
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043									
WHITWORTH		WELL #:	1H	RRCID ->	273598	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	5940	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351									
SAN PEDRO RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	229750	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF. 6220 - 6260	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

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

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

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108									
CROMWELL		WELL #:			RRCID ->	263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9796 - 14557	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDLCAT		//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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRISCOE (5140)				WELL #: 8034	RRCID -> 233663	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718	N	-0-		-0-
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-

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

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

MAVERICK ENERGY, INC.				534184												
STONE 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH 1540	PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462												
BRACKEN, R. A.				WELL #: A 3H	RRCID -> 270501	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 11793	PERF.12175	- 12243							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO-TEX, INC.				712930												
BUFFALO				WELL #: 1121	RRCID -> 205637	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 11220	PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915												
WASHBURN RANCH				WELL #: 02WS	RRCID -> 285635	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 3810	PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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				
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	354	1	677	2	Y	30	28	1	44
							33	9							
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							

BRACKEN RANCH				WELL #: 43R	RRCID -> 147124	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9417 - 9465				
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	435	1	831	2	Y	39			69
							43	9							
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							

BRACKEN RANCH				WELL #: 55	RRCID -> 157317	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9256 - 9290				
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	274	1	523	2	Y	19			35
							21	9							
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							

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 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
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	32	1	62	2	Y	-0-	2
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	78	2	Y	4	6
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4	9	68	1	Y	2	2
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	2	9	77	1	Y	5	7
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	6	9	82	1	Y	-0-	7
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	47	1	66	2	Y	1	8
						1	9					

BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 - 9383
11	360 N	265	-0-	-95	-0-	77	1	147	2	Y	37	36
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	41	9			Y	-0-	36
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	96	1	193	2	Y	-0-	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
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	1	9	97	1	Y	5	27
						6	9					

BRACKEN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	161420	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9298 - 9324
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	24	2	Y	1	4
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	9	18	1	Y	-0-	4
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	Y	1	1
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	9	29	1	Y	-0-	1
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	28	1	93	2	Y	2	3
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	9	18	1	Y	1	4
						1	9					

BPX OPERATING COMPANY		085408			RRCID ->	271427	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11715 - 14194
11	2160 N	2151	-0-	-9	-0-	2151	3			Y	-0-	44
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1217	3	33	9	Y	30	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	18
*03	1240 N	841	-0-	-399	-0-	10	9	12	1	Y	-0-	18
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	20	1	1375	3	Y	15	26
						17	9					

RYAN 1795 O		WELL #:		18H	RRCID ->	272497	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	11491	PERF.	11680 - 14972
11	2310 X	2028	-0-	-282	-0-	28	1	2000	3	N	-0-	-0-
12	2387 X	1631	-0-	-756	-0-	17	1	1304	3	N	282	92
01	3627 X	928	-0-	-2699	-0-	310	9	12	1	N	-0-	92
02	3393 X	1930	-0-	-1463	-0-	26	1	1836	3	N	62	92
*03	3627 X	1949	-0-	-1678	-0-	68	9	26	1	N	75	-0-
04	2040 X	1612	-0-	-428	-0-	21	4	83	9	N	-0-	-0-
						23	1	1589	3	N	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS) BPX OPERATING COMPANY RYAN 1795 O		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
		WELL #:		1H	RRCID -> 273328	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.12250	- 16044		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2220 X	1346	-0-	-874	-0-	19 1	1308 3	N	17				70
12	2294 X	620	-0-	-1674	-0-	19 9	592 3	N	-0-				70
01	2294 X	1880	-0-	-414	-0-	20 4	1857 3	N	-0-				70
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	23 1	3141 3	N	5				75
*03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	44 1	1694 3	N	93	110 1			58
04	1830 X	1348	-0-	-482	-0-	21 4	102 9	N	14				72
						19 1	1314 3	N					
						15 9							
RYAN O		WELL #:		1H	RRCID -> 273335	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.11722	- 14912		
11	2910 X	2083	-0-	-827	-0-	28 1	2055 3	N	-0-				147
12	2232 X	2012	-0-	-220	-0-	26 1	1986 3	N	-0-				147
01	2232 X	213	-0-	-2019	-0-	2 1	159 3	N	47	82 1			112
02	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	52 9	2547 3	N	11				123
*03	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	35 1	2656 3	N	22				145
04	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	12 9	4009 3	N	75	64 1			156
						37 1	83 9						
						24 9							
						59 1							
						22 4							
DORADO DRILLING, INC. F. T.		223295 WELL #:		2	RRCID -> 157215	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	10788	PERF.10520	- 10582		
11	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	272 1	2170 2	Y	17				33
12	2449 X	1659	-0-	-790	-0-	19 9	1403 2	Y	23				56
01	3069 X	226	-0-	-2843	-0-	231 1	196 2	Y	-0-				56
02	2871 X	-0-	-0-	-2871	-0-	25 9		Y	-0-				56
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	30 1		Y	-0-				56
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			Y	-0-				56
F. T.		WELL #:		5	RRCID -> 157225	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10602	- 10632		
11	420 X	341	-0-	-79	-0-	38 1	300 2	Y	3				6
12	475 X	475	-0-	-0-	-0-	3 9	396 2	Y	13				19
01	310 N	52	-0-	-258	-0-	65 1	45 2	Y	-0-				19
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-	14 9		Y	-0-				19
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	7 1		Y	-0-				19
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				19
F. T.		WELL #:		9	RRCID -> 157229	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10514	- 10572		
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	80 2	Y	1				6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		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

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
F. T.		WELL #:	6	RRCID ->	157232	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10464 - 10522
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	192 1	1527 2	Y	7	10
12	1953 N	909	-0-	-1044	-0-	8 9 127 1	770 2	Y	11	21
01	1953 X	8	-0-	-1945	-0-	12 9 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
F. T.		WELL #:	3	RRCID ->	157266	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10618 - 10679
11	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	114 1	906 2	Y	5	5
12	744 X	544	-0-	-200	-0-	6 9 76 1	460 2	Y	7	12
01	527 N	3	-0-	-524	-0-	8 9 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
F. T.		WELL #:	4	RRCID ->	157299	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	10833	PERF.10558 - 10617
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	100 1	797 2	Y	10	10
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	11 9 64 1	388 2	Y	15	25
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	17 9		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
F. T.		WELL #:	10	RRCID ->	157480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10482 - 10502
11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	198 1	1578 2	Y	28	34
12	4960 X	672	-0-	-4288	-0-	31 9 93 1	564 2	Y	14	48
01	3193 X	6	-0-	-3187	-0-	15 9 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
F. T.		WELL #:	7	RRCID ->	157483	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	10765	PERF.10538 - 10562
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	114 1	905 2	Y	10	27
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	11 9 79 1	479 2	Y	20	47
01	806 N	61	-0-	-745	-0-	22 9 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
F. T.		WELL #:	8	RRCID ->	157636	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10542 - 10664
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	157981	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10652 - 10676			
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	28 1	236 2	Y	5			85			
						6 9									
12	620 N	167	-0-	-453	-0-	20 1	136 2	Y	10			95			
						11 9									
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			95			
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-			95			
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			95			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95			

W. R.		WELL #:		4	RRCID ->	158331	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10666 - 10690			
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	26 1	217 2	Y	9			57			
						10 9									
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	19 1	127 2	Y	11			68			
						12 9									
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			68			
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-			68			
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			68			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	70			138			

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

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
SWR "B"		WELL #:		2	RRCID ->	160164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10751	PERF.10450	- 10485		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	Y	1			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			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

SWR "C"		WELL #:		1	RRCID ->	160166	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10940	- 10966		
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	Y	2			68
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	65	1	471	2	Y	3			71
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					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

SWR "H"		WELL #:		1	RRCID ->	160191	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	11122	PERF.10796	- 10832		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SWR "B"		WELL #:		3	RRCID ->	160457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10498	- 10516		
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	72	1	620	2	Y	6			40
12	1488 N	317	-0-	-1171	-0-	30	1	278	2	Y	8			48
01	930 N	150	-0-	-780	-0-	20	1	130	2	Y	-0-			48
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-			48
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			48
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			48

SWR "H"		WELL #:		3	RRCID ->	160458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10778	- 10810		
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	Y	1			16
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "D"				WELL #: 1	RRCID -> 160462	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	10777	PERF.	10574	-	10587		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	44	1	376	2	Y	11				32
						12	9								
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	22	1	144	2	Y	12				44
						13	9								
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				44
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-				44
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				44
04	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		
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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		
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	9	1	72	2	Y	3	5	1		2
						3	9								
12	155 N	87	-0-	-68	-0-	12	1	73	2	Y	2				4
						2	9								
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				4
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-				4
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				4
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				4

WR "A"				WELL #: 12	RRCID -> 161140	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	10593	-	10613		
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	237	2	Y	35	40	1		11
						39	9								
12	217 N	67	-0-	-150	-0-	8	1	53	2	Y	5				16
						6	9								
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				16
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-				16
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16

SWR				WELL #: 1	RRCID -> 161145	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10594	-	10622		
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	33	1	278	2	Y	5				32
						6	9								
12	310 N	105	-0-	-205	-0-	13	1	86	2	Y	5				37
						6	9								
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				37
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-				37
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295								
SWR				WELL #: 3	RRCID -> 161147	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH 11168	PERF.10814	- 10834			
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
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31 1	261 2	Y	2			26
12	217 N	49	-0-	-168	-0-	2 9	42 2	Y	1			27
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	6 1		Y	-0-			27
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-	1 9		Y	-0-			27
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			27
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			27

SWR				WELL #: 5	RRCID -> 161148	COMPL. DATE 11/27/1996	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10960	- 10980			
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			15
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SWR "H"				WELL #: 4	RRCID -> 161439	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10886	- 10912			
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	23 1	197 2	Y	2			25
12	682 N	284	-0-	-398	-0-	2 9	248 2	Y	2			27
01	310 N	46	-0-	-264	-0-	34 1	40 2	Y	-0-			27
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-	2 9		Y	-0-			27
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	6 1		Y	-0-			27
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			27

WR "A"				WELL #: 11	RRCID -> 161441	COMPL. DATE 12/03/1996	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10543	- 10563			
11	655 X	655	-0-	-0-	-0-	72 1	570 2	Y	12	24 1		11
12	403 X	178	-0-	-225	-0-	13 9	153 2	Y	1			12
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	24 1		Y	-0-			12
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-	1 9		Y	-0-			12
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

SWR "H"				WELL #: 6	RRCID -> 161654	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10773	- 10793			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			13
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			13
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	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														
WR "K"		WELL #: 1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502								
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
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					68
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					68
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					68
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					68
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592					Y	1	58	1			11
04	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								
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					-0-
04	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								
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	1					14
						1	9									
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

SWR "B"		WELL #: 6		RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598								
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	99	1	850	2	Y	8					33
						9	9									
12	868 N	220	-0-	-648	-0-	21	1	192	2	Y	6					39
						7	9									
01	744 N	133	-0-	-611	-0-	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

WR "K"		WELL #: 6		RRCID -> 162046		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516						
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	Y	27					95
						30	9									
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

SWR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540						
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	639	2	Y	8					53
						9	9									
12	837 N	369	-0-	-468	-0-	35	1	323	2	Y	10					63
						11	9									
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

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "K"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE

WR "K"										10714	10523 - 10543	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						39
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						39
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						39
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						39
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				33	1	6
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						6

SWR "B"										10793	10498 - 10518	
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	73 1	634 2	Y	13		47
12		651 N	414	-0-	-237	-0-	14 9	355 2	Y	18		65
01		682 N	205	-0-	-477	-0-	20 9	177 2	Y	-0-		65
02		696 N	-0-	-0-	-696	-0-	28 1		Y	-0-		65
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		65
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		65

SWR										10900	10696 - 10720	
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	8 1	67 2	Y	-0-		31
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

SWR "B"										10730	10477 - 10504	
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SWR "B"										10750	10504 - 10524	
11		60 N	28	-0-	-32	-0-	3 1	24 2	Y	1		32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		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

SWR "D"										10875	10614 - 10640	
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	29 1	245 2	Y	1		11
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-		11
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	23 1	153 2	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

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "K"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 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

WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500																
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					52
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					52
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			8
04	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																
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488																
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	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																
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	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																
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	271	2	Y	21	24	1			7
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	23	9	70	2	Y	3					10
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	11	1	48	2	Y	27					37
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-	3	9			Y	-0-					37
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	6	1			Y	-0-					37
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	30	9			Y	195					232

SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592																
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	269	2	Y	3					26
12	279 N	161	-0-	-118	-0-	3	9	135	2	Y	5					31
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	20	1			Y	-0-					31
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-	6	9			Y	-0-					31
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
SWR "J"		WELL #:		2	RRCID ->	163892	COMPL. DATE	07/07/1997	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11153 - 11178				
M	O	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
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			9
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04		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				
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	13 1	108 2	Y	1					7
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	1 9	218 2	Y	1					8
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			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

SWR "H"		WELL #:		7	RRCID ->	164080	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10986	PERF.10730 - 10750				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					21
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					21
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					21
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					21
04		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				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SWR "G"		WELL #:		1	RRCID ->	164931	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10858 - 10884				
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-					13
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

SWR "H"		WELL #:		9	RRCID ->	164934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10852 - 10878				
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	86 2	Y	1					26
12		217 N	26	-0-	-191	-0-	1 9	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

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
SWR "H"				WELL #: 12	RRCID -> 165038	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10616	- 10646					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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	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					
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	30 1	254 2	Y		1				6
						1 9								
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

SWR				WELL #: 7	RRCID -> 165372	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10628	- 10658					
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25 1	211 2	Y		2				29
						2 9								
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

SWR "H"				WELL #: 15	RRCID -> 165373	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11040	PERF.10845	- 10871					
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	25 1	215 2	Y		-0-				-0-
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-

SWR "N"				WELL #: 1	RRCID -> 166657	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11033	PERF.10756	- 10786					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				4

SWR "H"				WELL #: 8	RRCID -> 167083	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11190	PERF.10898	- 10928					
11	210 N	105	-0-	-105	-0-	11 1	92 2	Y		2				23
						2 9								
12	434 N	59	-0-	-375	-0-	7 1	51 2	Y		1				24
						1 9								
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			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

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

SWR "M"				WELL #: 1	RRCID -> 169159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11195	PERF.11010	- 11030			
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			77
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			77
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
04	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			
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			2
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			2
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	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			
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-

SWR "M"				WELL #: 3	RRCID -> 171462	COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 11225	PERF.10921	- 10951			
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	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			
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			2
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

SWR "H"				WELL #: 18	RRCID -> 178527	COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 11000	PERF.10782	- 10802			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			12
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			12
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

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

SWR "H"		WELL #:	19	RRCID ->	180329	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10624 - 10650	
11		240 N	81	-0-	-159	-0-	8 1	72 2	Y	1		27
12		248 N	165	-0-	-83	-0-	1 9	144 2	Y	1		28
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	20 1		Y	-0-		28
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-	1 9		Y	-0-		28
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		28
04		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	
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
04		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	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
04		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	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

SWR "G"		WELL #:	2	RRCID ->	243061	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10744 - 10744	
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	4 1	37 2	Y	-0-		16
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		16
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		16
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
04		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	
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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		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

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					121
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
03		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					121
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

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

11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-	3	1			1
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	3	Y	-0-	1	1			-0-
01		62 N	17	-0-	-0-	-45	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
02		58 N	-0-	-0-	-0-	-58					Y	-0-					-0-
03		62 N	42	-0-	-0-	-20	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	Y	-0-					-0-

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

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-	3	1			1
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
01		62 N	12	-0-	-0-	-50	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
02		58 N	-0-	-0-	-0-	-58					Y	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-0-	-93					Y	-0-					-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	54	1	386	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 106934 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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 #: 17		RRCID -> 108219		COMPL. DATE 09/19/1983			TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489				
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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	2	1	10	3	Y	1		1
						1	9						
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-		1
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						
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 5		RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	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				
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	Y	3	5 1	2
						3	9						
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	9	1	42	3	Y	4	5 1	1
						4	9						
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		1
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						
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 4		RRCID -> 108827		COMPL. DATE 11/13/1983			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626				
11	481 X	102	-0-	-379	-0-	19	1	83	3	Y	-0-		-0-
12	117 X	117	-0-	-0-	-0-	21	1	96	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	12	-0-	-112	-0-	2	1	10	3	Y	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-		-0-
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-
BRACKEN ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 108828		COMPL. DATE 12/05/1983			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 9510				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	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 #: 27		RRCID -> 110250		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 9472 - 9507						
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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						
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	22	1	96	3	Y	4	4	1			2
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	109	3	Y	4	5	1			1
01	124 N	30	-0-	-94	-0-	4	9									
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					1
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	57	1	342	3	Y	19					20
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	9									
						49	1	352	3	Y	7	10	1			17
						8	9									

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 1ST		RRCID -> 110829		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10332		PERF. 10090 - 10150						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 109		RRCID -> 110832		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10046						
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 1016		RRCID -> 111162		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH 10086		PERF. 9912 - 9962						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 32		RRCID -> 111163		COMPL. DATE 04/19/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	3
						3	9				2
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	64	3	Y	4
						4	9				1
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	Y	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	Y	7
						8	9				3
											1
											1
											1
											5

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

BRACKEN "G"		WELL #: 101		RRCID -> 111686		COMPL. DATE 07/01/1984			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768		
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 8		RRCID -> 112423		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563		
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	Y	10
						11	9				9
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	22	1	101	3	Y	12
						13	9				13
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	3	Y	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	10	1	57	3	Y	12
						13	9				13
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	16
						18	9				11
											1
											1
											19

BRACKEN ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 112491		COMPL. DATE 07/03/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586		
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	3	Y	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	Y	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 1015		RRCID -> 112834		COMPL. DATE 09/10/1984			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN ET AL		WELL #:		33	RRCID ->	113575	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9478 - 9510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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	-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		
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13 1	57 3	Y	3	5 1				2
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15 1	67 3	Y	4	5 1				1
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	4 9	16 3	Y	-0-					1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	3 1		Y	-0-					1
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	26 1	155 3	Y	12					13
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	13 9	279 3	Y	7	8 1				12
						39 1								
						8 9								

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID ->	114100	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9778 - 9839		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-					2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1 1				1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1				-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID ->	114261	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 - 9998		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	114489	COMPL. DATE	01/07/1985	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9910 - 9950		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1025	RRCID ->	114862	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9840 - 9890		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973						
BRACKEN "A"				WELL #: 1024	RRCID -> 115802	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9803 - 9848		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	6
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6

BRACKEN "A"				WELL #: 1039	RRCID -> 116114	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 9909 - 9951		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	6
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6

BRACKEN "A"				WELL #: 1026	RRCID -> 116115	COMPL. DATE 03/19/1985	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 9894 - 9940		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 1038	RRCID -> 116519	COMPL. DATE 04/06/1985	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 9810 - 9855		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	7
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7

BRACKEN "A"				WELL #: 1040	RRCID -> 116903	COMPL. DATE 05/12/1985	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9812 - 9861		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	7
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7

BRACKEN "B"				WELL #: 1056	RRCID -> 117339	COMPL. DATE 06/20/1985	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 10110 - 10159		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	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										
HUFF				WELL #:	1A	RRCID ->	117344	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10816 - 10912		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	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		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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		
11	150 N	38	-0-	-112	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			1
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-			1
01	T. A.	13	-0-	13	13	4	1	9	3	Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			1
04	309 X	296	-0-	-13	-0-	40	1	256	3	Y	-0-			1

BRACKEN "A"				WELL #:	1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10158	PERF. 9912 - 9976		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHEELER, CLIFTON				WELL #:	3	RRCID ->	119257	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10406 - 10510		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

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

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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1		RRCID -> 119260		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28			
04	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						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6			
04	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						
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-			

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B		RRCID -> 126711		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530						
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	522	2	N	-0-	30		
12	837	N	532	-0-	-305	-0-	-0-	75	1	457	2	N	-0-	30		
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-	30		
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-	-0-					N	-0-	30		
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-	30		
04	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						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

BRACKEN "E"		WELL #:		1076		RRCID -> 129182		COMPL. DATE 09/24/1988		TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547						
11	420	N	122	-0-	-298	-0-	-0-	118	3	4	9	Y	4	3	1	1
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	3	1	1
01	T. A.		40	-0-	40	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-			1
04	597	X	557	-0-	-40	-0-	-0-	555	3	2	9	Y	2	1	1	2

BRACKEN "E"		WELL #:		1062		RRCID -> 129564		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484						
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN				WELL #: 52	RRCID -> 131966	COMPL. DATE 08/26/1989	TOTAL DEPTH 9748	PERF. 9521 - 9556							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	15	1	67	3	Y	1	2	1		1
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	Y	1	2	1		-0-
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
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	238	3	Y	7	4	1		7

BRACKEN				WELL #: 53	RRCID -> 132517	COMPL. DATE 10/30/1989	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9414 - 9530							
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	16	1	69	3	Y	3	5	1		2
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	Y	4	5	1		1
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
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	Y	6	4	1		7

BRACKEN "D"				WELL #: 10100	RRCID -> 132930	COMPL. DATE 10/26/1989	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 10454 - 10475							
11	390 N	39	-0-	-351	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-				-0-
01	T. A.	12	-0-	12		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	115 X	103	-0-	-12	-0-	103	3			Y	-0-				-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 1037	RRCID -> 132931	COMPL. DATE 11/09/1989	TOTAL DEPTH 10075	PERF. 9818 - 9840							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN "F"				WELL #: 1049	RRCID -> 132941	COMPL. DATE 11/30/1989	TOTAL DEPTH 10675	PERF. 10438 - 10461							
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	3	3	9	Y	3	3	1		1
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	674	3	4	9	Y	4	4	1		1
01	T. A.	56	-0-	56		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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973		WELL #: 55		RRCID ->	133373	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9486 - 9514
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	7	9	1	4
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	9	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-					Y	-0-			2
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	36	3	Y	8			10
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	9	37	3	Y	8	7	1	11

BRACKEN		WELL #: 56		RRCID ->	133562	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9543 - 9576				
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	51	1	220	3	Y	4	6	1	3
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	57	1	256	3	Y	4	6	1	1
01	310 N	58	-0-	-252	-0-	10	1	48	3	Y	-0-			1
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-			1
03	310 N	190	-0-	-120	-0-	26	1	155	3	Y	8			9
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	Y	7	6	1	10

BRACKEN		WELL #: 57		RRCID ->	133674	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9567 - 9597				
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	Y	2	7	1	3
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	9	3	Y	-0-			1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	2	1			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

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 9		RRCID ->	138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9590 - 9623				
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	27	1	114	3	Y	-0-	3	1	2
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-

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 11		RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9594 - 9630				
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	177	1	760	3	Y	-0-	9	1	5
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID ->	142613	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9529 -	9656
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	142648	COMPL. DATE	09/05/1992	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9542 -	9572
11	750 N	566	-0-	-184	-0-	107	1	459	3	Y	-0-	12
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

BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID ->	144062	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	9897	PERF. 9681 -	9717
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	Y	2	1
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	9	8	1	Y	1	2
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	9	2	1	Y	1	1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	1	9			Y	-0-	1
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	122	3	Y	23	24
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25	9	42	1	Y	10	13
						11	9					21

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12	RRCID ->	144631	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 9622 -	9660
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	86	1	370	3	Y	-0-	5
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	106	1	479	3	Y	-0-	2
01	434 N	53	-0-	-381	-0-	9	1	44	3	Y	-0-	1
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-	1
03	589 N	57	-0-	-532	-0-	8	1	49	3	Y	-0-	1
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	70	1	505	3	Y	-0-	1

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13	RRCID ->	144632	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9535 -	9581
11	390 N	318	-0-	-72	-0-	58	1	249	3	Y	10	11
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	11	9	76	1	Y	9	12
01	279 N	37	-0-	-242	-0-	10	9	6	1	Y	1	3
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-	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
						13	9					1

BRACKEN "E"		WELL #:		1075	RRCID ->	144918	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10515 -	10530
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	237	3	1	9	Y	1	1
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	3	1	9	Y	1	1
01	T. A.	18	-0-	18	-0-	18	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	446 X	428	-0-	-18	-0-	426	3	2	9	Y	2	1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1058		RRCID -> 144919		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10401			PERF.10250 - 10298	
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
BRACKEN "B"		WELL #: 1083		RRCID -> 144920		COMPL. DATE 11/26/1992			TOTAL DEPTH 10564			PERF.10322 - 10376				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN ET AL		WELL #: 68		RRCID -> 149486		COMPL. DATE 05/07/1994			TOTAL DEPTH 9595			PERF. 9470 - 9506				
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	10	1	43	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	2	1	12	3	Y	1					1
						1	9									
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					1
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	Y	11					12
						12	9									
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	Y	16	10	1			18
						18	9									
BRACKEN ET AL		WELL #: 3ST		RRCID -> 151707		COMPL. DATE 06/01/1994			TOTAL DEPTH 9818			PERF. 9654 - 9682				
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	Y	6	4	1			2
						7	9									
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	Y	5	6	1			1
						6	9									
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	1					2
						1	9									
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					2
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	26	1	158	3	Y	5					7
						6	9									
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	12	7	1			12
						13	9									
BRACKEN ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 152867		COMPL. DATE 01/09/1995			TOTAL DEPTH 9950			PERF. 9734 - 9778				
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 14		RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995			TOTAL DEPTH 9772			PERF. 9572 - 9606				
11	330 N	213	-0-	-117	-0-	40	1	173	3	Y	-0-	2	1			1
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	47	1	211	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	248 N	14	-0-	-234	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		4	RRCID ->	154575	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10380	-	10440
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	
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	239 3	1 9	Y	1	1 1		-0-	
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	475 3	7 9	Y	6	6 1		-0-	
01		T. A.	7	-0-	7		7 3		Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		398 X	391	-0-	-7	-0-	385 3	6 9	Y	5	2 1		3	

SBR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	154578	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10454	-	10484
11		660 N	259	-0-	-401	-0-	257 3	2 9	Y	2	2 1		1	
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	606 3	7 9	Y	6	6 1		1	
01		T. A.	20	-0-	20		20 3		Y	-0-			1	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
04		236 X	216	-0-	-20	-0-	215 3	1 9	Y	1	1 1		1	

SBR		WELL #:		1	RRCID ->	154946	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	10713	PERF.	10503	-	10534
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BRACKEN ET AL		WELL #:		70	RRCID ->	155321	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9704	-	9736
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	27 3	Y	2	2 1		1	
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	7 1	32 3	Y	-0-	1 1		-0-	
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 3	Y	-0-			-0-	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-	
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	45 1	269 3	Y	4			4	
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	44 1	319 3	Y	5	3 1		6	

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15	RRCID ->	155322	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9536	-	9564
11		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	291 1	1249 3	Y	5	6 1		2	
12		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	344 1	1555 3	Y	6	7 1		1	
01		1581 X	89	-0-	-1492	-0-	15 1	73 3	Y	1			2	
02		1508 X	-0-	-0-	-1508	-0-	1 9		Y	-0-			2	
03		1891 X	509	-0-	-1382	-0-	73 1	433 3	Y	3			5	
04		1830 X	395	-0-	-1435	-0-	47 1	338 3	Y	9	5 1		9	

SBR		WELL #:		6	RRCID ->	155628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10085	-	10138
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		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 #:	9	RRCID ->	155638	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10150 - 10206				
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		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR				WELL #:	5	RRCID ->	155639	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9996 - 10034				
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR				WELL #:	7	RRCID ->	155641	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9987 - 10030				
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR				WELL #:	15	RRCID ->	156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9826 - 9872				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR				WELL #:	16	RRCID ->	156015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10477	PERF.	10206 - 10262				
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR				WELL #:	19	RRCID ->	156049	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	9906 - 9960				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR				WELL #:	17	RRCID ->	156050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	10050 - 10100				
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
01		T. A.	29	-0-	29	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-					-0-
04		147 X	118	-0-	-29	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
SBR		WELL #: 18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995			TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986			
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	
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	570	3	6 9	Y	5	5 1	2
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	340	3	7 9	Y	6	6 1	2
01	T. A.	35	-0-	35	35	35	3		Y	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-		2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-		2
04	415 X	380	-0-	-35	-0-	377	3	3 9	Y	3	2 1	3

SBR "B"		WELL #: 12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832			
11	240 N	137	-0-	-103	-0-	128	3	9 9	Y	8	6 1	2
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	93	3	3 9	Y	3	4 1	1
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		1
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-		1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		1
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	1	1 1	1

SBR		WELL #: 14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE 10/11/1995			TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996			
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1103	3	6 9	Y	5	4 1	2
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	404	3	9 9	Y	8	9 1	1
01	T. A.	26	-0-	26	26	26	3		Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-		1
04	731 X	705	-0-	-26	-0-	694	3	11 9	Y	10	4 1	7

SBR		WELL #: 13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10271 PERF. 10016 - 10044			
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-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-

SBR		WELL #: 8		RRCID -> 156078		COMPL. DATE 10/04/1995			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SBR		WELL #: 10		RRCID -> 156087		COMPL. DATE 09/21/1995			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 9930			
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	989	3	6 9	Y	5	3 1	2
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	565	3	7 9	Y	6	7 1	1
01	T. A.	32	-0-	32	32	32	3		Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-		1
04	717 X	685	-0-	-32	-0-	674	3	11 9	Y	10	4 1	7

SBR		WELL #: 11		RRCID -> 156089		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 9838			
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	320	3	6 9	Y	5	5 1	-0-
01	T. A.	23	-0-	23	23	23	3		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-		-0-
04	23 X	-0-	-0-	-23	-0-				Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
SBR		WELL #: 20		RRCID -> 156266		COMPL. DATE 11/02/1995			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336						
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
11	1110 N	805	-0-	-305	-0-	802	3	3	9	Y	3	2	1		1
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	409	3	8	9	Y	7	7	1		1
01	T. A.	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				1
04	522 X	514	-0-	-8	-0-	510	3	4	9	Y	4	2	1		3

BRACKEN ET AL		WELL #: 75		RRCID -> 156708		COMPL. DATE 12/05/1995			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952						
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	216	1	926	3	Y	26	27	1		10
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	251	1	1135	3	Y	29	35	1		4
01	1271 N	51	-0-	-1220	-0-	32	9			Y	1				5
02	1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-	8	1	42	3	Y	-0-				5
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1	9	1381	3	Y	27				32
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	231	1	1296	3	Y	38	26	1		44
						30	9								
						179	1								
						42	9								

SBR		WELL #: 23		RRCID -> 156709		COMPL. DATE 11/20/1995			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414						
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-				-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-				-0-
01	T. A.	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-				-0-
04	370 X	354	-0-	-16	-0-	354	3			Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 25		RRCID -> 156711		COMPL. DATE 12/01/1995			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990						
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-				-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	49	-0-	49	49	49	3			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-				-0-
04	49 X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #: 33		RRCID -> 157216		COMPL. DATE 02/13/1996			TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 10420						
11	480 X	204	-0-	-276	-0-	18	1	175	3	Y	10	10	1		4
12	496 X	259	-0-	-237	-0-	11	9			Y	9	10	1		3
01	341 N	7	-0-	-334	-0-	20	1			Y	-0-				3
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-	10	9	5	3	Y	-0-				3
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	2	1			Y	-0-				3
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	231	3	Y	5	3	1		5
						6	9								

SBR		WELL #: 29		RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996			TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045						
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-				-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-				-0-
01	T. A.	34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-				-0-
04	34 X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 28		RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996			TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	330 N	148	-0-	-182	-0-	13	1	125	3	Y	9	7	1	2
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	10	9	421	3	Y	16	16	1	2
01	341 N	10	-0-	-331	-0-	36	1	7	3	Y	-0-			2
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	18	9			Y	-0-			2
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	3	1			Y	-0-			2
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	46	1	301	3	Y	10	4	1	8
						11	9							
SBR		WELL #: 31		RRCID -> 157243		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450					
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	5	4	1	1
12	434 N	314	-0-	-120	-0-	6	9	276	3	Y	13	13	1	1
01	403 N	9	-0-	-394	-0-	24	1	6	3	Y	-0-			1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	14	9			Y	-0-			1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	3	1			Y	-0-			1
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	1	1
SBR		WELL #: 26		RRCID -> 157244		COMPL. DATE 12/21/1995			TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244					
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-			-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	14	-0-	14	-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	189 X	175	-0-	-14	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
SBR		WELL #: 30		RRCID -> 157245		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692					
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	159	-0-	-151	-0-	13	1	146	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	3	-0-	-245	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-
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							
SBR		WELL #: 24		RRCID -> 157246		COMPL. DATE 12/19/1995			TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098					
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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 #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	71	3	Y	3	5	1		2
						3	9								
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								

SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	133	3	Y	5	7	1		3
						6	9								
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	32	1	144	3	Y	6	8	1		1
						7	9								
01	155 N	18	-0-	-137	-0-	3	1	15	3	Y	-0-				1
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-				1
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	26	1	155	3	Y	4				5
						4	9								
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	2	3	1		4
						2	9								

SBR WELL #: 32 RRCID -> 157464 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490

11	180 N	100	-0-	-80	-0-	9	1	87	3	Y	4	5	1		2
						4	9								
12	465 N	205	-0-	-260	-0-	16	1	181	3	Y	7	7	1		2
						8	9								
01	155 N	4	-0-	-151	-0-	1	1	3	3	Y	-0-				2
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					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		2
						2	9								

SBR WELL #: 36 RRCID -> 157479 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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 #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.10052 - 10098
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* 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	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-
SBR		WELL #:		35	RRCID ->	157983	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.10356 - 10376
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
SBR		WELL #:		34	RRCID ->	157984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10522 - 10548
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
SBR		WELL #:		37	RRCID ->	157985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10419 - 10439
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-
12	496 N	287	-0-	-209	-0-	23	1	264	3	Y	-0-
01	341 N	7	-0-	-334	-0-	2	1	5	3	Y	-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	173	3	Y	-0-
SBR		WELL #:		47	RRCID ->	158100	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10020 - 10040
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	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
11	300 N	134	-0-	-166	-0-	12	1	116	3	Y	3
						6	9				
12	589 N	356	-0-	-233	-0-	28	1	321	3	Y	2
						7	9				
01	403 N	9	-0-	-394	-0-	3	1	6	3	Y	2
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	2
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	2
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		41	RRCID ->	158112	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10130	- 10146		
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
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		44	RRCID ->	158113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10510	- 10548		
11	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR "A"		WELL #:		57	RRCID ->	158595	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10458	- 10484		
11	780 N	704	-0-	-76	-0-	701	3	3	9	Y	3	3	1	1
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	640	3	10	9	Y	9	9	1	1
01	T. A.	11	-0-	11	-0-	11	3			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			1
04	407 X	396	-0-	-11	-0-	390	3	6	9	Y	5	2	1	4

SBR		WELL #:		55	RRCID ->	158597	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	10161	PERF. 9950	- 9984		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		52	RRCID ->	158598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10628	PERF.10349	- 10369		
11	480 N	37	-0-	-443	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1	-0-
12	341 N	133	-0-	-208	-0-	1	9			Y				-0-
						10	1	121	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9			Y				-0-
01	279 N	6	-0-	-273	-0-	2	1	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-

SBR		WELL #:		45	RRCID ->	158599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10444	- 10466		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
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	-0-	149	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 #:		48	RRCID -> 158600		COMPL. DATE 05/06/1996			TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442				
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
11	240 N	56	-0-	-184	-0-	5	1	49	3	Y	2	3	1	1
12	372 N	298	-0-	-74	-0-	2	9	271	3	Y	4	4	1	1
01	248 N	8	-0-	-240	-0-	4	9	5	3	Y	-0-			1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	3	1			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							

SBR		WELL #:		49	RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378				
11	210 N	105	-0-	-105	-0-	10	1	95	3	Y	-0-	2	1	1
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-

SBR		WELL #:		54	RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366				
11	120 N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	401	3	Y	1	1	1	-0-
01	248 N	13	-0-	-235	-0-	1	9	9	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		46	RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996			TOTAL DEPTH 10545 PERF.10346 - 10368				
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-			-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
04	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		53	RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996			TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365				
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
04	261 X	255	-0-	-6	-0-	255	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		59	RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466				
11	570 N	130	-0-	-440	-0-	12	1	115	3	Y	3	4	1	2
12	403 N	242	-0-	-161	-0-	3	9	219	3	Y	4	5	1	1
01	155 N	6	-0-	-149	-0-	4	9	4	3	Y	-0-			1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	2	1			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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
SBR "B"		WELL #:		56		RRCID -> 158721		COMPL. DATE		N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

SBR		WELL #:		50		RRCID -> 158727		COMPL. DATE		06/14/1996		TOTAL DEPTH		10258		PERF. 9966 - 9976	
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	634	3	8	9	Y	7	5	1			2	
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	382	3	11	9	Y	10	10	1			2	
01	T. A.	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					2	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					2	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					2	
04	25 X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-	1	1			1	

SBR		WELL #:		60		RRCID -> 158729		COMPL. DATE		06/05/1996		TOTAL DEPTH		10408		PERF.10194 - 10232	
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-	
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
01	T. A.	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-	
04	19 X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-	

SBR		WELL #:		58		RRCID -> 158775		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10440		PERF.10186 - 10216	
11	780 N	468	-0-	-312	-0-	468	3			Y	-0-					-0-	
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	629	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
01	T. A.	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-	
04	231 X	218	-0-	-13	-0-	218	3			Y	-0-					-0-	

SBR		WELL #:		64		RRCID -> 159020		COMPL. DATE		06/24/1996		TOTAL DEPTH		10325		PERF.10020 - 10040	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SBR		WELL #:		61		RRCID -> 159025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10618		PERF.10360 - 10398	
11	600 N	263	-0-	-337	-0-	263	3			Y	-0-					-0-	
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-	
01	T. A.	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-	
04	357 X	348	-0-	-9	-0-	348	3			Y	-0-					-0-	

SBR		WELL #:		68		RRCID -> 159026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10693		PERF.10410 - 10432	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	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 #: 66		RRCID -> 159027		COMPL. DATE 06/18/1996			TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425					
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
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	673	3	7	9	Y	6	5	1	2
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	635	3	10	9	Y	9	9	1	2
01	T. A.	12	-0-	-12	12	12	3			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			2
04	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1	1

SBR		WELL #: 70		RRCID -> 159028		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520					
11	210 N	100	-0-	-110	-0-	9	1	84	3	Y	6	6	1	2
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	-0-			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
						3	9							

SBR		WELL #: 38		RRCID -> 159068		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716					
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	8	1	73	3	Y	7	7	1	3
12	372 N	248	-0-	-124	-0-	8	9	19	1	Y	9	10	1	2
01	403 N	6	-0-	-397	-0-	10	9			Y	-0-			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
						9	9							

SBR		WELL #: 63		RRCID -> 159070		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244					
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	508	3	4	9	Y	4	3	1	1
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	362	3	7	9	Y	6	6	1	1
01	T. A.	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			1
04	177 X	155	-0-	-22	-0-	152	3	3	9	Y	3	1	1	3

SBR		WELL #: 67		RRCID -> 159143		COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794					
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	11	1	108	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	159	-0-	-151	-0-	13	1	146	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	3	-0-	-307	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	34	1	223	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 71		RRCID -> 159447		COMPL. DATE 07/07/1996			TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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 #:		73	RRCID ->	159450	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10334 -	10380		
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	EOM BALANCE
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	582 3		10 9		Y	9	9 1		-0-
01	T. A.	14	-0-	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	208 X	194	-0-	-14	-0-	190 3		4 9		Y	4	1 1		3

SBR		WELL #:		74	RRCID ->	159565	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10534 -	10558		
11	390 N	267	-0-	-123	-0-	265 3		2 9		Y	2	1 1		1
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	814 3		9 9		Y	8	8 1		1
01	T. A.	16	-0-	16		16 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-

SBR		WELL #:		72	RRCID ->	159567	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	10211	PERF. 9974 -	10004		
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3				Y	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3				Y	-0-			-0-
01	T. A.	32	-0-	32		32 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-

SBR		WELL #:		69	RRCID ->	159578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10644	PERF.10392 -	10445		
11	2940 X	545	-0-	-2395	-0-	543 3		2 9		Y	2	2 1		1
12	3038 X	1284	-0-	-1754	-0-	1273 3		11 9		Y	10	10 1		1
01	T. A.	20	-0-	20		20 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

SBR		WELL #:		75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10386 -	10422		
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13 1		121 3		Y	7	6 1		2
12	341 N	171	-0-	-170	-0-	13 1		150 3		Y	7	7 1		2
01	279 N	7	-0-	-272	-0-	8 9				Y	-0-			2
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	2 1		5 3		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

SBR		WELL #:		51	RRCID ->	160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10149 -	10190		
11	540 N	179	-0-	-361	-0-	16 1		157 3		Y	5	6 1		2
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	6 9		292 3		Y	7	7 1		2
01	279 N	9	-0-	-270	-0-	25 1				Y	-0-			2
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-	8 9		6 3		Y	-0-			2
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	3 1				Y	-0-			2
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		77	RRCID ->	160088	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	10636	PERF.	10385 - 10414
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		270 N	127	-0-	-143	-0-	11 1	110 3	Y	5	6 1	2
							6 9					
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-

SBR		WELL #:		78	RRCID ->	160089	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10546 - 10570
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		81	RRCID ->	160090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10671	PERF.	10337 - 10400
11		930 N	225	-0-	-705	-0-	20 1	197 3	Y	7	5 1	2
							8 9					
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					

SBR		WELL #:		82	RRCID ->	160124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10493 - 10522
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		79	RRCID ->	160167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9940 - 9988
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-		-0-
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973											
SBR		WELL #: 65		RRCID -> 160174		COMPL. DATE 09/12/1996			TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	131	-0-	-289	-0-	12	1	115	3	Y	4	3 1	1
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	4	9	295	3	Y	4	4 1	1
01	341 N	6	-0-	-335	-0-	2	1	4	3	Y	-0-		1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-		1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		1
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1 1	-0-

SBR		WELL #: 84		RRCID -> 160238		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792				
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	11	1	110	3	Y	5	6 1	3
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	6	9	229	3	Y	6	7 1	2
01	310 N	5	-0-	-305	-0-	7	9	3	3	Y	-0-		2
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	2	1			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
						4	9						

SBR		WELL #: 80		RRCID -> 160240		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466				
11	420 N	128	-0-	-292	-0-	11	1	110	3	Y	6	7 1	3
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	7	9	335	3	Y	6	7 1	2
01	279 N	10	-0-	-269	-0-	3	1	7	3	Y	-0-		2
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-		2
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
						6	9						

SBR		WELL #: 85		RRCID -> 160453		COMPL. DATE 09/29/1996			TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392				
11	180 N	23	-0-	-157	-0-	2	1	18	3	Y	3	4 1	2
12	372 N	310	-0-	-62	-0-	3	9	279	3	Y	6	7 1	1
01	248 N	7	-0-	-241	-0-	24	1	5	3	Y	-0-		1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	7	9			Y	-0-		1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	2	1			Y	-0-		1
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1 1	1

SBR		WELL #: 88		RRCID -> 160454		COMPL. DATE 10/14/1996			TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702				
11	570 N	80	-0-	-490	-0-	7	1	70	3	Y	3	5 1	2
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	3	9	475	3	Y	7	7 1	2
01	434 N	12	-0-	-422	-0-	41	1	8	3	Y	-0-		2
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	8	9			Y	-0-		2
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	4	1			Y	-0-		2
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	1	1 1	2
						1	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		86		RRCID -> 160459		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10354 - 10382	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17 1	167 3	Y	-0-		2 1			1	
12	434 N	216	-0-	-218	-0-	17 1	199 3	Y	-0-					1	
01	558 N	6	-0-	-552	-0-	2 1	4 3	Y	-0-					1	
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-					1	
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-	

SBR		WELL #:		94		RRCID -> 160461		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 10355		PERF.10170 - 10218			
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22 1	209 3	Y	8		8 1			4	
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24 1	282 3	Y	10		11 1			3	
01	279 N	8	-0-	-271	-0-	11 9	5 3	Y	-0-					3	
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-	3 1		Y	-0-					3	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-					3	
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		2 1			1	

SBR		WELL #:		42		RRCID -> 160530		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 10186		PERF. 9334 - 9338			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
04	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			
11	210 N	85	-0-	-125	-0-	8 1	76 3	Y	1		2 1			1	
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	18 1	210 3	Y	1		1 1			1	
01	279 N	6	-0-	-273	-0-	1 9	4 3	Y	-0-					1	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	2 1		Y	-0-					1	
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-	

SBR		WELL #:		93		RRCID -> 160535		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10854		PERF.10452 - 10520	
11	390 N	162	-0-	-228	-0-	15 1	147 3	Y	-0-		2 1			1	
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	33 1	386 3	Y	1		1 1			1	
01	248 N	10	-0-	-238	-0-	1 9	7 3	Y	-0-					1	
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	3 1		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-	

HUFF		WELL #:		1		RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 11294		PERF.10896 - 10918			
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-					4	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					4	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		91	RRCID ->	160907	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10868 - 10892	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5	RRCID ->	160946	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9772 - 9808	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		5
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	4 1	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-

HUFF		WELL #:		2	RRCID ->	160964	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10964 - 10984	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2

SBR		WELL #:		98	RRCID ->	161142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10618 - 10642	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2

SBR		WELL #:		103	RRCID ->	161436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10825 - 10845	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-	3 1	2
12	301 N	-0-	-0-	-301	-0-		24 1	276 3	Y	1		3
							1 9					
01	372 N	5	-0-	-367	-0-		2 1	3 3	Y	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		3
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		99	RRCID ->	161444	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10924	PERF.10718 - 10742				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR		WELL #:		87	RRCID ->	161493	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10500 - 10525				
11	240 N	23	-0-	-217	-0-	2 1	20 3	Y	1	2 1	1				
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	18 1	207 3	Y	5	5 1	1				
01	155 N	7	-0-	-148	-0-	6 9	2 1	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	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17 1	112 3	Y	1	1 1	1				

SBR		WELL #:		106	RRCID ->	161608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10411 - 10452				
11	660 N	217	-0-	-443	-0-	20 1	189 3	Y	7	8 1	3				
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	8 9	48 1	Y	6	7 1	2				
01	496 N	10	-0-	-486	-0-	7 9	3 1	Y	-0-		2				
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-		2				
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		2				
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17 1	113 3	Y	2	2 1	2				

