	2	N	-0-			-0-
05	527 N	62	-0-	-465	-0-		3	1	59	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	224977	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9545	PERF. 8765 - 8860				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		8	RRCID ->	242033	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8972 - 8992				
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARD BOX (OLMOS)																	
OXSON CO.		95148 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
I.T. PRYOR - WARD BOX		630596		RRCID -> 142612		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2660 - 2661							
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS)																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		95314 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		781915		RRCID -> 092093		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10218 - 10326							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A																	
		WELL #: 6		RRCID -> 106671		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10724		PERF.10231 - 10395							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A																	
		WELL #: 7		RRCID -> 135425		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10273 - 10364							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B DENY	-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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
 DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
 HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 VT BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

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-
04	14B2 EXT	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME)		//CONT.//		96950 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT BECKMAN, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	133372	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10263 - 10291	
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
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	217 1	228 2	N	-0-			-0-
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	558 1	748 2	N	-0-			-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	320 1	607 2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	179 1	1103 2	N	-0-			-0-

VT BECKMAN, M.A.		WELL #:		4	RRCID ->	145461	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL DEPTH	10493	PERF.10284 - 10485	
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	872 1	915 2	N	-0-			-0-
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	586 1	786 2	N	-0-			-0-
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	535 1	1016 2	N	-0-			-0-
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	369 1	835 2	N	-0-			-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	135 1	830 2	N	-0-			-0-

VT STOREY ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	196353	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10315 - 10418	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		12	RRCID ->	221325	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10290 - 10336	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDFLOWER (STRAWN)		WELL #:		1	RRCID ->	163948	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9760 - 10350	
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		N	-0-			-0-
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3		N	-0-			-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #:		1	RRCID ->	164283	COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	11002	PERF. 9960 - 9980	
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		N	-0-			-0-
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		N	-0-			-0-
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3		N	-0-			-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) PERDIDO ENERGY, LLC ARLEDGE, PHILLIP		97474 500 653223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 000376		COMPL. DATE 10/16/1988		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13540 - 14940			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	802 N	802	-0-	-0-	802 3		N	-0-		-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MILLS MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 063679		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 15600		PERF. N/A	
12	1835 N	1835	-0-	-0-	1835 3		N	-0-		-0-	
01	15 N	15	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 068565		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 15571		PERF.14053 - 15465	
12	3565 X	2072	-0-	-1493	2072 3		N	-0-		-0-	
01	3751 X	16	-0-	-3735	16 3		N	-0-		-0-	
02	3509 X	-0-	-0-	-3509			N	-0-		-0-	
03	2015 X	-0-	-0-	-2015			N	-0-		-0-	
04	1380 X	NO RPT	-0-	-1380			N	NO RPT		-0-	
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077			N	NO RPT		-0-	

MILLS -18-		WELL #: 1		RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621		PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14 N	14	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ARLEDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079224		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100		PERF.13903 - 15056	
12	2790 X	1469	-0-	-1321	1469 3		N	-0-		-0-	
01	2790 X	-0-	-0-	-2790			N	-0-		-0-	
02	2494 X	-0-	-0-	-2494			N	-0-		-0-	
03	1085 X	-0-	-0-	-1085			N	-0-		-0-	
04	1050 X	NO RPT	-0-	-1050			N	NO RPT		-0-	
05	1457 X	NO RPT	-0-	-1457			N	NO RPT		-0-	