SBR		WELL #:		104	RRCID ->	161612	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10901 - 10921				
11	300 N	142	-0-	-158	-0-	13 1	128 3	Y	1	1 1	1				
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1 9	14 1	Y	-0-		1				
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	14 1	163 3	Y	-0-		1				
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	2 1	4 3	Y	-0-		1				
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		1				
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		1				

SBR		WELL #:		102	RRCID ->	161616	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10712 - 10756				
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19 1	181 3	Y	-0-	8 1	8				
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11 1	133 3	Y	-0-		8				
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	3 1	5 3	Y	-0-		8				
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-		8				
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		8				
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		8				

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10736	- 10792
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21 1	203 3	Y	-0-	6 1		1
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20 1	229 3	Y	-0-			1
01	155 N	3	-0-	-152	-0-	1 1	2 3	Y	-0-			1
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-			1
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			1
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			1

SBR		WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.10016	- 10048
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444	- 10496
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10416	- 10452
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	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
11	600 X	129	-0-	-471	-0-	12 1	117 3	Y	-0-	6 1		3
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			3
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			3
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			3
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			3
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			3

SBR		WELL #:		108	RRCID ->	162051	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10806	- 10832
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	42	-0-	42	-0-	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	-0-	52 1	339 3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		118		RRCID -> 162052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10747		PERF.10530 - 10564	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	300 N	151	-0-	-149	-0-	14	1	136	3	Y	1	3	1	2	
12	310 N	219	-0-	-91	-0-	17	1	200	3	Y	2	3	1	1	
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								

SBR		WELL #:		110		RRCID -> 162053		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10423 - 10443	
11	240 N	60	-0-	-180	-0-	6	1	54	3	Y	-0-			-0-	
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	41	1	479	3	Y	-0-			-0-	
01	124 N	15	-0-	-109	-0-	5	1	10	3	Y	-0-			-0-	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-	
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		116		RRCID -> 162056		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10748 - 10768	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	5	4	1	2	
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								

SBR		WELL #:		115		RRCID -> 162063		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11023		PERF.10800 - 10824	
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	3	Y	-0-	1	1	1	
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	54	1	627	3	Y	-0-			1	
01	279 X	12	-0-	-267	-0-	4	1	8	3	Y	-0-			1	
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-			1	
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			1	
04	660 X	564	-0-	-96	-0-	75	1	489	3	Y	-0-			1	

HUFF		WELL #:		7		RRCID -> 162262		COMPL. DATE		03/02/1997		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11263 - 11277	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1	2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR				WELL #: 119	RRCID -> 162491	COMPL. DATE 03/11/1997	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10864	- 10888							
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF				WELL #: 6R	RRCID -> 162498	COMPL. DATE 03/24/1997	TOTAL DEPTH 11415	PERF.11218	- 11240							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SBR				WELL #: 117	RRCID -> 162602	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10612	- 10634							
11	120 N	37	-0-	-83	-0-	3 1	33 3	Y	1	1	1					-0-
12	434 N	216	-0-	-218	-0-	17 1	192 3	Y	6	6	1					-0-
01	310 N	3	-0-	-307	-0-	7 9										-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	1 1	2 3	Y	-0-	-0-						-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-						-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	72 1	466 3	Y	6	2	1					4

SBR				WELL #: 123	RRCID -> 162603	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 10568	PERF.10308	- 10346							
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	13 1	127 3	Y	7	7	1					2
12	403 N	239	-0-	-164	-0-	8 9										2
01	341 N	3	-0-	-338	-0-	18 1	214 3	Y	6	6	1					2
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	7 9										2
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	1 1	2 3	Y	-0-	-0-						2
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						2

WHITEHURST				WELL #: 3	RRCID -> 162618	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 10194	PERF.10006	- 10032							
11	270 N	88	-0-	-182	-0-	85 3	3 9	Y	3	14	1					11
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	167 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-	-0-						2
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	27							29
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	246 3	22 9	Y	20	49	1					-0-

SBR				WELL #: 124	RRCID -> 162645	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10455	PERF.10206	- 10252							
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	13 1	125 3	Y	-0-	1	1					-0-
12	341 N	126	-0-	-215	-0-	10 1	116 3	Y	-0-	-0-						-0-
01	248 N	3	-0-	-245	-0-	1 1	2 3	Y	-0-	-0-						-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-	-0-						-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-						-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		122	RRCID ->	162666	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10099 - 10144		
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
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		128	RRCID ->	162720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10175 - 10216		
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		132	RRCID ->	162721	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10614	PERF.10358 - 10382		
11	870 N	731	-0-	-139	-0-	731 3			Y	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	11	-0-	11	11	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-

SBR		WELL #:		138	RRCID ->	162869	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10434 - 10440		
11	390 N	46	-0-	-344	-0-	4 1	42 3		Y	-0-			-0-
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-

SBR		WELL #:		131	RRCID ->	162872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10452 - 10478		
11	390 N	225	-0-	-165	-0-	225 3			Y	-0-	1 1		-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	443 3	10 9		Y	9	8 1		1
01	T. A.	8	-0-	8	8	8 3			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	412 X	404	-0-	-8	-0-	398 3	6 9		Y	5	2 1		4

SBR		WELL #:		135	RRCID ->	163034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10362 - 10386		
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	422 3	4 9		Y	4	4 1		-0-
01	T. A.	10	-0-	10	10	10 3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	598 X	588	-0-	-10	-0-	585 3	3 9		Y	3	1 1		2

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//	00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN					
		WELL #:	137	RRCID ->	163036	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10249 - 10278	
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
11	510 N	260	-0-	-250	-0-	24 1	228 3	Y	7	8 1	4
12	372 N	288	-0-	-84	-0-	8 9	258 3	Y	7	8 1	3
01	558 N	8	-0-	-550	-0-	8 9	5 3	Y	-0-		3
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-	3 1		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					

SBR		WELL #:	140	RRCID ->	163038	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	10474	PERF.10324 - 10354	
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-		-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-		-0-
01	T. A.	13	-0-	13	13	13 3		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-		-0-
04	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:	143	RRCID ->	163044	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10328 - 10350	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:	144	RRCID ->	163045	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10232 - 10260	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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	
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	639 3	7 9	Y	6	4 1	2
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	424 3	7 9	Y	6	7 1	1
01	T. A.	29	-0-	29	29	29 3		Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	29		Y	-0-		1
04	185 X	156	-0-	-29	-0-	152 3	4 9	Y	4	2 1	3

SBR		WELL #:	136	RRCID ->	163115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10264 - 10298	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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 #:		149	RRCID ->	163193	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10354	- 10386
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
11		180 N	127	-0-	-53	-0-	12 1	111 3	Y	4	5 1	2
							4 9					
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	28 1	321 3	Y	7	7 1	2
							8 9					
01		217 N	9	-0-	-208	-0-	3 1	6 3	Y	-0-		2
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			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
							4 9					

SBR		WELL #:		146	RRCID ->	163195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10736	- 10762
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	1
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	36 1	232 3	Y	3	1 1	2
							3 9					

SBR		WELL #:		125	RRCID ->	163379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10464	- 10498
11		240 N	138	-0-	-102	-0-	12 1	120 3	Y	5	6 1	3
							6 9					
12		372 N	264	-0-	-108	-0-	20 1	237 3	Y	6	7 1	2
							7 9					
01		310 N	7	-0-	-303	-0-	2 1	5 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		248 N	248	-0-	-0-	-0-	33 1	212 3	Y	3	2 1	3
							3 9					

SBR		WELL #:		134	RRCID ->	163381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10216	- 10266
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	446 3	14 9	Y	13	12 1	1
01		T. A.	6	-0-	6	-0-	6 3		Y	-0-		1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6 6		Y	-0-		1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6 6		Y	-0-		1
04		308 X	302	-0-	-6	-0-	296 3	6 9	Y	5	2 1	4

SBR		WELL #:		154	RRCID ->	163383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10428	- 10456
11		810 N	175	-0-	-635	-0-	16 1	153 3	Y	5	5 1	2
							6 9					
12		279 N	270	-0-	-9	-0-	21 1	243 3	Y	5	6 1	1
							6 9					
01		248 N	8	-0-	-240	-0-	3 1	5 3	Y	-0-		1
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-		1
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		1
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	29 1	190 3	Y	4	2 1	3
							4 9					

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		147	RRCID ->	163384	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10714 - 10736		
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
11	506 X	52	-0-	-454	-0-	5 1	46 3	Y	1	1 1				-0-
12	197 X	197	-0-	-0-	-0-	15 1	176 3	Y	5	4 1				1
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	6 9	5 3	Y	-0-					1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	3 1		Y	-0-					1
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-					1
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11 1	73 3	Y	1	1 1				1
						1 9								

SBR		WELL #:		158	RRCID ->	163571	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9946 - 9980		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43	45 1				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	14 1				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					12
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1				6

SBR		WELL #:		126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	10116 - 10130		
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #:		142	RRCID ->	163574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	10442 - 10466		
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	954 3	6 9	Y	5	4 1				1
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	426 3	8 9	Y	7	7 1				1
01	T. A.	8	-0-	8	-0-	8 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	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	1	1 1				1

SBR		WELL #:		127	RRCID ->	163575	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	10074 - 10084		
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-					-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	43	-0-	43	-0-	41 3	2 9	Y	2	1 1				1

SBR		WELL #:		157	RRCID ->	163661	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9914 - 9938		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32	40 1				18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	14 1				11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1				5

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
		WELL #: 160		RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346							
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
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	399	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	T. A.	10	-0-	-10	10	10	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	484 X	474	-0-	-10	-0-	474	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 159		RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818							
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	352	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	355	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	T. A.	38	-0-	-38	38	38	3			Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					1
04	382 X	344	-0-	-38	-0-	342	3	2	9	Y	2	1	1			2

SBR		WELL #: 155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682							
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	6	7	1			3
12	403 N	229	-0-	-174	-0-	18	1	204	3	Y	6	7	1			2
01	372 N	6	-0-	-366	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					2
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					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

SBR		WELL #: 148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997			TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 172		RRCID -> 163891		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322							
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 156		RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896							
11	330 N	149	-0-	-181	-0-	14	1	135	3	Y	-0-	32	1			11
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	1					12
01	434 N	4	-0-	-430	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					12
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
SBR				WELL #: 173	RRCID -> 163894	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 10180	PERF.10008	- 10050							
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
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR				WELL #: 170	RRCID -> 163895	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH 10177	PERF. 9966	- 10006							
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	535 3	4 9	Y	4	3 1	4	3 1				1
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	361 3	8 9	Y	7	7 1						1
01	T. A.	24	-0-	24	-0-	24 3		Y	-0-							1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	24		Y	-0-							1
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	4	2 1				3

ZR UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 163898	COMPL. DATE 06/04/1997	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10306	- 10337							
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-							-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							2

SBR				WELL #: 174	RRCID -> 164087	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9978	- 10002							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	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							
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	6 1						4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	22 1						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

SBR				WELL #: 175	RRCID -> 164342	COMPL. DATE 07/21/1997	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10040	- 10070							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	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							
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-							-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	T. A.	33	-0-	33	-0-	33 3		Y	-0-							-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
SBR		WELL #: 163		RRCID -> 164518		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 9990 - 10020			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	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-

SBR		WELL #: 180		RRCID -> 164519		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11068		PERF.10828 - 10848			
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	398	3	Y	1	3	1		-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	480	3	Y	1				1
01	217 N	10	-0-	-207	-0-	1	9								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

SBR		WELL #: 182		RRCID -> 164522		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10992		PERF.10750 - 10775			
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	24	1	233	3	Y	7	7	1		3
12	434 N	299	-0-	-135	-0-	8	9								
01	279 N	12	-0-	-267	-0-	23	1	272	3	Y	4	5	1		2
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-	4	9								2
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	4	1	8	3	Y	-0-				2
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1		1

SBR		WELL #: 178		RRCID -> 164523		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10830 - 10850			
11	360 N	103	-0-	-257	-0-	10	1	93	3	Y	-0-	1	1		-0-
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								

SBR		WELL #: 179		RRCID -> 164613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10782 - 10802			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUFF		WELL #: 10		RRCID -> 164614		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10856 - 10876			
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				2
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 166		RRCID -> 164747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990	- 10010		
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 167		RRCID -> 164750		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 10745		PERF.10471		- 10506		
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	5	7	1	3
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	4	3	Y	-0-			2
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	2	1			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
						7	9							

SBR		WELL #: 168		RRCID -> 164933		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 10722		PERF.10509		- 10529		
11	840 N	307	-0-	-533	-0-	28	1	271	3	Y	7	8	1	3
12	465 N	290	-0-	-175	-0-	8	9	260	3	Y	7	7	1	3
01	465 N	8	-0-	-457	-0-	22	1			Y	-0-			3
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-	8	9	5	3	Y	-0-			3
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	3	1			Y	-0-			3
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	75	1	485	3	Y	8	4	1	7
						9	9							

SBR		WELL #: 169		RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10746		- 10766		
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	35	1	340	3	Y	-0-	1	1	1
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-			1
01	589 N	10	-0-	-579	-0-	3	1	7	3	Y	-0-			1
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-			1
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			1
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			1

HUFF		WELL #: 9		RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10890		- 10910		
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-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											
ZR UNIT "B"				WELL #: 3	RRCID -> 165572	COMPL. DATE 10/29/1997	TOTAL DEPTH 10635	PERF.10360	- 10420						
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
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ZR "A"				WELL #: 4	RRCID -> 166037	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 11490	PERF.11116	- 11136						
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				5
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
04	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						
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
04	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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ZR UNIT "C"				WELL #: 6	RRCID -> 166052	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10394	- 10420						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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						
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	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

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
ZR "A"				WELL #: 7	RRCID -> 166529	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 11570	PERF. 11212	- 11242						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				20
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

SBR				WELL #: 165	RRCID -> 166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10565	PERF. 10276	- 10326					
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	697 3	9 9	Y	8	6 1					2
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	407 3	9 9	Y	8	8 1					2
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-						2
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-			Y	-0-						2
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-						2
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1 1					1

ZR "A"				WELL #: 10	RRCID -> 166656	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 11183	- 11203						
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-						2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-						2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						2
04	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						
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-						7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						7

SBR				WELL #: 171	RRCID -> 166835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10685	PERF. 10384	- 10420					
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19 1	182 3	Y	6	7 1					3
12	496 N	176	-0-	-320	-0-	7 9		Y	4	5 1					2
01	279 N	4	-0-	-275	-0-	4 9		Y	-0-						2
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-	1 1	3 3	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

BRACKEN "A"				WELL #: 2025	RRCID -> 167194	COMPL. DATE 02/13/1998	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 9856	- 9876						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #:	2026	RRCID ->	167330	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9880 - 9910	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
		WELL #:	2039	RRCID ->	167507	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9804 - 9836	
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	569	3	6 9	Y	5	4 1	1
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	348	3	7 9	Y	6	6 1	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-				Y	-0-		1
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		1
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2 9	Y	2	1 1	2
		WELL #:	2027	RRCID ->	167576	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9976 - 10016	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	2 1	1
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
		WELL #:	2040	RRCID ->	167606	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9954 - 9986	
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4 9	Y	4	3 1	1
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	349	3	7 9	Y	6	6 1	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-				Y	-0-		1
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
		WELL #:	2023	RRCID ->	167639	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9804 - 9844	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-	1 1	-0-
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	50	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
		WELL #:	2056	RRCID ->	167761	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	10050 - 10080	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
		WELL #:	2024	RRCID ->	168157	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9812 - 9852	
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	472	3	4 9	Y	4	3 1	1
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	294	3	7 9	Y	6	6 1	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
BRACKEN "E"		WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10448 - 10474						
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
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
01	T. A.	6	-0-	6	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	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-	

BRACKEN "A"		WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9994 - 10045						
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				9	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9	

BRACKEN "A"		WELL #: 2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9990 - 10034						
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	546	3	4	9	Y	4	3	1		1	
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	437	3	8	9	Y	7	7	1		1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-				1	
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-	

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9759 - 9787						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1		1	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-	

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

BRACKEN "A"		WELL #: 2037		RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9786 - 9806						
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	Y	3	3	1		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-				-0-	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-	
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	462	3	3	9	Y	3	1	1		2	

BRACKEN "A"		WELL #: 2052		RRCID -> 169164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9912 - 9968						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. ZR "A"		//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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

WELL #: 11		RRCID -> 169211	COMPL. DATE 02/25/1998	TOTAL DEPTH 11220	PERF.10954 - 10976												

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRACKEN "B"		WELL #: 2083	RRCID -> 171469	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10238 - 10282											

11	120	N	74	-0-	-46	-0-	7	1	66	3	Y	1	2	1			1
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	2	2	1			1
01	186	N	3	-0-	-183	-0-	2	9	2	3	Y	-0-					1
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-	1	1			Y	-0-					1
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	Y	1	1	1			1

SBR		WELL #: 121	RRCID -> 171794	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10678 - 10700											

11	600	N	109	-0-	-491	-0-	10	1	99	3	Y	-0-	4	1			1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4

BRACKEN "E"		WELL #: 2076	RRCID -> 171796	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10556 - 10582											

11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 2	RRCID -> 171898	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11065	PERF.10755 - 10792											

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "D"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 2087		ASSOCIATED RRCID -> 176800		CAPACITY COMPL. DATE 02/25/2000			TOTAL DEPTH 10675			PERF.10425 - 10445		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
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	3	1	29	3	Y	2	3	1			1
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	7	1	82	3	Y	4	4	1			1
01	124 N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					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
						6	9									

BRACKEN, R.		WELL #: 5		RRCID -> 176802		COMPL. DATE 03/10/2000			TOTAL DEPTH 10940			PERF.10602 - 10656				
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-

BRACKEN "B"		WELL #: 2058		RRCID -> 177435		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 10450			PERF.10212 - 10232				
11	1470 N	261	-0-	-1209	-0-	259	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	387	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	T. A.	18	-0-	18	-0-	18	3			Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	761 X	743	-0-	-18	-0-	734	3	9	9	Y	8	3	1			6

BRACKEN "D"		WELL #: 20100		RRCID -> 177473		COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 10700			PERF.10444 - 10464				
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	13	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
12	341 N	220	-0-	-121	-0-	17	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
01	217 N	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
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									

BRACKEN "B"		WELL #: 2070		RRCID -> 178511		COMPL. DATE 05/04/2000			TOTAL DEPTH 10510			PERF.10224 - 10251				
11	2070 X	730	-0-	-1340	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
12	2139 X	370	-0-	-1769	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	181	-0-	181	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

SBR		WELL #: 187		RRCID -> 178513		COMPL. DATE 06/09/2000			TOTAL DEPTH 10945			PERF.10650 - 10670				
11	630 N	402	-0-	-228	-0-	38	1	364	3	Y	-0-	21	1			13
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	Y	-0-					13
01	434 N	6	-0-	-428	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					13
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					13
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					13
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					13

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "D"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 2099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472												
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12 1	111 3	Y	7	8 1		3
12	279 N	184	-0-	-95	-0-	8 9	159 3	Y	10	10 1		3
01	310 N	3	-0-	-307	-0-	14 1	2 3	Y	-0-			3
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	11 9		Y	-0-			3
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	1 1		Y	-0-			3
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	49 1	317 3	Y	7	4 1		6
						8 9						

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504												
11	990 X	194	-0-	-796	-0-	18 1	175 3	Y	1	3 1		2
12	1023 X	277	-0-	-746	-0-	1 9	255 3	Y	-0-	1 1		1
01	527 N	3	-0-	-524	-0-	22 1	2 3	Y	-0-			1
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-	1 1		Y	-0-			1
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			1
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	1 1		-0-

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724												
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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												
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	Y	2	4 1		9
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 9	63 3	Y	-0-			9
01	T. A.	53	-0-	53	-0-	3 1	51 3	Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	53 X	-0-	-0-	-53	-0-			Y	-0-	4 1		5

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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 #: 193		RRCID -> 180331		COMPL. DATE 11/20/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	210 N	145	-0-	-65	-0-	13	1	128	3	Y	4	5	1	2
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	4	9	246	3	Y	7	7	1	2
01	279 N	6	-0-	-273	-0-	21	1	4	3	Y	-0-			2
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	8	9			Y	-0-			2
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	2	1			Y	-0-			2
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	1	1
BRACKEN ET AL		WELL #: 85		RRCID -> 181932		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010					
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	6	1	27	3	Y	3	7	1	3
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	9	32	3	Y	4	6	1	1
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	7	1	7	3	Y	-0-			1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	1	1			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	98	3	Y	6	4	1	7
BRACKEN, R.		WELL #: 9		RRCID -> 183044		COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	5
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-			5
01	T. A.	26	-0-	26	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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
SBR		WELL #: 194		RRCID -> 183452		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460					
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	2	1	24	3	Y	1	2	1	1
12	310 N	222	-0-	-88	-0-	1	9	199	3	Y	5	5	1	1
01	186 N	7	-0-	-179	-0-	17	1	5	3	Y	-0-			1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	6	9			Y	-0-			1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	2	1			Y	-0-			1
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
SBR		WELL #: 196		RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827					
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-	1	1	1
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	Y	-0-			1
01	155 N	5	-0-	-150	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			1
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-			1
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			1
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	39	1	252	3	Y	-0-			1
SBR		WELL #: 198		RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408					
11	415 X	75	-0-	-340	-0-	7	1	68	3	Y	-0-			-0-
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-			-0-

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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716																			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1 1			3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1 1			2

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458																			
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	3	3	1					1
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	4	4	1					1
01		248 N	3	-0-	-245	-0-	4	9	2	3	Y	-0-							1
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-	1	1			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

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A																			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446																			
11		630 N	435	-0-	-195	-0-	41	1	394	3	Y	-0-							-0-
12		744 N	412	-0-	-332	-0-	33	1	378	3	Y	1	1	1					-0-
01		527 N	12	-0-	-515	-0-	1	9	8	3	Y	-0-							-0-
02		435 N	-0-	-0-	-435	-0-	4	1			Y	-0-							-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-							-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	-0-							-0-

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522																			
11		305 X	68	-0-	-237	-0-	6	1	62	3	Y	-0-							-0-
12		187 X	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-							-0-
01		62 N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	Y	-0-							-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-							-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-							-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-							-0-

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500																			
11		300 N	71	-0-	-229	-0-	6	1	59	3	Y	5	4	1					1
12		372 N	218	-0-	-154	-0-	17	1	194	3	Y	6	6	1					1
01		248 N	6	-0-	-242	-0-	7	9	4	3	Y	-0-							1
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-	2	1			Y	-0-							1
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-							1
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	Y	4	2	1					3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		202	RRCID ->	196283	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	10365 - 10404			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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			
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	6	5	1		2
12	403 N	208	-0-	-195	-0-	16	1	184	3	Y	7	7	1		2
01	310 N	6	-0-	-304	-0-	8	9	4	3	Y	-0-				2
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	2	1			Y	-0-				2
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				2
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	1		1

SBR		WELL #:		206	RRCID ->	199525	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	10846 - 10946			
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	Y	-0-	2	1		-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	530	3	Y	1				1
01	186 N	8	-0-	-178	-0-	1	9	5	3	Y	-0-				1
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-	3	1			Y	-0-				1
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				1
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				1

SBR		WELL #:		217	RRCID ->	199878	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	10787 - 10846			
11	240 N	113	-0-	-127	-0-	11	1	102	3	Y	-0-	1	1		-0-
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-

SBR		WELL #:		205	RRCID ->	199881	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10412 - 10484			
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	5	1	44	3	Y	-0-				-0-
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-

SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10296 - 10366			
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-	1	1		1
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	24	1	276	3	Y	-0-	1	1		-0-
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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
SBR		WELL #: 208		RRCID -> 200229		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
11	720 N	249	-0-	-471	-0-	247	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	553	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	T. A.	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-					1
04	783 X	766	-0-	-17	-0-	755	3	11	9	Y	10	4	1			7

BRACKEN, R.		WELL #: 14		RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730								
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	5	2	1			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3

SBR		WELL #: 210		RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2

BRACKEN, R.		WELL #: 13		RRCID -> 201827		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		211	RRCID ->	203270	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10730	- 10792	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	11	1	110	3	Y	-0-		-0-
12	341 N	143	-0-	-198	-0-	11	1	132	3	Y	-0-		-0-
01	341 N	3	-0-	-338	-0-	1	1	2	3	Y	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	59	1	380	3	Y	-0-		-0-

HUFF		WELL #:		3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10889	- 10930	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		212	RRCID ->	205249	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10704	- 10760	
11	180 X	47	-0-	-133	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	10 1	7
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
04	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	
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-

BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID ->	205258	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10717	- 10748	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-		1
01	T. A.	20	-0-	20	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-

BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R	RRCID ->	208458	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10392	- 10456	
11	1440 N	873	-0-	-567	-0-	873	3			Y	-0-		-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-		-0-
01	T. A.	8	-0-	8	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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"				WELL #: 204	RRCID -> 208912	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9975 - 10041			
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
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-	1	1	-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1			1

BRACKEN "A"				WELL #: 2016	RRCID -> 209286	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9926 - 10004			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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			
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
01	T. A.	12	-0-	12	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-

SBR				WELL #: 220	RRCID -> 210687	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10312 - 10386			
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	182	-0-	-252	-0-	14	1	168	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	4	-0-	-306	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN "A"				WELL #: 2038	RRCID -> 210693	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9824 - 9886			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN ET AL				WELL #: 88	RRCID -> 210837	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9487 - 9532			
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
04	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			
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1623	3	7	9	Y	6	5	1	2
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1030	3	10	9	Y	9	9	1	2
01	T. A.	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			2
04	1275 X	1261	-0-	-14	-0-	1248	3	13	9	Y	12	5	1	9

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	212095	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9732	-	9773	
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
11		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		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	
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		224	RRCID ->	212592	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10241	-	10278	
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	6	5	1	2
							7	9							
12		217 N	83	-0-	-134	-0-	6	1	75	3	Y	2	3	1	1
							2	9							
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			1
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			1
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1

SBR		WELL #:		223	RRCID ->	212618	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10792	-	10880	
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	3	Y	-0-	1	1	-0-
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-

WHITEHURST		WELL #:		7	RRCID ->	213264	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	10336	-	10414	
11		270 N	165	-0-	-105	-0-	158	3	7	9	Y	6	2	1	4
12		217 N	124	-0-	-93	-0-	117	3	7	9	Y	6	4	1	6
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	5	1	1
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			1
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

SBR		WELL #:		199	RRCID ->	213479	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10378	PERF.	10058	-	10140	
11		1080 N	246	-0-	-834	-0-	237	3	9	9	Y	8	6	1	2
12		155 N	33	-0-	-122	-0-	32	3	1	9	Y	1	2	1	1
01		T. A.	7	-0-	7	-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

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "A"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
		WELL #: 2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958							
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
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #: 3		RRCID -> 214242		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683							
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	3	1			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SBR		WELL #: 231		RRCID -> 214574		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 10499							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.		WELL #: 16		RRCID -> 215738		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10752 - 10845							
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	Y	7	1	1			7
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	8	9									
01	T. A.	26	-0-	-26	-0-	35	1	703	3	Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-	3	1			4

WHITEHURST		WELL #: 8		RRCID -> 220091		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10218 - 10286							
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	74	3	4	9	Y	4	1	1			3
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

WHITEHURST		WELL #: 10		RRCID -> 220166		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10208 - 10300							
11	3420 X	1274	-0-	-2146	-0-	1228	3	46	9	Y	42	13	1			29
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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	10360	-	10438			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		600 X	157	-0-	-443	-0-	150	3	7	9	Y	6	2	1			4
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

BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID ->	221211	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10816	-	10896			
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	Y	7	6	1			15
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	Y	-0-					15
01		T. A.	26	-0-	-26	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					15
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04		26 X	-0-	-0-	-26	-0-			1		Y	1	7	1			9

SBR		WELL #:		232	RRCID ->	221579	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10710	-	10808			
11		360 N	122	-0-	-238	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	Y	-0-					-0-
01		310 N	10	-0-	-300	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	365	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID ->	222205	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9718	-	9810			
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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			
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	5	6	1			3
12		248 N	173	-0-	-75	-0-	13	1	156	3	Y	4	5	1			2
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

SBR		WELL #:		235	RRCID ->	223829	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	10384	-	10450			
11		1170 N	169	-0-	-1001	-0-	168	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	512	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01		T. A.	12	-0-	12	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		322 X	310	-0-	-12	-0-	307	3	3	9	Y	3	1	1			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
HUFF				WELL #: 11	RRCID -> 225013	COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10960	- 11046					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	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					
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16 1	356 3	4 9	Y	4	2 1			7
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 3	1 1	Y	-0-				7
01	T. A.	36	-0-	-36	36	1 1	35 3		Y	-0-				7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-				7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-				7
04	36 X	-0-	-0-	-36	-0-				Y	-0-	3 1			4

BRACKEN, R.				WELL #: 17	RRCID -> 231964	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10702	- 10794					
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	67 1	1500 3	2 9	Y	2	3 1			7
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15 1	308 3	1 1	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

BRACKEN, R.				WELL #: 22R	RRCID -> 232671	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10416	- 10530					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1			2

BRACKEN "A"				WELL #: 2017	RRCID -> 232676	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH 10240	PERF. 9918	- 10034					
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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

BRACKEN "A"				WELL #: 2015	RRCID -> 232690	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 9832	- 9902					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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

BRACKEN, R.		WELL #: 18		RRCID -> 232723		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 11200			PERF.10804 - 10890		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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		
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	27	24	1	62
						30	9							
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-	-0-					Y	-0-			62
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
04	39 X	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-	27	1	35

SBR		WELL #: 240		RRCID -> 232729		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 10800			PERF.10614 - 10698		
11	450 N	153	-0-	-297	-0-	14	1	139	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	268	-0-	-290	-0-	21	1	247	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	7	-0-	-272	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	79	1	512	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #: 238		RRCID -> 232731		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 10400			PERF.10166 - 10220		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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		
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	93	-0-	-93	-93	93	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	256 X	163	-0-	-93	-0-	163	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973													
BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID ->	233677	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10770	-	10826			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-			2	1	4
01		T. A.	171	-0-	171	171	7	1	164	3	Y	-0-					4
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					4
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					4
04		171 X	-0-	-0-	-171	-0-					Y	-0-			2	1	2

BRACKEN "B"		WELL #:		3070	RRCID ->	233825	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10258	-	10326			
11		420 N	131	-0-	-289	-0-	12	1	116	3	Y	3		2	1		1
12		496 N	319	-0-	-177	-0-	25	1	291	3	Y	3		3	1		1
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-

SBR		WELL #:		241	RRCID ->	233828	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10400	-	10458			
11		3150 X	701	-0-	-2449	-0-	695	3	6	9	Y	5		4	1		2
12		3255 X	830	-0-	-2425	-0-	819	3	11	9	Y	10		10	1		2
01		T. A.	19	-0-	19	-0-	19	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		799 X	780	-0-	-19	-0-	767	3	13	9	Y	12		5	1		9

BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID ->	238973	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10658	-	10700			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	1		1
12		91 X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					1
01		T. A.	24	-0-	24	-0-	1	1	23	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		24 X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	1		1	1		1

HUFF		WELL #:		13	RRCID ->	241826	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10942	-	10962			
11		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN		WELL #:		95	RRCID ->	241830	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9726	-	9760			
11		420 N	85	-0-	-335	-0-	15	1	67	3	Y	3		3	1		1
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	97	3	Y	2		3	1		-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	Y	1					1
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					1
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	7					8
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	179	1	1289	3	Y	40		16	1		32

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SBR		WELL #: 246		RRCID -> 241923		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9944 - 9992						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1107	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	555	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	T. A.	28	-0-	-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

SBR		WELL #: 242		RRCID -> 242977		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10656 - 10710						
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	16	1	158	3	Y	1	20	1			15
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

SBR		WELL #: 243		RRCID -> 243033		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10730 - 10822						
11	330 X	174	-0-	-156	-0-	16	1	158	3	Y	-0-	17	1			12
12	341 X	307	-0-	-34	-0-	24	1	282	3	Y	1					13
01	465 N	19	-0-	-446	-0-	6	1	13	3	Y	-0-					13
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					13
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					13
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13

BRACKEN, R.		WELL #: 28		RRCID -> 243054		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10722 - 10842						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 16		RRCID -> 243060		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9326 - 9356						
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	23	1	99	3	Y	-0-	3	1			1
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	33	1	150	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	124 N	16	-0-	-108	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R.		WELL #: 29		RRCID -> 243062		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10800 - 10850						
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	736	3	Y	5	5	1			13
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					13
01	T. A.	39	-0-	-39	-0-	39		37	3	Y	-0-					13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-					13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-					13
04	39 X	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-	6	1			7

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9952	-	10016
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1075	3	7	9	Y	6	5	1	2
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	426	3	8	9	Y	7	7	1	2
01	T. A.	26	-0-	-26	26	26	3			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			2
04	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-	1	1	1

SBR		WELL #:		249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10070	-	10142
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10388	-	10400
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		245	RRCID ->	243845	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10492	-	10562
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		31	RRCID ->	245147	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10644	-	10738
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14322	PERF.	11230	-	13711
11	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-	9	1	18
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	10

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR				WELL #: 248	RRCID -> 247481	COMPL. DATE 11/17/2008	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10034	- 10084				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	42 1	178 3	Y	4	6 1			3
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	4 9	211 3	Y	4	6 1			1
01	186 N	19	-0-	-167	-0-	4 9	16 3	Y	-0-				1
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-	3 1		Y	-0-				1
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	44 1	262 3	Y	4				5
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	4 9	175 3	Y	5	4 1			6
						24 1							
						6 9							

HUFF				WELL #: 14	RRCID -> 247637	COMPL. DATE 12/27/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10227	- 11186				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

HUFF				WELL #: 12	RRCID -> 248150	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 11070	PERF.10822	- 10918				
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-				-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	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				
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
04	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				
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				26
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				26
04	T. A.	90	-0-	90	90	90 3		Y	-0-				26

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

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

WELL #: 34H		RRCID -> 254474		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 11083		PERF. 11256 - 14735								
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	21	1			40
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	200	1	4021	3	Y	-0-					40
01	T. A.	203	-0-	203	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

WELL #: 4		RRCID -> 254480		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9296 - 9356								

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5

WELL #: 1H		RRCID -> 255265		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 10372		PERF. 11206 - 15046								

11	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	871	1	4038	3	Y	120	122	1			62
12	5208 X	4835	-0-	-373	-0-	132 1003	9 1	3693	3	Y	126	93	1			95
01	1271 X	470	-0-	-801	-0-	139 74	9 1	396	3	Y	-0-					95
02	1189 X	-0-	-0-	-1189	-0-					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

WELL #: 35H		RRCID -> 255873		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 10436		PERF. 9460 - 14380								

11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1	16	1			31
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	150	1	3021	3	Y	-0-					31
01	T. A.	36	-0-	36	36	1	1	35	3	Y	-0-					31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					31
04	36 X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-	14	1			17

WELL #: 36H		RRCID -> 256159		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 11230 - 13574								

11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	1	24	1			46
12	3472 X	628	-0-	-2844	-0-	30	1	598	3	Y	-0-					46
01	T. A.	236	-0-	236	236	10	1	226	3	Y	-0-					46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	236					Y	-0-					46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	236					Y	-0-					46
04	236 X	-0-	-0-	-236	-0-					Y	-0-	20	1			26

WELL #: 1H		RRCID -> 257695		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 11042		PERF. 10955 - 14176								

11	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					3
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-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								
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		2H	RRCID ->	257947	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10884	PERF.10708 - 15192	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4620 X	4408	-0-	-212	-0-	758 1	3517 3	Y	121	131 1		60
12	4774 X	4127	-0-	-647	-0-	133 9	865 1	Y	71	75 1		56
01	1488 X	409	-0-	-1079	-0-	78 9	64 1	Y	-0-			56
02	1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-			Y	-0-			56
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-			56
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-			56

WHITEHURST		WELL #:		1H	RRCID ->	260166	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10545 - 14722	
11	1530 N	1190	-0-	-340	-0-	430 1	718 3	Y	38	40 1		4
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	42 9	539 1	Y	36	29 1		11
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	40 9		Y	-0-			11
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			11
03	930 N	335	-0-	-595	-0-	79 1	241 3	Y	14			25
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	15 9	512 1	Y	61	45 1		41
						67 9						

LESTER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11189 - 14962	
11	4740 X	4356	-0-	-384	-0-	4356 3		N	-0-			257
12	4898 X	4511	-0-	-387	-0-	4511 3		N	-0-			257
01	4898 X	1072	-0-	-3826	-0-	1072 3		N	-0-			257
02	4582 X	-0-	-0-	-4582	-0-			N	-0-			257
03	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-			257
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			N	-0-			257

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		3H	RRCID ->	261043	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10640	PERF.11040 - 15144	
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
12	155 X	72	-0-	-83	-0-	15 1	56 3	Y	1			1
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 9	10 1	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

BRACKEN, R.		WELL #:		37H	RRCID ->	261044	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11155 - 14228	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		2
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	21 1	416 3	Y	-0-			2
01	T. A.	43	-0-	43	-0-	2 1	41 3	Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 4H		RRCID -> 261456		COMPL. DATE 11/09/2010			TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630					
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
11	4470 X	3988	-0-	-482	-0-	689	1	3197	3	Y	93	75	1	53
12	4619 X	2637	-0-	-1982	-0-	102	9	2030	3	Y	50	63	1	40
01	1333 X	397	-0-	-936	-0-	55	9	335	3	Y	-0-			40
02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-	62	1			Y	-0-			40
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			40
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			40
BRACKEN, R.		WELL #: 38H		RRCID -> 261613		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883					
11	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	414	1	9232	3	Y	39	43	1	105
12	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	43	9	8514	3	Y	-0-			105
01	T. A.	36	-0-	36	36	1	1	35	3	Y	-0-			105
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-			105
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-			105
04	36 X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-	46	1	59
R. BRACKEN		WELL #: 40H		RRCID -> 261615		COMPL. DATE 07/09/2011			TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730					
11	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	414	1	9232	3	Y	4	6	1	14
12	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	4	9	10494	3	Y	-0-			14
01	T. A.	75	-0-	75	75	3	1	72	3	Y	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-			14
04	75 X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-	6	1	8
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #: 5H		RRCID -> 263066		COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711					
11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	760	1	3527	3	Y	180	156	1	94
12	2759 X	2286	-0-	-473	-0-	198	9	1713	3	Y	98	114	1	78
01	1240 X	387	-0-	-853	-0-	465	1	327	3	Y	-0-			78
02	1160 X	-0-	-0-	-1160	-0-	108	9			Y	-0-			78
03	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	60	1			Y	-0-			78
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			78
SIDDISONS OL		WELL #: 3H		RRCID -> 263799		COMPL. DATE 07/14/2011			TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483					
11	6270 X	4956	-0-	-1314	-0-	4948	3	8	9	N	7	20	1	30
12	6479 X	5866	-0-	-613	-0-	5858	3	8	9	N	7			37
01	6820 X	408	-0-	-6412	-0-	408	3			N	-0-			37
02	6380 X	-0-	-0-	-6380	-0-					N	-0-			37
03	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-			37
04	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	2	20	1	19
R. BRACKEN		WELL #: 39H		RRCID -> 264126		COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		7H	RRCID ->	264203	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10686 -	16956
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				Y	-0-	22 1	-0-	
12	3224 X	182	-0-	-3042	-0-	39 1	142 3	Y	1			1	
01	3224 X	334	-0-	-2890	-0-	1 9	282 3	Y	-0-			1	
02	2407 X	-0-	-0-	-2407	-0-	52 1		Y	-0-			1	
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-			1	
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			1	

R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11089	PERF.	11153 -	13021
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	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
11	4380 X	876	-0-	-3504	-0-	151 1	702 3	Y	21	47 1		4	
12	4526 X	2190	-0-	-2336	-0-	23 9	1658 3	Y	74	25 1		53	
01	4526 X	244	-0-	-4282	-0-	81 9	206 3	Y	-0-			53	
02	1682 X	-0-	-0-	-1682	-0-	38 1		Y	-0-			53	
03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	-0-			53	
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	-0-			53	

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10921	PERF.	10932 -	15558
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-	

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		10H	RRCID ->	267253	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	10500 -	17521
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-	

SIDDONS OL		WELL #:		4H	RRCID ->	270305	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	11210 -	15305
11	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5654 3	58 9	N	53	158 1		265	
12	5859 X	4969	-0-	-890	-0-	4925 3	44 9	N	40			305	
01	5859 X	732	-0-	-5127	-0-	732 3		N	-0-			305	
02	5481 X	-0-	-0-	-5481	-0-			N	-0-			305	
03	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			N	-0-			305	
04	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-			N	1	167 1		139	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
WHITEHURST		WELL #: 5H		RRCID -> 271047		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	

BRACKEN ET AL		WELL #: 78		RRCID -> 277775		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076				
11	269	N	269	-0-	-0-	51	1	218	3	N	-0-	
12	234	N	234	-0-	-0-	42	1	192	3	N	-0-	
01	217	N	63	-0-	-154	11	1	52	3	N	-0-	
02	203	N	-0-	-0-	-203					N	-0-	
03	217	N	-0-	-0-	-217					N	-0-	
04	75	N	75	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-	

BRACKEN ET AL		WELL #: 91		RRCID -> 277776		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100				
11	180	N	23	-0-	-157	4	1	19	3	N	-0-	
12	93	N	39	-0-	-54	7	1	32	3	N	-0-	
01	155	N	8	-0-	-147	1	1	7	3	N	-0-	
02	29	N	-0-	-0-	-29					N	-0-	
03	42	N	42	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-	
04	8	N	-0-	-0-	-8					N	-0-	

SBR		WELL #: 22		RRCID -> 277777		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954				
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SBR		WELL #: 230		RRCID -> 278990		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216				
11	60	N	-0-	-0-	-60			N	30	23	1	8
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	10	14	1	4
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	1	2

SBR		WELL #: 195		RRCID -> 279036		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090				
11	30	N	-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31			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-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136											
TYLER RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 257603	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	9021	PERF. 8846	- 8876			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	146	2	4	9	N	4				70
12	248	N	107	-0-	-141	106	2	1	9	N	1				71
01	248	N	136	-0-	-112	136	2			N	-0-				71
02	375	N	375	-0-	-0-	248	2	127	9	N	115				186
03	164	N	164	-0-	-0-	152	2	12	9	N	11				197
04	187	N	187	-0-	-0-	167	2	20	9	N	18				215

PEELER				WELL #: 1	RRCID -> 257604	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8778	- 8796			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
04	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			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
04	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			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43

PEELER				WELL #: 6	RRCID -> 281948	COMPL. DATE	12/01/2012		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8786	- 8808			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915											
SAN MIGUEL RANCH OL				WELL #: 2	RRCID -> 260471	COMPL. DATE	08/12/2010		TOTAL DEPTH	9160	PERF. N/A				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
STS 'A'				WELL #:		5H		RRCID -> 279637		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 9634 - 16026	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11		10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	651 1	9558 3	Y	-0-				-0-	
12		9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	22 4	8793 3	Y	1	1	1		-0-	
01		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	18 4	7575 3	Y	100	85	1		15	
02		10991 X	6948	-0-	-4043	-0-	382 1	110 9		-0-				15	
03		11749 X	7351	-0-	-4398	-0-	18 4	6823 3	Y	70	73	1		12	
04		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-	108 1	77 9	Y	NO RPT				12	
		STS 'A'		WELL #:		4 H		RRCID -> 279803		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 9519 - 14586	
11		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	242 1	3547 3	Y	198	182	1		16	
12		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	8 4	218 9		47	58	1		5	
01		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	236 1	2913 3	Y	34	34	1		5	
02		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	6 4	52 9		-0-				5	
03		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	98 1	1942 3	Y	110	99	1		16	
04		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-	5 4	37 9		NO RPT				16	
		STS 'A'		WELL #:		6H		RRCID -> 279804		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 9705 - 16441	
11		T. A.	29	-0-	29	151	2 1	27 3	Y	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT				-0-	
		STS 'A'		WELL #:		8H		RRCID -> 279805		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 9224		PERF. 9700 - 15151	
11		8558 X	54	-0-	-8504	-0-	3 1	50 3	Y	-0-				-0-	
12		4309 X	122	-0-	-4187	-0-	1 4	113 3	Y	-0-				-0-	
01		1984 X	148	-0-	-1836	-0-	9 1	141 3	Y	-0-				-0-	
02		1827 X	28	-0-	-1799	-0-	7 1	1 4	Y	-0-				-0-	
03		1953 X	55	-0-	-1898	-0-	27 3	54 3	Y	-0-				-0-	
04		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-	1 1		Y	NO RPT				-0-	
		STS 'A'		WELL #:		10H		RRCID -> 279806		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 9690 - 15531	
11		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	455 1	6689 3	Y	-0-				-0-	
12		10230 X	1835	-0-	-8395	-0-	16 4	1694 3	Y	-0-				-0-	
01		10230 X	2672	-0-	-7558	-0-	137 1	2538 3	Y	-0-				-0-	
02		49561 X	1950	-0-	-47611	-0-	4 4	1915 3	Y	-0-				-0-	
03		52979 X	2057	-0-	-50922	-0-	128 1	2030 3	Y	-0-				-0-	
04		7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-	6 4		Y	NO RPT				-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
STS 'A'		WELL #:		7H	RRCID -> 280114	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL DEPTH	9069	PERF.	9600	- 16261
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		25306 X	5757	-0-	-19549	-0-	365 1	5367 3	Y	11	11 1	1
							13 4	12 9				
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	NO RPT	-0-	-6600	-0-			Y	NO RPT		10

STS 'D'		WELL #:		1H	RRCID -> 281506	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	10470	- 16561
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1576 N	1403	-0-	-173	-0-	1297 3	106 9	N	96	370 1	134
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	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT		342

STS 'A'		WELL #:		14H	RRCID -> 281690	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9800	- 19446
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		64330 X	14806	-0-	-49524	-0-	919 1	13501 3	Y	322	313 1	26
							32 4	354 9				
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	NO RPT	-0-	-15720	-0-			Y	NO RPT		49

STS 'A'		WELL #:		18H	RRCID -> 284164	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9620	- 20651
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		81145 X	16789	-0-	-64356	-0-	1039 1	15257 3	Y	415	404 1	34
							36 4	457 9				
12		28024 X	18848	-0-	-9176	-0-	1355 1	16746 3	Y	647	615 1	66
							35 4	712 9				
01		19840 X	17480	-0-	-2360	-0-	805 1	15957 3	Y	619	593 1	92
							37 4	681 9				
02		16240 X	13259	-0-	-2981	-0-	207 1	13020 3	Y	-0-		92
							32 4					
03		18848 X	14384	-0-	-4464	-0-	147 1	13727 3	Y	433	453 1	72
							34 4	476 9				
04		18240 X	NO RPT	-0-	-18240	-0-			Y	NO RPT		72

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	82188 X	18981	-0-	-63207	-0-	1191 1 41 4	17486 3 263 9	Y	239	251 1	20	
12	20434 X	20434	-0-	-0-	-0-	1523 1 39 4	18817 3 55 9	Y	50	65 1	5	
01	18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	896 1 41 4	17755 3 50 9	Y	45	43 1	7	
02	18357 X	17608	-0-	-749	-0-	275 1 42 4	17291 3	Y	-0-		7	
03	20429 X	12876	-0-	-7553	-0-	136 1 31 4	12687 3 22 9	Y	20	23 1	4	
04	19770 X	NO RPT	-0-	-19770	-0-			Y	NO RPT		4	

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456												
11	6030 X	5551	-0-	-479	-0-	280 1 263 9	5008 3	Y	239	177 1	85	
12	6231 X	4956	-0-	-1275	-0-	322 1 201 9	4433 3	Y	183	221 1	47	
01	5177 X	3977	-0-	-1200	-0-	321 1 182 9	3474 3	Y	165	175 1	37	
02	5365 X	3957	-0-	-1408	-0-	356 1	3601 3	Y	-0-		37	
03	5735 X	4006	-0-	-1729	-0-	314 1 363 9	3329 3	Y	330	285 1	82	
04	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			Y	NO RPT		82	

SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593												
11	29542 X	6702	-0-	-22840	-0-	331 1 448 9	5923 3	Y	407	310 1	145	
12	9610 X	6573	-0-	-3037	-0-	419 1 391 9	5763 3	Y	355	408 1	92	
01	6138 X	5629	-0-	-509	-0-	450 1 309 9	4870 3	Y	281	310 1	63	
02	6467 X	5348	-0-	-1119	-0-	482 1	4866 3	Y	-0-		63	
03	6913 X	4664	-0-	-2249	-0-	378 1 285 9	4001 3	Y	259	250 1	72	
04	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-			Y	NO RPT		72	

STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984												
11	27000 X	25291	-0-	-1709	-0-	1567 1 55 4	23022 3 647 9	Y	588	608 1	48	
12	27900 X	27430	-0-	-470	-0-	2038 1 52 4	25177 3 163 9	Y	148	181 1	15	
01	27063 X	25913	-0-	-1150	-0-	1211 1 56 4	24004 3 642 9	Y	584	512 1	87	
02	24737 X	24009	-0-	-728	-0-	375 1 57 4	23577 3	Y	-0-		87	
03	27435 X	25131	-0-	-2304	-0-	260 1 59 4	24236 3 576 9	Y	524	527 1	84	
04	26550 X	NO RPT	-0-	-26550	-0-			Y	NO RPT		84	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
STS 'A'				WELL #:	21H	RRCID ->	291182	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	9550 - 16817
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		226036 X	35326	-0-	-190710	-0-	2183 1	32060 3	Y	915	973 1		75
							76 4	1007 9					
12		55366 X	33125	-0-	-22241	-0-	2404 1	29699 3	Y	874	859 1		90
							61 4	961 9					
01		52948 X	30135	-0-	-22813	-0-	1405 1	27850 3	Y	741	721 1		110
							65 4	815 9					
02		41615 X	24455	-0-	-17160	-0-	382 1	24015 3	Y	-0-			110
							58 4						
03		39339 X	29155	-0-	-10184	-0-	299 1	27923 3	Y	786	773 1		123
							68 4	865 9					
04		35340 X	NO RPT	-0-	-35340	-0-			Y	NO RPT			123

STS 'A'				WELL #:	24H	RRCID ->	291911	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	9765 - 18760
11		178958 X	36767	-0-	-142191	-0-	2303 1	33823 3	Y	510	530 1		42
							80 4	561 9					
12		44826 X	38895	-0-	-5931	-0-	2874 1	35499 3	Y	408	408 1		42
							73 4	449 9					
01		36084 X	34749	-0-	-1335	-0-	1646 1	32624 3	Y	366	354 1		54
							76 4	403 9					
02		35554 X	31264	-0-	-4290	-0-	487 1	30702 3	Y	-0-			54
							75 4						
03		38905 X	31491	-0-	-7414	-0-	329 1	30753 3	Y	303	308 1		49
							76 4	333 9					
04		37650 X	NO RPT	-0-	-37650	-0-			Y	NO RPT			49

STS 'A'				WELL #:	23H	RRCID ->	292295	COMPL. DATE	11/06/2021	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	9470 - 19350
11		27529 X	27529	-0-	-0-	-0-	1366 1	24449 3	Y	1558	1188 1		554
							1714 9						
12		34379 X	26090	-0-	-8289	-0-	1642 1	22579 3	Y	1699	1814 1		439
							1869 9						
01		34100 X	25730	-0-	-8370	-0-	2018 1	21844 3	Y	1698	1758 1		379
							1868 9						
02		31900 X	22429	-0-	-9471	-0-	2020 1	20409 3	Y	-0-			379
							1582 1	16761 3	Y	1079	1131 1		327
03		30318 X	19530	-0-	-10788	-0-	1187 9						
04		27540 X	NO RPT	-0-	-27540	-0-			Y	NO RPT			327

STS 'A'				WELL #:	25H	RRCID ->	293594	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9824 - 20703
11		117210 X	86068	-0-	-31142	-0-	5267 1	77343 3	Y	2977	3023 1		243
							183 4	3275 9					
12		111259 X	85413	-0-	-25846	-0-	6087 1	75201 3	Y	3609	3482 1		370
							155 4	3970 9					
01		95542 X	78965	-0-	-16577	-0-	3645 1	72260 3	Y	2628	2607 1		391
							169 4	2891 9					
02		83201 X	64128	-0-	-19073	-0-	1001 1	62974 3	Y	-0-			391
							153 4						
03		88939 X	65208	-0-	-23731	-0-	665 1	62059 3	Y	2121	2167 1		345
							151 4	2333 9					
04		86070 X	NO RPT	-0-	-86070	-0-			Y	NO RPT			345

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SPARKMAN ENERGY, LLC				807295										
EDWARDS SWD				WELL #:	1H	RRCID ->	281766	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		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
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	2	Y	-0-			-0-
12		434 N	384	-0-	-50	-0-		384	2	Y	-0-			-0-
01		465 N	392	-0-	-73	-0-		392	2	Y	-0-			-0-
02		406 N	380	-0-	-26	-0-		380	2	Y	-0-			-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	2	Y	-0-			-0-
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-		446	2	Y	-0-			-0-

HORTON, R. P. ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	107332	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9396 -	9436
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SMITH, C. C.				WELL #:	2	RRCID ->	111687	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	9636 -	9679
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HORTON		WELL #:		12	RRCID ->	111801	COMPL. DATE	06/28/1984	TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9468 - 9518
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-

HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	113704	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	9646	PERF. 9442 - 9487
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMITH, C. C.		WELL #:		3	RRCID ->	114496	COMPL. DATE	12/23/1984	TOTAL DEPTH	9776	PERF. 9566 - 9610
11	240 N	122	-0-	-118	-0-	122	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2	Y	-0-		-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	Y	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-		-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2	Y	-0-		-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-		-0-

HORTON, R. P.		WELL #:		23	RRCID ->	125176	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9478 - 9528
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLM "A"		WELL #:		2	RRCID ->	134577	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 9055 - 9084
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	554	2	7 9	Y	6	146
12	434 N	357	-0-	-77	-0-	354	2	3 9	Y	3	149
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	544	2	2 9	Y	2	151
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	651	2	28 9	Y	25	176
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-	176
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	2		Y	-0-	176

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HORTON, R. P.		WELL #: 27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9383 - 9412						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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				
11	420 N	266	-0-	-154	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
01	527 N	286	-0-	-241	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

SMITH				WELL #: 4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9582 - 9612				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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				
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	Y	2					31
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	169	2	4	9	Y	4					35
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	174	2	3	9	Y	3	31	1			7
02	290 N	159	-0-	-131	-0-	157	2	2	9	Y	2					9
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

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

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

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-		-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-		-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-		-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-		-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	1	N	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	1	N	-0-		-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	1	N	-0-		-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85	1	N	-0-		-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	1	N	-0-		-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 931		PERF. 893 - 931				
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	1			N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	1			N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	1			N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	1			N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-			-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1		N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	-0-	81	1		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-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

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04		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							
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04		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							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
04	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							
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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

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

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

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

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

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

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

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	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

OWENS 1080				WELL #:	13H	RRCID ->	280149	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	10762 - 15195
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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 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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
 HALLEY, E. M. 342800
 FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	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
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20 1	316 2	N	-0-		-0-	
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-	
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE												
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267												
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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												
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	-0-
12	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	3	Y	-0-
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	Y	-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	18	1	21	3	Y	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490												
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	5	1	27	3	Y	-0-
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	7	1	27	3	Y	3
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	9				2 1
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	6	1	7	3	Y	5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9				6
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-

VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284												
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	108	1	590	3	N	-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	129	1	676	3	N	-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	101	1	619	3	N	-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	97	1	584	3	N	-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	107	1	630	3	N	-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081												
11	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
KILLAM 299		WELL #:		4	RRCID ->	176801	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7084 - 7127
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		660 N	541	-0-	-119	-0-	45 1	496 3	Y	-0-	15
12		682 N	665	-0-	-17	-0-	62 1	603 3	Y	-0-	15
01		651 N	449	-0-	-202	-0-	35 1	414 3	Y	-0-	15
02		522 N	407	-0-	-115	-0-	7 1	400 3	Y	-0-	15
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	13 1	459 3	Y	-0-	15
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	15

KILLAM 299		WELL #:		3	RRCID ->	181657	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 6972 - 7000
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7184 - 7252
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	130 1	1436 3	Y	-0-	21
12		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	140 1	1356 3	Y	-0-	21
01		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	99 1	1186 3	Y	-0-	21
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	21 1	1259 3	Y	-0-	21
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	32 1	1132 3	Y	-0-	21
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	21

ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7098 - 7142
11		45 X	5	-0-	-40	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
12		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 3	Y	-0-	-0-
04		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALDERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	188870	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7052 - 7064
11		26 X	6	-0-	-20	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-
12		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	N	-0-	-0-
04		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-

KILLAM 299		WELL #:		6	RRCID ->	189060	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7136 - 7170
11		90 N	42	-0-	-48	-0-	4 1	38 3	Y	-0-	1
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	5 1	48 3	Y	-0-	1
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	Y	-0-	1
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 3	Y	-0-	1
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	1
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	113 1	620 3	Y	-0-	9
12	868 N	747	-0-	-121	-0-	120 1	627 3	Y	-0-	9
01	806 N	488	-0-	-318	-0-	69 1	419 3	Y	-0-	9
02	696 N	664	-0-	-32	-0-	94 1	570 3	Y	-0-	9
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	105 1	623 3	Y	-0-	9
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	9

ALDERMAN		WELL #: 3		RRCID -> 195833		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 1		RRCID -> 196027		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282		
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	95 1	520 3	Y	-0-	9
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	107 1	561 3	Y	-0-	9
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	79 1	482 3	Y	-0-	9
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	77 1	465 3	Y	-0-	9
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	83 1	494 3	Y	-0-	9
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT	9

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 3		RRCID -> 196260		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236		
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	77 1	425 3	Y	-0-	7
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	91 1	476 3	Y	-0-	7
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	72 1	440 3	Y	-0-	7
02	493 N	482	-0-	-11	-0-	69 1	413 3	Y	-0-	7
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	78 1	458 3	Y	-0-	7
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	7

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 5		RRCID -> 196290		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453		
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	79 1	430 3	Y	-0-	7
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	88 1	456 3	Y	-0-	7
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	72 1	443 3	Y	-0-	7
02	493 N	477	-0-	-16	-0-	68 1	409 3	Y	-0-	7
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	76 1	449 3	Y	-0-	7
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	7

ALDERMAN		WELL #: 7		RRCID -> 196645		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102		
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	Y	-0-	-0-
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	7 1	70 3	Y	-0-	-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	6 1	70 3	Y	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1 1	86 3	Y	-0-	-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2 1	85 3	Y	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALDERMAN		WELL #: 5		RRCID -> 197079		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088		
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 3	N	-0-	18
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3	N	-0-	18
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	N	-0-	18
02	58 N	25	-0-	-33	-0-	25 3		N	-0-	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	18

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #: 4		RRCID -> 197474		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 7517		PERF. 7294 - 7350	
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
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	93 1	508 3	Y	-0-		7
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	89 1	463 3	Y	-0-		7
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	72 1	438 3	Y	-0-		7
02	580 N	410	-0-	-170	-0-	58 1	352 3	Y	-0-		7
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	64 1	376 3	Y	-0-		7
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		7

VT KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #: 6		RRCID -> 198518		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7595		PERF. 7263 - 7278	
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	100 1	548 3	Y	-0-		7
12	713 N	620	-0-	-93	-0-	100 1	520 3	Y	-0-		7
01	651 N	580	-0-	-71	-0-	82 1	498 3	Y	-0-		7
02	638 N	575	-0-	-63	-0-	82 1	493 3	Y	-0-		7
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	95 1	564 3	Y	-0-		7
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		7

KILLAM 299		WELL #: 10		RRCID -> 199471		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 7028 - 7043	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KILLAM 299		WELL #: 11		RRCID -> 199650		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 7094 - 7114	
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	1 1	6 3	N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT		-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #: 1		RRCID -> 199880		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7145 - 7196	
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	90 1	472 2	Y	-0-		-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	121 1	628 2	Y	-0-		-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	124 1	546 2	Y	-0-		-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	69 1	562 2	Y	-0-		-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	134 1	424 2	Y	-0-		-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #: 2		RRCID -> 199913		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7188 - 7241	
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	8 1	41 2	Y	-0-		-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	13 1	65 2	Y	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12 1	52 2	Y	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6 1	52 2	Y	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9 1	27 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT FLORES/FOUKE		WELL #: 2		RRCID -> 200420		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7355 - 7374	
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	12 1	63 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-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	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
11		420 N	411	-0-	-9	-0-	65 1	346 2	Y	-0-	-0-
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		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1	RRCID ->	203591	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7206 - 7223
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		3	RRCID ->	204359	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 7228 - 7240
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	70 1	370 2	Y	-0-	-0-
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		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

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

KILLAM 299		WELL #:		8	RRCID ->	211576	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7045 - 7060
11		13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		4	RRCID ->	211702	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7052 - 7068
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		5	RRCID ->	214726	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 7150 - 7165		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	20 X	5	-0-	-15	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-	-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT		-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		7	RRCID ->	220376	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	7510 PERF. 7266 - 7282		
11	720 N	692	-0-	-28	-0-	107	1	585	3	Y	-0-	7
12	868 N	592	-0-	-276	-0-	95	1	497	3	Y	-0-	7
01	775 N	641	-0-	-134	-0-	90	1	551	3	Y	-0-	7
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	107	1	648	3	Y	-0-	7
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	119	1	703	3	Y	-0-	7
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT	7

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		9R	RRCID ->	221545	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8011 PERF. 7564 - 7624		
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	70	1	239	3	N	-0-	-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	75	1	252	3	N	-0-	-0-
01	372 N	259	-0-	-113	-0-	64	1	195	3	N	-0-	-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	98	1	371	3	N	-0-	-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	51	1	196	3	N	-0-	-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		1	RRCID ->	223623	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8015 PERF. 7569 - 7828		
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	119	1	406	3	Y	-0-	-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	110	1	369	3	Y	-0-	-0-
01	589 N	508	-0-	-81	-0-	126	1	382	3	Y	-0-	-0-
02	522 N	445	-0-	-77	-0-	93	1	352	3	Y	-0-	-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	87	1	340	3	Y	-0-	-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	-0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		6	RRCID ->	225050	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7450 PERF. 7242 - 7252		
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	3	Y	-0-	-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	3	Y	-0-	-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	-0-	-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	3	Y	-0-	-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	Y	-0-	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	-0-

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

KILLAM 299		WELL #:		12	RRCID ->	226079	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 7064 - 7100		
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1C	RRCID ->	228375	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10471	PERF. 7052 - 7074				
M	O	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B DENY	7	-0-	7	12	1	1	6	3	Y	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT				-0-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		4	RRCID ->	234006	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7626 - 7672				
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	126	1	428	3	Y	-0-				-0-
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	136	1	453	3	Y	-0-				-0-
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	145	1	440	3	Y	-0-				-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	111	1	424	3	Y	-0-				-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	116	1	450	3	Y	-0-				-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT				-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		3	RRCID ->	234007	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7590 - 7651				
11	480 N	421	-0-	-59	-0-	96	1	325	3	Y	-0-				-0-
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	104	1	347	3	Y	-0-				-0-
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	113	1	340	3	Y	-0-				-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	87	1	332	3	Y	-0-				-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	93	1	363	3	Y	-0-				-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT				-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		2	RRCID ->	235223	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7607 - 7660				
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	267	1	909	3	Y	-0-				-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	303	1	1011	3	Y	-0-				-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	316	1	957	3	Y	-0-				-0-
02	1131 N	984	-0-	-147	-0-	205	1	779	3	Y	-0-				-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	191	1	739	3	Y	-0-				-0-
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT				-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		5	RRCID ->	240103	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7638 - 7696				
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	63	1	216	3	Y	-0-				-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	48	1	160	3	Y	-0-				-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	61	1	184	3	Y	-0-				-0-
02	261 N	230	-0-	-31	-0-	48	1	182	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		6	RRCID ->	240108	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7579 - 7637				
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	27	1	91	3	Y	-0-				-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	98	3	Y	-0-				-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	31	1	92	3	Y	-0-				-0-
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	24	1	90	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				-0-

 ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	79	1	270	3	N	-0-			-0-
12	372 N	306	-0-	-66	-0-	70	1	236	3	N	-0-			-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	85	1	257	3	N	-0-			-0-
02	348 N	329	-0-	-19	-0-	68	1	261	3	N	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	63	1	243	3	N	-0-			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

 VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

11	510 N	457	-0-	-53	-0-	104	1	353	3	N	-0-			-0-
12	527 N	512	-0-	-15	-0-	118	1	394	3	N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	128	1	386	3	N	-0-			-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	105	1	401	3	N	-0-			-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	119	1	460	3	N	-0-			-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	3	N	-0-			33
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	25	1	83	3	N	-0-			33
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	29	1	87	3	N	-0-			33
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	24	1	91	3	N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			33

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

11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	96	1	326	3	N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	86	1	288	3	N	-0-			-0-
01	465 N	382	-0-	-83	-0-	95	1	287	3	N	-0-			-0-
02	406 N	369	-0-	-37	-0-	77	1	292	3	N	-0-			-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	104	1	403	3	N	43			43
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	47	9			N	NO RPT			43

 VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	118	1	401	3	N	-0-			-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	150	1	503	3	N	-0-			-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	155	1	469	3	N	-0-			-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	129	1	492	3	N	-0-			-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	133	1	518	3	N	-0-			-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

 VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

11	870 N	763	-0-	-107	-0-	173	1	590	3	N	-0-			-0-
12	899 N	743	-0-	-156	-0-	171	1	572	3	N	-0-			-0-
01	868 N	659	-0-	-209	-0-	164	1	495	3	N	-0-			-0-
02	725 N	686	-0-	-39	-0-	143	1	543	3	N	-0-			-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	169	1	655	3	N	-0-			-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT BURKHOLDER		WELL #: 6		RRCID -> 243075		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	2 1	5 3	Y	-0-	-0-
12	14	N	6	-0-	-8	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6 1	19 3	Y	-0-	-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6 1	23 3	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 243076		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609			
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	100 1	342 3	Y	-0-	-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	100 1	332 3	Y	-0-	-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	110 1	333 3	Y	-0-	-0-
02	435	N	378	-0-	-57	-0-	79 1	299 3	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 7		RRCID -> 243363		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646			
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	139 1	471 3	Y	-0-	-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	130 1	435 3	Y	-0-	-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	134 1	407 3	Y	-0-	-0-
02	580	N	492	-0-	-88	-0-	102 1	390 3	Y	-0-	-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	101 1	394 3	Y	-0-	-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	-0-

LIGHT, GEORGE III		WELL #: 5		RRCID -> 243842		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549			
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	185 1	896 3	Y	-0-	27
12	1147	N	415	-0-	-732	-0-	82 1	327 3	Y	5	26 1
							6 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	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT	44

VT BURKHOLDER		WELL #: 9		RRCID -> 244585		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 244588		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658			
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	43 1	148 3	Y	-0-	-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	42 1	141 3	Y	-0-	-0-
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	38 1	114 3	Y	-0-	-0-
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	32 1	124 3	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	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	AMT CODE	BALANCE

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID ->	280138	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STARR OPERATING COMPANY		WELL #:		815840	RRCID ->	109140	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7572 -	7604
LIGHT, GEORGE III													
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
04	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009													

BAKER (2500)		WELL #:		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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER (2100)		WELL #:		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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL)			05434 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017									
CHAPPAROSA RANCH			WELL #: 49		RRCID -> 079223		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 2418		PERF. 1923 - 1979	
11	480 N	384	-0-	-96	-0-	384	2		N	-0-		-0-
12	527 N	315	-0-	-212	-0-	315	2		N	-0-		-0-
*01	527 N	316	-0-	-211	-0-	316	2		N	-0-		-0-
*02	377 N	333	-0-	-44	-0-	333	2		N	-0-		-0-
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)			05438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017									
NORTON, RICHARD W. JR.			WELL #: 14		RRCID -> 039933		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2319 - 2358	
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-		-0-
12	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	2		N	-0-		-0-
*01	434 N	351	-0-	-83	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

NORTON, R. W., JR.			WELL #: 18		RRCID -> 043741		COMPL. DATE 03/20/1967		TOTAL DEPTH 2139		PERF. N/A	
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2		N	-0-		-0-
12	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2		N	-0-		-0-
*01	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2		N	-0-		-0-
*02	203 N	185	-0-	-18	-0-	185	2		N	-0-		-0-
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA																	
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017																	
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A																	
11	510 X	427	-0-	-83	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	527 X	350	-0-	-177	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*01	527 X	351	-0-	-176	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*02	406 N	370	-0-	-36	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A																	
11	660 N	513	-0-	-147	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	713 N	420	-0-	-293	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*01	961 N	421	-0-	-540	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*02	493 N	444	-0-	-49	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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												

11	480	N	367	-0-	-113	-0-	-0-	367	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-	-0-
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-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839												

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	5	-0-	5	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: VAL VERDE					
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985												TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3122	-	3784
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2			N	-0-			-0-			
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-			-0-			
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-			-0-			
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-			-0-			
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-			-0-			
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-			-0-			

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003												TOTAL DEPTH	4191	PERF.	3400	-	3410
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			Y	-0-			-0-			
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			Y	-0-			-0-			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	27 2			Y	-0-			-0-			
03	DLQ	G-10	20	-0-	20	47	20 2			Y	-0-			-0-			
04		86 N	39	-0-	-47	-0-	39 2			Y	-0-			-0-			

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004												TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3417	-	3420
11		150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2			Y	-0-			-0-			
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2			Y	-0-			-0-			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	80 2			Y	-0-			-0-			
03	DLQ	G-10	48	-0-	48	128	48 2			Y	-0-			-0-			
04		135 N	7	-0-	-128	-0-	7 2			Y	-0-			-0-			

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004												TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3039	-	3800
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			Y	-0-			-0-			
12		372 N	357	-0-	-15	-0-	357 2			Y	-0-			-0-			
01	DLQ	G-10	317	-0-	317	317	317 2			Y	-0-			-0-			
02	DLQ	G-10	307	-0-	307	624	307 2			Y	-0-			-0-			
03	DLQ	G-10	318	-0-	318	942	318 2			Y	-0-			-0-			
04		1188 N	246	-0-	-942	-0-	246 2			Y	-0-			-0-			

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004												TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3636	-	4342
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-			-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	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-			

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004												TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3402	-	4345
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			Y	-0-			-0-			
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			Y	-0-			-0-			
01	DLQ	G-10	261	-0-	261	261	261 2			Y	-0-			-0-			
02	DLQ	G-10	208	-0-	208	469	208 2			Y	-0-			-0-			
03	DLQ	G-10	143	-0-	143	612	143 2			Y	-0-			-0-			
04		714 N	102	-0-	-612	-0-	102 2			Y	-0-			-0-			

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

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE							
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209										COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2900	-	3308
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

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

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

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

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339										COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	9467	-	9950
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768										COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9694	-	9850
11		1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1611	2	N	-0-	-0-		
12		961	N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	921	2	N	-0-	-0-		
01		248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02		232	N	-0-	-0-	-232	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03		248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

BEANO (STRAWN)		//CONT.// 06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NEWBY G.U. 2		WELL #: 2T		RRCID -> 195485		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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			
11	1544	N	1544	-0-	-0-	91	1	1453	2	N	-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	64	1	1484	2	N	-0-
01	1518	N	1518	-0-	-0-	89	1	1429	2	N	-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	115	1	1407	2	N	-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	86	1	1295	2	N	-0-
04	780	N	277	-0-	-503	18	1	259	2	N	-0-

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

NEWBY G.U. 1		WELL #: 4 T		RRCID -> 221371		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2007											

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2001											

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
 REGENCY ENERGY, INC. 698761
 MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BETH (OLMOS 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 HAMILTON, CLAY 348557
 CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-		-0-
12	1054 N	812	-0-	-242	-0-	812	2	N	-0-		-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-		-0-
02	1160 N	1062	-0-	-98	-0-	1062	2	N	-0-		-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-		-0-
04	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	1103	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

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

BIG ALAMO (5550)		//CONT.//		07743 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915								
STS A				WELL #:	2S	RRCID ->	283332	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	9428	PERF. 5704 - 5734
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
01	527 N	147	-0-	-380	-0-	147	3	N	-0-			-0-
02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3	N	-0-			-0-
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-			-0-
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	41	1	156	3	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	203 N	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	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											
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 8		RRCID -> 000020		COMPL. DATE 09/21/1962		TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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			
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	62	1	244	3	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
02	290 N	289	-0-	-1	-0-	232	1	57	3	N	-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	251	1	57	3	N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 10		RRCID -> 000022		COMPL. DATE 09/25/1962		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088			
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	31	1	120	3	N	-0-
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	115	1	17	3	N	-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	125	1	22	3	N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BROWN, EDGAR A.		WELL #: 1		RRCID -> 000024		COMPL. DATE 10/24/1958		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971			
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	16	1	60	3	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	506	1	73	3	N	-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	549	1	96	3	N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 000025		COMPL. DATE 11/13/1952		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042			
11	180 N	57	-0-	-123	-0-	12	1	45	3	N	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	278	1	43	3	N	-0-
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	302	1	38	3	N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 000026		COMPL. DATE 12/18/1952		TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029			
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	62	1	240	3	N	-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	470	1	71	3	N	-0-
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	511	1	96	3	N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CURTIS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938			
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	26	1	101	3	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	299	1	50	3	N	-0-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	324	1	57	3	N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797															
CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		120 N	76	-0-	-44	-0-	16	1	60	3	N	-0-			-0-
12		155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	64	1	52	3	N	-0-			-0-
*03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	69	1	183	3	N	-0-			-0-
04		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															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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															
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	64	1	253	3	N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02		261 N	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		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															
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	87	1	339	3	N	-0-			-0-
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02		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		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															
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	66	1	258	3	N	-0-			-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02		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		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															
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	50	1	196	3	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		116 N	70	-0-	-46	-0-	70	3			N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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										
USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884										
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042										
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	75	3	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	59	1	18	3	-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	64	1	19	3	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993										
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	29	1	112	3	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	123	1	20	3	-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	133	1	38	3	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074										
11	300 N	216	-0-	-84	-0-	44	1	172	3	-0-
12	186 N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	3	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	158	1	153	3	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	172	1	210	3	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797														
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2023 - WELL PLUGGED 11/27/23														
TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016														
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	116 N	49	-0-	-67	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
04	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														
11	150 N	88	-0-	-62	-0-	18	1	70	3	N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	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	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														
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	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	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														
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	N	-0-			-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	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	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														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	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	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHENROTH, ED H.		WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198								
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	57	1	222	3	N	-0-					-0-
12	434 N	13	-0-	-421	-0-	7	1	6	3	N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	261 N	67	-0-	-194	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	57	-0-	57	-0-	57	1	46	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	80	-0-	80	-0-	137	4	76	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	82	-0-	82	-0-	219	82	3		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	55	-0-	55	-0-	274	55	3		N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	48	-0-	48	-0-	322	48	3		N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	79	1	305	3	N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	174 N	51	-0-	-123	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	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								
11	210 N	117	-0-	-93	-0-	24	1	93	3	N	-0-					-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	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	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 #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	46	1	178	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	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	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

11	240 N	205	-0-	-35	-0-	42	1	163	3	N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933										
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	052861	COMPL. DATE	07/31/1971	TOTAL DEPTH	5460	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	201	RRCID ->	052935	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	5598	PERF. N/A		
11	3120 #	2441	-0-	-679	-0-	2441	3	Y	-0-		6	
12	3069 #	2797	-0-	-272	-0-	2791	3	6 9 Y	5		11	
01	3069 #	2855	-0-	-214	-0-	2852	3	3 9 Y	3		14	
02	2871 #	2812	-0-	-59	-0-	2810	3	2 9 Y	2		16	
03	2840 R	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3	Y	-0-		16	
04	2780 R	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3	Y	-0-		16	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	6001	RRCID ->	055018	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5368 - 5387		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		9	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	5901	RRCID ->	056029	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	5510	PERF. N/A		
11	900 #	785	-0-	-115	-0-	784	3	1 9 Y	1		7	
12	930 #	766	-0-	-164	-0-	763	3	3 9 Y	3		10	
01	899 #	838	-0-	-61	-0-	838	3	Y	-0-		11	
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	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	203	RRCID ->	150352	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	9941	PERF. 5402 - 5430		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	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		
11	1680 #	1395	-0-	-285	-0-	1395	3	Y	-0-		2	
12	1550 #	1267	-0-	-283	-0-	1265	3	2 9 Y	2		4	
01	1767 #	1132	-0-	-635	-0-	1131	3	1 9 Y	1		5	
02	1653 #	867	-0-	-786	-0-	866	3	1 9 Y	1		6	
03	1767 #	1371	-0-	-396	-0-	1371	3	Y	-0-		6	
04	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3	Y	-0-		6	
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	204	RRCID ->	152694	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 5319 - 5359		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		4	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933								
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		5903	RRCID ->	156075	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5277 - 5325
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		2565 R	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3		Y	-0-		2
12		2767 R	2767	-0-	-0-	-0-	2765 3	2 9	Y	2		4
01		3053 R	3053	-0-	-0-	-0-	3051 3	2 9	Y	2		6
02		2876 R	2876	-0-	-0-	-0-	2875 3	1 9	Y	1		7
03		2772 R	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3		Y	-0-		7
04		2970 #	2463	-0-	-507	-0-	2463 3		Y	-0-		7

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #:		304	RRCID ->	162758	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	5390 - 5416
11		2265 R	2265	-0-	-0-	-0-	2263 2	2 9	Y	2		9
12		2556 R	2556	-0-	-0-	-0-	2553 2	3 9	Y	3		12
01		2559 R	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2		Y	-0-		12
02		2244 R	2244	-0-	-0-	-0-	2243 2	1 9	Y	1		13
03		2233 R	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		Y	-0-		13
04		2100 #	1172	-0-	-928	-0-	1172 2		Y	-0-		13

BAGGETT, JOHN B. B		WELL #:		1	RRCID ->	165039	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	5314 - 5340
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04		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
11		1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1149 2	2 9	Y	2		10
12		1240 #	982	-0-	-258	-0-	979 2	3 9	Y	3		13
01		1612 #	765	-0-	-847	-0-	765 2		Y	-0-		13
02		1508 #	630	-0-	-878	-0-	629 2	1 9	Y	1		14
03		1612 #	1276	-0-	-336	-0-	1276 2		Y	-0-		14
04		2717 R	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2		Y	-0-		14

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5388 - 5418
11		203 R	203	-0-	-0-	-0-	200 3	3 9	N	3		13
12		231 R	231	-0-	-0-	-0-	227 3	4 9	N	4		17
01		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		17
02		180 R	180	-0-	-0-	-0-	179 3	1 9	N	1		18
03		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		18
*04		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		18

BLAKEWAY (DIXON SAND)		08713 499		ASSOCIATED			49B		CNTY: DIMMIT			
TEXOWA, LLC		850822										
TUMLINSON UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	114751	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4470 - 4482
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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			
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		123	1	1923	2	N	-0-			-0-
12	1798 N	1717	-0-	-81	-0-		103	1	1614	2	N	-0-			-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		86	1	1339	2	N	-0-			-0-
02	1914 N	1505	-0-	-409	-0-		90	1	1415	2	N	-0-			-0-
03	1705 N	803	-0-	-902	-0-		48	1	755	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-						N	-0-			-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)		10440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 128518		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11057		- 11216			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700)		10440 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 129281		COMPL. DATE 11/20/1988		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9750		- 9770			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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

BONNE TERRE (10400)		10440 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144058		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10470		- 10494			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198501		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11370		PERF.10436		- 10446			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 128315		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 214705		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146074		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRACERO, N.E. (OLMOS)				11176 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
RETAMA OIL CORPORATION				703485								
H&F PROPERTIES 38-37		WELL #:		3-C	RRCID ->	136630	COMPL. DATE	12/06/1990	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	N/A
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	1H	RRCID ->	253223	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	12306	PERF.	7790 - 10600
11	6577 X	417	-0-	-6160	-0-		276 1	83 2	Y	53	69 0		4
							58 9						
12	806 X	270	-0-	-536	-0-		267 1	2 2	Y	1	5 0		-0-
							1 9						
01	806 X	185	-0-	-621	-0-		176 1	3 2	Y	5	5 0		-0-
							6 9						
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-

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	2H	RRCID ->	253224	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	8595 - 10725
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306 1		Y	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-		298 1		Y	-0-			-0-
01	279 N	204	-0-	-75	-0-		204 1		Y	-0-			-0-
02	290 N	143	-0-	-147	-0-		143 1		Y	-0-			-0-
03	310 N	272	-0-	-38	-0-		272 1		Y	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286 1		Y	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
												BALANCE
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	1			-0-
12		186 N	118	-0-	-68	-0-		118	1			-0-
01		496 N	115	-0-	-381	-0-		115	1			-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	1			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	1			-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-		174	1	1	2	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574												
11		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-		18	1	5373	2	55
								27	4	332	9	
12		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-		16	1	5535	2	93
								1	4	396	9	
01		5704 X	5642	-0-	-62	-0-		10	1	5314	2	22
								1	4	317	9	
02		5336 X	5263	-0-	-73	-0-		8	1	4904	2	14
								67	4	284	9	
03		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-		5	1	5454	2	10
								9	4	290	9	
04		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-		5	1	5337	2	12
								25	4	261	9	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064												
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-		230	1	280	2	7
								101	9			
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-		223	1	174	2	3
								66	9			
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-		148	1	308	2	20
								264	9			
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-		124	1	366	2	25
								310	9			
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-		206	1	388	2	21
								342	9			
04		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		218	1	769	2	35
								639	9			

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328												
11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		338	1	974	2	4
								46	9			
12		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		301	1	875	2	5
								44	9			
01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		220	1	891	2	6
								50	9			
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-		170	1	640	2	4
								36	9			
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		176	1	895	2	5
								50	9			
04		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		251	1	1017	2	7
								54	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) 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

11		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	401 1	791 2	Y	594	44 0	646 1		59	
							1 4	653 9							
12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	430 1	626 2	Y	467	275 0	201 1		50	
							514 9								
01		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	343 1	845 2	Y	516	510 0			56	
							24 4	568 9							
02		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	432 1	738 2	Y	380	352 0	21 1		63	
							1 4	418 9							
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								

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103															
11		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	267 1	1117 2	Y	129	122 0			12	
							142 9								
12		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	269 1	1151 2	Y	141	136 0			17	
							155 9								
01		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	208 1	1070 2	Y	145	143 0			19	
							160 9								
02		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	192 1	971 2	Y	136	139 0			16	
							150 9								
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								

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				34	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				34	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				34	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				34	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				34	
04	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															
11		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	8 1	7140 2	Y	197	206 1			28	
							217 9								
12		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	8 1	6961 2	Y	194	165 1			57	
							213 9								
01		7564 X	7053	-0-	-511	-0-	5 1	6822 2	Y	205	178 1			84	
							226 9								
02		7134 X	6512	-0-	-622	-0-	5 1	6281 2	Y	205	236 1			53	
							226 9								
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								

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) 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

11		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	360 1	3628 2	Y	536	541 0				14
							2 4	590 9							
12		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	325 1	2808 2	Y	255	260 0				9
							4 4	281 9							
01		2697 X	2185	-0-	-512	-0-	206 1	1392 2	Y	503	490 0				22
							34 4	553 9							
02		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	322 1	2019 2	Y	1125	1105 0				42
							29 4	1238 9							
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							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552															
11		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	2251 1	1092 2	Y	217	216 0				8
							239 9								
12		2542 X	2078	-0-	-464	-0-	1805 1	273 9	Y	248	248 0				8
01		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2060 1	167 2	Y	439	428 0				19
							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
04		2460 X	2421	-0-	-39	-0-	505 1	1556 2	Y	319	339 0				19
							9 4	351 9							

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767															
11		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	15 1	4016 2	Y	756	762 0				25
							1 4	832 9							
12		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	16 1	4044 2	Y	768	753 0				40
							6 4	845 9							
01		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	20 1	3864 2	Y	808	780 0				68
							5 4	889 9							
02		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	17 1	3583 2	Y	741	767 0				42
							3 4	815 9							
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							

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 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

11		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	1 1	7021 2	Y	281	291 1		18
							1 4	309 9					
12		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	1 1	7009 2	Y	316	291 1		43
							1 4	348 9					
01		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	2 1	6916 2	Y	311	320 1		34
							6 4	342 9					
02		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	54 1	6343 2	Y	303	304 1		33
							4 4	333 9					
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					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633													
11		5490 X	5285	-0-	-205	-0-	44 1	4726 2	Y	466	470 0		29
							2 4	513 9					
12		5673 X	5469	-0-	-204	-0-	45 1	4855 2	Y	429	426 0		32
							97 4	472 9					
01		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	55 1	5642 2	Y	477	474 0		35
							79 4	525 9					
02		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	49 1	4947 2	Y	410	416 0		29
							45 4	451 9					
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					

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693													
11		7320 X	6527	-0-	-793	-0-	17 1	6369 2	Y	128	125 1		21
							141 9						
12		7564 X	6490	-0-	-1074	-0-	14 1	6327 2	Y	135	131 1		25
							149 9						
01		7564 X	6308	-0-	-1256	-0-	9 1	6148 2	Y	137	123 1		39
							151 9						
02		6467 X	6343	-0-	-124	-0-	14 1	6167 2	Y	146	146 1		39
							1 4	161 9					
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						

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873													
11		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	26 1	2597 2	Y	101	47 0		92
							5 4	111 9					
12		2790 X	2383	-0-	-407	-0-	24 1	2266 2	Y	81	129 0		44
							4 4	89 9					
01		2945 X	2599	-0-	-346	-0-	22 1	2507 2	Y	59	72 0		31
							5 4	65 9					
02		2639 X	2410	-0-	-229	-0-	22 1	2288 2	Y	86	76 0		41
							5 4	95 9					
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					

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	432 1	2232 2	Y	434	438 0		12
							1 4	477 9					
12		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	389 1	2239 2	Y	124	132 0		4
							3 4	136 9					
01		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	352 1	2714 2	Y	99	99 0		4
							66 4	109 9					
02		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	312 1	3409 2	Y	173	171 0		6
							49 4	190 9					
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					

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788													
11		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	34 1	5451 2	Y	258	249 0		25
							284 9						
12		4960 X	2904	-0-	-2056	-0-	19 1	2736 2	Y	135	144 0		16
							149 9						
01		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	46 1	6550 2	Y	363	332 0		47
							3 4	399 9					
02		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	36 1	5705 2	Y	327	335 0		39
							1 4	360 9					
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837													
11		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	288 1	3325 2	Y	272	277 0		18
							3 4	299 9					
12		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	213 1	3596 2	Y	309	309 0		18
							5 4	340 9					
01		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	199 1	3520 2	Y	274	268 0		24
							2 4	301 9					
02		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	231 1	3229 2	Y	346	333 0		37
							1 4	381 9					
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					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108													
11		3810 X	3369	-0-	-441	-0-	314 1	2861 2	Y	174	184 0		12
							3 4	191 9					
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					

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	304	1	3318	2	Y	507	517	0		34
						3	4	558	9						
12	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	234	1	3375	2	Y	595	594	0		35
						5	4	655	9						
01	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	199	1	3828	2	Y	429	427	0		37
						3	4	472	9						
02	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	227	1	4089	2	Y	515	498	0		54
						1	4	567	9						
03	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	283	1	4738	2	Y	542	549	0		47
						1	4	596	9						
04	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	234	1	4256	2	Y	616	603	0		60
						14	4	678	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503															
11	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	341	1	3188	2	Y	580	579	0		15
						2	4	638	9						
12	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	325	1	3423	2	Y	348	351	0		12
						5	4	383	9						
01	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	239	1	2420	2	Y	211	214	0		9
						58	4	232	9						
02	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	337	1	2784	2	Y	342	338	0		13
						40	4	376	9						
03	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	360	1	3077	2	Y	505	496	0		22
						38	4	556	9						
04	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	353	1	2789	2	Y	389	394	0		17
						10	4	428	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813															
11	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	347	1	2007	2	Y	464	466	0		12
						1	4	510	9						
12	2325 X	2176	-0-	-149	-0-	335	1	1590	2	Y	226	230	0		8
						2	4	249	9						
01	2325 X	1350	-0-	-975	-0-	220	1	960	2	Y	134	136	0		6
						23	4	147	9						
02	2175 X	607	-0-	-1568	-0-	334	1	222	2	Y	44	48	0		2
						3	4	48	9						
03	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	347	1	1606	2	Y	421	405	0		18
						20	4	463	9						
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	344	1	1747	2	Y	390	391	0		17
						6	4	429	9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100															
11	T. A.	36	-0-	-0-	-0-	36	29	7	9	Y	6	6	0		-0-
*12	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-36				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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2550 X	526	-0-	-2024	-0-	515	2	11	9	Y	10				37
12	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	253	1	6307	2	Y	214	196	1		55
01	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	235	9								
02	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	274	1	3123	2	Y	113	154	1		14
03	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	124	9								
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	269	1	3629	2	Y	118	109	1		23
						130	9								
						323	1	3861	2	Y	131	122	1		32
						144	9								
						299	1	3837	2	Y	118	125	1		25
						130	9								

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	399	1	2694	2	Y	557	580	0		32
						5	4	613	9						
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						

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	283	1	1909	2	Y	576	602	0		33
						3	4	634	9						
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						

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

11	2401 N	2351	-0-	-50	-0-	256	1	1732	2	Y	327	352	0		19
						3	4	360	9						
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						

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11		13170 X	12571	-0-	-599	-0-	14	1	12384	2	Y	157	173 1	22
							173	9						
12		13795 X	12069	-0-	-1726	-0-	13	1	11854	2	Y	184	152 1	54
							202	9						
01		13764 X	9862	-0-	-3902	-0-	6	1	9690	2	Y	151	143 1	62
							166	9						
02		12876 X	9351	-0-	-3525	-0-	7	1	9182	2	Y	147	171 1	38
							162	9						
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						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088														
11		4410 X	1576	-0-	-2834	-0-	424	1	1099	2	Y	48	49 0	3
							53	9						
12		4557 X	957	-0-	-3600	-0-	299	1	628	2	Y	27	28 0	2
							30	9						
01		4464 X	1039	-0-	-3425	-0-	344	1	659	2	Y	30	30 0	2
							3	4						
02		4176 X	1204	-0-	-2972	-0-	358	1	813	2	Y	29	28 0	3
							1	4						
03		2604 X	1297	-0-	-1307	-0-	462	1	798	2	Y	32	33 0	2
							2	4						
04		1590 X	1273	-0-	-317	-0-	466	1	765	2	Y	34	32 0	4
							5	4						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848														
11		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	506	1	5265	2	Y	172	173 0	12
							189	9						
12		6107 X	4725	-0-	-1382	-0-	369	1	4207	2	Y	135	135 0	12
							149	9						
01		7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	571	1	6803	2	Y	227	224 0	15
							30	4						
02		6032 X	6022	-0-	-10	-0-	504	1	5357	2	Y	142	144 0	13
							5	4						
03		6448 X	5093	-0-	-1355	-0-	494	1	4439	2	Y	137	141 0	9
							9	4						
04		7410 X	4067	-0-	-3343	-0-	323	1	3591	2	Y	120	115 0	14
							21	4						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683														
11		6390 X	3103	-0-	-3287	-0-	471	1	2569	2	Y	57	59 0	4
							63	9						
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						
02		6467 X	2701	-0-	-3766	-0-	451	1	2204	2	Y	40	39 0	4
							2	4						
03		4681 X	2582	-0-	-2099	-0-	521	1	2011	2	Y	42	43 0	3
							4	4						
04		3090 X	2266	-0-	-824	-0-	520	1	1694	2	Y	38	36 0	5
							10	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		4980 X	4284	-0-	-696	-0-	219	1	3693	2	Y	338	336	0	11
							372	9							
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					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040															
11		5220 X	3609	-0-	-1611	-0-	248	1	2999	2	Y	329	328	0	11
							362	9							
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238															
11		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	184	1	2123	2	Y	271	270	0	11
							298	9							
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168															
11		2010 X	1566	-0-	-444	-0-	248	1	789	2	Y	481	471	0	19
							529	9							
12		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	224	1	975	2	Y	677	667	0	29
							10	4	745	9					
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	181	1	443	2	Y	383	396	0	16
							18	4	421	9					
02		1015 N	616	-0-	-399	-0-	162	1	212	2	Y	204	210	0	10
							18	4	224	9					
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					