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 4		RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200		PERF.13807 - 14724	
12	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600		PERF. 3788 - 4049	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223							
ARLEDGE		WELL #: 108		RRCID -> 082270		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	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	
12	2263 X	1024	-0-	-1239	-0-	1024 3	N	-0-	-0-
01	3224 X	1905	-0-	-1319	-0-	1905 3	N	-0-	-0-
02	3016 X	161	-0-	-2855	-0-	161 3	N	-0-	-0-
03	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-		N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-		N	NO RPT	-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 6		RRCID -> 182475		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600	
12	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116 3	N	-0-	-0-
01	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	8026 3	N	-0-	-0-
02	2030 X	490	-0-	-1540	-0-	490 3	N	-0-	-0-
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-		N	-0-	-0-
04	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-		N	NO RPT	-0-
05	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-		N	NO RPT	-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 1H		RRCID -> 201559		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	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	
12	18197 X	10719	-0-	-7478	-0-	10719 3	N	-0-	-0-
01	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-		N	-0-	-0-
02	15950 X	-0-	-0-	-15950	-0-		N	-0-	-0-
03	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-		N	-0-	-0-
04	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-		N	NO RPT	-0-
05	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-		N	NO RPT	-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 8		RRCID -> 219173		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748	
12	8587 X	4612	-0-	-3975	-0-	4612 3	N	-0-	-0-
01	8587 X	4605	-0-	-3982	-0-	4605 3	N	-0-	-0-
02	7598 X	290	-0-	-7308	-0-	290 3	N	-0-	-0-
03	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-		N	-0-	-0-
04	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-		N	NO RPT	-0-
05	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-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 #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13200 - 14651			
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
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			-0-
01	3627 X	96	-0-	-3531	-0-	96	3			N	-0-			-0-
02	696 X	157	-0-	-539	-0-	157	3			N	-0-			-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13935 - 14815			
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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	1581 X	1289	-0-	-292	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			-0-
02	3045 X	-0-	-0-	-3045	-0-					N	-0-			-0-
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID ->	226485	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13650 - 14720			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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			
12	3348 X	1597	-0-	-1751	-0-	1597	3			N	-0-			-0-
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			-0-
02	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-			-0-
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID ->	226893	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15063	PERF.13593 - 14963			
12	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-			-0-
01	11067 X	4010	-0-	-7057	-0-	4010	3			N	-0-			-0-
02	6699 X	449	-0-	-6250	-0-	449	3			N	-0-			-0-
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID ->	228809	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14405	PERF.13178 - 14316			
12	4681 X	3858	-0-	-823	-0-	3858	3			N	-0-			-0-
01	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-			-0-
02	4379 X	113	-0-	-4266	-0-	113	3			N	-0-			-0-
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
04	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT			-0-
05	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-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 #: 15		RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592								
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
12	5766 X	927	-0-	-4839	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	1333 X	158	-0-	-1175	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	1247 X	131	-0-	-1116	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	403 X		-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 11		RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972								
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 16		RRCID -> 242844		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092								
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE		WELL #: 408		RRCID -> 250471		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166								
12	5332 X	3800	-0-	-1532	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
01	5332 X	4811	-0-	-521	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
02	4988 X	478	-0-	-4510	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-
05	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36"		WELL #: 2		RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985								
12	6355 X	4631	-0-	-1724	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
01	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	3			N	-0-					-0-
02	5945 X	190	-0-	-5755	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
04	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-
05	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SHEER ENERGY, LLC				772753							
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 094155	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	14970	PERF.13918 - 14913	
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
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #:		1	RRCID -> 094437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14797	PERF.13996 - 14797	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC				857666							
EXXON MILLS -39-		WELL #:		1	RRCID -> 075468	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	15383	PERF. N/A	
12		2201 X	1138	-0-	-1063	-0-	1138 2	N	-0-		-0-
01		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-		N	-0-		-0-
02		3132 X	-0-	-0-	-3132	-0-		N	-0-		-0-
03		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-		N	-0-		-0-
04		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-		N	-0-		-0-
05		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-		-0-

WILL O. (STRAWN)				97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC				653223							
MOBIL MILLS "40"		WELL #:		1	RRCID -> 165374	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	15186	PERF.12095 - 12157	
10		14B2 EXT	1856	-0-	1856	11367	1856 3	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	1148	-0-	1148	12515	1148 3	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	1511	-0-	1511	14026	1511 3	N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	14026		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14026		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14026		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID -> 184946	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11936 - 11996	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	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	
12		3193 X	2358	-0-	-835	-0-	2358 3	N	-0-		-0-
01		3193 X	2910	-0-	-283	-0-	2910 3	N	-0-		-0-
02		2639 X	62	-0-	-2577	-0-	62 3	N	-0-		-0-
03		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-		-0-
04		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-		N	NO RPT		-0-
05		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-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 #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF. 11680 - 11832

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 PERDIDO ENERGY, LLC 653223
 MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.// 97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223										
ARLEDGE		WELL #: 608		RRCID -> 230061		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLS 16		WELL #: 2		RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 7		RRCID -> 269300		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568				
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660		RRCID -> 074939		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808				
MILLS		WELL #: 218										
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KINCAID		WELL #: 3012		RRCID -> 120515		COMPL. DATE 07/31/1985		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401				
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-		-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLE		WELL #: 1358		RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764				
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-		-0-
01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-		-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT		-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.// 97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660		RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600				
KINCAID A		WELL #: 7012										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCAID A		WELL #: 2012		RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106				
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)		97476 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660		RRCID -> 099242		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326				
KINCAID		WELL #: 1012										
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCAID		WELL #: 1064		RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414				
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIFORD (1650)		97660 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
LA RONYA OIL & GAS		487108		RRCID -> 086176		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678				
BUCHANAN, E. A.		WELL #: 1										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		546675		RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910				
PRYOR RANCH		WELL #: 19 T										
12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1	N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1	N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	1	N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT./ 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT./ 546675
PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1			N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-			-0-
02	29 N	27	-0-	-2 B	-0-	27	1			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	1			N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28	1			N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1			N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1			N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1			N	-0-			-0-
02	29 N	25	-0-	-4 B	-0-	25	1			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1			N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-			-0-
02	29 N	27	-0-	-2 B	-0-	27	1			N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1			N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599				
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	1			N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596				
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1			N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952				
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28	1			N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1			N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891				
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-			-0-
02	29 N	24	-0-	-5 B	-0-	24	1			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1			N	-0-			-0-
05	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				
12	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1			N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28	1			N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	1			N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1			N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1			N	-0-			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 125		RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2898 - 2904				
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
 MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
 PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05		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