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		3810 X	3117	-0-	-693	-0-	216	1	2459	2	Y	402	398	0	16
							442	9							
12		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	211	1	2976	2	Y	322	324	0	14
							29	4	354	9					
01		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	216	1	3020	2	Y	364	363	0	15
							123	4	400	9					
02		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	206	1	2680	2	Y	360	358	0	17
							226	4	396	9					
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502															
11		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	169	1	3932	2	Y	621	624	0	25
							1	4	683	9					
12		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	190	1	3986	2	Y	666	662	0	29
							39	4	733	9					
01		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	226	1	3834	2	Y	622	625	0	26
							156	4	684	9					
02		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	258	1	3101	2	Y	518	519	0	25
							261	4	570	9					
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479															
11		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	201	1	2989	2	Y	500	497	0	20
							1	4	550	9					
12		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	209	1	3095	2	Y	547	543	0	24
							31	4	602	9					
01		4061 X	3980	-0-	-81	-0-	175	1	3110	2	Y	516	518	0	22
							127	4	568	9					
02		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	155	1	2864	2	Y	485	484	0	23
							241	4	534	9					
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341															
11		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	264	1	3280	2	Y	638	637	0	25
							1	4	702	9					
12		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	260	1	3867	2	Y	767	759	0	33
							38	4	844	9					
01		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	241	1	3926	2	Y	845	842	0	36
							160	4	930	9					
02		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	176	1	2794	2	Y	665	669	0	32
							236	4	732	9					
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					

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	17220 X	13764	-0-	-3456	-0-	36 1	13556 2	Y	156	154	1			26
						172 9								
12	17019 X	15590	-0-	-1429	-0-	33 1	15348 2	Y	190	181	1			35
						209 9								
01	16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	23 1	16181 2	Y	250	214	1			71
						275 9								
02	14442 X	13624	-0-	-818	-0-	29 1	13332 2	Y	238	245	1			64
						1 4	262 9							
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								

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719														
11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	400 1	1276 2	Y	564	547	0			71
						620 9								
12	2232 N	1070	-0-	-1162	-0-	179 1	551 2	Y	309	348	0			32
						340 9								
01	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	402 1	1464 2	Y	703	645	0			90
						773 9								
02	2233 N	2116	-0-	-117	-0-	303 1	1231 2	Y	529	543	0			76
						582 9								
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								

WORTHY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612														
11	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	1 1	7266 2	Y	291	301	1			19
						1 4	320 9							
12	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	1 1	7601 2	Y	378	346	1			51
						1 4	416 9							
01	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	2 1	7464 2	Y	369	380	1			40
						7 4	406 9							
02	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	57 1	6751 2	Y	350	352	1			38
						4 4	385 9							
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							

WORTHY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560														
11	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	1 1	9098 2	Y	328	341	1			21
						2 4	361 9							
12	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	1 1	9280 2	Y	361	333	1			49
						2 4	397 9							
01	9486 X	8731	-0-	-755	-0-	2 1	8364 2	Y	325	339	1			35
						7 4	358 9							
02	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	72 1	8465 2	Y	351	348	1			38
						5 4	386 9							
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							

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	EOM BALANCE

11		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	239	1	2985	2	Y	694	688	0	23
							763	9							
12		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	246	1	3312	2	Y	666	676	0	13
							6	4	733	9					
01		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	227	1	3199	2	Y	636	627	0	22
							20	4	700	9					
02		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	258	1	2937	2	Y	579	587	0	14
							38	4	637	9					
03		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	282	1	3032	2	Y	587	585	0	16
							2	4	646	9					
04		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	266	1	2966	2	Y	558	562	0	12
							3	4	614	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158															
11		4800 X	3321	-0-	-1479	-0-	243	1	2500	2	Y	525	522	0	17
							578	9							
12		4774 X	3652	-0-	-1122	-0-	247	1	2831	2	Y	516	523	0	10
							6	4	568	9					
01		4774 X	4564	-0-	-210	-0-	211	1	3579	2	Y	683	669	0	24
							23	4	751	9					
02		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	259	1	2889	2	Y	553	564	0	13
							37	4	608	9					
03		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	282	1	3199	2	Y	602	599	0	16
							2	4	662	9					
04		4410 X	4045	-0-	-365	-0-	237	1	3168	2	Y	579	583	0	12
							3	4	637	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298															
11		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	241	1	3211	2	Y	729	722	0	24
							802	9							
12		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	254	1	3629	2	Y	754	763	0	15
							7	4	829	9					
01		3224 X	2619	-0-	-605	-0-	208	1	1978	2	Y	382	384	0	13
							13	4	420	9					
02		3016 X	2235	-0-	-781	-0-	250	1	1626	2	Y	307	313	0	7
							21	4	338	9					
03		3224 X	2397	-0-	-827	-0-	274	1	1761	2	Y	328	326	0	9
							1	4	361	9					
04		3120 X	1984	-0-	-1136	-0-	257	1	1439	2	Y	260	263	0	6
							2	4	286	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532															
11		4470 X	4309	-0-	-161	-0-	14	1	3917	2	Y	341	340	0	13
							3	4	375	9					
12		4619 X	4239	-0-	-380	-0-	14	1	3850	2	Y	333	334	0	12
							9	4	366	9					
01		4619 X	3989	-0-	-630	-0-	12	1	3660	2	Y	282	284	0	10
							7	4	310	9					
02		4321 X	4018	-0-	-303	-0-	20	1	3654	2	Y	309	310	0	9
							4	4	340	9					
03		4619 X	4100	-0-	-519	-0-	14	1	3735	2	Y	317	317	0	9
							2	4	349	9					
04		4320 X	3894	-0-	-426	-0-	13	1	3542	2	Y	300	302	0	7
							9	4	330	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		WELL #:	1H	RRCID ->	260432	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7950 - 11643	
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		120 N	100	-0-	-20	-0-	8 1	38 2	Y	49	61 0		7
12		155 N	4	-0-	-151	-0-	54 9	2 9	Y	2	9 0		-0-
01		217 N	119	-0-	-98	-0-	2 2	28 2	Y	78	64 0		14
02		87 N	6	-0-	-81	-0-	86 9	3 2	Y	2	16 0		-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	1	1 0		-0-
04		120 N	14	-0-	-106	-0-	2 9	9 2	Y	4	3 0		1
							1 9						
							1 1						
							4 9						

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	260446	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 8023 - 12518		
11		1830 X	1149	-0-	-681	-0-	200 1	637 2	Y	284	298 0		36
12		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	312 9	1082 2	Y	455	444 0		47
01		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	353 1	1527 2	Y	542	520 0		69
02		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	501 9	1160 2	Y	369	385 0		53
03		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	420 1	1122 2	Y	425	426 0		52
04		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	596 9	1337 2	Y	489	475 0		66
							351 1						
							406 9						
							405 1						
							468 9						
							367 1						
							538 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	260476	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 8665 - 14028		
11		8370 X	1301	-0-	-7069	-0-	1270 2	31 9	Y	28			93
12		14433 X	14433	-0-	-0-	-0-	55 1	13760 2	Y	562	510 1		145
01		8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	618 9	7960 2	Y	436	528 1		53
02		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	63 1	7378 2	Y	366	347 1		72
03		9145 X	8515	-0-	-630	-0-	480 9	7996 2	Y	412	382 1		102
04		8850 X	8120	-0-	-730	-0-	51 1	7677 2	Y	356	383 1		75
							403 9						
							66 1						
							453 9						
							51 1						
							392 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	260479	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 9360 - 14093		
11		7650 X	1307	-0-	-6343	-0-	1272 2	35 9	Y	32			105
12		13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	51 1	12730 2	Y	556	517 1		144
01		7905 X	7859	-0-	-46	-0-	612 9	7348 2	Y	412	506 1		50
02		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	58 1	7718 2	Y	428	394 1		84
03		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	453 9	7662 2	Y	442	416 1		110
04		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	53 1	7802 2	Y	404	429 1		85
							471 9						
							63 1						
							486 9						
							52 1						
							444 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
11		600 N	431	-0-	-169	-0-		49 2	382 9			N	347	363 1			124
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-		544 2	398 9			N	362	364 1			122
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		736 2	342 9			N	311	349 1			84
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-		440 2	217 9			N	197	179 1			102
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-				102
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-						N	-0-				102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003																	
11		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-		268 1	5578 2			Y	608	611 0			38
								2 4	669 9								
12		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-		258 1	5419 2			Y	577	572 0			43
								108 4	635 9								
01		5983 X	5816	-0-	-167	-0-		213 1	4971 2			Y	511	516 0			38
								70 4	562 9								
02		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-		244 1	4947 2			Y	498	501 0			35
								45 4	548 9								
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								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143																	
11		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-		45 1	4832 2			Y	602	605 0			38
								2 4	662 9								
12		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-		45 1	4914 2			Y	563	559 0			42
								98 4	619 9								
01		5673 X	5388	-0-	-285	-0-		45 1	4676 2			Y	546	548 0			40
								66 4	601 9								
02		5307 X	5231	-0-	-76	-0-		45 1	4548 2			Y	543	545 0			38
								41 4	597 9								
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								

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977																	
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-		3 1	18 2			Y	7	7 0			1
								8 9									
12		124 N	13	-0-	-111	-0-		1 1	9 2			Y	3	4 0			-0-
								3 9									
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-		58 1	426 2			Y	163	146 0			17
								179 9									
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-		88 1	461 2			Y	138	140 0			15
								152 9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
WORTHY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922												
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
11		12424 X	12424 -0- -0- -0-	14 1 12205 2 Y	205 9					186	201 1	26
12		12577 X	12577 -0- -0- -0-	14 1 12346 2 Y	217 9					197	165 1	58
01		12493 X	12163 -0- -330 -0-	8 1 11917 2 Y	238 9					216	185 1	89
02		11687 X	9754 -0- -1933 -0-	8 1 9540 2 Y	206 9					187	228 1	48
03		12650 X	12650 -0- -0- -0-	6 1 12400 2 Y	244 9					222	193 1	77
04		13259 X	13259 -0- -0- -0-	7 1 13033 2 Y	219 9					199	212 1	64

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779												
11		3195 X	3195 -0- -0- -0-	276 1 2873 2 N	46 9					42		116
12		3441 X	2901 -0- -540 -0-	545 1 2265 2 N	91 9					83		199
01		3532 X	3532 -0- -0- -0-	465 1 3003 2 N	64 9					58		257
02		3715 X	3715 -0- -0- -0-	271 1 3377 2 N	67 9					61		318
03		3741 X	3741 -0- -0- -0-	316 1 3359 2 N	66 9					60	183 1	195
04		3420 X	3323 -0- -97 -0-	296 1 2968 2 N	59 9					54	178 1	71

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139												
11		2760 X	2498 -0- -262 -0-	15 1 2322 2 Y	161 9					146	142 0	14
12		2852 X	1328 -0- -1524 -0-	8 1 1237 2 Y	83 9					75	80 0	9
01		2666 X	2433 -0- -233 -0-	16 1 2248 2 Y	1 4					153	142 0	20
02		2799 X	2799 -0- -0- -0-	16 1 2584 2 Y	199 9					181	180 0	21
03		2760 X	2760 -0- -0- -0-	15 1 2557 2 Y	188 9					171	173 0	19
04		2615 N	2615 -0- -0- -0-	12 1 2428 2 Y	175 9					159	154 0	24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180												
11		4232 X	4232 -0- -0- -0-	404 1 3298 2 Y	1 4					481	483 0	30
12		4589 X	4589 -0- -0- -0-	348 1 3630 2 Y	72 4					490	484 0	36
01		4255 X	4255 -0- -0- -0-	300 1 3414 2 Y	48 4					448	451 0	33
02		3973 X	3712 -0- -261 -0-	323 1 2945 2 Y	27 4					379	385 0	27
03		4247 X	4234 -0- -13 -0-	328 1 3429 2 Y	3 4					431	443 0	15
04		4117 X	4117 -0- -0- -0-	324 1 3329 2 Y	6 4					416	409 0	22

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		2910 X	2476	-0-	-434	-0-	260 1	1777 2	Y	399	364 0		59
							439 9						
12		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	220 1	2934 2	Y	302	336 0		25
							332 9						
01		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	143 1	2759 2	Y	209	210 0		24
							45 4	230 9					
02		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	238 1	2909 2	Y	240	228 0		36
							59 4	264 9					
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					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408													
11		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	310 1	2908 2	Y	208	211 0		14
							3 4	229 9					
12		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	236 1	2935 2	Y	218	219 0		13
							4 4	240 9					
01		3193 X	3173	-0-	-20	-0-	233 1	2738 2	Y	182	179 0		16
							2 4	200 9					
02		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	256 1	2913 2	Y	254	243 0		27
							1 4	279 9					
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					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008													
11		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	248 1	3395 2	Y	121	123 0		9
							133 9						
12		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	243 1	3454 2	Y	107	111 0		5
							118 9						
01		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	179 1	3610 2	Y	111	107 0		9
							1 4	122 9					
02		1914 X	1733	-0-	-181	-0-	76 1	1603 2	Y	49	54 0		4
							54 9						
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					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473													
11		2340 X	2284	-0-	-56	-0-	422 1	1604 2	Y	234	226 0		15
							1 4	257 9					
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					

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		5520 X	3535	-0-	-1985	-0-	433 1	2735 2	Y	333	344 0		21
							1 4	366 9					
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					

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

11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	364 1	100 2	Y	91	86 0		6
							100 9						
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					

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

11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	263 1	335 2	Y	187	219 0		13
							206 9						
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					

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

11		2100 N	1378	-0-	-722	-0-	420 1	818 2	Y	127	128 0		9
							140 9						
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	11	1	1745	2	Y	97	93 0	9
						107	9						
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383													
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	423	1	787	2	Y	749	49 0	75
						1	4	824	9				
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	425	1	1333	2	Y	792	452 0	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	163
						1	4	1080	9			52 1	
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						

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440													
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	89	1	409	2	Y	199	215 0	27
						2	4	219	9				
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						

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		112
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	253 1	693 2	Y	662	670 0	74		
						728 9							
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	263 1	687 2	Y	541	527 0	88		
						595 9							
01	1271 N	939	-0-	-332	-0-	249 1	414 2	Y	237	293 0	32		
						15 4	261 9						
02	1189 N	1036	-0-	-153	-0-	222 1	519 2	Y	268	257 0	43		
						295 9							
03	1271 N	712	-0-	-559	-0-	225 1	302 2	Y	168	185 0	26		
						185 9							
04	900 N	437	-0-	-463	-0-	203 1	154 2	Y	73	86 0	13		
						80 9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960													

11	2940 X	2517	-0-	-423	-0-	270 1	1840 2	Y	370	351 0	55		
						407 9							
12	3038 X	2711	-0-	-327	-0-	201 1	2163 2	Y	315	344 0	26		
						347 9							
01	3038 X	2040	-0-	-998	-0-	135 1	1744 2	Y	121	133 0	14		
						28 4	133 9						
02	2639 X	2282	-0-	-357	-0-	254 1	1793 2	Y	181	168 0	27		
						36 4	199 9						
03	2697 X	2618	-0-	-79	-0-	284 1	2073 2	Y	234	230 0	31		
						4 4	257 9						
04	2610 X	2607	-0-	-3	-0-	269 1	2091 2	Y	222	221 0	32		
						3 4	244 9						

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303													

11	5130 X	4701	-0-	-429	-0-	28 1	4511 2	Y	147	149 1	7		
						162 9							
12	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	37 1	5060 2	Y	150	140 1	17		
						165 9							
01	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	31 1	4771 2	Y	187	184 1	20		
						206 9							
02	4553 X	4340	-0-	-213	-0-	32 1	4100 2	Y	171	162 1	29		
						20 4	188 9						
03	5270 X	3279	-0-	-1991	-0-	20 1	3127 2	Y	120	136 1	13		
						132 9							
04	5100 X	2907	-0-	-2193	-0-	19 1	2776 2	Y	97	89 1	21		
						5 4	107 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653													

11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	100 1	2549 2	Y	162	165 0	11		
						2 4	178 9						
12	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	40 1	2642 2	Y	236	233 0	14		
						4 4	260 9						
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	37 1	2773 2	Y	218	213 0	19		
						2 4	240 9						
02	2697 N	2650	-0-	-47	-0-	36 1	2403 2	Y	191	190 0	20		
						1 4	210 9						
03	3100 N	3103	-0-	3	3	40 1	2837 2	Y	205	207 0	18		
						226 9							
04	2878 N	2875	-0-	-3	-0-	30 1	2578 2	Y	235	230 0	23		
						8 4	259 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3000 N	2719	-0-	-281	1075	297 1	2023 2	Y	363	390 0		54
							399 9						
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					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055													

11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	269 1	444 2	Y	72	74 1		4
							112 4	79 9					
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					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141													

11		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	279 1	1799 2	Y	110	113 1		5
							455 4	121 9					
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					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244													

11		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	197 1	4688 2	Y	526	546 0		91
							579 9						
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					

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

11		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	227 1	5365 2	Y	457	467 0		79
							503 9						
12		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	195 1	5123 2	Y	431	432 0		78
							1 4	474 9					
01		5425 X	5080	-0-	-345	-0-	168 1	4523 2	Y	353	371 0		60
							1 4	388 9					
02		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	210 1	5375 2	Y	495	494 0		61
							4 4	545 9					
03		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	296 1	5253 2	Y	476	472 0		65
							1 4	524 9					
04		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	214 1	4700 2	Y	400	423 0		42
							7 4	440 9					

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

11		3000 N	3130	-0-	130	130	2588 1	326 2	Y	196	199 0		7
							216 9						
12		2820 N	2690	-0-	-130	-0-	2402 1	288 9	Y	262	261 0		8
							1 4	85 2	Y	532	517 0		23
01		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	1955 1	85 2	Y	532	517 0		23
							1 4	585 9					
02		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	1921 1	25 2	Y	561	566 0		18
							617 9						
03		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2043 1	426 9	Y	387	380 0		25
							663 1	415 2	Y	191	205 0		11
04		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	2 4	210 9					

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

11		7980 X	7375	-0-	-605	-0-	8 1	7244 2	Y	112	119 1		16
							123 9						
12		8246 X	6941	-0-	-1305	-0-	8 1	6798 2	Y	123	103 1		36
							135 9						
01		8246 X	7289	-0-	-957	-0-	5 1	7131 2	Y	139	118 1		57
							153 9						
02		7656 X	6708	-0-	-948	-0-	5 1	6559 2	Y	131	154 1		34
							144 9						
03		8184 X	7345	-0-	-839	-0-	4 1	7198 2	Y	130	119 1		45
							143 9						
04		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	4 1	7859 2	Y	121	127 1		39
							133 9						

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

11		12270 X	10061	-0-	-2209	-0-	11 1	9901 2	Y	135	148 1		19
							149 9						
12		12121 X	8432	-0-	-3689	-0-	9 1	8284 2	Y	126	108 1		37
							139 9						
01		12028 X	423	-0-	-11605	-0-	415 2	8 9	Y	7	41 1		3
							117 2	1 9	Y	1	4 1		-0-
02		10991 X	118	-0-	-10873	-0-	3 1	6019 2	Y	84	55 1		29
							92 9						
03		11749 X	6114	-0-	-5635	-0-	6 1	10431 2	Y	174	147 1		56
							191 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

11		15150 X	4703	-0-	-10447	-0-	1	1	4548	2	Y	139	161	1	9
							1	4	153	9					
12		15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-	9	1	-0-
01		15469 X	-0-	-0-	-15469	-0-					Y	-0-			-0-
02		10817 X	-0-	-0-	-10817	-0-					Y	-0-			-0-
03		11563 X	2590	-0-	-8973	-0-	39	1	2462	2	Y	79	65	1	14
							2	4	87	9					
04		16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	175	1	16159	2	Y	530	471	1	73
							8	4	583	9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272															

11		1170 N	1109	-0-	-61	-0-	264	1	518	2	Y	197	202	0	20
							110	4	217	9					
12		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	291	1	1165	2	Y	228	240	0	8
							33	4	251	9					
01		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	197	1	1646	2	Y	307	278	0	37
							42	4	338	9					
02		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	241	1	1556	2	Y	341	365	0	13
							26	4	375	9					
03		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	261	1	1861	2	Y	421	416	0	18
							463	9							
04		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	263	1	2083	2	Y	361	363	0	16
							46	4	397	9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037															

11		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	280	1	3221	2	Y	666	623	0	68
							687	4	733	9					
12		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	325	1	2564	2	Y	384	438	0	14
							72	4	422	9					
01		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	189	1	3394	2	Y	508	461	0	61
							87	4	559	9					
02		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	270	1	3026	2	Y	532	573	0	20
							51	4	585	9					
03		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	269	1	3144	2	Y	570	566	0	24
							627	9							
04		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	280	1	3769	2	Y	523	524	0	23
							83	4	575	9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485															

11		2310 X	175	-0-	-2135	-0-	175	1			Y	-0-	11	0	-0-
12		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	333	1	1719	2	Y	270	260	0	10
							48	4	297	9					
01		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	284	1	2394	2	Y	379	343	0	46
							61	4	417	9					
02		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	316	1	2383	2	Y	441	471	0	16
							40	4	485	9					
03		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	298	1	2470	2	Y	474	470	0	20
							521	9							
04		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	309	1	3147	2	Y	461	461	0	20
							70	4	507	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	370	1	2468	2	Y	372	448	1	89
							3	4	409	9					
12		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	131	1	2164	2	Y	531	516	1	104
							5	4	584	9					
01		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	246	1	2273	2	Y	493	502	1	95
							17	4	542	9					
02		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	330	1	1744	2	Y	512	491	1	116
							57	4	563	9					
03		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	302	1	1498	2	Y	373	399	1	90
							410	9							
04		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	245	1	2079	2	Y	487	438	1	139
							60	4	536	9					

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

11		9810 X	8039	-0-	-1771	-0-	9	1	7920	2	Y	100	111	1	14
							110	9							
12		9982 X	6879	-0-	-3103	-0-	8	1	6754	2	Y	106	89	1	31
							117	9							
01		9982 X	8843	-0-	-1139	-0-	6	1	8673	2	Y	149	119	1	61
							164	9							
02		8990 X	5438	-0-	-3552	-0-	4	1	5327	2	Y	97	133	1	25
							107	9							
03		9610 X	6866	-0-	-2744	-0-	3	1	6742	2	Y	110	97	1	38
							121	9							
04		9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	5	1	9824	2	Y	137	131	1	44
							151	9							

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

11		3210 X	2940	-0-	-270	-0-	2044	1	527	2	Y	335	332	0	12
							369	9							
12		3286 X	2249	-0-	-1037	-0-	1754	1	495	9	Y	450	448	0	14
							1584	1	102	2	Y	471	465	0	20
01		3286 X	2205	-0-	-1081	-0-	1	4	518	9					
							1155	1	20	2	Y	427	434	0	13
02		2842 X	1645	-0-	-1197	-0-	470	9							
							1330	1	619	9	Y	563	540	0	36
03		3038 X	1949	-0-	-1089	-0-	955	1	2365	2	Y	1031	1007	0	60
							14	4	1134	9					
04		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-									

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

11		2160 X	259	-0-	-1901	-0-	211	1	31	2	Y	15	27	0	1
							17	9							
12		2232 X	1136	-0-	-1096	-0-	234	1	575	2	Y	297	276	0	22
							327	9							
01		3100 N	3696	-0-	596	596	258	1	2943	2	Y	427	417	0	32
							25	4	470	9					
02		2900 N	3343	-0-	443	1039	229	1	2664	2	Y	393	393	0	32
							18	4	432	9					
03		3100 N	3810	-0-	710	1749	206	1	3112	2	Y	446	434	0	44
							1	4	491	9					
04		5717 X	3968	-0-	-1749	-0-	217	1	3241	2	Y	461	461	0	44
							3	4	507	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	58 1	9188 2	Y	225	229 1		11
							248 9						
12		9238 X	8681	-0-	-557	-0-	61 1	8397 2	Y	203	191 1		23
							223 9						
01		9951 X	9780	-0-	-171	-0-	60 1	9367 2	Y	321	309 1		35
							353 9						
02		9309 X	8856	-0-	-453	-0-	65 1	8418 2	Y	301	285 1		51
							42 4						
03		10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	66 1	10207 2	Y	340	354 1		37
							1 4						
04		10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	65 1	9706 2	Y	291	266 1		62
							18 4						
								320 9					

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496													
11		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	51 1	2571 2	Y	221	225 0		65
							16 4						
12		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	49 1	2702 2	Y	180	199 0		46
							22 4						
01		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	103 1	2732 2	Y	153	156 0		43
							42 4						
02		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	41 1	2525 2	Y	149	118 0		74
							6 4						
03		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	39 1	2677 2	Y	166	182 0		58
							183 9						
04		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	47 1	2592 2	Y	135	95 0		98
							149 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788													
11		3000 N	3214	-0-	214	803	1020 1	2062 2	Y	120	132 0		14
							132 9						
12		3100 N	2674	-0-	-426	377	336 1	2186 2	Y	136	126 0		24
							2 4						
01		2454 X	2077	-0-	-377	-0-	455 1	1518 2	Y	85	84 0		25
							10 4						
02		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	466 1	1679 2	Y	93	102 0		16
							1 4						
03		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	381 1	2215 2	Y	117	115 0		18
							129 9						
04		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	378 1	1817 2	Y	101	62 0		57
							79 4						
								111 9					

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558													
11		660 N	567	-0-	-93	-0-	86 1	275 2	Y	187	182 0		24
							206 9						
12		620 N	393	-0-	-227	-0-	52 1	159 2	Y	165	172 0		17
							182 9						
01		713 N	493	-0-	-220	-0-	60 1	218 2	Y	195	187 0		25
							215 9						
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	165 1	405 2	Y	323	302 0		46
							355 9						
03		958 N	958	-0-	-0-	-0-	211 1	364 2	Y	348	351 0		43
							383 9						
04		480 N	440	-0-	-40	-0-	197 1	121 2	Y	111	139 0		15
							122 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		6732 X	6732	-0-	-0-		41 1	6506	2	Y	168	161	1	8
							185 9							
12		6758 X	5997	-0-	-761		42 1	5726	2	Y	208	192	1	24
							229 9							
01		4619 X	540	-0-	-4079		3 1	517	2	Y	18	40	1	2
							20 9							
02		5787 X	5787	-0-	-0-		43 1	5487	2	Y	209	176	1	35
							27 4							
03		6045 X	5614	-0-	-431		35 1	5369	2	Y	191	205	1	21
							210 9							
04		5850 X	5245	-0-	-605		34 1	5026	2	Y	160	147	1	34
							9 4							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935														
11		3480 X	2509	-0-	-971		316 1	1897	2	Y	269	282	0	40
							296 9							
12		3596 X	2332	-0-	-1264		260 1	1828	2	Y	222	243	0	19
							244 9							
01		3596 X	1683	-0-	-1913		169 1	1217	2	Y	252	242	0	29
							20 4							
02		3045 X	796	-0-	-2249		271 1	481	2	Y	31	55	0	5
							10 4							
03		2666 X	950	-0-	-1716		294 1	607	2	Y	44	43	0	6
							1 4							
04		2520 X	2390	-0-	-130		258 1	1980	2	Y	135	121	0	20
							3 4							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685														
11		3990 X	3383	-0-	-607		202 1	2872	2	Y	281	267	0	42
							309 9							
12		4123 X	3507	-0-	-616		172 1	3072	2	Y	238	260	0	20
							1 4							
01		3907 X	3907	-0-	-0-		125 1	3376	2	Y	319	302	0	37
							55 4							
02		3596 X	3525	-0-	-71		193 1	2844	2	Y	392	370	0	59
							57 4							
03		5131 X	5131	-0-	-0-		229 1	4185	2	Y	644	618	0	85
							9 4							
04		5350 X	5350	-0-	-0-		221 1	4418	2	Y	641	633	0	93
							6 4							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987														
11		2370 N	1836	-0-	-534		262 1	1309	2	Y	241	225	0	36
							265 9							
12		2697 N	2278	-0-	-419		221 1	1890	2	Y	152	175	0	13
							167 9							
01		2334 N	2334	-0-	-0-		150 1	1969	2	Y	166	160	0	19
							32 4							
02		2573 N	2573	-0-	-0-		268 1	1994	2	Y	246	228	0	37
							40 4							
03		2483 N	2483	-0-	-0-		303 1	1890	2	Y	260	263	0	34
							4 4							
04		2637 N	2637	-0-	-0-		290 1	2050	2	Y	267	262	0	39
							3 4							

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) 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

11		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	264 1	4362 2	Y	315	314	0			12
							1 4	347 9							
12		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	242 1	4153 2	Y	311	310	0			13
							41 4	342 9							
01		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	235 1	4459 2	Y	372	369	0			16
							182 4	409 9							
02		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	240 1	4668 2	Y	431	427	0			20
							394 4	474 9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303															

11		3000 N	3612	-0-	612	1715	695 1	2775 2	Y	129	132	0			15
							142 9								
12		4671 X	2956	-0-	-1715	-0-	337 1	2448 2	Y	154	142	0			27
							2 4	169 9							
01		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	340 1	1906 2	Y	124	115	0			36
							12 4	136 9							
02		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	335 1	1844 2	Y	131	144	0			23
							1 4	144 9							
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							

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231															

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636															

11		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	317 1	656 2	Y	194	180	0			29
							213 9								
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							

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 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

11	2160 N	1492	-0-	-668	-0-	287	1	917	2	Y	262	262	0	33
						288	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306														
11	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	228	1	4101	2	Y	508	512	0	88
						559	9							
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					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686														
11	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2009	1	437	2	Y	246	245	0	9
						271	9							
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					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074														
11	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	300	1	4241	2	Y	499	442	0	74
						549	9							
12	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	248	1	4590	2	Y	2146	2041	0	179
						1	4	2361	9					
01	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	179	1	4860	2	Y	1611	1605	0	185
						78	4	1772	9					
02	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	285	1	4487	2	Y	296	436	0	45
						90	4	326	9					
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					

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	2970 X	2617	-0-	-353	-0-	293	1	1893	2	Y	392	364	0	58
						431	9							
12	3069 X	2663	-0-	-406	-0-	244	1	2126	2	Y	266	302	0	22
						293	9							
01	3162 X	2735	-0-	-427	-0-	169	1	2308	2	Y	201	200	0	23
						37	4							
02	2958 X	2728	-0-	-230	-0-	254	1	2219	2	Y	191	185	0	29
						45	4							
03	3162 X	2924	-0-	-238	-0-	263	1	2402	2	Y	231	229	0	31
						5	4							
04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	252	1	2614	2	Y	237	233	0	35
						3	4							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147														
11	4170 X	3770	-0-	-400	-0-	331	1	3044	2	Y	359	335	0	53
						395	9							
12	4309 X	3346	-0-	-963	-0-	271	1	2822	2	Y	230	264	0	19
						253	9							
01	4092 X	3492	-0-	-600	-0-	188	1	3072	2	Y	165	165	0	19
						50	4							
02	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	286	1	3569	2	Y	212	199	0	32
						72	4							
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	301	1	3889	2	Y	258	256	0	34
						8	4							
04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	281	1	3402	2	Y	213	216	0	31
						4	4							

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508														
11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	49	1	2813	2	Y	259	256	0	33
						12	4							
12	2852 X	1385	-0-	-1467	-0-	24	1	1221	2	Y	122	132	0	23
						6	4							
01	2852 X	1781	-0-	-1071	-0-	31	1	1558	2	Y	159	161	0	21
						17	4							
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824														
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	72	1	4099	2	Y	280	284	0	35
						17	4							
12	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	73	1	3634	2	Y	261	247	0	49
						17	4							
01	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	72	1	3621	2	Y	275	288	0	36
						38	4							
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							

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 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

11		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	482 1	3940 2	Y		304	303 0		38
							17 4	334 9						
12		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	426 1	3376 2	Y		272	259 0		51
							15 4	299 9						
01		3658 X	3540	-0-	-118	-0-	344 1	2895 2	Y		245	264 0		32
							31 4	270 9						
02		3422 X	3185	-0-	-237	-0-	341 1	2606 2	Y		216	218 0		30
							238 9							
03		3658 X	3141	-0-	-517	-0-	48 1	2849 2	Y		222	224 0		28
							244 9							
04		3540 X	2340	-0-	-1200	-0-	39 1	2133 2	Y		153	155 0		26
							168 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934														

11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	252 1	912 2	Y		123	122 0		5
							135 9							
12		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	237 1	1001 2	Y		125	125 0		5
							10 4	138 9						
01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	221 1	870 2	Y		122	122 0		5
							36 4	134 9						
02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	196 1	883 2	Y		136	135 0		6
							74 4	150 9						
03		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	197 1	853 2	Y		110	110 0		6
							9 4	121 9						
04		840 N	328	-0-	-512	-0-	22 1	271 2	Y		30	34 0		2
							2 4	33 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245														

11		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	250 1	2761 2	Y		121	120 0		5
							133 9							
12		3720 X	2938	-0-	-782	-0-	235 1	2539 2	Y		126	126 0		5
							25 4	139 9						
01		3720 X	2618	-0-	-1102	-0-	211 1	2144 2	Y		159	157 0		7
							88 4	175 9						
02		3480 X	2644	-0-	-836	-0-	211 1	2064 2	Y		177	176 0		8
							174 4	195 9						
03		3379 X	2335	-0-	-1044	-0-	206 1	1954 2	Y		140	140 0		8
							21 4	154 9						
04		3150 X	2087	-0-	-1063	-0-	144 1	1810 2	Y		112	112 0		8
							10 4	123 9						

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397														

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	104	1	1083	2	N	68					329
						75	9									
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	210	1	874	2	N	79	185	1			223
						87	9									
01	1054 N	804	-0-	-250	-0-	103	1	668	2	N	30					253
						33	9									
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	76	1	952	2	N	98					351
						108	9									
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									

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

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

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

11	4020 X	3264	-0-	-756	-0-	249	1	2586	2	Y	390	387	0			33
						429	9									
12	4154 X	4078	-0-	-76	-0-	254	1	3276	2	Y	495	492	0			36
						3	4	545	9							
01	4154 X	3653	-0-	-501	-0-	228	1	2867	2	Y	485	484	0			37
						24	4	534	9							
02	3277 X	2878	-0-	-399	-0-	242	1	2205	2	Y	378	385	0			30
						15	4	416	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

11	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	49	1	5292	2	Y	620	606	0			53
						1	4	682	9							
12	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	37	1	4574	2	Y	591	601	0			43
						4	4	650	9							
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	30	1	4204	2	Y	537	540	0			40
						36	4	591	9							
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	31	1	4003	2	Y	515	514	0			41
						27	4	567	9							
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							

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	171 1	3446 2	Y	411	403 0		35
							1 4	452 9					
12		4061 X	3143	-0-	-918	-0-	165 1	2618 2	Y	325	336 0		24
							2 4	358 9					
01		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	163 1	3418 2	Y	354	351 0		27
							29 4	389 9					
02		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	156 1	3692 2	Y	379	375 0		31
							24 4	417 9					
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					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909													
11		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	212 1	4133 2	Y	388	379 0		33
							1 4	427 9					
12		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	220 1	4835 2	Y	438	439 0		32
							4 4	482 9					
01		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	206 1	4542 2	Y	454	452 0		34
							39 4	499 9					
02		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	190 1	3912 2	Y	401	403 0		32
							26 4	441 9					
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					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728													
11		6240 X	3473	-0-	-2767	-0-	384 1	2304 2	Y	266	252 0		27
							492 4	293 9					
12		3286 X	3005	-0-	-281	-0-	412 1	2204 2	Y	297	313 0		11
							62 4	327 9					
01		3224 X	2090	-0-	-1134	-0-	258 1	1561 2	Y	210	196 0		25
							40 4	231 9					
02		3364 X	3193	-0-	-171	-0-	340 1	2424 2	Y	353	365 0		13
							41 4	388 9					
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					

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783													
11		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	96 1	5492 2	Y	405	411 0		51
							23 4	446 9					
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						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		242 N	242	-0-	-0-	-0-	110	1	88	2	Y	20	21	1			1
							22	4	22	9							
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							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772																	

11		149 X	-0-	-0-	-149	-0-					Y	-0-					89
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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625																	

11		7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	23	1	6665	2	Y	540	535	0			20
							5	4	594	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518																	

11		5580 X	5482	-0-	-98	-0-	46	1	4895	2	Y	490	493	0			31
							2	4	539	9							
12		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	48	1	5241	2	Y	504	498	0			37
							104	4	554	9							
01		5766 X	5027	-0-	-739	-0-	43	1	4414	2	Y	462	465	0			34
							62	4	508	9							
02		5394 X	4668	-0-	-726	-0-	40	1	4118	2	Y	430	434	0			30
							37	4	473	9							
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							

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	2250 X	663	-0-	-1587	-0-	199 1 80 4	316 2 68 9	Y	62	85 1		3
12	2325 X	7	-0-	-2318	-0-	7 1		Y	-0-	3 1		-0-
01	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	336 1 178 4	7114 2 777 9	Y	706	619 1		87
02	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	282 1 61 4	3356 2 387 9	Y	352	388 1		51
03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	273 1 1 4	3028 2 386 9	Y	351	367 1		35
04	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	245 1 32 4	2524 2 284 9	Y	258	281 1		12

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057												
11	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	719 1 290 9	3578 2	Y	264	310 1		39
12	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	700 1 253 9	3526 2	Y	230	224 1		45
01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	452 1 332 9	3479 2	Y	302	312 1		35
02	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	299 1 369 9	4396 2	Y	335	302 1		68
03	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	400 1 364 9	4628 2	Y	331	311 1		88
04	3270 X	2695	-0-	-575	-0-	176 1 169 9	2350 2	Y	154	204 1		38

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077												
11	1860 N	527	-0-	-1333	-0-	177 1 3 4	333 2 14 9	Y	13	67 1		9
12	1674 N	156	-0-	-1518	-0-	150 1	6 2	Y	-0-	9 1		-0-
01	1643 N	97	-0-	-1546	-0-	65 1 1 4	29 2 2 9	Y	2			2
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	248 1 8 4	1864 2 182 9	Y	165	60 1		107
03	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	282 1 2 4	2250 2 187 9	Y	170	210 1		67
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	106 1 9 4	185 2 14 9	Y	13	72 1		8

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335												
11	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	237 1 74 9	2466 2	N	67			199
12	3100 N	3228	-0-	128	128	609 1 87 9	2532 2	N	79			278
01	3100 N	3083	-0-	-17	111	403 1 83 9	2597 2	N	75	183 1		170
02	2900 N	3113	-0-	213	324	226 1 77 9	2810 2	N	70			240
03	3591 X	3267	-0-	-324	-0-	274 1 79 9	2914 2	N	72	183 1		129
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	266 1 72 9	2663 2	N	65			194

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	192 1	1993 2	N	61			171
12	2852 X	2391	-0-	-461	-0-	67 9	446 1	1856 2	N	81		252
01	2728 X	1895	-0-	-833	-0-	89 9	246 1	1587 2	N	56	185 1	123
02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	62 9	198 1	2468 2	N	72		195
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	79 9	259 1	2746 2	N	70	185 1	80
04	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	77 9	232 1	2323 2	N	90		170
						99 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	264114	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	9082 - 15124
11	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	374 1	3737 2	Y	159	159 0		19
12	4216 X	4155	-0-	-61	-0-	175 9	230 1	3735 2	Y	170	159 0	30
01	4030 X	3537	-0-	-493	-0-	3 4	239 1	3136 2	Y	129	121 0	38
02	3944 X	3011	-0-	-933	-0-	20 4	167 1	2722 2	Y	110	129 0	19
03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	1 4	280 1	3835 2	Y	149	145 0	23
04	4080 X	3736	-0-	-344	-0-	164 9	288 1	3169 2	Y	128	78 0	73
						138 4		141 9				

STUMBERG RANCH		WELL #:		4HR	RRCID ->	264116	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	7785 - 12194
11	870 X	688	-0-	-182	-0-	133 1	503 2	Y	47	48 0		2
12	775 N	672	-0-	-103	-0-	52 9	99 1	461 2	Y	102	99 0	5
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	112 9	199 1	663 2	Y	88	86 0	7
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	97 9	197 1	760 2	Y	127	121 0	13
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	140 9	171 1	844 2	Y	243	234 0	22
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	267 9	141 1	700 2	Y	165	170 0	17
						2 4		182 9				

STUMBERG RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	264117	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	8040 - 12456
11	1500 X	783	-0-	-717	-0-	139 1	526 2	Y	107	104 0		5
12	1550 X	758	-0-	-792	-0-	118 9	92 1	427 2	Y	217	211 0	11
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	239 9	155 1	517 2	Y	189	186 0	14
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	208 9	115 1	444 2	Y	208	202 0	20
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	229 9	83 1	409 2	Y	331	321 0	30
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	364 9	129 1	638 2	Y	419	407 0	42
						2 4		461 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	900 X	479	-0-	-421	-0-	84	1	318	2	Y	70	83	0	3
						77	9							
12	682 N	571	-0-	-111	-0-	69	1	320	2	Y	165	159	0	9
						182	9							
01	806 N	530	-0-	-276	-0-	84	1	279	2	Y	152	149	0	12
						167	9							
02	464 N	413	-0-	-51	-0-	53	1	204	2	Y	142	140	0	14
						156	9							
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	54	1	269	2	Y	324	309	0	29
						356	9							
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	47	1	231	2	Y	227	233	0	23
						1	4	250	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860														
11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	418	1	2212	2	Y	172	173	0	21
						189	9							
12	2759 X	2441	-0-	-318	-0-	151	1	2109	2	Y	163	155	0	29
						2	4	179	9					
01	2604 X	921	-0-	-1683	-0-	57	1	785	2	Y	67	76	0	20
						5	4	74	9					
02	2726 X	2196	-0-	-530	-0-	124	1	1895	2	Y	160	152	0	28
						1	4	176	9					
03	2914 X	1904	-0-	-1010	-0-	151	1	1611	2	Y	129	137	0	20
						142	9							
04	2820 X	1966	-0-	-854	-0-	158	1	1592	2	Y	134	78	0	76
						69	4	147	9					

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132														
11	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	39	1	6176	2	Y	155	160	1	8
						171	9							
12	5177 X	5043	-0-	-134	-0-	35	1	4801	2	Y	188	174	1	22
						207	9							
01	5177 X	4546	-0-	-631	-0-	28	1	4341	2	Y	161	165	1	18
						177	9							
02	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	37	1	4779	2	Y	187	173	1	32
						24	4	206	9					
03	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	37	1	5727	2	Y	209	218	1	23
						230	9							
04	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	33	1	4897	2	Y	160	149	1	34
						9	4	176	9					

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062														
11	5730 X	5654	-0-	-76	-0-	34	1	5471	2	Y	135	137	1	7
						149	9							
12	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	43	1	5840	2	Y	221	203	1	25
						243	9							
01	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	41	1	6383	2	Y	219	220	1	24
						241	9							
02	5452 X	3707	-0-	-1745	-0-	27	1	3523	2	Y	126	129	1	21
						18	4	139	9					
03	6138 X	5436	-0-	-702	-0-	34	1	5211	2	Y	174	176	1	19
						191	9							
04	6450 X	5041	-0-	-1409	-0-	33	1	4839	2	Y	145	133	1	31
						9	4	160	9					

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	30 1	4818 2	Y	105	109	1		5
							116 9							
12		4929 X	4792	-0-	-137	-0-	33 1	4571 2	Y	171	156	1		20
							188 9							
01		5115 X	3611	-0-	-1504	-0-	22 1	3440 2	Y	135	140	1		15
							149 9							
02		4785 X	3504	-0-	-1281	-0-	26 1	3310 2	Y	137	129	1		23
							17 4	151 9						
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						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976														

11		630 N	513	-0-	-117	-0-	242 1	140 2	Y	119	111	0		18
							131 9							
12		713 N	417	-0-	-296	-0-	68 1	254 2	Y	86	97	0		7
							95 9							
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	118 1	532 2	Y	220	202	0		25
							9 4	242 9						
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	248 1	278 2	Y	168	168	0		25
							6 4	185 9						
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							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924														

11		4050 X	2247	-0-	-1803	-0-	224 1	1647 2	Y	342	313	0		51
							376 9							
12		3193 X	2087	-0-	-1106	-0-	168 1	1685 2	Y	213	246	0		18
							234 9							
01		2542 X	1640	-0-	-902	-0-	118 1	1288 2	Y	194	190	0		22
							21 4	213 9						
02		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	239 1	3324 2	Y	733	645	0		110
							67 4	806 9						
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586														

11		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	790 1	2505 2	Y	208	261	0		25
							229 9							
12		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	374 1	2152 2	Y	189	181	0		33
							2 4	208 9						
01		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	320 1	2334 2	Y	186	165	0		54
							15 4	205 9						
02		2610 X	2278	-0-	-332	-0-	272 1	1845 2	Y	145	174	0		25
							1 4	160 9						
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						

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 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

11	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	97 1	5577 2	24 4	517 9	Y	470	480 0		59
12	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	103 1	5173 2	24 4	439 9	Y	399	383 0		75
01	5177 X	5102	-0-	-75	-0-	91 1	4570 2	49 4	392 9	Y	356	384 0		47
02	4843 X	4568	-0-	-275	-0-	75 1	4146 2	347 9		Y	315	318 0		44
03	5177 X	4811	-0-	-366	-0-	62 1	4404 2	62 1		Y	314	319 0		39
04	5010 X	4557	-0-	-453	-0-	76 1	4176 2	345 9		Y	277	268 0		48
						305 9								

WORTHY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480														
11	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	1 1	7296 2	1 4	306 9	Y	278	286 1		18
12	7254 X	7209	-0-	-45	-0-	1 1	6869 2	1 4	338 9	Y	307	283 1		42
01	7254 X	6226	-0-	-1028	-0-	2 1	5929 2	5 4	290 9	Y	264	277 1		29
02	6786 X	5314	-0-	-1472	-0-	43 1	5006 2	3 4	262 9	Y	238	241 1		26
03	7254 X	5302	-0-	-1952	-0-	79 1	4990 2	3 4	230 9	Y	209	197 1		38
04	7020 X	6189	-0-	-831	-0-	64 1	5868 2	3 4	254 9	Y	231	237 1		32
						3 4								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403														
11	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	362 1	2202 2	1 4	383 9	Y	348	22 0	323 1	35
12	2945 X	2878	-0-	-67	-0-	344 1	2173 2	2 4	359 9	Y	326	188 0	138 1	35
01	3875 X	2909	-0-	-966	-0-	311 1	2163 2	61 4	374 9	Y	340	338 0		37
02	3625 X	2596	-0-	-1029	-0-	329 1	1966 2	3 4	298 9	Y	271	248 0	15 1	45
03	3875 X	2365	-0-	-1510	-0-	351 1	1746 2	1 4	267 9	Y	243	272 0		16
04	2940 X	2658	-0-	-282	-0-	414 1	1973 2	1 4	270 9	Y	245	239 0		22
						1 4								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990														
11	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	405 1	6089 2	1299 4	693 9	Y	630	594 0		64
12	7936 X	7129	-0-	-807	-0-	316 1	6139 2	173 4	501 9	Y	455	502 0		17
01	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	375 1	10242 2	262 4	839 9	Y	763	688 0		92
02	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	246 1	7284 2	123 4	700 9	Y	636	704 0		24
03	8680 X	8078	-0-	-602	-0-	211 1	7156 2	711 9		Y	646	643 0		27
04	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	227 1	8124 2	180 4	617 9	Y	561	564 0		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

11	960 N	752	-0-	-208	-0-	289	1	427	2	Y	33	33	0		4	
						36	9									
12	1054 N	872	-0-	-182	-0-	304	1	493	2	Y	68	61	0		11	
						75	9									
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	307	1	233	2	Y	244	222	0		33	
						8	4	268	9							
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	276	1	273	2	Y	371	344	0		60	
						408	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779																
11	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	237	1	6068	2	Y	515	520	0		34	
						6	4	567	9							
12	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	90	1	5948	2	Y	519	523	0		30	
						8	4	571	9							
01	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	77	1	5910	2	Y	460	450	0		40	
						4	4	506	9							
02	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	88	1	5864	2	Y	602	578	0		64	
						2	4	662	9							
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							

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766																
11	3000 N	2866	-0-	-134	182	139	1	2335	2	Y	354	361	0		22	
						3	4	389	9							
12	3100 N	4167	-0-	1067	1249	181	1	3387	2	Y	486	485	0		23	
						64	4	535	9							
01	5211 X	3962	-0-	-1249	-0-	161	1	3181	2	Y	490	488	0		25	
						81	4	539	9							
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	76	1	2432	2	Y	388	394	0		19	
						60	4	427	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199																
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	343	1	2494	2	Y	386	24	0	359	1	38
						2	4	425	9							
12	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	343	1	2834	2	Y	310	182	0	133	1	33
						2	4	341	9							
01	3317 X	3238	-0-	-79	-0-	247	1	2573	2	Y	314	313	0		34	
						73	4	345	9							
02	3103 X	2886	-0-	-217	-0-	271	1	2326	2	Y	260	237	0	14	1	43
						3	4	286	9							
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							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	3000 N	3457	-0-	457	457		445 1	2636 2	Y		317	154 1			223
							27 4	349 9							
12	3100 N	3921	-0-	821	1278		424 1	3004 2	Y		396	321 1			298
							57 4	436 9							
01	3100 N	3547	-0-	447	1725		448 1	2756 2	Y		239	322 1			215
							80 4	263 9							
02	4474 X	2749	-0-	-1725	-0-		346 1	2220 2	Y		158	271 1			102
							9 4	174 9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842															
11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-		336 1	2890 2	Y		815	822 0			92
							897 9								
12	5239 X	4935	-0-	-304	-0-		421 1	3507 2	Y		915	858 0			149
							1007 9								
01	5239 X	2266	-0-	-2973	-0-		309 1	1539 2	Y		330	434 0			45
							55 4	363 9							
02	4901 X	3327	-0-	-1574	-0-		371 1	2428 2	Y		480	448 0			77
							528 9								
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								

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
04	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															
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	61				405
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	184 1			279
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63				342
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	188 1			206
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				219
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	171 1			67

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633															
11	2310 N	2221	-0-	-89	-0-		322 1	1571 2	Y		296	299 0			14
							2 4	326 9							
12	2387 N	2133	-0-	-254	-0-		369 1	1436 2	Y		296	296 0			14
							2 4	326 9							
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-		217 1	1671 2	Y		355	355 0			14
							51 4	391 9							
02	2146 N	1066	-0-	-1080	-0-		235 1	685 2	Y		133	141 0			6
							146 9								
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							

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

11	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	320 1	1467 2	800 9	1 4	Y	727	46 0	667 1	72	
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	269 1	1574 2	857 9	1 4	Y	779	444 0	324 1	83	
01	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	298 1	1405 2	851 9	40 4	Y	774	773 0		84	
02	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	283 1	1426 2	792 9	2 4	Y	720	646 0	38 1	120	
03	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	434 1	1512 2	845 9	1 4	Y	768	838 0		50	
04	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	455 1	1586 2	794 9	1 4	Y	722	708 0		64	

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493															
11	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	261 1	2713 2	132 9	1 4	N	120	181 1		234	
12	2511 X	1789	-0-	-722	-0-	327 1	1359 2	103 9	1 4	N	94	173 1		155	
01	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	373 1	2404 2	172 9	1 4	N	156			311	
02	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	237 1	2955 2	178 9	1 4	N	162	183 1		290	
03	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	276 1	2933 2	199 9	1 4	N	181	186 1		285	
04	3120 X	2845	-0-	-275	-0-	242 1	2428 2	175 9	1 4	N	159	182 1		262	

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659															
11	3300 X	2980	-0-	-320	-0-	62 1	2659 2	2 4	1 4	Y	234	236 0		11	
12	3410 X	3276	-0-	-134	-0-	71 1	2895 2	3 4	1 4	Y	279	274 0		16	
01	3410 X	3083	-0-	-327	-0-	28 1	2735 2	3 4	1 4	Y	288	284 0		20	
02	3190 X	2704	-0-	-486	-0-	35 1	2406 2	1 4	1 4	Y	238	239 0		19	
03	3410 X	2906	-0-	-504	-0-	43 1	2601 2	12 4	1 4	Y	227	241 0		5	
04	3180 X	2750	-0-	-430	-0-	37 1	2449 2	14 4	1 4	Y	227	229 0		3	

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704															
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	39 1	1671 2	1 4	1 4	Y	146	149 0		7	
12	2108 N	2091	-0-	-17	-0-	46 1	1888 2	2 4	2 4	Y	141	140 0		8	
01	2294 N	2021	-0-	-273	-0-	19 1	1849 2	2 4	2 4	Y	137	135 0		10	
02	1798 N	1408	-0-	-390	-0-	19 1	1290 2	1 4	1 4	Y	89	92 0		7	
03	2077 N	878	-0-	-1199	-0-	13 1	806 2	4 4	4 4	Y	50	56 0		1	
04	1950 N	999	-0-	-951	-0-	14 1	914 2	5 4	5 4	Y	60	60 0		1	

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 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

11	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	53 1	2295 2	2	Y	183	185	0		8
						2 4	201 9							
12	2604 X	2175	-0-	-429	-0-	48 1	1945 2	2	Y	164	162	0		10
						2 4	180 9							
01	2604 X	2463	-0-	-141	-0-	23 1	2218 2	2	Y	200	196	0		14
						2 4	220 9							
02	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	33 1	2225 2	2	Y	189	188	0		15
						1 4	208 9							
03	2604 X	1995	-0-	-609	-0-	30 1	1808 2	2	Y	135	147	0		3
						8 4	149 9							
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	33 1	2180 2	2	Y	173	174	0		2
						12 4	190 9							

WORTHY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345														

11	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	11 1	3268 2	2	Y	141	130	1		26
						155 9								
12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	7 1	3309 2	2	Y	164	167	1		23
						180 9								
01	3379 X	3287	-0-	-92	-0-	5 1	3152 2	2	Y	118	133	1		8
						130 9								
02	3161 X	2637	-0-	-524	-0-	3 1	2533 2	2	Y	92	95	1		5
						101 9								
03	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3 1	3497 2	2	Y	109	110	1		4
						120 9								
04	3270 X	3232	-0-	-38	-0-	4 1	3121 2	2	Y	97	98	1		3
						107 9								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842														

11	3120 X	330	-0-	-2790	-0-	113 1	206 2	2	Y	8	12	1		5
						2 4	9 9							
12	3224 X	3172	-0-	-52	-0-	293 1	2718 2	2	Y	99	30	1		74
						52 4	109 9							
01	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	378 1	2721 2	2	Y	161	90	1		145
						79 4	177 9							
02	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	384 1	3242 2	2	Y	266	239	1		172
						13 4	293 9							
03	3162 X	2621	-0-	-541	-0-	274 1	2178 2	2	Y	152	264	1		60
						2 4	167 9							
04	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	274 1	2634 2	2	Y	176	133	1		103
						122 4	194 9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117														

11	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	361 1	907 2	2	Y	68	85	1		48
						9 4	75 9							
12	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	433 1	880 2	2	Y	71	65	1		54
						17 4	78 9							
01	1426 N	1041	-0-	-385	-0-	366 1	574 2	2	Y	76	61	1		69
						17 4	84 9							
02	1305 N	915	-0-	-390	-0-	263 1	540 2	2	Y	100	104	1		65
						2 4	110 9							
03	1395 N	752	-0-	-643	-0-	236 1	440 2	2	Y	69	107	1		27
						76 9								
04	1020 N	723	-0-	-297	-0-	242 1	397 2	2	Y	60	52	1		35
						18 4	66 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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		3630 X	3261	-0-	-369	-0-	66 1	2872 2	Y	292	292 0			13
							2 4	321 9						
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						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503														

11		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	55 1	2395 2	Y	266	256 0			12
							2 4	293 9						
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						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423														

11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	202 1	1240 2	Y	339	344 0			16
							2 4	373 9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068														

11		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	40 1	4232 2	Y	522	527 0			33
							1 4	574 9						
12		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	40 1	4335 2	Y	529	523 0			39
							86 4	582 9						
01		4836 X	4795	-0-	-41	-0-	40 1	4121 2	Y	524	524 0			39
							58 4	576 9						
02		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	39 1	3936 2	Y	496	500 0			35
							36 4	546 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388													
M	O	ALLOW CODE	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

11		7200 X	4861	-0-	-2339	-0-	30 1	4736 2	Y	86	91 1		4
							95 9						
12		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	56 1	7600 2	Y	151	138 1		17
							166 9						
01		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	42 1	6509 2	Y	232	224 1		25
							255 9						
02		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	41 1	5247 2	Y	195	187 1		33
							26 4						
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						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041													

11		3592 X	2966	-0-	-626	-0-	288 1	2435 2	Y	221	219 0		7
							243 9						
12		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	296 1	2612 2	Y	260	262 0		5
							5 4						
01		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	240 1	2406 2	Y	235	232 0		8
							15 4						
02		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	312 1	2343 2	Y	226	229 0		5
							30 4						
03		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	342 1	2638 2	Y	251	249 0		7
							2 4						
04		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	322 1	2318 2	Y	214	216 0		5
							3 4						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362													

11		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	390 1	836 2	Y	40	61 1		28
							9 4						
12		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	428 1	974 2	Y	48	40 1		36
							18 4						
01		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	359 1	732 2	Y	59	42 1		53
							21 4						
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	268 1	761 2	Y	85	83 1		55
							3 4						
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	313 1	925 2	Y	87	108 1		34
							1 4						
04		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	304 1	852 2	Y	77	66 1		45
							39 4						

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500													

11		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	284 1	1917 2	Y	597	586 0		34
							3 4						
12		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	238 1	1548 2	Y	507	490 0		51
							11 4						
01		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	177 1	1411 2	Y	355	387 0		19
							18 4						
02		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	290 1	1677 2	Y	473	458 0		34
							53 4						
03		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	303 1	1539 2	Y	432	437 0		29
							1 4						
04		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	289 1	1723 2	Y	444	440 0		33
							11 4						

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	EOM BALANCE

11	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	31	1	5782	2	Y	295	303	1	67
						325	9							
12	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	32	1	5832	2	Y	253	256	1	64
						278	9							
01	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	35	1	5997	2	Y	303	270	1	97
						333	9							
02	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	31	1	5737	2	Y	292	332	1	57
						321	9							
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							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565														
11	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	23	1	4269	2	Y	273	280	1	62
						300	9							
12	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	24	1	4260	2	Y	226	231	1	57
						249	9							
01	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	24	1	4152	2	Y	279	247	1	89
						307	9							
02	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	21	1	3864	2	Y	267	304	1	52
						294	9							
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							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817														
11	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	27	1	5028	2	Y	287	298	1	65
						316	9							
12	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	27	1	4785	2	Y	265	263	1	67
						292	9							
01	4464 X	4132	-0-	-332	-0-	23	1	3844	2	Y	241	231	1	77
						265	9							
02	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	24	1	4435	2	Y	284	306	1	55
						312	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910														
11	870 N	485	-0-	-385	-0-	120	1	196	2	Y	154	179	0	17
						169	9							
12	1426 N	410	-0-	-1016	-0-	105	1	167	2	Y	125	122	0	20
						138	9							
01	930 N	503	-0-	-427	-0-	134	1	217	2	Y	131	133	0	18
						8	4	144	9					
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	158	1	359	2	Y	194	181	0	31
						213	9							
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							

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

11		1320 N	1021	-0-	-299	-0-	93 1	817 2	9 4	102 9	Y	93	168 1			65
12		1457 N	387	-0-	-1070	-0-	16 1	324 2	6 4	41 9	Y	37	74 1			28
01		1829 N	567	-0-	-1262	-0-	56 1	414 2	12 4	85 9	Y	77	35 1			70
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	156 1	827 2	3 4	235 9	Y	214	145 1			139
03		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	182 1	996 2	1 4	240 9	Y	218	271 1			86
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	137 1	887 2	41 4	207 9	Y	188	164 1			110

STUMBERG RANCH			WELL #:		8H	RRCID -> 266353			COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7587	PERF. 8085 - 12995				
11		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	603 1	4072 2	7 4	591 9	Y	537	561 0			31
12		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	899 1	5840 2	41 4	748 9	Y	680	642 0			69
01		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	537 1	4285 2	54 4	498 9	Y	453	497 0			25
02		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	291 1	3106 2	98 4	405 9	Y	368	366 0			27
03		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	342 1	5384 2	4 4	699 9	Y	635	619 0			43
04		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	298 1	4092 2	26 4	486 9	Y	442	453 0			32

STUMBERG RANCH			WELL #:		9H	RRCID -> 266357			COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7594	PERF. 8067 - 12881				
11		3000 N	3236	-0-	236	236	315 1	2129 2	4 4	788 9	Y	716	712 0			41
12		2357 N	2121	-0-	-236	-0-	216 1	1403 2	10 4	492 9	Y	447	443 0			45
01		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	175 1	1397 2	18 4	341 9	Y	310	338 0			17
02		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	306 1	1690 2	53 4	462 9	Y	420	407 0			30
03		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	319 1	1397 2	1 4	382 9	Y	347	353 0			24
04		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	297 1	1304 2	8 4	325 9	Y	295	297 0			22

ROGERS DENTONIO RANCH			WELL #:		1H	RRCID -> 266406			COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6876	PERF. 8030 - 11153				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				89
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				89
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				89
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				89

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		4020 X	3560	-0-	-460	-0-	15 1	3270 2	Y	250	246 0		15
							275 9						
12		4154 X	3141	-0-	-1013	-0-	13 1	2847 2	Y	239	246 0		8
							18 4	263 9					
01		3999 X	3838	-0-	-161	-0-	16 1	3493 2	Y	282	279 0		11
							19 4	310 9					
02		3741 X	3453	-0-	-288	-0-	12 1	3140 2	Y	257	251 0		17
							18 4	283 9					
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					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061													
11		4650 X	4559	-0-	-91	-0-	21 1	4251 2	Y	260	253 0		16
							1 4	286 9					
12		4805 X	4343	-0-	-462	-0-	20 1	4019 2	Y	253	260 0		9
							26 4	278 9					
01		4867 X	4447	-0-	-420	-0-	21 1	4130 2	Y	248	247 0		10
							23 4	273 9					
02		4553 X	4468	-0-	-85	-0-	16 1	4150 2	Y	253	246 0		17
							24 4	278 9					
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					

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798													
11		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	166 1	1369 2	Y	1029	1043 1		229
							13 4	1132 9					
12		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	152 1	650 2	Y	1189	1038 1		380
							22 4	1308 9					
01		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	146 1	617 2	Y	1242	1286 1		336
							17 4	1366 9					
02		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	278 1	746 2	Y	1197	1213 1		320
							23 4	1317 9					
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					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725													
11		5250 X	511	-0-	-4739	-0-	1 1	501 2	Y	8			32
							9 9						
12		11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	273 1	10967 2	Y	321	270 1		83
							353 9						
01		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	240 1	4523 2	Y	217	274 1		26
							239 9						
02		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	215 1	5527 2	Y	242	221 1		47
							266 9						
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						

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260 N	480	-0-	-780	-0-	454	2	26	9	Y	24			67
12	3100 N	3511	-0-	411	411	173	1	2912	2	Y	387	354	1	100
						426	9							
01	2126 N	1715	-0-	-411	-0-	115	1	1294	2	Y	278	344	1	34
						306	9							
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	140	1	1185	2	Y	230	219	1	45
						253	9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558														
11	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-			-0-
12	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	76	1	4824	2	Y	211	156	1	55
						232	9							
01	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	111	1	5533	2	Y	258	282	1	31
						284	9							
02	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	41	1	5407	2	Y	230	216	1	45
						253	9							
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							

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568														
11	870 X	51	-0-	-819	-0-	10	1	31	2	Y	3	1	1	4
						7	4							
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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878														
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	290	1	86	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
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							
						163	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 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		1800 X	478	-0-	-1322	-0-	471	2	7	9	Y	6	45
12		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	233	1	3747	2	Y	181	47
							199	9					
01		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	196	1	2162	2	Y	188	23
							207	9					
02		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	249	1	2403	2	Y	190	37
							209	9					
03		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	308	1	2496	2	Y	206	51
							227	9					
04		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	242	1	2418	2	Y	179	38
							197	9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		21H	RRCID ->	266565	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7983 - 13178	
11		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	269	1	1395	2	Y	300	10
							330	9					
12		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	259	1	1220	2	Y	247	5
							2	4	272	9			
01		2294 N	1665	-0-	-629	-0-	215	1	1180	2	Y	239	8
							7	4	263	9			
02		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	272	1	1840	2	Y	371	9
							24	4	408	9			
03		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	293	1	1592	2	Y	314	8
							1	4	345	9			
04		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	280	1	1802	2	Y	346	7
							2	4	381	9			

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		22H	RRCID ->	266566	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7454	PERF.	8092 - 13184	
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	272	1	369	2	Y	95	3
							105	9					
12		496 N	440	-0-	-56	-0-	271	1	133	2	Y	33	1
							36	9					
01		620 N	280	-0-	-340	-0-	229	1	41	2	Y	9	-0-
							10	9					
02		580 N	282	-0-	-298	-0-	279	1	2	2	Y	1	-0-
							1	9					
03		434 N	306	-0-	-128	-0-	305	1	1	2	Y	-0-	-0-
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	289	1	112	2	Y	27	1
							30	9					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		23H	RRCID ->	266569	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7831 - 13114	
11		780 N	715	-0-	-65	-0-	301	1	329	2	Y	77	3
							85	9					
12		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	283	1	868	2	Y	192	4
							2	4	211	9			
01		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	237	1	985	2	Y	219	8
							6	4	241	9			
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	304	1	946	2	Y	209	5
							12	4	230	9			
03		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	332	1	1071	2	Y	232	6
							1	4	255	9			
04		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	316	1	1154	2	Y	243	5
							1	4	267	9			

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	405 1	1292 2	Y	546	515 0	69		
						601 9							
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							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354													
11	600 N	481	-0-	-119	-0-	90 1	286 2	Y	95	94 0	12		
						105 9							
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							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082													
11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	501 1	1600 2	Y	240	232 0	30		
						264 9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147													
11	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	169 1	3667 2	Y	223	216 0	14		
						245 9							
12	3193 X	2553	-0-	-640	-0-	170 1	2164 2	Y	186	194 0	6		
						14 4	205 9						
01	3782 X	3138	-0-	-644	-0-	157 1	2718 2	Y	225	222 0	9		
						15 4	248 9						
02	3944 X	2881	-0-	-1063	-0-	153 1	2485 2	Y	208	203 0	14		
						14 4	229 9						
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						

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 PROD	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

11	5520 X	5338	-0-	-182	-0-	162	1	4724	2	Y	410	402	0	25
						1	4	451	9					
12	5797 X	4771	-0-	-1026	-0-	163	1	4156	2	Y	386	398	0	13
						27	4	425	9					
01	5828 X	5695	-0-	-133	-0-	152	1	5019	2	Y	451	446	0	18
						28	4	496	9					
02	5452 X	4681	-0-	-771	-0-	149	1	4099	2	Y	372	365	0	25
						24	4	409	9					
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					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370														
11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	216	1	3128	2	Y	362	356	0	22
						398	9							
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	219	1	3504	2	Y	433	440	0	15
						22	4	476	9					
01	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	195	1	3912	2	Y	383	382	0	16
						22	4	421	9					
02	3567 X	3470	-0-	-97	-0-	199	1	2928	2	Y	296	292	0	20
						17	4	326	9					
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					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813														
11	2040 N	1906	-0-	-134	-0-	239	1	1463	2	Y	185	183	0	11
						204	9							
12	2201 N	2058	-0-	-143	-0-	249	1	1589	2	Y	191	196	0	6
						10	4	210	9					
01	2139 N	2112	-0-	-27	-0-	215	1	1678	2	Y	191	189	0	8
						9	4	210	9					
02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	213	1	1590	2	Y	180	176	0	12
						9	4	198	9					
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					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032														
11	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	24	1	9252	2	Y	350	401	0	50
						385	9							
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					

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 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

11		9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	25 1	9632	2	Y	252	267	0	36
							277 9							
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					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607														
11		7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	18 1	6813	2	Y	308	337	0	44
							339 9							
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					

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472														
11		60 N	17	-0-	-43	-0-	5 2	12 9	Y		11	12	0	-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 2	Y		-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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537														
11		5550 X	5419	-0-	-131	-0-	46 1	4920 2	Y		410	412	0	26
							2 4	451 9						
12		5797 X	5626	-0-	-171	-0-	46 1	4962 2	Y		472	463	0	35
							99 4	519 9						
01		5797 X	5593	-0-	-204	-0-	48 1	4985 2	Y		445	447	0	33
							70 4	490 9						
02		5423 X	5388	-0-	-35	-0-	47 1	4833 2	Y		422	425	0	30
							44 4	464 9						
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						

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	EOM BALANCE
11	5880 X	5781	-0-	-99	-0-	48	1	5147	2	Y	531	531	0		33
						2	4	584	9						
12	6076 X	6020	-0-	-56	-0-	49	1	5268	2	Y	544	537	0		40
						105	4	598	9						
01	6076 X	5728	-0-	-348	-0-	49	1	5057	2	Y	501	504	0		37
						71	4	551	9						
02	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	51	1	5209	2	Y	504	506	0		35
						47	4	554	9						
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						
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		25H	RRCID -> 266600	COMPL. DATE 01/20/2012	TOTAL DEPTH 7658	PERF. 8651	- 13458						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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						
11	4410 X	4219	-0-	-191	-0-	35	1	3689	2	Y	449	451	0		28
						1	4	494	9						
12	4557 X	4362	-0-	-195	-0-	35	1	3790	2	Y	420	417	0		31
						75	4	462	9						
01	4526 X	4331	-0-	-195	-0-	37	1	3786	2	Y	414	414	0		31
						53	4	455	9						
02	4176 X	4072	-0-	-104	-0-	35	1	3583	2	Y	383	387	0		27
						33	4	421	9						
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						
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		21H	RRCID -> 266602	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 7656	PERF. 8160	- 13001						
11	5880 X	5013	-0-	-867	-0-	384	1	4214	2	Y	376	379	0		24
						1	4	414	9						
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						

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	
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	11 1	1201 2	76 9	Y	69	60 0		21	
12	3100 N	3452	-0-	352	352	18 4	3189 2	202 9	Y	184	163 0		42	
01	3100 N	3321	-0-	221	573	23 1	3081 2	197 9	Y	179	186 0		35	
02	2900 N	2823	-0-	-77	496	20 4	2663 2	124 9	Y	113	95 0		53	
03	3173 X	2677	-0-	-496	-0-	19 1	2537 2	122 9	Y	111	98 0		66	
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	17 4	2540 2	21 1	Y	104	88 0		82	
						114 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341														
11	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	30 1	3327 2	277 9	Y	252	232 0		77	
12	3472 X	3290	-0-	-182	-0-	49 4	2990 2	243 9	Y	221	247 0		51	
01	3472 X	2831	-0-	-641	-0-	21 1	2524 2	271 9	Y	246	249 0		48	
02	3248 X	2424	-0-	-824	-0-	19 1	2201 2	193 9	Y	175	141 0		82	
03	3472 X	3016	-0-	-456	-0-	14 4	2748 2	249 9	Y	226	174 0		134	
04	3360 X	2368	-0-	-992	-0-	19 1	2167 2	18 1	Y	166	169 0		131	
						183 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695														
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	26 1	1291 2	64 9	Y	58	49 0		17	
12	3100 N	4164	-0-	1064	1064	8 4	3754 2	311 9	Y	283	228 0		72	
01	3100 N	4261	-0-	1161	2225	30 4	3841 2	217 9	Y	197	214 0		55	
02	2900 N	3096	-0-	196	2421	144 1	2877 2	165 9	Y	150	131 0		74	
03	7000 X	4579	-0-	-2421	-0-	59 4	4257 2	84 1	Y	235	227 0		82	
04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	7 4	4625 2	233 9	Y	212	140 0		154	
						259 9								
RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	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 #: 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		1530 N	916	-0-	-614	-0-	17 1	848 2	Y	42	41 0			12
							5 4	46 9						
12		3100 N	4889	-0-	1789	1789	83 1	4540 2	Y	209	168 0			53
							36 4	230 9						
01		3100 N	5542	-0-	2442	4231	191 1	5084 2	Y	172	177 0			48
							78 4	189 9						
02		2900 N	4693	-0-	1793	6024	73 1	4443 2	Y	152	125 0			75
							10 4	167 9						
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							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018														
11		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	74 1	3724 2	Y	186	157 0			55
							24 4	205 9						
12		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	68 1	3742 2	Y	149	166 0			38
							30 4	164 9						
01		4340 X	3558	-0-	-782	-0-	122 1	3241 2	Y	133	134 0			37
							49 4	146 9						
02		3886 X	3047	-0-	-839	-0-	47 1	2846 2	Y	134	105 0			66
							7 4	147 9						
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							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802														
11		810 N	269	-0-	-541	-0-	2 1	244 2	Y	17	20 0			5
							4 4	19 9						
12		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	8 1	1082 2	Y	88	73 0			20
							13 4	97 9						
01		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	12 1	1548 2	Y	135	129 0			26
							10 4	149 9						
02		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	13 1	1841 2	Y	126	93 0			59
							12 4	139 9						
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413														
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	8 1	97 2	Y	345	344 0			13
							380 9							
12		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	128 1	1542 2	Y	157	164 0			6
							173 9							
01		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	167 1	2106 2	Y	132	131 0			7
							2 4	145 9						
02		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	149 1	1771 2	Y	40	45 0			2
							44 9							
*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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	900 N	504	-0-	-396	-0-	30	1	380	2	Y	85	88	0	3
						94	9							
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	547	2	Y	49	50	0	2
						54	9							
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	29	1	373	2	Y	20	21	0	1
						22	9							
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	491	2	Y	9	10	0	-0-
						10	9							
*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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161														

11	4500 X	4319	-0-	-181	-0-	27	1	4017	2	Y	250	262	0	43
						275	9							
12	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	40	1	4514	2	Y	249	247	0	45
						1	4	274	9					
01	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	77	1	6332	2	Y	330	319	0	56
						1	4	363	9					
02	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	31	1	4387	2	Y	273	295	0	34
						3	4	300	9					
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					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250														

11	5340 X	3830	-0-	-1510	-0-	187	1	3474	2	Y	154	157	0	27
						169	9							
12	5518 X	4548	-0-	-970	-0-	169	1	4190	2	Y	171	167	0	31
						1	4	188	9					
01	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	136	1	3000	2	Y	154	159	0	26
						169	9							
02	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	174	1	3953	2	Y	302	291	0	37
						3	4	332	9					
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					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911														

11	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	265	1	2334	2	Y	154	165	0	27
						169	9							
12	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	205	1	1531	2	Y	114	120	0	21
						125	9							
01	3503 X	1056	-0-	-2447	-0-	127	1	862	2	Y	61	72	0	10
						67	9							
02	3277 X	1604	-0-	-1673	-0-	193	1	1291	2	Y	108	105	0	13
						1	4	119	9					
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					

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	27 1	4301 2	Y	103	105 1		5
							113 9						
12		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	29 1	3967 2	Y	120	111 1		14
							132 9						
01		4588 X	3808	-0-	-780	-0-	24 1	3662 2	Y	111	113 1		12
							122 9						
02		4292 X	3415	-0-	-877	-0-	25 1	3258 2	Y	105	99 1		18
							16 4						
03		4588 X	3894	-0-	-694	-0-	24 1	3748 2	Y	111	117 1		12
							122 9						
04		4440 X	3924	-0-	-516	-0-	25 1	3780 2	Y	102	92 1		22
							7 4						
								112 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866													
11		15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	39 1	15116 2	Y	418	427 0		59
							460 9						
12		8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	58 1	7919 2	Y	351	355 0		55
							386 9						
01		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	39 1	8226 2	Y	398	382 0		71
							5 4						
02		7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	25 1	6967 2	Y	346	344 0		73
							7 4						
03		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	38 1	8242 2	Y	418	376 0		115
							460 9						
04		8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	46 1	7872 2	Y	383	230 0		268
							11 4						
								421 9					

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436													
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	26 1	408 2	Y	174	126 1		85
							2 4						
12		496 N	61	-0-	-435	-0-	20 1	30 2	Y	10	92 1		3
							11 9						
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	29 1	320 2	Y	67	33 1		37
							2 4						
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	14 1	293 2	Y	65	70 1		32
							21 4						
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	10 1	816 2	Y	191	142 1		81
							7 4						
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	41 1	255 2	Y	57	109 1		29
							8 4						
								63 9					

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788													
11		1860 X	369	-0-	-1491	-0-	20 1	274 2	Y	67	34 1		33
							1 4						
12		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	59 1	2482 2	Y	556	435 1		154
							24 4						
01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	36 1	625 2	Y	64	183 1		35
							4 4						
02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	27 1	1238 2	Y	258	166 1		127
							89 4						
03		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	20 1	1835 2	Y	416	367 1		176
							15 4						
04		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	71 1	1579 2	Y	345	346 1		175
							47 4						
								380 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		2490 X	2372	-0-	-118	-0-	20 1	2218 2	Y	92	85 0		28
							33 4	101 9					
12		2573 X	2397	-0-	-176	-0-	16 1	2252 2	Y	93	100 0		21
							27 4	102 9					
01		2542 X	2266	-0-	-276	-0-	16 1	2127 2	Y	99	101 0		19
							14 4	109 9					
02		2378 X	2109	-0-	-269	-0-	14 1	2002 2	Y	73	58 0		34
							13 4	80 9					
03		2542 X	2271	-0-	-271	-0-	15 1	2167 2	Y	81	67 0		48
							89 9						
04		2370 X	1177	-0-	-1193	-0-	10 1	1124 2	Y	39	56 0		31
							43 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344													

11		5126 X	4244	-0-	-882	-0-	250 1	3843 2	Y	137	123 0		28
							151 9						
12		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	232 1	2425 2	Y	84	100 0		12
							4 4	92 9					
01		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	189 1	2175 2	Y	64	61 0		15
							20 4	70 9					
02		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	219 1	2423 2	Y	78	76 0		17
							45 4	86 9					
03		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	254 1	2651 2	Y	83	86 0		14
							1 4	91 9					
04		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	274 1	2478 2	Y	79	79 0		14
							87 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543													

11		2760 X	2010	-0-	-750	-0-	215 1	1668 2	Y	115	97 0		24
							127 9						
12		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	246 1	3637 2	Y	238	229 0		33
							6 4	262 9					
01		3658 X	2807	-0-	-851	-0-	168 1	2462 2	Y	141	141 0		33
							22 4	155 9					
02		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	208 1	3189 2	Y	197	188 0		42
							59 4	217 9					
03		3751 X	3485	-0-	-266	-0-	223 1	3059 2	Y	184	196 0		30
							1 4	202 9					
04		3630 X	3343	-0-	-287	-0-	230 1	2915 2	Y	180	178 0		32
							198 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321													

11		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	293 1	5417 2	Y	400	328 0		83
							440 9						
12		4278 X	3547	-0-	-731	-0-	289 1	3019 2	Y	213	266 0		30
							5 4	234 9					
01		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	210 1	3073 2	Y	188	174 0		44
							28 4	207 9					
02		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	246 1	2747 2	Y	182	187 0		39
							51 4	200 9					
03		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	267 1	2881 2	Y	186	194 0		31
							1 4	205 9					
04		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	278 1	2959 2	Y	196	192 0		35
							216 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		38H	RRCID ->	266907	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	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
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	221 1	1643 2	Y	80	77 0		14
						88 9						
12	1643 N	1224	-0-	-419	-0-	179 1	965 2	Y	73	74 0		13
						80 9						
01	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	148 1	1250 2	Y	25	34 0		4
						28 9						
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	210 1	1640 2	Y	36	36 0		4
						1 4	40 9					
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					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		40H	RRCID ->	266910	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	8028 - 13165
11	5310 X	4890	-0-	-420	-0-	32 1	4676 2	Y	165	151 0		29
						182 9						
12	5239 X	3690	-0-	-1549	-0-	31 1	3535 2	Y	112	121 0		20
						1 4	123 9					
01	5239 X	4162	-0-	-1077	-0-	49 1	3990 2	Y	112	113 0		19
						123 9						
02	4901 X	4582	-0-	-319	-0-	31 1	4388 2	Y	145	146 0		18
						3 4	160 9					
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						

FOGMT		WELL #:		6SH	RRCID ->	266924	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	6058	PERF.	9130 - 12275
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141 7		125
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
*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-

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

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		6930 X	6747	-0-	-183	-0-	22 1	6386 2	Y	304	303 0		11
							5 4	334 9					
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					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419													

11		1800 N	1610	-0-	-190	-0-	5 1	1375 2	Y	208	206 0		8
							1 4	229 9					
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					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556													

11		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	12 1	3508 2	Y	211	209 0		8
							3 4	232 9					
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					

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654													

11		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	521 1	5291 2	Y	122	187 1		138
							134 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				//CONT.//	100351									
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	267118	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 8533 - 13335		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		1830 N	1611	-0-	-219	-0-	5 1	1470	2	Y	123	122	0	5
							1 4	135	9					
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					

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	24H	RRCID ->	267119	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 8448 - 13284		
11		1080 N	988	-0-	-92	-0-	3 1	897	2	Y	79	79	0	3
							1 4	87	9					
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					

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	47H	RRCID ->	267120	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7544	PERF. 8001 - 12177		
11		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	33 1	3597	2	Y	313	308	0	27
							1 4	344	9					
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					

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	48H	RRCID ->	267122	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7544	PERF. 7957 - 12113		
11		5460 X	4470	-0-	-990	-0-	37 1	4006	2	Y	387	386	0	33
							1 4	426	9					
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					

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 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
11		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	40 1	4247 2	2	Y	185	181 0		16
							1 4	204 9						
12		3782 X	3767	-0-	-15	-0-	28 1	3559 2	2	Y	161	165 0		12
							3 4	177 9						
01		3565 X	3205	-0-	-360	-0-	21 1	2947 2	2	Y	193	190 0		15
							25 4	212 9						
02		3335 X	2930	-0-	-405	-0-	21 1	2692 2	2	Y	181	181 0		15
							18 4	199 9						
03		3565 X	3417	-0-	-148	-0-	28 1	3161 2	2	Y	206	201 0		20
							1 4	227 9						
04		3450 X	3172	-0-	-278	-0-	30 1	2930 2	2	Y	190	192 0		18
							3 4	209 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359														
11		3030 X	755	-0-	-2275	-0-	15 1	694 2	2	Y	40	37 0		12
							2 4	44 9						
12		3131 X	2093	-0-	-1038	-0-	7 1	1951 2	2	Y	98	107 0		3
							27 4	108 9						
01		3069 X	2255	-0-	-814	-0-	9 1	2145 2	2	Y	74	76 0		1
							20 4	81 9						
02		2784 X	2326	-0-	-458	-0-	8 1	2232 2	2	Y	71	71 0		1
							8 4	78 9						
03		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	5 1	2294 2	2	Y	71	71 0		1
							5 4	78 9						
04		2190 X	1570	-0-	-620	-0-	3 1	1512 2	2	Y	47	47 0		1
							3 4	52 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618														
11		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				Y	-0-			-0-
12		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				Y	-0-			-0-
01		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				Y	-0-			-0-
02		2958 X	-0-	-0-	-2958	-0-				Y	-0-			-0-
03		974 X	974	-0-	-0-	-0-	2 1	896 2	2	Y	67	66 0		1
							2 4	74 9						
04		961 X	961	-0-	-0-	-0-	2 1	884 2	2	Y	66	66 0		1
							2 4	73 9						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868														
11		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-				Y	-0-			-0-
12		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-				Y	-0-			-0-
01		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-				Y	-0-			-0-
02		4727 X	-0-	-0-	-4727	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-			-0-
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767														
11		1380 X	256	-0-	-1124	-0-	25 1	165 2	2	Y	58	82 0		7
							2 4	64 9						
12		1426 X	337	-0-	-1089	-0-	31 1	217 2	2	Y	75	76 0		6
							6 4	83 9						
01		1178 N	158	-0-	-1020	-0-	14 1	100 2	2	Y	37	39 0		4
							3 4	41 9						
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	275 1	56 2	2	Y	19	20 0		3
							3 4	21 9						
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	328 1	195 2	2	Y	62	56 0		9
							68 9							
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	284 1	374 2	2	Y	104	97 0		16
							114 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

11		4050 X	3606	-0-	-444	-0-	40 1	3413 2	Y	138	120	0		26
							1 4	152 9						
12		4185 X	3481	-0-	-704	-0-	38 1	3268 2	Y	156	153	0		29
							3 4	172 9						
01		3534 X	3199	-0-	-335	-0-	30 1	3043 2	Y	102	117	0		14
							14 4	112 9						
02		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	32 1	3881 2	Y	199	188	0		25
							2 4	219 9						
03		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	30 1	3536 2	Y	267	270	0		22
							5 4	294 9						
04		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	26 1	3356 2	Y	256	247	0		31
							2 4	282 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061														
11		3000 X	2796	-0-	-204	-0-	32 1	2691 2	Y	65	66	0		12
							1 4	72 9						
12		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	35 1	2986 2	Y	87	83	0		16
							2 4	96 9						
01		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	27 1	2667 2	Y	81	86	0		11
							13 4	89 9						
02		2494 X	1484	-0-	-1010	-0-	12 1	1401 2	Y	64	67	0		8
							1 4	70 9						
03		2666 X	2442	-0-	-224	-0-	19 1	2252 2	Y	153	148	0		13
							3 4	168 9						
04		2580 X	2554	-0-	-26	-0-	18 1	2357 2	Y	162	155	0		20
							1 4	178 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426														
11		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	61 1	5120 2	Y	148	140	0		28
							2 4	163 9						
12		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	64 1	5471 2	Y	107	115	0		20
							4 4	118 9						
01		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	50 1	5019 2	Y	102	108	0		14
							24 4	112 9						
02		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	37 1	4512 2	Y	139	135	0		18
							2 4	153 9						
03		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	36 1	4241 2	Y	192	194	0		16
							6 4	211 9						
04		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	30 1	3877 2	Y	178	172	0		22
							2 4	196 9						

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763														
11		7740 X	1366	-0-	-6374	-0-	4 1	1323 2	Y	29	25	1		5
							7 4	32 9						
12		7595 X	2858	-0-	-4737	-0-	8 1	2777 2	Y	66	54	1		17
							73 9							
01		6045 X	403	-0-	-5642	-0-	1 1	393 2	Y	8	24	1		1
							9 9							
02		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	10 1	6002 2	Y	104	99	1		6
							82 4	114 9						
03		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	5 1	6258 2	Y	99	101	1		4
							10 4	109 9						
04		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6 1	6299 2	Y	92	91	1		5
							30 4	101 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		7770 X	5230	-0-	-2540	-0-	16 1	4993 2	Y	178	208 1		32
							25 4	196 9					
12		8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	23 1	8144 2	Y	233	205 1		60
							1 4	256 9					
01		7316 X	7209	-0-	-107	-0-	12 1	6906 2	Y	264	304 1		20
							1 4	290 9					
02		6844 X	6626	-0-	-218	-0-	11 1	6265 2	Y	240	247 1		13
							86 4	264 9					
03		7316 X	7248	-0-	-68	-0-	6 1	6960 2	Y	245	248 1		10
							12 4	270 9					
04		7080 X	7055	-0-	-25	-0-	6 1	6777 2	Y	218	217 1		11
							32 4	240 9					

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898													
11		8130 X	8021	-0-	-109	-0-	25 1	7673 2	Y	258	257 1		47
							39 4	284 9					
12		8401 X	8313	-0-	-88	-0-	23 1	7940 2	Y	317	282 1		82
							1 4	349 9					
01		8494 X	8135	-0-	-359	-0-	14 1	7848 2	Y	247	310 1		19
							1 4	272 9					
02		7946 X	7074	-0-	-872	-0-	12 1	6747 2	Y	202	210 1		11
							93 4	222 9					
03		8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	7 1	8444 2	Y	233	235 1		9
							14 4	256 9					
04		8040 X	7589	-0-	-451	-0-	7 1	7342 2	Y	186	186 1		9
							35 4	205 9					

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665													
11		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	19 1	5661 2	Y	176	172 1		32
							29 4	194 9					
12		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	17 1	6013 2	Y	191	174 1		49
							1 4	210 9					
01		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	11 1	5828 2	Y	169	205 1		13
							1 4	186 9					
02		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	9 1	5207 2	Y	142	147 1		8
							72 4	156 9					
03		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5 1	5676 2	Y	143	145 1		6
							9 4	157 9					
04		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6 1	6057 2	Y	139	138 1		7
							29 4	153 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670													
11		8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	21 1	8326 2	Y	364	358 0		52
							400 9						
12		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	37 1	5041 2	Y	210	229 0		33
							231 9						
01		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	27 1	5750 2	Y	273	257 0		49
							3 4	300 9					
02		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	17 1	4772 2	Y	237	236 0		50
							5 4	261 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	3000 N	5551	-0-	2551	2551	14 1	5348 2	Y	172	178 0	24		
						189 9							
12	3100 N	3687	-0-	587	3138	26 1	3540 2	Y	110	117 0	17		
						121 9							
01	3100 N	3423	-0-	323	3461	15 1	3276 2	Y	118	114 0	21		
						2 4	130 9						
02	6052 X	2591	-0-	-3461	-0-	9 1	2477 2	Y	93	94 0	20		
						3 4	102 9						
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750													
11	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	16 1	6258 2	Y	186	196 0	26		
						205 9							
12	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	44 1	5939 2	Y	188	185 0	29		
						207 9							
01	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	16 1	3444 2	Y	127	133 0	23		
						2 4	140 9						
02	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	15 1	4198 2	Y	172	159 0	36		
						4 4	189 9						
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						

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056													
11	1920 N	1406	-0-	-514	-0-	440 1	651 2	Y	199	187 0	28		
						96 4	219 9						
12	1829 N	1249	-0-	-580	-0-	239 1	760 2	Y	204	228 0	2	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	1	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	3	6 1	3
						33 4	496 9						

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243													
11	1320 N	1097	-0-	-223	-0-	483 1	452 2	Y	145	147 0	7		
						2 4	160 9						
12	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	468 1	576 2	Y	222	196 0	13	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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	12	1	4499	2	Y	259	283 0	37
						285	9						
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				

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A													

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333													

11	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	34	1	2870	2	Y	48	46 0	9
						1	4	53	9				
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				

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352													

11	960 N	541	-0-	-419	-0-	22	1	276	2	Y	220	252 1	108
						1	4	242	9				
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	123 1	1550 2	Y	31	32 0		6
							34 9						
12		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	125 1	1829 2	Y	30	30 0		6
							1 4						
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	82 1	1259 2	Y	25	28 0		3
							6 4						
02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	102 1	1258 2	Y	40	38 0		5
							1 4						
03		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	119 1	1269 2	Y	58	58 0		5
							2 4						
04		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	115 1	1228 2	Y	57	55 0		7
							1 4						
								63 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471													
11		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	45 1	3840 2	Y	119	112 0		23
							1 4						
12		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	46 1	3915 2	Y	114	116 0		21
							3 4						
01		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	36 1	3555 2	Y	106	113 0		14
							17 4						
02		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	26 1	3192 2	Y	145	141 0		18
							1 4						
03		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	27 1	3204 2	Y	215	215 0		18
							5 4						
04		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	24 1	3100 2	Y	210	202 0		26
							2 4						
								231 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544													
11		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	61 1	5171 2	Y	106	101 0		20
							2 4						
12		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	47 1	4029 2	Y	114	113 0		21
							3 4						
01		3410 X	2330	-0-	-1080	-0-	22 1	2232 2	Y	59	72 0		8
							11 4						
02		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	36 1	4384 2	Y	168	155 0		21
							2 4						
03		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	30 1	3511 2	Y	198	203 0		16
							5 4						
04		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	25 1	3336 2	Y	191	184 0		23
							2 4						
								210 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626													
11		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	72 1	6093 2	Y	99	96 0		19
							2 4						
12		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	58 1	4959 2	Y	76	81 0		14
							4 4						
01		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	54 1	5410 2	Y	98	99 0		13
							26 4						
02		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	37 1	4490 2	Y	127	124 0		16
							2 4						
03		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	38 1	4395 2	Y	182	183 0		15
							7 4						
04		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	32 1	4172 2	Y	175	169 0		21
							2 4						
								193 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309														
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