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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 MCDAY ENERGY CORP. 546675
 PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05		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

12		36 N	36	-0-	-0-		-0-	36	1		N	-0-			-0-
01		34 N	34	-0-	-0-		-0-	34	1		N	-0-			-0-
02		33 N	33	-0-	-0-		-0-	33	1		N	-0-			-0-
03		31 N	29	-0-	-2		-0-	29	1		N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1		-0-	29	1		N	-0-			-0-
05		31 N	30	-0-	-1		-0-	30	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

12		31 N	31	-0-	-0-		-0-	31	1		N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6		-0-	25	1		N	-0-			-0-
02		29 N	21	-0-	-8		-0-	21	1		N	-0-			-0-
03		31 N	26	-0-	-5		-0-	26	1		N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-		-0-	30	1		N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-		-0-	32	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.//	98075 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//	546675							
PRYOR RANCH		WELL #:	20 T	RRCID ->	094317	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	3217 PERF. 2993 - 3000	
M	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
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 1	N	-0-	-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 1	N	-0-	-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24 1	N	-0-	-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 1	N	-0-	-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23 1	N	-0-	-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #:	4 C	RRCID ->	094319	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	3122 PERF. 2902 - 2914	
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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 1	N	-0-	-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 1	N	-0-	-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28 1	N	-0-	-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 1	N	-0-	-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 1	N	-0-	-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #:	29 T	RRCID ->	095064	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	3055 PERF. 2790 - 2810	
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 1	N	-0-	-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 1	N	-0-	-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23 1	N	-0-	-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 1	N	-0-	-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23 1	N	-0-	-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 1	N	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #:	61 T	RRCID ->	100438	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 2774 - 2792	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #:	43 T	RRCID ->	102733	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	3185 PERF. 2860 - 2873	
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-	-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 1	N	-0-	-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 1	N	-0-	-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 1	N	-0-	-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 250 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	1	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144			
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786			
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.//		98075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675							
PRYOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	132336	COMPL. DATE	09/23/1989	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2897 - 2905
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-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
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 1	N	-0-		-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 1	N	-0-		-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-		-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 1	N	-0-		-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26 1	N	-0-		-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 1	N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		186	RRCID ->	116837	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2592 - 2622
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)				98075 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675							
PRYOR RANCH		WELL #:		7 T	RRCID ->	094673	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2709 - 2721
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA													
MCDAY ENERGY CORP. 546675													
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820													
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1		N	-0-			-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA													
MCDAY ENERGY CORP. 546675													
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840													
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA													
MCDAY ENERGY CORP. 546675													
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA													
MCDAY ENERGY CORP. 546675													
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (ESCONDIDO)		98075 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 2 C		RRCID -> 121757		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 20 C		RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638								
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675													
PRYOR RANCH		WELL #: 17 C		RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562					
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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 #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2510 - 2520		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400		
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557		
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516		
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509		
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 77 C		RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2450 - 2462		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA															
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675																		
PRYOR RANCH		WELL #:		129	RRCID ->	106193	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2604 - 2607										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
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-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
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-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
05		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
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-							
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
05		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										
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
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-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
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-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
PRYOR RANCH													WELL #:	77 T	RRCID ->	103974	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF.	2523 - 2533
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-							
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-							

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	105664	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2278 - 2284
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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. PRYOR RANCH		546675		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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. PRYOR RANCH		546675		WELL #: 7 C		RRCID -> 094674		COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576								
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		98075 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
PRYOR RANCH		546675		WELL #: 127		RRCID -> 126716		COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE (HOUSE 3)		98270 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU		412178		WELL #: 4T		RRCID -> 207366		COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE)		98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GU		412178		WELL #: 5		RRCID -> 208364		COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU		98270 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
LINDHOLM-HANSON GU		412178		WELL #: 4C		RRCID -> 214307		COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230								
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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1)		98271 218		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
LINDHOLM FEE		WELL #: 1		RRCID -> 215022		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2)		98271 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 215680		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3)		98271 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 10		RRCID -> 215494		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1)		98273 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #: 1		RRCID -> 225154		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU		98271 218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
		412178										
		WELL #: 3		RRCID -> 251859		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-