11		5070 X	2494	-0-	-2576	-0-	28 1	2385 2	Y	73	78 0			14
							1 4	80 9						
12		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	65 1	5596 2	Y	173	155 0			32
							4 4	190 9						
01		3782 X	3351	-0-	-431	-0-	32 1	3197 2	Y	97	116 0			13
							15 4	107 9						
02		3538 X	2953	-0-	-585	-0-	23 1	2787 2	Y	129	126 0			16
							1 4	142 9						
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						

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321														
11		3030 X	3005	-0-	-25	-0-	25 1	2851 2	Y	79	77 0			24
							42 4	87 9						
12		3131 X	2978	-0-	-153	-0-	20 1	2808 2	Y	106	106 0			24
							33 4	117 9						
01		3286 X	2925	-0-	-361	-0-	21 1	2783 2	Y	94	100 0			18
							18 4	103 9						
02		3016 X	2824	-0-	-192	-0-	19 1	2712 2	Y	68	54 0			32
							18 4	75 9						
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							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439														
11		2370 X	555	-0-	-1815	-0-	5 1	517 2	Y	23	30 0			7
							8 4	25 9						
12		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	19 1	2693 2	Y	121	100 0			28
							32 4	133 9						
01		2542 X	2141	-0-	-401	-0-	15 1	2002 2	Y	101	109 0			20
							13 4	111 9						
02		2320 X	1795	-0-	-525	-0-	12 1	1698 2	Y	67	55 0			32
							11 4	74 9						
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							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494														
11		930 N	452	-0-	-478	-0-	4 1	421 2	Y	19	18 0			6
							6 4	21 9						
12		3100 N	3164	-0-	64	64	21 1	2954 2	Y	140	114 0			32
							35 4	154 9						
01		3100 N	3648	-0-	548	612	26 1	3391 2	Y	190	185 0			37
							22 4	209 9						
02		2900 N	3044	-0-	144	756	20 1	2867 2	Y	125	103 0			59
							19 4	138 9						
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1740 N	1684	-0-	-56	-0-	205	1	1367	2	Y	101	108	1		24
							1	4							
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	99	1	1626	2	Y	187	174	1		37
							4	4							
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	150	1	1381	2	Y	140	150	1		27
							10	4							
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	275	1	1283	2	Y	176	163	1		40
							42	4							
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							
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414															
11	3660 X	2051	-0-	-1609	-0-	246	1	1638	2	Y	150	181	1		36
							2	4							
12	3782 X	3240	-0-	-542	-0-	172	1	2840	2	Y	202	198	1		40
							6	4							
01	3658 X	2795	-0-	-863	-0-	256	1	2367	2	Y	141	154	1		27
							17	4							
02	3422 X	2480	-0-	-942	-0-	259	1	1979	2	Y	161	152	1		36
							65	4							
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							
SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262															
11	1230 X	881	-0-	-349	-0-	82	1	675	2	Y	107	117	1		24
							6	4							
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	185	1	789	2	Y	190	153	1		61
							27	4							
01	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	262	1	1109	2	Y	228	227	1		62
							31	4							
02	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	173	1	1249	2	Y	205	212	1		55
							38	4							
03	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	212	1	1298	2	Y	137	165	1		27
							5	4							
04	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	268	1	1587	2	Y	137	146	1		18
							23	4							
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744															
11	870 X	552	-0-	-318	-0-	98	1	444	2	Y	9	6	1		12
							10	9							
12	1147 X	602	-0-	-545	-0-	231	1	297	2	Y	67	31	1		48
							74	9							
01	1147 X	310	-0-	-837	-0-	254	1	56	9	Y	51	76	1		23
02	1073 X	629	-0-	-444	-0-	242	1	295	2	Y	83	70	1		36
							1	4							
03	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	191	1	780	2	Y	81	85	1		32
							89	9							
04	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	188	1	1795	2	Y	118	102	1		48
							130	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1320 N	1294	-0-	-26	-0-	128 1	1056 2	Y	91	106 1		20
							10 4	100 9					
12		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	405 1	1726 2	Y	181	143 1		58
							59 4	199 9					
01		2232 X	1695	-0-	-537	-0-	295 1	1248 2	Y	106	135 1		29
							35 4	117 9					
02		2088 X	1262	-0-	-826	-0-	246 1	811 2	Y	164	149 1		44
							25 4	180 9					
03		2387 X	1592	-0-	-795	-0-	310 1	1114 2	Y	149	164 1		29
							4 4	164 9					
04		2310 X	1369	-0-	-941	-0-	270 1	968 2	Y	106	121 1		14
							14 4	117 9					

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204													
11		2872 X	2196	-0-	-676	-0-	217 1	1789 2	Y	157	231 1		35
							17 4	173 9					
12		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	535 1	2284 2	Y	207	176 1		66
							78 4	228 9					
01		3782 X	2472	-0-	-1310	-0-	434 1	1837 2	Y	136	165 1		37
							51 4	150 9					
02		3538 X	2786	-0-	-752	-0-	262 1	2319 2	Y	122	126 1		33
							71 4	134 9					
03		3782 X	2974	-0-	-808	-0-	358 1	2512 2	Y	85	101 1		17
							10 4	94 9					
04		3030 X	1490	-0-	-1540	-0-	202 1	1234 2	Y	33	46 1		4
							18 4	36 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306													
11		2790 X	1716	-0-	-1074	-0-	36 1	1661 2	Y	13	15 0		4
							5 4	14 9					
12		3038 X	2205	-0-	-833	-0-	8 1	2149 2	Y	16	20 0		-0-
							30 4	18 9					
01		3131 X	2219	-0-	-912	-0-	9 1	2173 2	Y	15	15 0		-0-
							20 4	17 9					
02		2929 X	2045	-0-	-884	-0-	7 1	2015 2	Y	14	14 0		-0-
							8 4	15 9					
03		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	7 1	3302 2	Y	21	21 0		-0-
							7 4	23 9					
04		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	6 1	2847 2	Y	19	19 0		-0-
							6 4	21 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-						-0-
12		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-						-0-
01		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-						-0-
02		4843 X	-0-	-0-	-4843	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-		14	1	7002	2	6
								15	4	476	9	

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039												

11		9014 X	9014	-0-	-0-	-0-		29	1	8698	2	40
								44	4	243	9	
12		9548 X	9548	-0-	-0-	-0-		26	1	9244	2	65
								2	4	276	9	
01		9015 X	9015	-0-	-0-	-0-		16	1	8769	2	16
								1	4	229	9	
02		8205 X	8205	-0-	-0-	-0-		14	1	7868	2	10
								108	4	215	9	
03		8960 X	8960	-0-	-0-	-0-		8	1	8717	2	8
								14	4	221	9	
04		10188 X	10188	-0-	-0-	-0-		9	1	9903	2	10
								47	4	229	9	

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441												

11		3660 X	1591	-0-	-2069	-0-		97	1	1230	2	9
								264	9			
12		3410 X	1857	-0-	-1553	-0-		114	1	1368	2	13
								375	9			
01		3131 X	1943	-0-	-1188	-0-		122	1	1537	2	14
								2	4	282	9	
02		1711 X	1621	-0-	-90	-0-		119	1	1410	2	4
								92	9			
*03		1829 X	1268	-0-	-561	-0-		101	1	1034	2	4
								2	4	131	9	
04		1890 X	1685	-0-	-205	-0-		113	1	1275	2	11
								297	9			

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120												

11		7830 X	7404	-0-	-426	-0-		24	1	6776	2	20
								6	4	598	9	
12		8091 X	7839	-0-	-252	-0-		26	1	7144	2	22
								16	4	653	9	
01		8277 X	7713	-0-	-564	-0-		23	1	7096	2	18
								14	4	580	9	
02		7743 X	7217	-0-	-526	-0-		36	1	6581	2	16
								7	4	593	9	
03		8277 X	7740	-0-	-537	-0-		26	1	7073	2	16
								5	4	636	9	
04		7590 X	7441	-0-	-149	-0-		24	1	6789	2	13
								17	4	611	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

11	2730 X	2218	-0-	-512	-0-	140	1	1781	2	Y	270	282	0	10
						297	9							
12	2821 X	2027	-0-	-794	-0-	135	1	1621	2	Y	246	247	0	9
						271	9							
01	3627 X	3201	-0-	-426	-0-	216	1	2726	2	Y	233	229	0	13
						3	4	256	9					
02	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	190	1	2253	2	Y	69	79	0	3
						76	9							
*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							

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059														
11	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	114	1	1445	2	Y	308	317	0	12
						339	9							
12	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	138	1	1665	2	Y	307	308	0	11
						338	9							
01	3627 X	2104	-0-	-1523	-0-	135	1	1708	2	Y	235	233	0	13
						2	4	259	9					
02	2088 X	1621	-0-	-467	-0-	120	1	1424	2	Y	70	80	0	3
						77	9							
*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							

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893														
11	8730 X	3806	-0-	-4924	-0-	12	1	3664	2	Y	101	116	1	18
						19	4	111	9					
12	5580 X	1227	-0-	-4353	-0-	3	1	1181	2	Y	39	47	1	10
						43	9							
01	5735 X	3617	-0-	-2118	-0-	6	1	3514	2	Y	88	91	1	7
						97	9							
02	5365 X	292	-0-	-5073	-0-	281	2	4	4	Y	6	13	1	-0-
						7	9							
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-

WORTHY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233														
11	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	19	1	5699	2	Y	165	156	1	31
						182	9							
12	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	14	1	6231	2	Y	212	213	1	30
						233	9							
01	6417 X	6245	-0-	-172	-0-	10	1	6019	2	Y	196	212	1	14
						216	9							
02	5974 X	5517	-0-	-457	-0-	6	1	5324	2	Y	169	174	1	9
						1	4	186	9					
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	23	1	6807	2	Y	336	301	1	63
						370	9							
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							

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268														
11	621 X	621	-0-	-0-	-0-	495	1	73	2	Y	38	36	0	5
						11	4	42	9					
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 -0-
						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					

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123														
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	424	1	502	2	Y	174	164	0	25
						74	4	191	9					
12	1209 N	970	-0-	-239	-0-	245	1	538	2	Y	154	177	0	1 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 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 2
						11	4	360	9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976														
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	232	1	613	2	Y	287	287	0	8
						2	4	316	9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1950 N	1406	-0-	-544	-0-	84	1	1069	2	Y	230	235	0	9
						253	9							
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	89	1	1074	2	Y	499	489	0	19
						549	9							
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	124	1	1572	2	Y	202	210	0	11
						2	4	222	9					
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	107	1	1272	2	Y	53	62	0	2
						58	9							
*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							

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128														
11	1800 N	1139	-0-	-661	-0-	64	1	819	2	Y	233	235	0	9
						256	9							
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	73	1	883	2	Y	228	229	0	8
						251	9							
01	1085 N	338	-0-	-747	-0-	21	1	267	2	Y	45	51	0	2
						50	9							
02	1102 N	925	-0-	-177	-0-	68	1	802	2	Y	50	50	0	2
						55	9							
*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							

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277														
11	2490 X	1900	-0-	-590	-0-	107	1	1365	2	Y	389	398	0	15
						428	9							
12	2573 X	1908	-0-	-665	-0-	123	1	1482	2	Y	275	280	0	10
						303	9							
01	2573 X	833	-0-	-1740	-0-	51	1	639	2	Y	129	132	0	7
						1	4	142	9					
02	1827 N	522	-0-	-1305	-0-	38	1	449	2	Y	32	38	0	1
						35	9							
*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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042														
11	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	19	1	5382	2	Y	304	301	0	11
						4	4	334	9					
12	5084 X	4660	-0-	-424	-0-	16	1	4397	2	Y	215	218	0	8
						10	4	237	9					
01	5890 X	5184	-0-	-706	-0-	16	1	4931	2	Y	206	207	0	7
						10	4	227	9					
02	5510 X	4076	-0-	-1434	-0-	21	1	3854	2	Y	179	181	0	5
						4	4	197	9					
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					

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

11	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	23 1	6667 2	283 9	283 9	Y	257	256 0			9
12	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	5 4	283 9	283 9	283 9	Y	304	302 0			11
01	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	24 1	6653 2	334 9	334 9	Y	322	322 0			11
02	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	15 4	334 9	334 9	334 9	Y	367	367 0			11
03	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	22 1	6856 2	354 9	354 9	Y	401	401 0			11
04	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	14 4	354 9	354 9	354 9	Y	378	380 0			9
						38 1	6807 2	404 9	404 9						
						7 4	404 9	404 9	404 9						
						27 1	7460 2	441 9	441 9						
						5 4	441 9	441 9	441 9						
						25 1	7042 2	416 9	416 9						
						17 4	416 9	416 9	416 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144															
11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	11 1	3121 2	160 9	160 9	Y	145	145 0			5
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3 4	160 9	160 9	160 9	Y	163	162 0			6
01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	12 1	3241 2	179 9	179 9	Y	169	169 0			6
02	3306 X	3257	-0-	-49	-0-	7 4	179 9	179 9	179 9	Y	173	174 0			5
03	3534 X	3450	-0-	-84	-0-	11 1	3374 2	186 9	186 9	Y	184	184 0			5
04	3420 X	3271	-0-	-149	-0-	17 1	3047 2	190 9	190 9	Y	174	175 0			4
						3 4	190 9	190 9	190 9						
						12 1	3234 2	202 9	202 9						
						2 4	202 9	202 9	202 9						
						11 1	3061 2	191 9	191 9						
						8 4	191 9	191 9	191 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814															
11	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	18 1	5201 2	387 9	387 9	Y	352	349 0			13
12	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	4 4	387 9	387 9	387 9	Y	380	379 0			14
01	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	19 1	5237 2	418 9	418 9	Y	389	389 0			14
02	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	12 4	418 9	418 9	418 9	Y	396	398 0			12
03	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	17 1	5343 2	428 9	428 9	Y	421	421 0			12
04	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	11 4	428 9	428 9	428 9	Y	405	407 0			10
						27 1	4808 2	436 9	436 9						
						5 4	436 9	436 9	436 9						
						19 1	5116 2	463 9	463 9						
						3 4	463 9	463 9	463 9						
						17 1	4919 2	446 9	446 9						
						12 4	446 9	446 9	446 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450															
11	3450 X	3359	-0-	-91	-0-	11 1	3180 2	165 9	165 9	Y	150	150 0			6
12	3565 X	3402	-0-	-163	-0-	3 4	165 9	165 9	165 9	Y	156	156 0			6
01	3658 X	3539	-0-	-119	-0-	12 1	3211 2	172 9	172 9	Y	161	161 0			6
02	3422 X	3321	-0-	-101	-0-	7 4	172 9	172 9	172 9	Y	169	170 0			5
03	3658 X	3470	-0-	-188	-0-	11 1	3344 2	177 9	177 9	Y	177	177 0			5
04	3420 X	3360	-0-	-60	-0-	7 4	177 9	177 9	177 9	Y	171	172 0			4
						17 1	3115 2	186 9	186 9						
						3 4	186 9	186 9	186 9						
						12 1	3261 2	195 9	195 9						
						2 4	195 9	195 9	195 9						
						11 1	3153 2	188 9	188 9						
						8 4	188 9	188 9	188 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

11	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	24	1	7094	2	Y	267	244	1	50
						294	9							
12	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	17	1	7817	2	Y	332	335	1	47
						365	9							
01	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	13	1	7806	2	Y	268	296	1	19
						295	9							
02	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	7	1	6577	2	Y	221	228	1	12
						1	4	243	9					
03	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8	1	8384	2	Y	246	248	1	10
						271	9							
04	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	10	1	8961	2	Y	260	261	1	9
						286	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417														
11	5070 X	4694	-0-	-376	-0-	307	1	3847	2	Y	488	490	0	24
						3	4	537	9					
12	5239 X	5147	-0-	-92	-0-	292	1	4184	2	Y	602	596	0	30
						9	4	662	9					
01	6200 X	6030	-0-	-170	-0-	176	1	5079	2	Y	637	623	0	44
						74	4	701	9					
02	5800 X	5701	-0-	-99	-0-	95	1	4712	2	Y	604	609	0	39
						230	4	664	9					
03	5704 X	3611	-0-	-2093	-0-	115	1	3092	2	Y	360	377	0	22
						8	4	396	9					
04	5850 X	4575	-0-	-1275	-0-	116	1	4035	2	Y	385	383	0	24
						424	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299														
11	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	204	1	5144	2	Y	527	521	0	26
						4	4	580	9					
12	5301 X	5055	-0-	-246	-0-	202	1	4272	2	Y	520	520	0	26
						9	4	572	9					
01	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	134	1	5995	2	Y	666	646	0	46
						88	4	733	9					
02	5742 X	4977	-0-	-765	-0-	74	1	4176	2	Y	475	490	0	31
						204	4	523	9					
03	6138 X	5741	-0-	-397	-0-	109	1	5047	2	Y	520	519	0	32
						13	4	572	9					
04	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	105	1	6010	2	Y	508	508	0	32
						559	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321														
11	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	261	1	4071	2	Y	373	372	0	19
						3	4	410	9					
12	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	244	1	4198	2	Y	471	467	0	23
						9	4	518	9					
01	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	102	1	3884	2	Y	400	395	0	28
						57	4	440	9					
02	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	82	1	5211	2	Y	547	539	0	36
						255	4	602	9					
03	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	115	1	4381	2	Y	417	427	0	26
						11	4	459	9					
04	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	109	1	4797	2	Y	375	377	0	24
						413	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
11		4110 X	3116	-0-	-994	-0-		68 1	2934 2	Y	102	106 0		5
								2 4	112 9					
12		4433 X	3709	-0-	-724	-0-		83 1	3411 2	Y	193	187 0		11
								3 4	212 9					
01		4216 X	3428	-0-	-788	-0-		32 1	3170 2	Y	203	200 0		14
								3 4	223 9					
02		3944 X	1461	-0-	-2483	-0-		20 1	1350 2	Y	82	89 0		7
								1 4	90 9					
03		3999 X	2789	-0-	-1210	-0-		43 1	2583 2	Y	137	141 0		3
								12 4	151 9					
04		3600 X	3218	-0-	-382	-0-		44 1	2972 2	Y	168	169 0		2
								17 4	185 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823														
11		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-		46 1	1991 2	Y	282	283 0		13
								2 4	310 9					
12		2294 N	1936	-0-	-358	-0-		40 1	1642 2	Y	230	230 0		13
								1 4	253 9					
01		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-		25 1	2508 2	Y	378	365 0		26
								3 4	416 9					
02		2552 X	2219	-0-	-333	-0-		28 1	1894 2	Y	269	273 0		22
								1 4	296 9					
03		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-		51 1	3079 2	Y	384	397 0		9
								14 4	422 9					
04		2850 X	2786	-0-	-64	-0-		36 1	2389 2	Y	316	321 0		4
								13 4	348 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827														
11		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-		49 1	2127 2	Y	147	149 0		7
								2 4	162 9					
12		2325 N	1676	-0-	-649	-0-		37 1	1532 2	Y	96	97 0		6
								1 4	106 9					
01		2821 X	2033	-0-	-788	-0-		19 1	1873 2	Y	126	123 0		9
								2 4	139 9					
02		2639 X	2080	-0-	-559	-0-		28 1	1917 2	Y	122	121 0		10
								1 4	134 9					
03		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-		64 1	3855 2	Y	215	220 0		5
								18 4	237 9					
04		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-		50 1	3326 2	Y	196	199 0		2
								19 4	216 9					

WORTHHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963														
11		9600 X	741	-0-	-8859	-0-		2 1	722 2	Y	15	23 1		3
								17 9						
12		9920 X	26	-0-	-9894	-0-		26 2		Y	-0-	3 1		-0-
01		11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-				Y	-0-			-0-
02		8845 X	-0-	-0-	-8845	-0-				Y	-0-			-0-
03		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-				Y	-0-			-0-
04		750 X	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		3330 X	3102	-0-	-228	-0-	318 1	2419 2	Y	331	313	0		36
							1 4	364 9						
12		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	386 1	2952 2	Y	434	416	0		54
							1 4	477 9						
01		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	360 1	2929 2	Y	414	433	0		35
							20 4	455 9						
02		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	322 1	2973 2	Y	443	431	0		47
							32 4	487 9						
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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216														
11		3000 N	2646	-0-	-354	285	180 1	2230 2	Y	214	213	0		23
							1 4	235 9						
12		2972 X	2687	-0-	-285	-0-	235 1	2215 2	Y	215	211	0		27
							237 9							
01		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	219 1	2361 2	Y	216	225	0		18
							16 4	238 9						
02		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	197 1	2222 2	Y	214	209	0		23
							24 4	235 9						
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						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017														
11		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	297 1	4394 2	Y	341	339	0		37
							1 4	375 9						
12		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	334 1	4252 2	Y	316	314	0		39
							1 4	348 9						
01		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	326 1	4397 2	Y	287	302	0		24
							30 4	316 9						
02		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	292 1	4422 2	Y	297	290	0		31
							47 4	327 9						
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						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068														
11		360 N	354	-0-	-6	-0-	285 1	58 2	Y	10	13	0		1
							11 9							
12		372 N	352	-0-	-20	-0-	328 1	21 2	Y	3	4	0		-0-
							3 9							
01		403 N	309	-0-	-94	-0-	259 1	41 2	Y	8	7	0		1
							9 9							
02		348 N	326	-0-	-22	-0-	204 1	102 2	Y	17	16	0		2
							1 4	19 9						
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							

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) PROD GAS LIFT(L)	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	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	285 1	2268 2	Y	391	386 0	42		
						1 4	430 9						
12	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	339 1	2497 2	Y	421	411 0	52		
						463 9							
01	3069 X	2974	-0-	-95	-0-	291 1	2270 2	Y	361	383 0	30		
						16 4	397 9						
02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	287 1	2489 2	Y	416	402 0	44		
						26 4	458 9						
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//		100351							
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	268307	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	5679	PERF. 6394 - 10652
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	1756 1	5705 2	Y	187	183 1	270	
						1366 4	206 9					
12	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	2165 1	3065 2	Y	156	183 1	243	
						2506 4	172 9					
01	12524 X	8230	-0-	-4294	-0-	2506 1	5351 2	Y	108	164 1	187	
						254 4	119 9					
02	11716 X	8148	-0-	-3568	-0-	1307 1	5929 2	Y	82		269	
						822 4	90 9					
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					

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	268308	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	4907	PERF. 5314 - 9568
11	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	541 1	5622 2	N	192		351	
						211 9						
12	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	1134 1	4714 2	N	212	370 1	193	
						233 9						
01	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	794 1	5122 2	N	213	185 1	221	
						234 9						
02	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	476 1	5929 2	N	205	187 1	239	
						226 9						
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						

MAUND RANCH 19 UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	268309	COMPL. DATE	02/04/2023	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 7226 - 11735
11	1890 N	1317	-0-	-573	-0-	187 1	932 2	Y	180	172 1	27	
						198 9						
12	1488 N	1247	-0-	-241	-0-	179 1	902 2	Y	151	148 1	30	
						166 9						
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	87 1	667 2	Y	126	141 1	15	
						139 9						
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	346 1	1092 2	Y	182	160 1	37	
						200 9						
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						

BRISCOE CATARINA RANCH			WELL #:		40H	RRCID ->	268318	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	7952	PERF. 8717 - 15347
11	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	26 1	7233 2	Y	566	572 0	19	
						2 4	623 9					
12	7719 X	6826	-0-	-893	-0-	24 1	6252 2	Y	492	486 0	25	
						9 4	541 9					
01	7874 X	7254	-0-	-620	-0-	34 1	6638 2	Y	521	502 0	44	
						9 4	573 9					
02	7366 X	7065	-0-	-301	-0-	30 1	6484 2	Y	495	511 0	28	
						6 4	545 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	18 1	5011 2	265 9	Y	241	244 0		8
							1 4	265 9						
12		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	20 1	5205 2	231 9	Y	210	207 0		11
							8 4	231 9						
01		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	26 1	5161 2	239 9	Y	217	210 0		18
							7 4	239 9						
02		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	22 1	4853 2	220 9	Y	200	207 0		11
							4 4	220 9						
03		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	30 1	5230 2	224 9	Y	204	207 0		8
							4 4	224 9						
04		5250 X	5110	-0-	-140	-0-	31 1	4868 2	207 9	Y	188	183 0		13
							4 4	207 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642														
11		9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	31 1	8532 2	601 9	Y	546	555 0		18
							2 4	601 9						
12		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	32 1	8367 2	595 9	Y	541	531 0		28
							12 4	595 9						
01		10013 X	8952	-0-	-1061	-0-	42 1	8252 2	647 9	Y	588	567 0		49
							11 4	647 9						
02		9367 X	8569	-0-	-798	-0-	37 1	7917 2	608 9	Y	553	571 0		31
							7 4	608 9						
03		9579 X	9272	-0-	-307	-0-	49 1	8593 2	624 9	Y	567	576 0		22
							6 4	624 9						
04		9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	56 1	8799 2	631 9	Y	574	556 0		40
							7 4	631 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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														
11		5460 X	5068	-0-	-392	-0-	18 1	4841 2	208 9	Y	189	191 0		6
							1 4	208 9						
12		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	21 1	5415 2	244 9	Y	222	217 0		11
							8 4	244 9						
01		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	28 1	5462 2	260 9	Y	236	227 0		20
							7 4	260 9						
02		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	23 1	4866 2	226 9	Y	205	213 0		12
							4 4	226 9						
03		5673 X	5425	-0-	-248	-0-	29 1	5166 2	226 9	Y	205	209 0		8
							4 4	226 9						
04		5580 X	4908	-0-	-672	-0-	30 1	4672 2	202 9	Y	184	179 0		13
							4 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 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

11	5790 X	5472	-0-	-318	-0-	19	1	5174	2	Y	253	256	0	8
						1	4	278	9					
12	6386 X	5232	-0-	-1154	-0-	19	1	4902	2	Y	276	270	0	14
						7	4	304	9					
01	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	26	1	5103	2	Y	317	304	0	27
						7	4	349	9					
02	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	22	1	4822	2	Y	293	303	0	17
						4	4	322	9					
03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	28	1	4978	2	Y	285	291	0	11
						3	4	314	9					
04	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	31	1	4841	2	Y	275	267	0	19
						4	4	303	9					

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364														
11	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	325	1	2165	2	Y	182	185	1	44
						2	4	200	9					
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	113	1	1863	2	Y	80	108	1	16
						4	4	88	9					
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	125	1	1150	2	Y	25	36	1	5
						8	4	28	9					
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	314	1	712	2	Y	21	21	1	5
						23	4	23	9					
03	3100 N	3776	-0-	676	676	346	1	3340	2	Y	82	67	1	20
						90	9							
04	3000 N	3363	-0-	363	1039	245	1	2956	2	Y	69	69	1	20
						86	4	76	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047														
11	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	15	1	4026	2	Y	290	293	0	10
						1	4	319	9					
12	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	16	1	4064	2	Y	303	297	0	16
						6	4	333	9					
01	4464 X	3929	-0-	-535	-0-	18	1	3597	2	Y	281	273	0	24
						5	4	309	9					
02	4176 X	3965	-0-	-211	-0-	17	1	3639	2	Y	278	286	0	16
						3	4	306	9					
03	4464 X	4327	-0-	-137	-0-	23	1	3985	2	Y	287	292	0	11
						3	4	316	9					
04	4320 X	4098	-0-	-222	-0-	24	1	3774	2	Y	270	262	0	19
						3	4	297	9					

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740														
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	225	1	1122	2	Y	430	443	1	64
						473	9							
12	1488 N	1148	-0-	-340	-0-	148	1	743	2	Y	234	252	1	46
						257	9							
01	1550 N	373	-0-	-1177	-0-	32	1	250	2	Y	83	119	1	10
						91	9							
02	1769 N	1143	-0-	-626	-0-	295	1	643	2	Y	186	158	1	38
						205	9							
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	364	1	810	2	Y	219	199	1	58
						241	9							
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	290	1	816	2	Y	205	212	1	51
						226	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		3240 X	2260	-0-	-980	-0-	277 1	1846 2	Y	123	128 1		29
							2 4	135 9					
12		3348 X	1980	-0-	-1368	-0-	106 1	1754 2	Y	105	113 1		21
							4 4	116 9					
01		2883 X	2381	-0-	-502	-0-	217 1	2006 2	Y	130	126 1		25
							15 4	143 9					
02		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	249 1	2228 2	Y	137	131 1		31
							73 4	151 9					
03		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	283 1	2038 2	Y	95	103 1		23
							105 9						
04		2310 X	1798	-0-	-512	-0-	228 1	1458 2	Y	64	69 1		18
							42 4	70 9					

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190													
11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	194 1	1297 2	Y	87	89 1		21
							1 4	96 9					
12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	56 1	925 2	Y	166	154 1		33
							2 4	183 9					
01		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	222 1	2045 2	Y	200	194 1		39
							15 4	220 9					
02		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	239 1	1089 2	Y	109	123 1		25
							36 4	120 9					
03		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	260 1	1823 2	Y	148	137 1		36
							163 9						
04		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	228 1	1512 2	Y	116	119 1		33
							44 4	128 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196													
11		2520 X	2351	-0-	-169	-0-	34 1	2158 2	Y	132	178 1		70
							14 4	145 9					
12		2604 X	2523	-0-	-81	-0-	64 1	2292 2	Y	145	151 1		64
							7 4	160 9					
01		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	70 1	2584 2	Y	176	167 1		73
							418 4	194 9					
02		2958 X	2918	-0-	-40	-0-	61 1	2694 2	Y	147	142 1		78
							1 4	162 9					
03		3162 X	3048	-0-	-114	-0-	187 1	2697 2	Y	144	152 1		70
							6 4	158 9					
04		3150 X	2588	-0-	-562	-0-	60 1	2368 2	Y	145	136 1		79
							160 9						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995													
11		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	210 1	3376 2	Y	525	529 0		25
							4 4	578 9					
12		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	244 1	3397 2	Y	576	574 0		27
							4 4	634 9					
01		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	200 1	3340 2	Y	585	588 0		24
							102 4	644 9					
02		3973 X	3768	-0-	-205	-0-	158 1	3073 2	Y	487	490 0		21
							1 4	536 9					
03		4247 X	4008	-0-	-239	-0-	221 1	3323 2	Y	421	426 0		16
							1 4	463 9					
04		4110 X	4048	-0-	-62	-0-	188 1	3272 2	Y	533	507 0		42
							2 4	586 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

11		3180 X	2275	-0-	-905	-0-	32 1	2063 2	14 4	166 9	Y	151	208 1			81
12		3627 X	2908	-0-	-719	-0-	70 1	2612 2	8 4	218 9	Y	198	191 1			88
01		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	97 1	1976 2	319 4	177 9	Y	161	182 1			67
02		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	125 1	2310 2	1 4	166 9	Y	151	138 1			80
03		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	199 1	2526 2	5 4	177 9	Y	161	163 1			78
04		2460 X	2407	-0-	-53	-0-	198 1	2044 2	165 9		Y	150	147 1			81

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330																
11		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	56 1	6026 2	1 4	631 9	Y	574	562 0			49
12		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	48 1	6005 2	5 4	673 9	Y	612	616 0			45
01		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	38 1	5292 2	45 4	658 9	Y	598	598 0			45
02		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	41 1	5301 2	35 4	680 9	Y	618	613 0			50
03		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	47 1	5315 2	2 4	663 9	Y	603	594 0			59
04		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	52 1	5024 2	5 4	623 9	Y	566	571 0			54

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485																
11		5640 X	4574	-0-	-1066	-0-	178 1	4080 2	1 4	315 9	Y	286	283 0			24
12		5828 X	5228	-0-	-600	-0-	182 1	4727 2	4 4	315 9	Y	286	289 0			21
01		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	180 1	5487 2	47 4	370 9	Y	336	332 0			25
02		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	168 1	5241 2	35 4	382 9	Y	347	344 0			28
03		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	157 1	5394 2	2 4	383 9	Y	348	342 0			34
04		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	169 1	5335 2	6 4	376 9	Y	342	343 0			33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298																
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		3210 X	2943	-0-	-267	-0-	169 1	2441 2	Y	300	307 0		14
							3 4	330 9					
12		3317 X	3202	-0-	-115	-0-	196 1	2617 2	Y	351	349 0		16
							3 4	386 9					
01		3410 X	3027	-0-	-383	-0-	201 1	2388 2	Y	332	335 0		13
							73 4	365 9					
02		2842 X	2551	-0-	-291	-0-	219 1	2048 2	Y	258	260 0		11
							284 9						
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					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167													
11		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	323 1	1800 2	Y	260	264 0		12
							2 4	286 9					
12		2418 N	2261	-0-	-157	-0-	335 1	1639 2	Y	259	259 0		12
							2 4	285 9					
01		2449 N	2217	-0-	-232	-0-	351 1	1543 2	Y	251	253 0		10
							47 4	276 9					
02		2291 N	1591	-0-	-700	-0-	293 1	1116 2	Y	165	168 0		7
							182 9						
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					

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422													
11		6000 X	4765	-0-	-1235	-0-	39 1	4246 2	Y	434	429 0		22
							3 4	477 9					
12		6200 X	5214	-0-	-986	-0-	50 1	4579 2	Y	523	519 0		26
							10 4	575 9					
01		5456 X	4932	-0-	-524	-0-	43 1	4342 2	Y	439	435 0		30
							64 4	483 9					
02		5104 X	4250	-0-	-854	-0-	35 1	3625 2	Y	375	381 0		24
							177 4	413 9					
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						

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400													
11		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	211 1	3440 2	Y	233	232 0		12
							2 4	256 9					
12		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	198 1	3877 2	Y	312	308 0		16
							8 4	343 9					
01		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	123 1	4623 2	Y	333	326 0		23
							68 4	366 9					
02		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	80 1	5346 2	Y	395	392 0		26
							261 4	435 9					
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						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	26 1	1500 2	78 9	Y	71	88 1			38
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	10 4	75 1	107 9	Y	97	92 1			43
01	1922 N	1660	-0-	-262	-0-	6 4	70 1	1304 2	Y	68	83 1			28
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	211 4	64 1	75 9	Y	66	59 1			35
03	2170 N	1639	-0-	-531	-0-	1 4	1 4	73 9	Y	59	65 1			29
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	128 1	3 4	65 9	Y	101	75 1			55
						85 1	111 9	2152 2	Y					

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406														
11	2760 X	2242	-0-	-518	-0-	251 1	1876 2	114 9	Y	104	104 0			5
12	2852 X	2392	-0-	-460	-0-	1 4	220 1	2021 2	Y	134	132 0			7
01	3317 X	2236	-0-	-1081	-0-	4 4	121 1	147 9	Y	116	115 0			8
02	2900 X	2310	-0-	-590	-0-	29 4	60 1	128 9	Y	123	123 0			8
03	2728 X	2536	-0-	-192	-0-	98 4	96 1	135 9	Y	127	127 0			8
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	6 4	91 1	140 9	Y	114	115 0			7
						125 9		2536 2	Y					

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402														
11	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	282 1	5429 2	485 9	Y	441	430 0			22
12	3999 X	3806	-0-	-193	-0-	4 4	197 1	347 9	Y	315	321 0			16
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	7 4	112 1	3723 2	Y	323	317 0			22
02	3915 X	3879	-0-	-36	-0-	55 4	69 1	355 9	Y	296	299 0			19
03	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	162 4	100 1	326 9	Y	307	307 0			19
04	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	10 4	92 1	338 9	Y	253	256 0			16
						278 9		3834 2	Y					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651														
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	205 1	1338 2	73 9	Y	66	79 1			46
12	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	6 4	9 1	1323 2	Y	69	78 1			37
01	1643 N	757	-0-	-886	-0-	50 4	10 1	76 9	Y	35	48 1			24
02	1537 N	772	-0-	-765	-0-	27 4	81 1	39 9	Y	34	35 1			23
03	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	37 9	286 1	979 2	Y	50	50 1			23
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	1 4	232 1	55 9	Y	26	36 1			13
						29 9		575 2	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	2730 X	1883	-0-	-847	-0-	254 7	1 4	1497 125	2 9	Y	114	110 1		79
12	2821 X	2004	-0-	-817	-0-	12 67	1 4	1774 151	2 9	Y	137	143 1		73
01	2759 X	2170	-0-	-589	-0-	21 75	1 4	1910 164	2 9	Y	149	120 1		102
02	2378 X	1706	-0-	-672	-0-	99 127	1 9	1480 127	2 9	Y	115	139 1		78
03	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	345 1	1 4	1920 161	2 9	Y	146	158 1		66
04	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	267 145	1 9	1910 145	2 9	Y	132	132 1		66

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219														
11	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	280 4	1 4	792 78	2 9	Y	71	60 1		49
12	1271 N	916	-0-	-355	-0-	6 30	1 4	794 86	2 9	Y	78	86 1		41
01	1147 N	579	-0-	-568	-0-	10 19	1 4	496 54	2 9	Y	49	57 1		33
02	1102 N	477	-0-	-625	-0-	98 37	1 9	342 342	2 9	Y	34	44 1		23
03	930 N	896	-0-	-34	-0-	381 48	1 9	467 467	2 9	Y	44	47 1		20
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	298 48	1 9	506 48	2 9	Y	44	42 1		22

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622														
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	297 257	1 9	388 388	2 9	Y	234	233 0		3
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	335 422	1 9	711 711	2 9	Y	384	380 0		7
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	298 448	1 9	931 931	2 9	Y	407	408 0		6
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	324 343	1 9	630 630	2 9	Y	312	304 0	9 1	5
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	325 356	1 9	678 678	2 9	Y	324	326 0		3
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	308 339	1 9	681 681	2 9	Y	308	300 0		11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540														
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	196 6	1 4	1400 117	2 9	Y	106	110 1		73
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	12 65	1 4	1717 166	2 9	Y	151	144 1		80
01	2046 N	1761	-0-	-285	-0-	17 59	1 4	1498 187	2 9	Y	170	134 1		116
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	82 179	1 9	1456 1456	2 9	Y	163	168 1		111
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	320 1	1 4	1788 216	2 9	Y	196	218 1		89
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	245 187	1 9	1697 1697	2 9	Y	170	174 1		85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		3780 X	3047	-0-	-733	-0-	239 1	2516 2	Y	264	260 0		12
							2 4	290 9					
12		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	288 1	3614 2	Y	230	229 0		13
							3 4	253 9					
01		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	184 1	3968 2	Y	363	351 0		25
							4 4	399 9					
02		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	334 1	4487 2	Y	390	383 0		32
							3 4	429 9					
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					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594													
11		3960 X	3270	-0-	-690	-0-	245 1	2825 2	Y	180	180 0		8
							2 4	198 9					
12		4247 X	3892	-0-	-355	-0-	281 1	3310 2	Y	271	263 0		16
							3 4	298 9					
01		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	206 1	3689 2	Y	230	230 0		16
							4 4	253 9					
02		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	298 1	3023 2	Y	178	180 0		14
							2 4	196 9					
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					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544													
11		3120 X	2863	-0-	-257	-0-	105 1	2568 2	Y	171	173 0		8
							2 4	188 9					
12		3224 X	3110	-0-	-114	-0-	118 1	2787 2	Y	184	181 0		11
							3 4	202 9					
01		3596 X	2398	-0-	-1198	-0-	67 1	2161 2	Y	153	153 0		11
							2 4	168 9					
02		3364 X	2565	-0-	-799	-0-	158 1	2242 2	Y	149	148 0		12
							1 4	164 9					
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					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468													
11		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	227 1	1826 2	Y	90	91 0		4
							1 4	99 9					
12		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	252 1	2120 2	Y	141	137 0		8
							2 4	155 9					
01		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	164 1	2441 2	Y	81	83 0		6
							3 4	89 9					
02		2378 X	1565	-0-	-813	-0-	334 1	1190 2	Y	36	39 0		3
							1 4	40 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		4470 X	3923	-0-	-547	-0-	242 1	3478 2	Y	182	182 0		8
							3 4	200 9					
12		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	323 1	6071 2	Y	298	289 0		17
							6 4	328 9					
01		4464 X	4439	-0-	-25	-0-	179 1	3879 2	Y	343	336 0		24
							4 4	377 9					
02		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	334 1	4845 2	Y	404	395 0		33
							3 4	444 9					
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					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076													
11		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	301 1	4538 2	Y	421	412 0		19
							4 4	463 9					
12		3844 X	1080	-0-	-2764	-0-	218 1	758 2	Y	94	108 0		5
							1 4	103 9					
01		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	182 1	3654 2	Y	498	468 0		35
							4 4	548 9					
02		3973 X	3698	-0-	-275	-0-	295 1	2981 2	Y	382	386 0		31
							2 4	420 9					
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					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368													
11		2580 X	2376	-0-	-204	-0-	34 1	2170 2	Y	143	183 1		76
							15 4	157 9					
12		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	75 1	2452 2	Y	167	169 1		74
							7 4	184 9					
01		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	67 1	2576 2	Y	188	184 1		78
							416 4	207 9					
02		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	56 1	2948 2	Y	172	159 1		91
							1 4	189 9					
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634													
11		2130 N	1547	-0-	-583	-0-	22 1	1423 2	Y	84	119 1		45
							10 4	92 9					
12		2325 N	2129	-0-	-196	-0-	74 1	1920 2	Y	117	110 1		52
							6 4	129 9					
01		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	67 1	2310 2	Y	152	141 1		63
							373 4	167 9					
02		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	76 1	2184 2	Y	115	117 1		61
							1 4	127 9					
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	245 1	1944 2	Y	299	319 1		18
							8 4	329 9					
12		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	186 1	1979 2	Y	337	311 1		44
							7 4	371 9					
01		2387 N	2007	-0-	-380	-0-	159 1	1567 2	Y	246	272 1		18
							10 4	271 9					
02		2233 N	1375	-0-	-858	-0-	166 1	955 2	Y	231	233 1		16
							254 9						
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						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571													
11		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	300 1	4458 2	Y	619	651 1		37
							17 4	681 9					
12		5022 X	4624	-0-	-398	-0-	239 1	3738 2	Y	576	538 1		75
							13 4	634 9					
01		4650 X	3785	-0-	-865	-0-	201 1	3120 2	Y	404	449 1		30
							20 4	444 9					
02		4350 X	3748	-0-	-602	-0-	209 1	2923 2	Y	560	551 1		39
							616 9						
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073													
11		4500 X	4314	-0-	-186	-0-	241 1	3796 2	Y	236	195 1		163
							17 4	260 9					
12		4650 X	4546	-0-	-104	-0-	27 1	4060 2	Y	277	293 1		147
							154 4	305 9					
01		4743 X	3809	-0-	-934	-0-	32 1	3390 2	Y	231	220 1		158
							133 4	254 9					
02		4176 X	3656	-0-	-520	-0-	120 1	3292 2	Y	222	229 1		151
							244 9						
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						

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015													
11		3450 X	928	-0-	-2522	-0-	218 1	570 4	Y	127	146 1		129
							140 9						
12		1023 X	878	-0-	-145	-0-	125 1	593 4	Y	145	133 1		141
							160 9						
01		1209 X	402	-0-	-807	-0-	187 1	84 4	Y	119	178 1		82
							131 9						
02		1131 X	574	-0-	-557	-0-	190 1	221 4	Y	148	176 1		54
							163 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		4140 X	345	-0-	-3795	-0-	101 1	238 4	Y	5	2 1		5
							6 9						
12		4278 X	777	-0-	-3501	-0-	85 1	675 4	Y	15	5 1		15
							17 9						
01		4278 X	367	-0-	-3911	-0-	192 1	153 4	Y	20	21 1		14
							22 9						
02		522 X	383	-0-	-139	-0-	160 1	209 4	Y	13	22 1		5
							14 9						
03		775 X	304	-0-	-471	-0-	266 1	24 4	Y	13	15 1		3
							14 9						
04		750 X	330	-0-	-420	-0-	177 1	145 4	Y	7	6 1		4
							8 9						

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946													
11		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	128 1	2176 2	Y	457	458 0		28
							3 4	503 9					
12		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	134 1	2180 2	Y	442	449 0		21
							41 4	486 9					
01		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	111 1	1784 2	Y	354	357 0		18
							46 4	389 9					
02		1972 N	1943	-0-	-29	-0-	54 1	1519 2	Y	302	305 0		15
							38 4	332 9					
03		2108 N	1866	-0-	-242	-0-	52 1	1495 2	Y	290	292 0		13
							319 9						
04		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	56 1	1827 2	Y	349	343 0		19
							1 4	384 9					

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764													
11		1830 N	1637	-0-	-193	-0-	101 1	1187 2	Y	316	316 0		19
							1 4	348 9					
12		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	122 1	1688 2	Y	436	435 0		20
							32 4	480 9					
01		1674 N	1422	-0-	-252	-0-	89 1	1022 2	Y	259	266 0		13
							26 4	285 9					
02		1595 N	1335	-0-	-260	-0-	44 1	990 2	Y	251	252 0		12
							25 4	276 9					
03		1891 N	1609	-0-	-282	-0-	48 1	1227 2	Y	304	303 0		13
							334 9						
04		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	48 1	1423 2	Y	348	342 0		19
							1 4	383 9					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490													
11		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	303 1	1636 2	Y	285	299 1		17
							6 4	314 9					
12		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	235 1	1493 2	Y	289	268 1		38
							5 4	318 9					
01		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	206 1	1378 2	Y	206	229 1		15
							9 4	227 9					
02		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	226 1	1136 2	Y	240	238 1		17
							264 9						
03		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	263 1	1515 2	Y	276	279 1		14
							304 9						
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	186 1	1758 2	Y	284	152 0	114 1	32
							312 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351														
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 268913	COMPL. DATE 10/10/2012	TOTAL DEPTH 5628	PERF. 6410	- 11074							
M	O	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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		
11	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	28 1	8471 2	Y	209	197 1	39
						230 9					
12	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	18 1	8436 2	Y	260	262 1	37
						286 9					
01	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	14 1	8242 2	Y	202	225 1	14
						222 9					
02	7395 X	7281	-0-	-114	-0-	7 1	7085 2	Y	171	176 1	9
						1 4	188 9				
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					

WORTHEY RANCH		WELL #:		16H	RRCID -> 268929	COMPL. DATE 01/09/2013	TOTAL DEPTH 8632	PERF. 9473	- 14530		
11	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	15 1	4379 2	Y	170	151 1	32
						187 9					
12	4526 X	4461	-0-	-65	-0-	9 1	4217 2	Y	214	216 1	30
						235 9					
01	4650 X	4332	-0-	-318	-0-	7 1	4150 2	Y	159	178 1	11
						175 9					
02	4437 X	3820	-0-	-617	-0-	4 1	3664 2	Y	138	141 1	8
						152 9					
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					

WORTHEY RANCH		WELL #:		23H	RRCID -> 268931	COMPL. DATE 01/23/2013	TOTAL DEPTH 8501	PERF. 9355	- 14916		
11	5010 X	3530	-0-	-1480	-0-	11 1	3331 2	Y	171	167 1	32
						188 9					
12	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	11 1	5128 2	Y	224	224 1	32
						246 9					
01	5084 X	4926	-0-	-158	-0-	8 1	4685 2	Y	212	229 1	15
						233 9					
02	4756 X	4520	-0-	-236	-0-	4 1	4298 2	Y	198	202 1	11
						218 9					
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					

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	285 1	367 9	728 2	Y	334	334 0		4
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

WORTHY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808													
11	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	16 1	292 9	4960 2	Y	265	247 1		50
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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101													
11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	174 1	2 4	2836 2	Y	397	394 0		18
12	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	212 1	3 4	3230 2	Y	437	430 0		25
01	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	114 1	3 4	2751 2	Y	394	391 0		28
02	2552 X	1425	-0-	-1127	-0-	127 1	1 4	1131 2	Y	151	167 0		12
03	2728 X	2303	-0-	-425	-0-	305 1	8 4	1760 2	Y	209	216 0		5
04	2640 X	2021	-0-	-619	-0-	312 1	8 4	1495 2	Y	187	190 0		2

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938													
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	217 1	1 4	1730 2	Y	272	270 0		12
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	233 1	1 4	1363 2	Y	252	249 0		15
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	146 1	1 4	968 2	Y	294	288 0		21
02	2175 N	1543	-0-	-632	-0-	214 1	1 4	1010 2	Y	289	286 0		24
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	315 1	6 4	1401 2	Y	352	368 0		8
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	276 1	7 4	1314 2	Y	351	355 0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2910 X	2617	-0-	-293	-0-	188	1	2109	2	Y	289	292	0	13
							2	4	318	9					
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					

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445															

11		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	382	1	1985	2	Y	330	326	0	30
							11	4	363	9					
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247															

11		3090 X	2312	-0-	-778	-0-	314	1	1636	2	Y	321	328	0	29
							9	4	353	9					
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							

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182															

11		2640 X	2077	-0-	-563	-0-	281	1	1462	2	Y	296	296	0	27
							8	4	326	9					
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	36	1	3010	2	Y	104	99	0	20
						1	4	114	9					
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	51	1	2887	2	Y	119	117	0	22
						2	4	131	9					
01	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	69	1	3215	2	Y	97	106	0	13
						15	4	107	9					
02	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	75	1	3657	2	Y	137	133	0	17
						2	4	151	9					
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					

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441														
11	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	1	1	4750	2	Y	199	205	1	13
						1	4	219	9					
12	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	1	1	4979	2	Y	228	210	1	31
						1	4	251	9					
01	5580 X	5160	-0-	-420	-0-	1	1	4907	2	Y	225	232	1	24
						4	4	248	9					
02	5104 X	4759	-0-	-345	-0-	38	1	4476	2	Y	220	220	1	24
						3	4	242	9					
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					

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529														
11	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	1	1	5988	2	Y	81	89	1	5
						1	4	89	9					
12	5456 X	5271	-0-	-185	-0-	1	1	5058	2	Y	192	171	1	26
						1	4	211	9					
01	5704 X	5080	-0-	-624	-0-	1	1	4876	2	Y	181	187	1	20
						4	4	199	9					
02	5336 X	4536	-0-	-800	-0-	37	1	4310	2	Y	169	171	1	18
						3	4	186	9					
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					

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780														
11	5190 X	4915	-0-	-275	-0-	1	1	4780	2	Y	121	127	1	8
						1	4	133	9					
12	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	1	1	5345	2	Y	102	96	1	14
						1	4	112	9					
01	5642 X	5191	-0-	-451	-0-	1	1	5017	2	Y	154	151	1	17
						4	4	169	9					
02	5278 X	5068	-0-	-210	-0-	41	1	4850	2	Y	158	158	1	17
						3	4	174	9					
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					

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 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

11		6660 X	6379	-0-	-281	-0-	1 1	6191	2	Y	169	184	1	11
							1 4	186	9					
12		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	1 1	7199	2	Y	214	196	1	29
							1 4	235	9					
01		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	2 1	6819	2	Y	223	228	1	24
							6 4	245	9					
02		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	53 1	6229	2	Y	217	218	1	23
							4 4	239	9					
03		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	104 1	6534	2	Y	201	188	1	36
							4 4	221	9					
04		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	69 1	6379	2	Y	184	195	1	25
							3 4	202	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647														
11		1980 N	1729	-0-	-251	-0-	127 1	1428	2	Y	153	167	1	106
							6 4	168	9					
12		2325 N	2000	-0-	-325	-0-	12 1	1774	2	Y	134	169	1	71
							67 4	147	9					
01		1953 N	1730	-0-	-223	-0-	15 1	1539	2	Y	105	104	1	72
							60 4	116	9					
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	63 1	1750	2	Y	119	110	1	81
							131 9							
03		1953 N	1793	-0-	-160	-0-	171 1	1510	2	Y	101	136	1	46
							1 4	111	9					
04		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	138 1	1853	2	Y	112	102	1	56
							123 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662														
11		6450 X	1551	-0-	-4899	-0-	1516 2	35	9	Y	32			91
12		13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	52 1	12940	2	Y	496	459	1	128
							546 9							
01		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	39 1	4925	2	Y	248	346	1	30
							273 9							
02		4437 X	3914	-0-	-523	-0-	26 1	3702	2	Y	169	166	1	33
							186 9							
03		5084 X	3508	-0-	-1576	-0-	27 1	3308	2	Y	157	151	1	39
							173 9							
04		4920 X	2741	-0-	-2179	-0-	17 1	2602	2	Y	111	127	1	23
							122 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183														
11		1380 N	1310	-0-	-70	-0-	14 1	1175	2	Y	108	99	0	30
							2 4	119	9					
12		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	19 1	1415	2	Y	82	92	0	20
							5 4	90	9					
01		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	17 1	1259	2	Y	52	62	0	10
							7 4	57	9					
02		1276 N	1175	-0-	-101	-0-	15 1	1096	2	Y	44	43	0	11
							16 4	48	9					
03		1364 N	1208	-0-	-156	-0-	15 1	1140	2	Y	48	48	0	11
							53 9							
04		1290 N	1051	-0-	-239	-0-	12 1	992	2	Y	42	42	0	11
							1 4	46	9					

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	19 1	1656 2	76 9	Y	69	74 0	19
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	24 1	1827 2	114 9	Y	104	97 0	26
01	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	21 1	1575 2	147 9	Y	134	135 0	25
02	1682 N	1117	-0-	-565	-0-	13 1	1001 2	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	187 9	Y	170	169 0	44

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		37H	RRCID -> 269306			COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7760 PERF. 8369 - 13153
11	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	27 1	2305 2	244 9	Y	222	166 0	61
12	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	32 1	2434 2	384 9	Y	349	323 0	87
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	28 1	2098 2	246 9	Y	224	269 0	42
02	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	33 1	2467 2	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	Y	277	270 0	71

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		38H	RRCID -> 269307			COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	7748 PERF. 8345 - 13026
11	1320 N	750	-0-	-570	-0-	8 1	683 2	58 9	Y	53	61 0	15
12	1302 N	817	-0-	-485	-0-	10 1	717 2	88 9	Y	80	75 0	20
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	20 1	1442 2	145 9	Y	132	127 0	25
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	9 1	649 2	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	Y	46	44 0	12

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		40H	RRCID -> 269313			COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7781 PERF. 8494 - 13333
11	960 N	663	-0-	-297	-0-	7 1	631 2	24 9	Y	22	22 0	6
12	1147 N	784	-0-	-363	-0-	10 1	730 2	42 9	Y	38	35 0	9
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	15 1	1113 2	47 9	Y	43	44 0	8
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	14 1	1059 2	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	Y	46	44 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	14	1	1228	2	Y	33	27	0		9
						2	4	36	9						
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						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888															
11	2820 X	1867	-0-	-953	-0-	376	1	1466	2	Y	23	19	0		4
						25	9								
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						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118															
11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	253	1	1481	2	Y	230	241	1		14
						6	4	253	9						
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	149 1	42
						410	9								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204															
11	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	286	1	1607	2	Y	536	530	0		14
						4	4	590	9						
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						

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

11	2130 X	739	-0-	-1391	-0-	296	1	225	2	Y	198	181	0	38
						218	9							
12	2201 X	604	-0-	-1597	-0-	306	1	138	2	Y	145	156	0	27
						160	9							
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	244	1	175	2	Y	190	192	0	25
						1	4	209	9					
02	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	1			Y	-0-	25	0	-0-
03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	211	1	913	2	Y	329	302	0	27
						1	4	362	9					
04	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	194	1	2292	2	Y	169	175	0	21
						1	4	186	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944														
11	12568 X	4136	-0-	-8432	-0-	343	1	1802	2	Y	1809	1717	0	344
						1	4	1990	9					
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	360	1	1588	2	Y	1908	1901	0	351
						1	4	2099	9					
01	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	256	1	1842	2	Y	2298	2343	0	306
						9	4	2528	9					
02	4205 X	3220	-0-	-985	-0-	330	1	934	2	Y	1778	1860	0	224
						1956	9							
03	4495 X	4136	-0-	-359	-0-	462	1	3175	2	Y	449	636	0	37
						5	4	494	9					
04	4500 X	3843	-0-	-657	-0-	453	1	2926	2	Y	420	406	0	51
						2	4	462	9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617														
11	2970 X	1656	-0-	-1314	-0-	338	1	1251	2	Y	61	59	0	12
						67	9							
12	3069 X	1052	-0-	-2017	-0-	350	1	659	2	Y	38	43	0	7
						1	4	42	9					
01	2325 X	1477	-0-	-848	-0-	249	1	1146	2	Y	70	68	0	9
						5	4	77	9					
02	2117 X	980	-0-	-1137	-0-	300	1	617	2	Y	57	59	0	7
						63	9							
03	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	196	1	1731	2	Y	236	223	0	20
						3	4	260	9					
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	189	1	1732	2	Y	238	229	0	29
						1	4	262	9					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415														
11	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	39	1	4757	2	Y	237	235	0	19
						261	9							
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	36	1	4071	2	Y	215	215	0	19
						1	4	237	9					
01	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	29	1	4043	2	Y	216	213	0	22
						238	9							
02	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	32	1	3738	2	Y	237	238	0	21
						261	9							
03	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	19	1	4156	2	Y	238	237	0	22
						2	4	262	9					
04	3780 X	3321	-0-	-459	-0-	15	1	3063	2	Y	221	211	0	32
						243	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		3120 X	2071	-0-	-1049	-0-	17 1	1862 2	Y	174	172 0		9
							1 4	191 9					
12		3224 X	2422	-0-	-802	-0-	23 1	2133 2	Y	237	234 0		12
							5 4	261 9					
01		1984 X	1940	-0-	-44	-0-	17 1	1711 2	Y	170	170 0		12
							25 4	187 9					
02		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	21 1	2139 2	Y	218	216 0		14
							104 4	240 9					
03		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	24 1	2387 2	Y	221	221 0		14
							6 4	243 9					
04		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	22 1	2528 2	Y	191	193 0		12
							210 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314													
11		2370 X	1778	-0-	-592	-0-	17 1	1478 2	Y	255	257 0		70
							2 4	281 9					
12		2449 X	2228	-0-	-221	-0-	23 1	1727 2	Y	429	392 0		107
							6 4	472 9					
01		2108 N	1232	-0-	-876	-0-	14 1	1007 2	Y	187	259 0		35
							5 4	206 9					
02		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	20 1	1521 2	Y	282	246 0		71
							23 4	310 9					
03		2232 N	1709	-0-	-523	-0-	19 1	1396 2	Y	267	276 0		62
							294 9						
04		1200 N	981	-0-	-219	-0-	10 1	801 2	Y	154	176 0		40
							1 4	169 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945													
11		5370 X	2276	-0-	-3094	-0-	194 1	1987 2	Y	85	81 0		16
							1 4	94 9					
12		5549 X	4031	-0-	-1518	-0-	197 1	3677 2	Y	140	130 0		26
							3 4	154 9					
01		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	119 1	3768 2	Y	140	147 0		19
							18 4	154 9					
02		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	93 1	4032 2	Y	229	219 0		29
							2 4	252 9					
03		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	88 1	3898 2	Y	325	327 0		27
							6 4	358 9					
04		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	82 1	3779 2	Y	319	307 0		39
							2 4	351 9					

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048													
11		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	229 1	5804 2	Y	388	373 0		24
							7 4	427 9					
12		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	84 1	1532 2	Y	283	294 0		13
							29 4	311 9					
01		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	96 1	2089 2	Y	462	451 0		24
							53 4	508 9					
02		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	68 1	2334 2	Y	515	514 0		25
							58 4	567 9					
03		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	62 1	2190 2	Y	473	477 0		21
							520 9						
04		2130 X	1842	-0-	-288	-0-	43 1	1457 2	Y	310	314 0		17
							1 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 #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	26 1	2218 2	Y	178	180 0		49
							3 4	196 9					
12		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	34 1	2565 2	Y	317	287 0		79
							9 4	349 9					
01		3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	37 1	2710 2	Y	249	281 0		47
							15 4	274 9					
02		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	27 1	2071 2	Y	188	187 0		48
							31 4	207 9					
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					

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412													

11		1560 N	1298	-0-	-262	-0-	114 1	1034 2	Y	135	154 0		8
							1 4	149 9					
12		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	129 1	1309 2	Y	128	130 0		6
							25 4	141 9					
01		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	131 1	1488 2	Y	142	141 0		7
							38 4	156 9					
02		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	54 1	1242 2	Y	119	120 0		6
							31 4	131 9					
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					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736													

11		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	113 1	5597 2	Y	274	261 0		52
							2 4	301 9					
12		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	58 1	4974 2	Y	293	291 0		54
							4 4	322 9					
01		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	36 1	3520 2	Y	215	240 0		29
							17 4	237 9					
02		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	31 1	3743 2	Y	349	334 0		44
							2 4	384 9					
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					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744													

11		1830 X	1223	-0-	-607	-0-	402 1	350 2	Y	428	349 0		82
							471 9						
12		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	404 1	800 2	Y	1170	1037 0		215
							1 4	1287 9					
01		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	294 1	1856 2	Y	238	421 0		32
							9 4	262 9					
02		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	373 1	3017 2	Y	254	254 0		32
							1 4	279 9					
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					

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	17 1	1463 2	48 9	Y	44	37 0		12
							2 4							
12		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	16 1	1237 2	89 9	Y	81	73 0		20
							4 4							
01		1426 N	1290	-0-	-136	-0-	16 1	1202 2	65 9	Y	59	68 0		11
							7 4							
02		1334 N	936	-0-	-398	-0-	11 1	866 2	46 9	Y	42	42 0		11
							13 4							
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	69 9	Y	63	64 0		16
							1 4							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066														
11		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	24 1	2125 2	183 9	Y	166	166 0		46
							3 4							
12		2139 N	1973	-0-	-166	-0-	24 1	1779 2	164 9	Y	149	158 0		37
							6 4							
01		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	27 1	1958 2	136 9	Y	124	138 0		23
							11 4							
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	23 1	1761 2	122 9	Y	111	106 0		28
							26 4							
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	127 9	Y	115	112 0		30
							2 4							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712														
11		2130 N		-0-	-0-	-2130				Y	-0-			-0-
12		2108 N		-0-	-0-	-2108				Y	-0-			-0-
01		1 N		-0-	-0-	-1				Y	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	1 1	694 2		Y	21	21 0		-0-
							1 4							
							2 1	924 2		Y	28	28 0		-0-
							2 4							
								31 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551														
11		1410 X	1	-0-	-0-	-1409		1 2		Y	-0-			-0-
12		1457 X		-0-	-0-	-1457				Y	-0-			-0-
01		2759 X		-0-	-0-	-2759				Y	-0-			-0-
02		1 N		-0-	-0-	-1				Y	-0-			-0-
03		0 N		-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						

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 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		
11		3090 X	1479	-0-	-1611	-0-	30 1	1388 2	Y	52	43 0	16		
							4 4	57 9						
12		3193 X	2832	-0-	-361	-0-	9 1	2673 2	Y	103	116 0	3		
							37 4	113 9						
01		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	13 1	2961 2	Y	147	148 0	2		
							27 4	162 9						
02		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	12 1	3524 2	Y	193	193 0	2		
							13 4	212 9						
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						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881														
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-		-0-		
12		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-		-0-		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
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						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325														
11		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	17 1	1501 2	Y	75	72 0	21		
							2 4	83 9						
12		1612 N	1559	-0-	-53	-0-	19 1	1422 2	Y	103	98 0	26		
							5 4	113 9						
01		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	20 1	1442 2	Y	78	89 0	15		
							8 4	86 9						
02		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	17 1	1318 2	Y	71	68 0	18		
							20 4	78 9						
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						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647														
11		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	44 1	3811 2	Y	368	346 0	101		
							5 4	405 9						
12		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	48 1	3644 2	Y	483	464 0	120		
							12 4	531 9						
01		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	56 1	4148 2	Y	413	455 0	78		
							22 4	454 9						
02		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	49 1	3672 2	Y	363	349 0	92		
							54 4	399 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	3000 X	993	-0-	-2007	-0-	364	1	506	2	Y	112	121	0		14
						123	9								
12	3100 X	971	-0-	-2129	-0-	345	1	456	2	Y	151	143	0		22
						4	4	166	9						
01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	309	1	1853	2	Y	513	470	0		65
						50	4	564	9						
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	384	1	1632	2	Y	531	540	0		56
						101	4	584	9						
03	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	372	1	3269	2	Y	808	764	0		100
						19	4	889	9						
04	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	287	1	3403	2	Y	741	745	0		96
						21	4	815	9						

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600															
11	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	53	1	5228	2	Y	258	237	0		32
						3	4	284	9						
12	5053 X	4888	-0-	-165	-0-	55	1	4523	2	Y	244	240	0		36
						42	4	268	9						
01	7099 X	4598	-0-	-2501	-0-	65	1	4214	2	Y	187	199	0		24
						113	4	206	9						
02	5452 X	4412	-0-	-1040	-0-	51	1	3898	2	Y	203	206	0		21
						240	4	223	9						
03	5766 X	3231	-0-	-2535	-0-	134	1	2951	2	Y	117	124	0		14
						17	4	129	9						
04	5580 X	3989	-0-	-1591	-0-	79	1	3743	2	Y	131	128	0		17
						23	4	144	9						

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605															
11	2070 X	1653	-0-	-417	-0-	326	1	1212	2	Y	104	101	0		13
						1	4	114	9						
12	2139 X	1707	-0-	-432	-0-	365	1	1220	2	Y	101	99	0		15
						11	4	111	9						
01	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	342	1	1676	2	Y	116	116	0		15
						45	4	128	9						
02	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	354	1	1366	2	Y	111	114	0		12
						84	4	122	9						
03	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	362	1	1256	2	Y	78	80	0		10
						7	4	86	9						
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	320	1	1508	2	Y	82	81	0		11
						9	4	90	9						

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594															
11	2340 N	1904	-0-	-436	-0-	18	1	1731	2	Y	140	132	0		17
						1	4	154	9						
12	1767 N	1404	-0-	-363	-0-	15	1	1266	2	Y	101	103	0		15
						12	4	111	9						
01	2418 X	8	-0-	-2410	-0-	8	1			Y	-0-	15	0		-0-
02	1885 X	1602	-0-	-283	-0-	84	1	1323	2	Y	103	92	0		11
						82	4	113	9						
03	2015 X	1774	-0-	-241	-0-	26	1	1633	2	Y	96	95	0		12
						9	4	106	9						
04	1890 X	1582	-0-	-308	-0-	21	1	1467	2	Y	77	79	0		10
						9	4	85	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	16	1	1452	2	Y	129	122	0		16
						1	4	142	9						
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						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353															

11	570 N	548	-0-	-22	-0-	241	1	232	2	Y	67	69	0		2
						1	4	74	9						
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	251	1	401	2	Y	115	114	0		3
						127	9								
01	744 N	440	-0-	-304	-0-	161	1	211	2	Y	62	63	0		2
						68	9								
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	207	1	343	2	Y	100	99	0		3
						1	4	110	9						
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						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089															

11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	241	1	817	2	Y	775	773	0		21
						2	4	853	9						
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	258	1	715	2	Y	678	679	0		20
						746	9								
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	158	1	713	2	Y	682	683	0		19
						2	4	750	9						
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	171	1	777	2	Y	746	745	0		20
						2	4	821	9						
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						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497															

11	1200 N	582	-0-	-618	-0-	350	1	202	2	Y	27	28	0		5
						30	9								
12	899 N	747	-0-	-152	-0-	342	1	380	2	Y	23	24	0		4
						25	9								
01	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	265	1	2623	2	Y	108	98	0		14
						12	4	119	9						
02	2900 N	3342	-0-	442	442	325	1	2808	2	Y	189	179	0		24
						1	4	208	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	4491 X	3227	-0-	-1264	-0-	429	1 2717	1 2	4 80	Y	73	67	0		14
12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	415	1 1794	1 2	4 91	Y	83	82	0		15
01	1953 X	1554	-0-	-399	-0-	287	1 1195	1 2	4 66	Y	60	67	0		8
02	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	359	1 1463	1 2	4 122	Y	111	105	0		14
03	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	302	1 1553	1 2	4 190	Y	173	173	0		14
04	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	138	1 1837	1 2	4 229	Y	208	197	0		25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232															
11	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-				-0-
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 2	4 24	Y	22	22	0		-0-
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	37	1 1641	2 2	4 52	Y	47	46	0		1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663															
11	2550 N	13	-0-	-2537	-0-	12	2 1	9 9		Y	1	6	0		-0-
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 2	4 332	Y	302	298	0		4
04	3000 N	2281	-0-	-719	861	8	1 2108	2 2	4 161	Y	146	148	0		2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716															
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
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 2	4 29	Y	26	26	0		-0-
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	22	1 1654	2 2	4 109	Y	99	98	0		1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808															
11	2250 N	35	-0-	-2215	-0-	1	1 31	2 2	9 3	Y	3	4	0		1
12	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	3	1 602	2 2	9 46	Y	42	41	0		1
02	2900 N	3070	-0-	170	170	10	1 2838	2 2	9 211	Y	192	191	0		2
03	2569 N	2399	-0-	-170	-0-	28	1 2206	2 2	9 161	Y	146	146	0		2
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	86	1 1433	2 2	9 103	Y	94	95	0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
11		1320 N	14	-0-	-1306	-0-		13	2		1	9	Y	1	21	0	-0-
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					

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

11		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		19	1	1926	2		Y	178	165	0	22
								1	4	196	9						
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						

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

11		8874 X	3015	-0-	-5859	-0-		340	1	2455	2		Y	199	197	0	25
								1	4	219	9						
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						

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

11		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-		487	1	3942	2		Y	183	295	0	23
								2	4	201	9						
12		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-		541	1	4763	2		Y	123	128	0	18
								44	4	135	9						
01		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-		363	1	6092	2		Y	123	126	0	15
								163	4	135	9						
02		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-		305	1	2580	2		Y	61	70	0	6
								159	4	67	9						
03		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-		306	1	2619	2		Y	48	48	0	6
								15	4	53	9						
04		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-		278	1	2337	2		Y	37	38	0	5
								15	4	41	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

11	1920 X	1369	-0-	-551	-0-	37 1	1264 2	1 4	67 9	Y	61	60 0		8
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

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113														
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	337 1	98 2	25 9		Y	23	21 0		3
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

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265														
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	47 1	4677 2	3 4	393 9	Y	357	328 0		44
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

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156														
11	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	327 1	1021 2	1 4	111 9	Y	101	93 0		13
12	1333 X	977	-0-	-356	-0-	277 1	621 2	6 4	73 9	Y	66	69 0		10
01	1178 N	355	-0-	-823	-0-	126 1	204 2	5 4	20 9	Y	18	26 0		2
02	1421 N	1171	-0-	-250	-0-	90 1	917 2	57 4	107 9	Y	97	89 0		10
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	109 1	1770 2	10 4	163 9	Y	148	140 0		18
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	101 1	1939 2	12 4	160 9	Y	145	144 0		19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	33 1	4114 2	Y	178	184 0		14
							196 9						
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						

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408													
11		2160 X	1646	-0-	-514	-0-	97 1	1318 2	Y	208	203 0		13
							2 4	229 9					
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					

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919													
11		3240 X	2369	-0-	-871	-0-	115 1	1887 2	Y	334	319 0		61
							367 9						
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						

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279													
11		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	188 1	3577 2	Y	247	231 0		45
							272 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	1230 N	762	-0-	-468	-0-	264 1	385 2	1 4	112 9	Y	102	106 0				3
12	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	286 1	694 2	201 9		Y	183	181 0				5
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	223 1	914 2	2 4	268 9	Y	244	242 0				7
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	231 1	573 2	1 4	168 9	Y	153	156 0				4
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	299 1	917 2	1 4	257 9	Y	234	231 0				7
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	284 1	843 2	1 4	237 9	Y	215	217 0				5

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901																
11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	185 1	2643 2	1 4	350 9	Y	318	328 0				98
12	3069 X	2267	-0-	-802	-0-	106 1	1956 2	4 4	201 9	Y	183	231 0				50
01	3348 X	2434	-0-	-914	-0-	89 1	2101 2	27 4	217 9	Y	197	182 0				65
02	2900 X	2316	-0-	-584	-0-	83 1	2128 2	11 4	94 9	Y	85	129 0				21
03	3100 X	2490	-0-	-610	-0-	105 1	2269 2	5 4	111 9	Y	101	88 0				34
04	3180 X	1486	-0-	-1694	-0-	65 1	1365 2	1 4	55 9	Y	50	64 0				20

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337																
11	1710 N	13	-0-	-1697	-0-	12 2	1 9	7 1	968 2	Y	1	25 0				-0-
12	1457 N	1078	-0-	-379	-0-	12 4	91 9	9 1	1154 2	Y	83	64 0				19
01	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	9 1	117 9	8 4		Y	106	104 0				21
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	195 9		Y	177	37 0				140

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119																
11	1350 N	677	-0-	-673	-0-	9 1	620 2	48 9		Y	44	54 0				10
12	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	13 1	1282 2	92 9		Y	84	80 0				14
01	1364 N	613	-0-	-751	-0-	3 1	547 2	5 4	58 9	Y	53	57 0				10
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-	10 0				-0-
03	1364 N	8	-0-	-1356	-0-	8 2				Y	-0-					-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		3660 X	2953	-0-	-707	-0-	336 1	2439 2	177 9	147 9	Y	161	154 0				20
12		3782 X	3664	-0-	-118	-0-	357 1	3034 2	28 4	245 9	Y	223	210 0				33
01		3875 X	3746	-0-	-129	-0-	361 1	3082 2	83 4	220 9	Y	200	208 0				25
02		3538 X	3278	-0-	-260	-0-	349 1	2555 2	158 4	216 9	Y	196	200 0				21
03		3658 X	3127	-0-	-531	-0-	383 1	2566 2	15 4	163 9	Y	148	151 0				18
04		3630 X	3109	-0-	-521	-0-	337 1	2609 2	16 4	147 9	Y	134	135 0				17

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127																	
11		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	388 1	2781 2	2 4	393 9	Y	357	339 0				44
12		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	417 1	2299 2	21 4	354 9	Y	322	318 0				48
01		3007 X	2744	-0-	-263	-0-	317 1	2079 2	56 4	292 9	Y	265	280 0				33
02		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	394 1	2126 2	131 4	353 9	Y	321	320 0				34
03		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	404 1	2574 2	15 4	322 9	Y	293	291 0				36
04		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	335 1	2531 2	16 4	281 9	Y	255	258 0				33

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319																	
11		2430 X	908	-0-	-1522	-0-	734 2	174 9			N	158	185 1				103
12		2511 X	344	-0-	-2167	-0-	224 2	120 9			N	109	184 1				28
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	57					85
02		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2037 2	305 9			N	277	178 1				184
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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709																	
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	268 1	1016 2	4 4	160 9	Y	145	151 1				9
12		1302 N	1295	-0-	-7	-0-	206 1	926 2	3 4	160 9	Y	145	135 1				19
01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	188 1	1301 2	8 4	155 9	Y	141	150 1				10
02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	211 1	1355 2	229 9		Y	208	203 1				15
03		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	235 1	1415 2	205 9		Y	186	191 1				10
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	196 1	944 2	120 9		Y	109	61 0	46 1			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087													
M	O	ALLOW CODE	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

11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	15 1	1639 2	Y	112	105 0		35
							24 4	123 9					
12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	12 1	1673 2	Y	113	122 0		26
							20 4	124 9					
01		1984 N	1840	-0-	-144	-0-	13 1	1681 2	Y	123	125 0		24
							11 4	135 9					
02		1740 N	1701	-0-	-39	-0-	11 1	1582 2	Y	89	71 0		42
							10 4	98 9					
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						

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920													
11		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	242 1	2826 2	Y	201	200 0		10
							2 4	221 9					
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						

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398													
11		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	314 1	2961 2	Y	203	199 0		10
							2 4	223 9					
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						

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513													
11		2790 X	1260	-0-	-1530	-0-	10 1	1141 2	Y	98	105 0		5
							1 4	108 9					
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		2700 N	1824	-0-	-876	-0-	77 1	1588 2	Y	144	149	0	7
							1 4	158 9					
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						

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454													
11		3360 X	2720	-0-	-640	-0-	22 1	2475 2	Y	201	201	0	10
							2 4	221 9					
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						

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013													
11		4080 X	3453	-0-	-627	-0-	28 1	3146 2	Y	252	251	0	13
							2 4	277 9					
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						

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755													
11		2100 N	1921	-0-	-179	-0-	15 1	1698 2	Y	188	188	0	9
							1 4	207 9					
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
11		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	390 1	4534 2	Y		430	444 0		54
							19 4	473 9						
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097														
11		2640 X	2609	-0-	-31	-0-	90 1	2320 2	Y		172	175 0		22
							10 4	189 9						
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726														
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	49 1	1118 2	Y		46	48 0		6
							5 4	51 9						
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							

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863														
11		3270 X	3258	-0-	-12	-0-	62 1	2867 2	Y		288	295 0		36
							12 4	317 9						
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	AMT	CODE	
11		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	37 1	4573 2	Y		350	346 0		28
							385 9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396														
11		2850 X	2782	-0-	-68	-0-	21 1	2529 2	Y		211	211 0		17
							232 9							
12		2945 X	2714	-0-	-231	-0-	22 1	2478 2	Y		194	194 0		17
							1 4	213 9						
01		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	20 1	2766 2	Y		201	198 0		20
							221 9							
02		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	26 1	3001 2	Y		249	247 0		22
							274 9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490														
11		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	27 1	3348 2	Y		200	203 0		16
							220 9							
12		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	31 1	3542 2	Y		236	231 0		21
							1 4	260 9						
01		3658 X	2638	-0-	-1020	-0-	18 1	2447 2	Y		157	162 0		16
							173 9							
02		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	27 1	3160 2	Y		241	236 0		21
							265 9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		5100 X	3846	-0-	-1254	-0-	25 1	3426 2	Y	Y	359	305 0		74
							395 9							
12		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	30 1	3546 2	Y	Y	355	380 0		49
							6 4	391 9						
01		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	42 1	3583 2	Y	Y	313	289 0		73
							32 4	344 9						
02		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	27 1	3319 2	Y	Y	313	319 0		67
							61 4	344 9						
03		3968 X	3567	-0-	-401	-0-	25 1	3216 2	Y	Y	295	313 0		49
							1 4	325 9						
04		3870 X	3263	-0-	-607	-0-	21 1	2938 2	Y	Y	276	276 0		49
							304 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272														

11		750 N	622	-0-	-128	-0-	249 1	340 2	Y	Y	30	25 0		6
							33 9							
12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	269 1	999 2	Y	Y	86	80 0		12
							2 4	95 9						
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	193 1	699 2	Y	Y	52	52 0		12
							6 4	57 9						
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	234 1	1207 2	Y	Y	97	88 0		21
							22 4	107 9						
03		1364 N	1307	-0-	-57	-0-	249 1	974 2	Y	Y	76	84 0		13
							84 9							
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	262 1	890 2	Y	Y	71	71 0		13
							78 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760														

11		6060 X	4757	-0-	-1303	-0-	249 1	4279 2	Y	Y	208	177 0		43
							229 9							
12		6262 X	5438	-0-	-824	-0-	269 1	4913 2	Y	Y	225	237 0		31
							8 4	248 9						
01		6169 X	4621	-0-	-1548	-0-	202 1	4227 2	Y	Y	140	138 0		33
							38 4	154 9						
02		5771 X	4374	-0-	-1397	-0-	233 1	3915 2	Y	Y	140	143 0		30
							72 4	154 9						
03		5425 X	4255	-0-	-1170	-0-	264 1	3842 2	Y	Y	134	142 0		22
							2 4	147 9						
04		5250 X	3145	-0-	-2105	-0-	270 1	2766 2	Y	Y	99	103 0		18
							109 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695														

11		2621 N	2388	-0-	-233	-0-	80 1	2192 2	Y	Y	105	90 0		22
							116 9							
12		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	57 1	1991 2	Y	Y	112	118 0		16
							3 4	123 9						
01		3534 X	2009	-0-	-1525	-0-	43 1	1844 2	Y	Y	95	89 0		22
							17 4	105 9						
02		3306 X	1594	-0-	-1712	-0-	40 1	1436 2	Y	Y	83	87 0		18
							27 4	91 9						
03		2914 X	2015	-0-	-899	-0-	46 1	1854 2	Y	Y	104	105 0		17
							1 4	114 9						
04		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	49 1	2286 2	Y	Y	133	126 0		24
							146 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	256	1	Y	28	22	0	6
12	403 N	262	-0-	-141	-0-	31	9	Y	-0-	6	0	-0-
01	279 N	197	-0-	-82	-0-	262	1	Y	1	1	0	-0-
02	696 N	223	-0-	-473	-0-	183	1	Y	-0-			-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	1	9	Y	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	223	1	Y	13	11	0	2
						243	1	Y				
						258	1	Y				
						14	9	Y				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

11	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	197	1	Y	200	172	0	41
12	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	220	9	Y	186	201	0	26
01	2945 X	2284	-0-	-661	-0-	204	1	Y	145	137	0	34
02	2755 X	2203	-0-	-552	-0-	4	4	Y	148	150	0	32
03	2945 X	2269	-0-	-676	-0-	154	1	Y	152	159	0	25
04	2610 X	2100	-0-	-510	-0-	18	4	Y	140	140	0	25
						169	1	Y				
						34	4	Y				
						155	1	Y				
						1	4	Y				
						196	1	Y				
						154	9	Y				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

11	5940 X	1862	-0-	-4078	-0-	76	1	Y	110	94	0	23
12	6107 X	2235	-0-	-3872	-0-	121	9	Y	127	132	0	18
01	4030 X	2033	-0-	-1997	-0-	84	1	Y	102	96	0	24
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3	4	Y	180	165	0	39
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	158	171	0	26
04	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	17	4	Y	138	139	0	25
						58	1	Y				
						56	4	Y				
						56	1	Y				
						1	4	Y				
						57	1	Y				
						152	9	Y				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	274	1	Y	141	514	0	29
12	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	155	9	Y	149	157	0	21
01	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	291	1	Y	99	97	0	23
02	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	6	4	Y	74	81	0	16
03	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	176	1	Y	88	89	0	15
04	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	23	4	Y	49	55	0	9
						235	1	Y				
						32	4	Y				
						254	1	Y				
						1	4	Y				
						263	1	Y				
						54	9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

11	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	268	1	2028	2	Y	97	85	0	20
						107	9							
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	276	1	1791	2	Y	77	86	0	11
						3	4	85	9					
01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	199	1	1808	2	Y	84	75	0	20
						16	4	92	9					
02	2900 N	3520	-0-	620	620	248	1	3048	2	Y	153	140	0	33
						56	4	168	9					
03	3100 N	5905	-0-	2805	3425	279	1	5338	2	Y	260	250	0	43
						2	4	286	9					
04	3000 N	4099	-0-	1099	4524	284	1	3616	2	Y	181	192	0	32
						199	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628														
11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	209	1	2699	2	Y	276	233	0	57
						304	9							
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	223	1	3060	2	Y	298	314	0	41
						5	4	328	9					
01	3286 X	2833	-0-	-453	-0-	160	1	2424	2	Y	206	199	0	48
						22	4	227	9					
02	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	189	1	2582	2	Y	237	234	0	51
						48	4	261	9					
03	3286 X	2806	-0-	-480	-0-	201	1	2371	2	Y	212	228	0	35
						1	4	233	9					
04	3180 X	2687	-0-	-493	-0-	209	1	2250	2	Y	207	205	0	37
						228	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469														
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	73	1	1797	2	Y	94	80	0	19
						103	9							
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	79	1	1952	2	Y	111	115	0	15
						3	4	122	9					
01	2170 N	1835	-0-	-335	-0-	53	1	1659	2	Y	98	90	0	23
						15	4	108	9					
02	1914 N	1710	-0-	-204	-0-	41	1	1532	2	Y	99	101	0	21
						28	4	109	9					
03	2170 N	1904	-0-	-266	-0-	46	1	1736	2	Y	110	113	0	18
						1	4	121	9					
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	46	1	1622	2	Y	106	105	0	19
						117	9							

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356														
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	113	1	1485	2	Y	224	217	0	14
						2	4	246	9					
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	116	1	1406	2	Y	321	320	0	15
						26	4	353	9					
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	87	1	907	2	Y	162	169	0	8
						23	4	178	9					
02	841 N	437	-0-	-404	-0-	33	1	330	2	Y	60	65	0	3
						8	4	66	9					
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736														
M	O	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

11		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	133 1	2401 2	2401 2	Y	185	187 0		11
							3 4	204 9						
12		1798 N	1378	-0-	-420	-0-	98 1	1134 2	1134 2	Y	114	120 0		5
							21 4	125 9						
01		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	128 1	2378 2	2378 2	Y	193	188 0		10
							61 4	212 9						
02		2900 N	3000	-0-	100	100	76 1	2626 2	2626 2	Y	212	212 0		10
							65 4	233 9						
03		3100 N	3424	-0-	324	424	83 1	3073 2	3073 2	Y	244	243 0		11
							268 9							
04		3000 N	2922	-0-	-78	346	72 1	2625 2	2625 2	Y	204	204 0		11
							1 4	224 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139														

11		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	219 1	2645 2	2645 2	Y	463	386 0		96
							509 9							
12		3224 X	2799	-0-	-425	-0-	178 1	2177 2	2177 2	Y	400	440 0		56
							4 4	440 9						
01		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	181 1	2238 2	2238 2	Y	363	334 0		85
							20 4	399 9						
02		3161 X	2009	-0-	-1152	-0-	177 1	1511 2	1511 2	Y	266	294 0		57
							28 4	293 9						
03		3379 X	2824	-0-	-555	-0-	235 1	2179 2	2179 2	Y	372	368 0		61
							1 4	409 9						
04		3270 X	2003	-0-	-1267	-0-	246 1	1472 2	1472 2	Y	259	274 0		46
							285 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061														

11		3990 X	3955	-0-	-35	-0-	200 1	3569 2	3569 2	Y	169	141 0		35
							186 9							
12		4123 X	4001	-0-	-122	-0-	241 1	3578 2	3578 2	Y	160	173 0		22
							6 4	176 9						
01		5146 X	2894	-0-	-2252	-0-	173 1	2586 2	2586 2	Y	102	100 0		24
							23 4	112 9						
02		4814 X	2976	-0-	-1838	-0-	202 1	2604 2	2604 2	Y	111	111 0		24
							48 4	122 9						
03		4092 X	2877	-0-	-1215	-0-	209 1	2551 2	2551 2	Y	105	112 0		17
							1 4	116 9						
04		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	223 1	4224 2	4224 2	Y	179	164 0		32
							197 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709														

11		2910 X	1739	-0-	-1171	-0-	155 1	1433 2	1433 2	Y	137	116 0		28
							151 9							
12		3007 X	2073	-0-	-934	-0-	247 1	1529 2	1529 2	Y	267	258 0		37
							3 4	294 9						
01		2976 X	2360	-0-	-616	-0-	184 1	1839 2	1839 2	Y	291	260 0		68
							17 4	320 9						
02		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	211 1	1577 2	1577 2	Y	271	281 0		58
							29 4	298 9						
03		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	196 1	1722 2	1722 2	Y	287	298 0		47
							1 4	316 9						
04		2280 X	2110	-0-	-170	-0-	204 1	1603 2	1603 2	Y	275	273 0		49
							303 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093												
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

11		3030 X	966	-0-	-2064	-0-	250	1	716	2	Y	-0-
12		3131 X	264	-0-	-2867	-0-	264	1			Y	-0-
01		396 X	396	-0-	-0-	-0-	190	1	204	2	Y	-0-
02		928 X	225	-0-	-703	-0-	224	1	1	2	Y	-0-
03		992 X	264	-0-	-728	-0-	236	1	28	2	Y	-0-
04		960 X	276	-0-	-684	-0-	258	1	18	2	Y	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112												
11		2520 X	1511	-0-	-1009	-0-	263	1	1158	2	Y	17
12		2604 X	1685	-0-	-919	-0-	275	1	1328	2	Y	10
01		1550 N	1288	-0-	-262	-0-	183	1	1026	2	Y	15
02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	235	1	1277	2	Y	19
03		1674 N	1502	-0-	-172	-0-	254	1	1159	2	Y	13
04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	266	1	1087	2	Y	14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016												
11		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	186	1	6890	2	Y	30
12		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	192	1	6804	2	Y	16
01		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	175	1	6974	2	Y	18
02		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	169	1	6205	2	Y	26
03		7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	195	1	7156	2	Y	9
04		7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	180	1	6960	2	Y	11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188												
11		4050 X	3638	-0-	-412	-0-	17	1	3287	2	Y	19
12		4185 X	3087	-0-	-1098	-0-	334	1	2786	2	Y	8
01		4061 X	2916	-0-	-1145	-0-	15	1	2630	2	Y	9
02		3799 X	3289	-0-	-510	-0-	18	1	242	2	Y	17
03		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	15	1	3797	2	Y	7
04		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	13	1	3573	2	Y	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE

11		1380 N	1185	-0-	-195	-0-	210	1	888	2	Y	5
							87	9				
12		1426 N	1317	-0-	-109	-0-	212	1	1005	2	Y	3
							6	4	94	9		
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	198	1	1126	2	Y	4
							6	4	101	9		
02		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	199	1	1159	2	Y	6
							7	4	105	9		
03		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	229	1	1458	2	Y	2
							3	4	141	9		
04		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	211	1	1347	2	Y	3
							2	4	127	9		

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790												
11		3480 X	1457	-0-	-2023	-0-	173	1	1194	2	Y	5
							90	9				
12		3317 X	1327	-0-	-1990	-0-	179	1	1064	2	Y	2
							7	4	77	9		
01		1829 X	1284	-0-	-545	-0-	163	1	1041	2	Y	3
							6	4	74	9		
02		1711 X	1282	-0-	-429	-0-	162	1	1040	2	Y	5
							6	4	74	9		
03		1829 X	1520	-0-	-309	-0-	186	1	1238	2	Y	2
							2	4	94	9		
04		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	172	1	1401	2	Y	2
							2	4	101	9		

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231												
11		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	Y	4
							1	4	81	9		
12		1302 N	1266	-0-	-36	-0-	78	1	1110	2	Y	3
							2	4	76	9		
01		1860 N	1572	-0-	-288	-0-	50	1	1413	2	Y	6
							21	4	88	9		
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	29	1	1617	2	Y	6
							79	4	102	9		
03		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1567	2	Y	5
							4	4	90	9		
04		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	36	1	1668	2	Y	5
							79	9				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555												
11		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	245	1	1888	2	Y	52
							278	9				
12		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	278	1	2139	2	Y	42
							4	4	334	9		
01		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	209	1	2589	2	Y	53
							23	4	249	9		
02		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	247	1	2958	2	Y	60
							55	4	307	9		
03		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	260	1	2703	2	Y	41
							1	4	273	9		
04		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	263	1	2664	2	Y	45
							276	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	168 1	5072 2	Y	792	792 0		21
							3 4	871 9					
12		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	152 1	3604 2	Y	3066	2984 0		103
							6 4	3373 9					
01		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	171 1	2766 2	Y	3047	3017 0		133
							67 4	3352 9					
02		5742 X	5347	-0-	-395	-0-	104 1	4434 2	Y	677	785 0		25
							64 4	745 9					
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					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049													
11		2100 X	636	-0-	-1464	-0-	216 1	318 2	Y	93	94 0		2
							102 9						
12		1023 X	706	-0-	-317	-0-	243 1	386 2	Y	69	69 0		2
							1 4	76 9					
01		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	224 1	1296 2	Y	188	182 0		8
							31 4	207 9					
02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	210 1	1363 2	Y	276	274 0		10
							20 4	304 9					
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					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024													
11		3570 X	2941	-0-	-629	-0-	161 1	1897 2	Y	802	792 0		21
							1 4	882 9					
12		3689 X	2499	-0-	-1190	-0-	116 1	1977 2	Y	366	375 0		12
							3 4	403 9					
01		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	123 1	2880 2	Y	266	266 0		12
							70 4	293 9					
02		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	89 1	4365 2	Y	584	574 0		22
							63 4	642 9					
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					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444													
11		1560 N	993	-0-	-567	-0-	267 1	661 2	Y	58	58 0		1
							1 4	64 9					
12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	330 1	960 2	Y	81	80 0		2
							89 9						
01		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	348 1	1829 2	Y	164	164 0		2
							5 4	180 9					
02		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	334 1	1723 2	Y	137	137 0		2
							10 4	151 9					
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	351 1	806 2	Y	90	90 0		1
							2 4	99 9					
12		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	360 1	1170 2	Y	166	163 0	1 1	3
							1 4	183 9					
01		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	322 1	1189 2	Y	162	163 0		2
							3 4	178 9					
02		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	302 1	1156 2	Y	137	137 0		2
							6 4	151 9					
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						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857													

11		2160 X	2133	-0-	-27	-0-	191 1	1767 2	Y	159	158 0		10
							175 9						
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					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039													

11		4830 X	4324	-0-	-506	-0-	15 1	3886 2	Y	376	370 0		16
							9 4	414 9					
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					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666													

11		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	22 1	5481 2	Y	508	497 0		22
							13 4	559 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
11		7645 X	7645	-0-	-0-	27	1	6768	2	Y	758	741	0	33
						16	4	834	9					
12		7533 X	5155	-0-	-2378	17	1	4597	2	Y	473	495	0	11
						21	4	520	9					
01		7533 X	7235	-0-	-298	27	1	6613	2	Y	537	527	0	21
						4	4	591	9					
02		7047 X	7029	-0-	-18	26	1	6411	2	Y	532	534	0	19
						7	4	585	9					
03		7608 X	7608	-0-	-0-	27	1	6950	2	Y	574	571	0	22
						631	9							
04		7290 X	7201	-0-	-89	23	1	6602	2	Y	521	528	0	15
						3	4	573	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571														
11		3504 X	3504	-0-	-0-	717	1	2466	2	Y	292	293	0	35
						321	9							
12		3317 X	3137	-0-	-180	338	1	2457	2	Y	309	290	0	54
						2	4	340	9					
01		3441 X	2649	-0-	-792	390	1	1963	2	Y	258	237	0	75
						12	4	284	9					
02		3393 X	2063	-0-	-1330	237	1	1593	2	Y	211	249	0	37
						1	4	232	9					
03		3627 X	3312	-0-	-315	314	1	2634	2	Y	331	316	0	52
						364	9							
04		3510 X	3170	-0-	-340	265	1	2446	2	Y	320	190	0	182
						107	4	352	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192														
11		4108 X	4108	-0-	-0-	690	1	3058	2	Y	327	324	0	39
						360	9							
12		3193 X	2591	-0-	-602	224	1	2099	2	Y	242	239	0	42
						2	4	266	9					
01		3286 X	2462	-0-	-824	195	1	1893	2	Y	329	275	0	96
						12	4	362	9					
02		3074 X	2627	-0-	-447	238	1	1983	2	Y	368	400	0	64
						1	4	405	9					
03		3551 X	3551	-0-	-0-	206	1	2800	2	Y	495	482	0	77
						545	9							
04		3180 X	2665	-0-	-515	222	1	1961	2	Y	361	233	0	205
						85	4	397	9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834														
11		5275 X	5275	-0-	-0-	461	1	4123	2	Y	628	614	0	75
						691	9							
12		5156 X	5156	-0-	-0-	264	1	4151	2	Y	671	629	0	117
						3	4	738	9					
01		4401 X	4401	-0-	-0-	348	1	3471	2	Y	509	478	0	148
						22	4	560	9					
02		5622 X	5622	-0-	-0-	429	1	4478	2	Y	649	684	0	113
						1	4	714	9					
03		5465 X	5465	-0-	-0-	319	1	4469	2	Y	615	632	0	96
						677	9							
04		5403 X	5403	-0-	-0-	323	1	4228	2	Y	607	358	0	345
						184	4	668	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

11	1680 N	497	-0-	-1183	-0-	242 1	226 2	1 4	28 9	Y	25	25 0		-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	211 1	292 2	42 9		Y	38	37 0		1
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	266 1	789 2	2 4	124 9	Y	113	112 0		2
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	226 1	1076 2	6 4	154 9	Y	140	140 0		2
03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	262 1	1923 2	2 4	281 9	Y	255	235 0	18 1	4
04	1140 N	815	-0-	-325	-0-	223 1	528 2	64 9		Y	58	61 0		1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559														
11	1680 X	369	-0-	-1311	-0-	203 1	148 2	18 9		Y	16	16 0		-0-
12	1736 X	303	-0-	-1433	-0-	203 1	86 2	14 9		Y	13	13 0		-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	216 1	259 2	1 4	81 9	Y	74	73 0		1
02	348 N	183	-0-	-165	-0-	183 1				Y	-0-	1 0		-0-
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	253 1				Y	-0-			-0-
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	257 1	465 2	113 9		Y	103	102 0		1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556														
11	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	326 1	1442 2	3 4	47 9	Y	43	43 0		1
12	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	326 1	1814 2	1 4	64 9	Y	58	58 0		1
01	3193 X	2460	-0-	-733	-0-	291 1	2073 2	5 4	91 9	Y	83	83 0		1
02	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	291 1	2007 2	11 4	83 9	Y	75	75 0		1
03	2201 X	1719	-0-	-482	-0-	267 1	1393 2	1 4	58 9	Y	53	49 0	4 1	1
04	2370 X	2353	-0-	-17	-0-	270 1	2014 2	69 9		Y	63	63 0		1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641														
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	311 1	144 2	7 9		Y	6	6 0		-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	308 1	240 2	34 9		Y	31	30 0		1
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	282 1	492 2	1 4	45 9	Y	41	41 0		1
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	276 1	366 2	2 4	30 9	Y	27	28 0		-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	287 1	335 2	29 9		Y	26	24 0	2 1	-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	263 1	371 2	26 9		Y	24	24 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	298 1	1016 2	Y	76	76 0		1
							2 4	84 9					
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						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760													
11		6150 X	2975	-0-	-3175	-0-	10 1	2611 2	Y	316	319 0		14
							6 4	348 9					
12		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	27 1	7328 2	Y	857	851 0		20
							33 4	943 9					
01		8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	30 1	7527 2	Y	828	816 0		32
							4 4	911 9					
02		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	24 1	6002 2	Y	682	690 0		24
							7 4	750 9					
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					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305													
11		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	26 1	6511 2	Y	533	521 0		23
							16 4	586 9					
12		6355 X	6330	-0-	-25	-0-	21 1	5749 2	Y	485	497 0		11
							26 4	534 9					
01		7750 X	7544	-0-	-206	-0-	28 1	6909 2	Y	548	538 0		21
							4 4	603 9					
02		7250 X	6472	-0-	-778	-0-	24 1	5915 2	Y	479	483 0		17
							6 4	527 9					
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					

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025													
11		1950 N	1783	-0-	-167	-0-	117 1	1539 2	Y	114	120 0		7
							2 4	125 9					
12		2542 N	2146	-0-	-396	-0-	133 1	1822 2	Y	143	143 0		7
							34 4	157 9					
01		1705 N	1349	-0-	-356	-0-	88 1	1120 2	Y	102	104 0		5
							29 4	112 9					
02		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	66 1	1951 2	Y	180	176 0		9
							48 4	198 9					
03		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	74 1	2372 2	Y	213	213 0		9
							234 9						
04		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	70 1	2327 2	Y	206	204 0		11
							1 4	227 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		1560 N	1467	-0-	-93	-0-	71 1	1297 2	Y	90	77 0				19
							99 9								
12		1457 N	1108	-0-	-349	-0-	72 1	942 2	Y	84	91 0				12
							2 4	92 9							
01		1736 N	1487	-0-	-249	-0-	51 1	1322 2	Y	93	83 0				22
							12 4	102 9							
02		1421 N	1174	-0-	-247	-0-	60 1	1012 2	Y	75	81 0				16
							19 4	83 9							
03		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	71 1	1214 2	Y	89	90 0				15
							1 4	98 9							
04		1440 N	1386	-0-	-54	-0-	73 1	1214 2	Y	90	89 0				16
							99 9								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229															
11		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	305 1	1785 2	Y	266	285 0				15
							164 4	293 9							
12		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	395 1	1371 2	Y	277	275 0				17
							20 4	305 9							
01		3193 X	2251	-0-	-942	-0-	303 1	1543 2	Y	354	354 0				17
							16 4	389 9							
02		2987 X	1401	-0-	-1586	-0-	287 1	884 2	Y	199	205 0				11
							11 4	219 9							
03		2635 X	1263	-0-	-1372	-0-	278 1	799 2	Y	169	173 0				7
							186 9								
04		2550 X	1306	-0-	-1244	-0-	306 1	807 2	Y	165	164 0				8
							11 4	182 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949															
11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	342 1	1234 2	Y	144	156 0				8
							113 4	158 9							
12		3100 N	3508	-0-	408	408	435 1	2720 2	Y	285	276 0				17
							39 4	314 9							
01		3100 N	4360	-0-	1260	1668	340 1	3567 2	Y	379	378 0				18
							36 4	417 9							
02		2900 N	3652	-0-	752	2420	325 1	2951 2	Y	307	308 0				17
							38 4	338 9							
03		6560 X	4140	-0-	-2420	-0-	305 1	3462 2	Y	339	342 0				14
							373 9								
04		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	322 1	2901 2	Y	275	275 0				14
							39 4	303 9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887															
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	239 1	158 2	Y	53	61 0				3
							15 4	58 9							
12		465 N	368	-0-	-97	-0-	349 1	11 2	Y	7	10 0				-0-
							8 9								
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	269 1	29 2	Y	21	20 0				1
							23 9								
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-	297 1	78 2	Y	53	51 0				3
							1 4	58 9							
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	283 1	211 2	Y	136	133 0				6
							150 9								
04		794 N	794	-0-	-0-	-0-	311 1	285 2	Y	176	173 0				9
							4 4	194 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824													
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	
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	329 1	956 2	Y	489	487 0		28	
						88 4	538 9						
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	433 1	800 2	Y	447	448 0		27	
						11 4	492 9						
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	332 1	829 2	Y	475	479 0		23	
						8 4	523 9						
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	329 1	477 2	Y	268	276 0		15	
						6 4	295 9						
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	321 1	648 2	Y	343	343 0		15	
						377 9							
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	351 1	579 2	Y	295	295 0		15	
						8 4	325 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043													
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	406 1	1522 2	Y	109	115 0		6	
						140 4	120 9						
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	534 1	1784 2	Y	133	131 0		8	
						26 4	146 9						
01	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	409 1	1885 2	Y	203	201 0		10	
						19 4	223 9						
02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	409 1	1623 2	Y	190	189 0		11	
						21 4	209 9						
03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	422 1	1768 2	Y	194	197 0		8	
						213 9							
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	469 1	1762 2	Y	187	186 0		9	
						23 4	206 9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277													
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	211 1	637 2	Y	22	22 0		1	
						58 4	24 9						
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	269 1	1317 2	Y	60	57 0		4	
						19 4	66 9						
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	210 1	447 2	Y	42	44 0		2	
						5 4	46 9						
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	230 1	589 2	Y	200	191 0		11	
						8 4	220 9						
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	257 1	877 2	Y	281	280 0		12	
						309 9							
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	292 1	973 2	Y	300	297 0		15	
						13 4	330 9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779													
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	307 1	342 2	Y	16	16 0		-0-	
						1 4	18 9						
12	682 N	649	-0-	-33	-0-	354 1	276 2	Y	17	17 0		-0-	
						19 9							
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	323 1	1290 2	Y	70	69 0		1	
						3 4	77 9						
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	318 1	506 2	Y	24	25 0		-0-	
						3 4	26 9						
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	273 1	609 2	Y	30	28 0	2 1	-0-	
						1 4	33 9						
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	257 1	712 2	Y	30	30 0		-0-	
						33 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

11	4710 X	2861	-0-	-1849	-0-	272 1	2514 2	63 4	69 9	Y	63	63 0		1
12	4867 X	3883	-0-	-984	-0-	275 1	3477 2	2 4	129 9	Y	117	116 0		2
01	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	248 1	4451 2	12 4	204 9	Y	185	185 0		2
02	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	246 1	4724 2	26 4	198 9	Y	180	179 0		3
03	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	202 1	3926 2	4 4	166 9	Y	151	141 0	11 1	2
04	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	182 1	4544 2	1 4	161 9	Y	146	146 0		2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895														
11	1290 N	1105	-0-	-185	-0-	172 1	833 2	100 9		Y	91	90 0		6
12	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	180 1	774 2	5 4	88 9	Y	80	83 0		3
01	1426 N	985	-0-	-441	-0-	176 1	726 2	4 4	79 9	Y	72	72 0		3
02	1073 N	1015	-0-	-58	-0-	173 1	754 2	4 4	84 9	Y	76	74 0		5
03	1054 N	707	-0-	-347	-0-	198 1	454 2	1 4	54 9	Y	49	53 0		1
04	960 N	780	-0-	-180	-0-	168 1	548 2	1 4	63 9	Y	57	57 0		1

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622														
11	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	63 1	5666 2	4 4	807 9	Y	734	723 0		38
12	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	55 1	5820 2	11 4	900 9	Y	818	813 0		43
01	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	70 1	5381 2	20 4	801 9	Y	728	725 0		46
02	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	69 1	5316 2	10 4	855 9	Y	777	781 0		42
03	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	70 1	5614 2	4 4	891 9	Y	810	795 0		57
04	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	60 1	5440 2	4 4	804 9	Y	731	746 0		42

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406														
11	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	53 1	4716 2	4 4	686 9	Y	624	624 0		32
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291													
M	O	ALLOW CODE	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

11		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	65 1	5831 2	Y	745	742 0		39
							5 4	820 9					
12		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	51 1	5374 2	Y	663	667 0		35
							10 4	729 9					
01		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	68 1	5230 2	Y	642	636 0		41
							19 4	706 9					
02		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	66 1	5079 2	Y	709	712 0		38
							10 4	780 9					
03		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	68 1	5449 2	Y	753	738 0		53
							4 4	828 9					
04		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	58 1	5245 2	Y	675	689 0		39
							4 4	743 9					

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253													
11		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	57 1	5068 2	Y	670	669 0		35
							4 4	737 9					
12		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	50 1	5286 2	Y	760	755 0		40
							10 4	836 9					
01		6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	74 1	5668 2	Y	763	755 0		48
							21 4	839 9					
02		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	67 1	5144 2	Y	749	757 0		40
							10 4	824 9					
03		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	70 1	5593 2	Y	804	788 0		56
							4 4	884 9					
04		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	59 1	5347 2	Y	717	732 0		41
							4 4	789 9					

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947													
11		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	73 1	6518 2	Y	732	730 0		38
							5 4	805 9					
12		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	64 1	6710 2	Y	763	761 0		40
							12 4	839 9					
01		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	86 1	6606 2	Y	752	745 0		47
							24 4	827 9					
02		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	80 1	6158 2	Y	732	740 0		39
							12 4	805 9					
03		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	83 1	6667 2	Y	783	767 0		55
							4 4	861 9					
04		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	69 1	6309 2	Y	690	705 0		40
							4 4	759 9					

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923													
11		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	44 1	3901 2	Y	643	641 0		33
							3 4	707 9					
12		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	41 1	4323 2	Y	613	614 0		32
							8 4	674 9					
01		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	51 1	3923 2	Y	533	531 0		34
							14 4	586 9					
02		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	47 1	3610 2	Y	521	527 0		28
							7 4	573 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	46 1	4129 2	Y	635	633	0		33
							3 4	699 9						
12		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	39 1	4060 2	Y	722	717	0		38
							7 4	794 9						
01		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	51 1	3909 2	Y	585	586	0		37
							14 4	644 9						
02		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	48 1	3723 2	Y	587	592	0		32
							7 4	646 9						
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						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198														

11		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	30 1	7642 2	Y	860	842	0		37
							18 4	946 9						
12		8401 X	8219	-0-	-182	-0-	27 1	7233 2	Y	842	859	0		20
							33 4	926 9						
01		8525 X	6624	-0-	-1901	-0-	24 1	5887 2	Y	645	640	0		25
							3 4	710 9						
02		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	29 1	7135 2	Y	796	793	0		28
							8 4	876 9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052														

11		3270 X	3257	-0-	-13	-0-	138 1	2899 2	Y	200	194	0		12
							220 9							
12		3503 X	3501	-0-	-2	-0-	136 1	3136 2	Y	190	196	0		6
							20 4	209 9						
01		3596 X	3292	-0-	-304	-0-	126 1	2971 2	Y	163	162	0		7
							16 4	179 9						
02		3364 X	2766	-0-	-598	-0-	130 1	2472 2	Y	136	134	0		9
							14 4	150 9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275														

11		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	148 1	4098 2	Y	204	200	0		13
							224 9							
12		4340 X	3920	-0-	-420	-0-	151 1	3534 2	Y	193	199	0		7
							23 4	212 9						
01		4898 X	4425	-0-	-473	-0-	138 1	3998 2	Y	243	240	0		10
							22 4	267 9						
02		4582 X	4245	-0-	-337	-0-	136 1	3820 2	Y	243	237	0		16
							22 4	267 9						
03		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	158 1	4687 2	Y	319	329	0		6
							9 4	351 9						
04		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	145 1	4407 2	Y	290	289	0		7
							7 4	319 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018														
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	CODE	BALANCE

11		4680 X	4175	-0-	-505	-0-	14 1	3650 2	Y	456	445	0		20
							9 4	502 9						
12		4836 X	4341	-0-	-495	-0-	14 1	3774 2	Y	487	496	0		11
							17 4	536 9						
01		4278 X	4244	-0-	-34	-0-	15 1	3766 2	Y	419	414	0		16
							2 4	461 9						
02		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	17 1	4136 2	Y	458	458	0		16
							5 4	504 9						
03		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	17 1	4188 2	Y	462	460	0		18
							508 9							
04		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	14 1	3974 2	Y	418	424	0		12
							2 4	460 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868														

11		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	21 1	5266 2	Y	311	305	0		13
							13 4	342 9						
12		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	20 1	5368 2	Y	330	335	0		8
							24 4	363 9						
01		6231 X	5463	-0-	-768	-0-	20 1	4960 2	Y	436	427	0		17
							3 4	480 9						
02		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	22 1	5482 2	Y	523	522	0		18
							6 4	575 9						
03		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	22 1	5664 2	Y	540	537	0		21
							594 9							
04		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	18 1	5363 2	Y	487	494	0		14
							2 4	536 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142														

11		7710 X	7046	-0-	-664	-0-	25 1	6334 2	Y	611	600	0		26
							15 4	672 9						
12		8029 X	7164	-0-	-865	-0-	24 1	6407 2	Y	640	651	0		15
							29 4	704 9						
01		8029 X	6747	-0-	-1282	-0-	24 1	5970 2	Y	681	670	0		26
							4 4	749 9						
02		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	28 1	6978 2	Y	826	823	0		29
							8 4	909 9						
03		8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	28 1	7213 2	Y	851	847	0		33
							936 9							
04		7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	23 1	6806 2	Y	766	777	0		22
							3 4	843 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433														

11		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	19 1	4946 2	Y	470	460	0		20
							12 4	517 9						
12		5673 X	5390	-0-	-283	-0-	18 1	4827 2	Y	475	484	0		11
							22 4	523 9						
01		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	19 1	4617 2	Y	426	421	0		16
							3 4	469 9						
02		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	19 1	4740 2	Y	448	448	0		16
							5 4	493 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		5250 X	4864	-0-	-386	-0-	109 1	4445 2	Y	282	280 0		34
							310 9						
12		5425 X	4884	-0-	-541	-0-	139 1	4414 2	Y	297	279 0		52
							4 4	327 9					
01		5270 X	4664	-0-	-606	-0-	131 1	4244 2	Y	238	221 0		69
							27 4	262 9					
02		4930 X	4607	-0-	-323	-0-	169 1	4182 2	Y	232	261 0		40
							1 4	255 9					
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					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078													
11		3150 X	2870	-0-	-280	-0-	65 1	2641 2	Y	149	148 0		18
							164 9						
12		3255 X	2897	-0-	-358	-0-	83 1	2630 2	Y	165	154 0		29
							2 4	182 9					
01		3193 X	3052	-0-	-141	-0-	83 1	2704 2	Y	225	188 0		66
							17 4	248 9					
02		2842 X	2187	-0-	-655	-0-	78 1	1931 2	Y	161	199 0		28
							1 4	177 9					
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					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966													
11		2220 N	2093	-0-	-127	-0-	47 1	1901 2	Y	132	131 0		16
							145 9						
12		2201 N	2110	-0-	-91	-0-	59 1	1886 2	Y	148	138 0		26
							2 4	163 9					
01		2108 N	1948	-0-	-160	-0-	54 1	1747 2	Y	124	114 0		36
							11 4	136 9					
02		2030 N	1451	-0-	-579	-0-	53 1	1303 2	Y	86	107 0		15
							95 9						
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					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358													
11		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	280 1	2746 2	Y	232	242 0		13
							252 4	255 9					
12		3441 X	3372	-0-	-69	-0-	357 1	2702 2	Y	249	247 0		15
							39 4	274 9					
01		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	296 1	2643 2	Y	272	274 0		13
							27 4	299 9					
02		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	354 1	2849 2	Y	297	293 0		17
							36 4	327 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121														
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

11		2970 X	2837	-0-	-133	-0-		304 1	2153 2	Y	165	174 0		9
								198 4	182 9					
12		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-		397 1	2619 2	Y	165	164 0		10
								38 4	182 9					
01		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-		309 1	2123 2	Y	137	140 0		7
								22 4	151 9					
02		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		285 1	1641 2	Y	103	104 0		6
								21 4	113 9					
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					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965														

11		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-		391 1	2001 2	Y	200	201 0		11
								184 4	220 9					
12		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-		496 1	1830 2	Y	196	195 0		12
								26 4	216 9					
01		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		392 1	1109 2	Y	122	128 0		6
								11 4	134 9					
02		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		386 1	990 2	Y	106	106 0		6
								13 4	117 9					
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					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915														

11		723 N	723	-0-	-0-	-0-		316 1	325 2	Y	47	51 0		3
								30 4	52 9					
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-		393 1	180 2	Y	24	26 0		1
								3 4	26 9					
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-		314 1	380 2	Y	54	52 0		3
								4 4	59 9					
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-		307 1	240 2	Y	33	34 0		2
								3 4	36 9					
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					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926														

11		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-		317 1	2397 2	Y	189	200 0		11
								220 4	208 9					
12		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-		395 1	2384 2	Y	204	203 0		12
								34 4	224 9					
01		2759 X	2619	-0-	-140	-0-		315 1	2078 2	Y	186	189 0		9
								21 4	205 9					
02		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-		262 1	2330 2	Y	216	213 0		12
								30 4	238 9					
03		2759 X	2633	-0-	-126	-0-		286 1	2141 2	Y	187	191 0		8
								206 9						
04		2670 X	2500	-0-	-170	-0-		293 1	1995 2	Y	168	168 0		8
								27 4	185 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2340 X	2041	-0-	-299	-0-	399 1	1568 2	Y	64	64 0		1
							4 4	70 9					
12		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	373 1	2754 2	Y	135	133 0		3
							1 4	149 9					
01		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	324 1	2553 2	Y	137	138 0		2
							7 4	151 9					
02		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	324 1	2343 2	Y	115	115 0		2
							13 4	127 9					
03		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	288 1	3586 2	Y	178	165 0	12 1	3
							4 4	196 9					
04		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	259 1	3948 2	Y	163	164 0		2
							1 4	179 9					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228													

11		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	336 1	1224 2	Y	782	816 0		44
							112 4	860 9					
12		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	463 1	1113 2	Y	777	774 0		47
							16 4	855 9					
01		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	353 1	844 2	Y	605	623 0		29
							9 4	666 9					
02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	325 1	785 2	Y	552	550 0		31
							10 4	607 9					
03		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	316 1	963 2	Y	636	640 0		27
							700 9						
04		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	264 1	961 2	Y	613	609 0		31
							13 4	674 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921													

11		3360 X	3069	-0-	-291	-0-	11 1	2795 2	Y	233	228 0		10
							7 4	256 9					
12		3472 X	3290	-0-	-182	-0-	11 1	2983 2	Y	257	261 0		6
							13 4	283 9					
01		3193 X	2982	-0-	-211	-0-	11 1	2693 2	Y	251	247 0		10
							2 4	276 9					
02		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	12 1	2968 2	Y	289	289 0		10
							3 4	318 9					
03		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	12 1	3063 2	Y	298	296 0		12
							328 9						
04		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	10 1	2893 2	Y	268	272 0		8
							1 4	295 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986													

11		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	13 1	3359 2	Y	404	396 0		17
							8 4	444 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338														
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

11		5310 X	4745	-0-	-565	-0-	18 1	4445 2	Y		246	242 0		11
							11 4	271 9						
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						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870														
11		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	402 1	3633 2	Y		515	512 0		14
							2 4	567 9						
12		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	411 1	5449 2	Y		374	375 0		13
							8 4	411 9						
01		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	377 1	3804 2	Y		258	260 0		11
							92 4	284 9						
02		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	326 1	4779 2	Y		455	449 0		17
							69 4	501 9						
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						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571														
11		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	22 1	2616 2	Y		300	302 0		8
							2 4	330 9						
12		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	18 1	2094 2	Y		149	152 0		5
							3 4	164 9						
01		2852 X	2116	-0-	-736	-0-	19 1	1896 2	Y		141	140 0		6
							46 4	155 9						
02		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	20 1	2524 2	Y		263	259 0		10
							36 4	289 9						
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						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823														
11		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	25 1	3065 2	Y		422	425 0		11
							2 4	464 9						
12		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	21 1	2494 2	Y		204	208 0		7
							4 4	224 9						
01		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	24 1	2443 2	Y		195	193 0		9
							59 4	215 9						
02		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	25 1	3188 2	Y		355	351 0		13
							46 4	391 9						
03		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	29 1	3179 2	Y		474	467 0		20
							39 4	521 9						
04		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	26 1	3075 2	Y		391	394 0		17
							11 4	430 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939														
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

11		5460 X	3792	-0-	-1668	-0-	17 1	3282 2	Y	441	438 0			19
							8 4	485 9						
12		5642 X	3374	-0-	-2268	-0-	11 1	2891 2	Y	417	426 0			10
							13 4	459 9						
01		6293 X	2238	-0-	-4055	-0-	7 1	1937 2	Y	266	266 0			10
							1 4	293 9						
02		7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	19 1	6680 2	Y	821	802 0			29
							7 4	903 9						
03		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	20 1	5916 2	Y	725	726 0			28
							798 9							
04		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	26 1	5678 2	Y	664	673 0			19
							2 4	730 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671														
11		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	35 1	6594 2	Y	841	821 0			36
							16 4	925 9						
12		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	24 1	6157 2	Y	925	939 0			22
							28 4	1018 9						
01		8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	25 1	7189 2	Y	940	926 0			36
							4 4	1034 9						
02		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	16 1	5510 2	Y	692	704 0			24
							6 4	761 9						
03		6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	20 1	5713 2	Y	716	712 0			28
							788 9							
04		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	25 1	5492 2	Y	656	665 0			19
							2 4	722 9						

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030														
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	244 1	180 2	Y	99	99 0	1 1		1
							109 9							
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	361 1	302 2	Y	311	269 0	36 1		7
							342 9							
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	154 1	261 2	Y	260	263 0			4
							4 4	286 9						
02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	220 1	217 2	Y	185	183 0	4 1		2
							1 4	204 9						
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	211 1	180 2	Y	177	177 0			2
							195 9							
04		998 N	998	-0-	-0-	-0-	253 1	342 2	Y	366	360 0			8
							403 9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479														
11		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	20 1	3784 2	Y	510	498 0			22
							9 4	561 9						
12		4495 X	3208	-0-	-1287	-0-	11 1	2756 2	Y	390	403 0			9
							12 4	429 9						
01		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	14 1	4082 2	Y	541	529 0			21
							2 4	595 9						
02		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	11 1	3733 2	Y	506	509 0			18
							4 4	557 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084													
M	O	ALLOW CODE	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

11		3900 X	1673	-0-	-2227	-0-	8 1	1483 2	Y	162	168 0		7
							4 4	178 9					
12		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	20 1	5091 2	Y	781	770 0		18
							23 4	859 9					
01		4898 X	2889	-0-	-2009	-0-	8 1	2423 2	Y	415	417 0		16
							1 4	457 9					
02		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	13 1	4543 2	Y	789	777 0		28
							5 4	868 9					
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					

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928													
11		2880 X	104	-0-	-2776	-0-	1 1	102 2	Y	1	37 1		1
							1 9						
12		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	30 1	3631 2	Y	40	8 1		33
							44 9						
01		3100 N	3905	-0-	805	805	37 1	3763 2	Y	94	54 1		73
							2 4	103 9					
02		2900 N	3485	-0-	585	1390	39 1	3357 2	Y	81	92 1		62
							89 9						
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						

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689													
11		3150 X	2966	-0-	-184	-0-	27 1	2845 2	Y	85	63 1		59
							94 9						
12		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	37 1	4440 2	Y	146	86 1		119
							161 9						
01		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	40 1	4033 2	Y	115	145 1		89
							2 4	127 9					
02		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	42 1	3630 2	Y	100	112 1		77
							110 9						
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						

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740													
11		2580 N	2569	-0-	-11	-0-	23 1	2427 2	Y	108	89 1		74
							119 9						
12		2697 N	2404	-0-	-293	-0-	19 1	2266 2	Y	108	94 1		88
							119 9						
01		2697 X	2599	-0-	-98	-0-	24 1	2468 2	Y	96	110 1		74
							1 4	106 9					
02		2523 X	2440	-0-	-83	-0-	27 1	2318 2	Y	86	94 1		66
							95 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	5220 X	4693	-0-	-527	-0-	43 1	4604 2	Y	42	59 1	29	
12	5394 X	4917	-0-	-477	-0-	46 9	4769 2	Y	98	47 1	80	
01	5146 X	4923	-0-	-223	-0-	40 1	4772 2	Y	92	101 1	71	
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	108 9	4630 2	Y	83	90 1	64	
03	4929 X	4898	-0-	-31	-0-	47 1	4758 2	Y	84	93 1	55	
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	3 4	4755 2	Y	80	92 1	43	
						54 1						
						91 9						
						48 1						
						92 9						
						49 1						
						88 9						

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994												
11	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	73 1	7811 2	Y	150	115 1	103	
12	7316 X	7010	-0-	-306	-0-	165 9	6806 2	Y	134	128 1	109	
01	7719 X	7185	-0-	-534	-0-	57 1	6950 2	Y	147	142 1	114	
02	7308 X	6677	-0-	-631	-0-	147 9	6456 2	Y	133	145 1	102	
03	7812 X	7077	-0-	-735	-0-	69 1	6855 2	Y	139	150 1	91	
04	7560 X	6775	-0-	-785	-0-	4 4	6569 2	Y	126	149 1	68	
						75 1						
						146 9						
						69 1						
						153 9						
						67 1						
						139 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113												
11	4950 X	4562	-0-	-388	-0-	20 1	3853 2	Y	618	603 0	27	
12	5115 X	4551	-0-	-564	-0-	9 4	680 9	Y	636	648 0	15	
01	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	15 1	3819 2	Y	730	717 0	28	
02	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	17 4	700 9	Y	738	740 0	26	
03	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	14 1	4047 2	Y	812	806 0	32	
04	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	2 4	803 9	Y	691	703 0	20	
						11 1	3960 2	Y				
						4 4	812 9	Y				
						15 1	4374 2	Y				
						893 9						
						18 1	3904 2	Y				
						2 4	760 9	Y				

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372												
11	4050 X	3648	-0-	-402	-0-	17 1	3272 2	Y	319	312 0	14	
12	4185 X	4017	-0-	-168	-0-	8 4	351 9	Y	361	367 0	8	
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	14 1	3590 2	Y	341	336 0	13	
02	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	16 4	397 9	Y	325	327 0	11	
03	3937 X	3297	-0-	-640	-0-	12 1	3601 2	Y	286	286 0	11	
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	2 4	375 9	Y	331	333 0	9	
						10 1	3365 2	Y				
						4 4	358 9	Y				
						10 1	2972 2	Y				
						315 9						
						16 1	3616 2	Y				
						2 4	364 9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978														
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

11		5160 X	4441	-0-	-719	-0-	21 1	3884 2	Y	479	470	0		21
							9 4	527 9						
12		4712 X	4406	-0-	-306	-0-	15 1	3896 2	Y	434	445	0		10
							18 4	477 9						
01		4309 X	4036	-0-	-273	-0-	12 1	3512 2	Y	464	456	0		18
							2 4	510 9						
02		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	12 1	4264 2	Y	647	642	0		23
							5 4	712 9						
03		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	15 1	4301 2	Y	650	648	0		25
							715 9							
04		4170 X	4136	-0-	-34	-0-	16 1	3554 2	Y	513	523	0		15
							2 4	564 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942														
11		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	44 1	4139 2	Y	485	475	0		37
							5 4	534 9						
12		3565 X	3141	-0-	-424	-0-	29 1	2762 2	Y	304	320	0		21
							16 4	334 9						
01		5363 X	4250	-0-	-1113	-0-	40 1	3744 2	Y	404	385	0		40
							22 4	444 9						
02		5017 X	4678	-0-	-339	-0-	46 1	4082 2	Y	466	461	0		45
							37 4	513 9						
03		5363 X	4907	-0-	-456	-0-	45 1	4327 2	Y	479	491	0		33
							8 4	527 9						
04		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	69 1	4234 2	Y	459	464	0		28
							19 4	505 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525														
11		2760 X	2627	-0-	-133	-0-	25 1	2347 2	Y	229	226	0		17
							3 4	252 9						
12		2852 X	1668	-0-	-1184	-0-	16 1	1490 2	Y	139	146	0		10
							9 4	153 9						
01		2883 X	2343	-0-	-540	-0-	22 1	2075 2	Y	213	202	0		21
							12 4	234 9						
02		2697 X	2523	-0-	-174	-0-	25 1	2203 2	Y	250	247	0		24
							20 4	275 9						
03		2883 X	2654	-0-	-229	-0-	24 1	2342 2	Y	258	264	0		18
							4 4	284 9						
04		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	36 1	2249 2	Y	242	245	0		15
							10 4	266 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824														
11		4170 X	3796	-0-	-374	-0-	36 1	3369 2	Y	352	342	0		27
							4 4	387 9						
12		3999 X	2526	-0-	-1473	-0-	24 1	2235 2	Y	231	242	0		16
							13 4	254 9						
01		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	30 1	2833 2	Y	322	306	0		32
							17 4	354 9						
02		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	33 1	2959 2	Y	373	369	0		36
							27 4	410 9						
03		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	33 1	3143 2	Y	384	393	0		27
							6 4	422 9						
04		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	49 1	3052 2	Y	364	369	0		22
							14 4	400 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

11	4740 X	3901	-0-	-839	-0-	36 1	3351 2	4 4	510 9	Y	464	450 0		35
12	20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	187 1	17699 2	105 4	2529 9	Y	2299	2172 0		162
01	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	95 1	8936 2	53 4	1273 9	Y	1157	1205 0		114
02	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	39 1	3414 2	31 4	539 9	Y	490	557 0		47
03	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	38 1	3613 2	7 4	554 9	Y	504	516 0		35
04	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	57 1	3504 2	16 4	525 9	Y	477	483 0		29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261														
11	2550 X	2398	-0-	-152	-0-	22 1	2070 2	3 4	303 9	Y	275	271 0		21
12	2635 X	1676	-0-	-959	-0-	15 1	1459 2	9 4	193 9	Y	175	184 0		12
01	2635 X	2138	-0-	-497	-0-	20 1	1826 2	11 4	281 9	Y	255	242 0		25
02	2407 X	2083	-0-	-324	-0-	20 1	1740 2	16 4	307 9	Y	279	277 0		27
03	2480 X	2445	-0-	-35	-0-	22 1	2067 2	4 4	352 9	Y	320	325 0		22
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	31 1	1903 2	9 4	318 9	Y	289	293 0		18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851														
11	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	23 1	4290 2	10 4	565 9	Y	514	505 0		22
12	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	18 1	4490 2	20 4	702 9	Y	638	645 0		15
01	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	16 1	4524 2	3 4	730 9	Y	664	653 0		26
02	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	14 1	4767 2	5 4	800 9	Y	727	728 0		25
03	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	17 1	4942 2	827 9		Y	752	748 0		29
04	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	23 1	4978 2	2 4	795 9	Y	723	731 0		21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668														
11	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	23 1	4402 2	11 4	681 9	Y	619	604 0		27
12	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	18 1	4470 2	20 4	706 9	Y	642	654 0		15
01	5301 X	5247	-0-	-54	-0-	16 1	4496 2	3 4	732 9	Y	665	654 0		26
02	4959 X	4764	-0-	-195	-0-	12 1	4051 2	4 4	697 9	Y	634	638 0		22
03	5301 X	5015	-0-	-286	-0-	15 1	4267 2	733 9		Y	666	662 0		26
04	5130 X	4765	-0-	-365	-0-	19 1	4077 2	2 4	667 9	Y	606	615 0		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758														
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		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	21 1	4043 2	Y	478	468	0		21
							10 4	526 9						
12		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	17 1	4297 2	Y	526	535	0		12
							19 4	579 9						
01		4898 X	4518	-0-	-380	-0-	14 1	3949 2	Y	503	496	0		19
							2 4	553 9						
02		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	12 1	4168 2	Y	557	557	0		19
							5 4	613 9						
03		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	15 1	4412 2	Y	589	585	0		23
							648 9							
04		4740 X	4683	-0-	-57	-0-	19 1	4090 2	Y	520	528	0		15
							2 4	572 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992														

11		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	24 1	4517 2	Y	487	477	0		21
							11 4	536 9						
12		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	18 1	4509 2	Y	503	512	0		12
							20 4	553 9						
01		5146 X	5082	-0-	-64	-0-	15 1	4376 2	Y	625	613	0		24
							3 4	688 9						
02		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	13 1	4534 2	Y	701	701	0		24
							5 4	771 9						
03		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	16 1	4716 2	Y	728	724	0		28
							801 9							
04		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	20 1	4452 2	Y	655	664	0		19
							2 4	721 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261														

11		6930 X	6126	-0-	-804	-0-	28 1	5350 2	Y	668	655	0		29
							13 4	735 9						
12		7161 X	6652	-0-	-509	-0-	23 1	5744 2	Y	781	792	0		18
							26 4	859 9						
01		6572 X	5852	-0-	-720	-0-	18 1	5053 2	Y	707	698	0		27
							3 4	778 9						
02		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	16 1	5615 2	Y	802	801	0		28
							6 4	882 9						
03		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	20 1	5717 2	Y	814	810	0		32
							895 9							
04		6360 X	6280	-0-	-80	-0-	25 1	5441 2	Y	738	749	0		21
							2 4	812 9						

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071														

11		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	66 1	5359 2	Y	857	821	0		89
							5 4	943 9						
12		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	76 1	4974 2	Y	714	776	0		27
							4 4	785 9						
01		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	203 1	5930 2	Y	853	818	0		62
							17 4	938 9						
02		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	189 1	5346 2	Y	670	674	0		58
							11 4	737 9						
03		6014 X	5991	-0-	-23	-0-	158 1	5085 2	Y	680	698	0		40
							748 9							
04		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	96 1	5486 2	Y	690	683	0		47
							3 4	759 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	55 1 4 4	4462 2 795 9	Y	723	690 0	75	
12	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	80 1 4 4	5232 2 835 9	Y	759	805 0	29	
01	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	162 1 13 4	4743 2 735 9	Y	668	648 0	49	
02	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	174 1 10 4	4905 2 661 9	Y	601	598 0	52	
03	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	188 1 869 9	6035 2	Y	790	796 0	46	
04	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	83 1 3 4	4744 2 642 9	Y	584	590 0	40	

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649												
11	2970 X	2	-0-	-2968	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
12	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	74 1 4 4	4886 2 792 9	Y	720	692 0	28	
01	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	146 1 12 4	4273 2 653 9	Y	594	579 0	43	
02	2900 N	5283	-0-	2383	2383	160 1 9 4	4512 2 602 9	Y	547	543 0	47	
03	7769 X	5386	-0-	-2383	-0-	143 1 655 9	4588 2	Y	595	607 0	35	
04	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	90 1 3 4	5137 2 689 9	Y	626	618 0	43	

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699												
11	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	49 1 4 4	3995 2 800 9	Y	727	683 0	75	
12	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	62 1 3 4	4079 2 768 9	Y	698	746 0	27	
01	4650 X	4331	-0-	-319	-0-	121 1 10 4	3531 2 669 9	Y	608	591 0	44	
02	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	144 1 8 4	4064 2 671 9	Y	610	602 0	52	
03	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	131 1 743 9	4199 2	Y	675	687 0	40	
04	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	89 1 3 4	5117 2 849 9	Y	772	759 0	53	

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864												
11	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	86 1 7 4	6990 2 936 9	Y	851	808 0	88	
12	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	86 1 4 4	5663 2 818 9	Y	744	803 0	29	
01	8060 X	4407	-0-	-3653	-0-	120 1 10 4	3506 2 771 9	Y	701	679 0	51	
02	7540 X	4659	-0-	-2881	-0-	134 1 8 4	3790 2 727 9	Y	661	655 0	57	
03	8060 X	4682	-0-	-3378	-0-	118 1 776 9	3788 2	Y	705	721 0	41	
04	7800 X	4683	-0-	-3117	-0-	68 1 2 4	3868 2 745 9	Y	677	672 0	46	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		4290 X	4289	-0-	-1	-0-	44 1	3564 2	877 9	Y	615	586 0		64
							4 4	677 9						
12		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	68 1	4449 2	745 9	Y	677	715 0		26
							3 4	745 9						
01		5580 X	5328	-0-	-252	-0-	151 1	4425 2	740 9	Y	673	650 0		49
							12 4	740 9						
02		5220 X	5144	-0-	-76	-0-	154 1	4347 2	634 9	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	564 9	Y	513	517 0		35
							2 4	564 9						

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865														
11		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	71 1	5709 2	993 9	Y	903	862 0		93
							6 4	993 9						
12		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	108 1	7069 2	1211 9	Y	1101	1152 0		42
							5 4	1211 9						
01		8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	228 1	6664 2	1166 9	Y	1060	1025 0		77
							19 4	1166 9						
02		8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	242 1	6841 2	1044 9	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	1030 9	Y	936	934 0		64
							4 4	1030 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094														
11		4830 X	3451	-0-	-1379	-0-	157 1	2785 2	505 9	Y	459	463 0		15
							4 4	505 9						
12		4991 X	3714	-0-	-1277	-0-	232 1	2907 2	565 9	Y	514	510 0		19
							10 4	565 9						
01		4867 X	3526	-0-	-1341	-0-	180 1	2799 2	535 9	Y	486	486 0		19
							12 4	535 9						
02		4379 X	3483	-0-	-896	-0-	172 1	2768 2	540 9	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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929														
11		4560 X	3357	-0-	-1203	-0-	152 1	2730 2	471 9	Y	428	427 0		14
							4 4	471 9						
12		4712 X	3388	-0-	-1324	-0-	227 1	2642 2	509 9	Y	463	460 0		17
							10 4	509 9						
01		4929 X	3641	-0-	-1288	-0-	177 1	2788 2	664 9	Y	604	598 0		23
							12 4	664 9						
02		4466 X	2594	-0-	-1872	-0-	158 1	1958 2	476 9	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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		2250 N	1788	-0-	-462	-0-	124 1	1262 2	Y	364	365 0			12
							2 4	400 9						
12		2325 N	2014	-0-	-311	-0-	222 1	1334 2	Y	412	409 0			15
							5 4	453 9						
01		2325 N	2151	-0-	-174	-0-	164 1	1485 2	Y	451	449 0			17
							6 4	496 9						
02		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	160 1	1392 2	Y	432	432 0			17
							2 4	475 9						
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498														
11		5070 X	3695	-0-	-1375	-0-	150 1	2983 2	Y	507	505 0			17
							4 4	558 9						
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318														
11		4440 X	3339	-0-	-1101	-0-	139 1	2704 2	Y	447	447 0			15
							4 4	492 9						
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163														
11		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	199 1	4178 2	Y	641	641 0			21
							5 4	705 9						
12		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	272 1	3538 2	Y	583	582 0			22
							13 4	641 9						
01		5053 X	1839	-0-	-3214	-0-	182 1	1274 2	Y	343	352 0			13
							6 4	377 9						
02		4727 X	1641	-0-	-3086	-0-	174 1	1118 2	Y	316	316 0			13
							1 4	348 9						
03		5053 X	1198	-0-	-3855	-0-	239 1	735 2	Y	204	210 0			7
							224 9							
04		4890 X	1408	-0-	-3482	-0-	236 1	897 2	Y	250	253 0			4
							275 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		4140 X	2388	-0-	-1752	-0-	175 1	1945 2	Y	241	241 0		8
							3 4	265 9					
12		4278 X	2727	-0-	-1551	-0-	303 1	2108 2	Y	280	278 0		10
							8 4	308 9					
01		3224 X	2769	-0-	-455	-0-	222 1	2218 2	Y	290	289 0		11
							10 4	319 9					
02		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	210 1	2352 2	Y	314	312 0		13
							3 4	345 9					
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017													
11		2430 N	1996	-0-	-434	-0-	15 1	1881 2	Y	91	94 0		7
							100 9						
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407													
11		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	35 1	4283 2	Y	174	184 0		14
							191 9						
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386													
11		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	26 1	3247 2	Y	218	218 0		18
							240 9						
12		3441 X	3330	-0-	-111	-0-	28 1	3159 2	Y	129	136 0		11
							1 4	142 9					
01		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	25 1	3473 2	Y	132	130 0		13
							145 9						
02		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	27 1	3149 2	Y	142	143 0		12
							156 9						
03		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	16 1	3445 2	Y	141	140 0		13
							1 4	155 9					
04		2970 X	2664	-0-	-306	-0-	13 1	2509 2	Y	129	123 0		19
							142 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

11		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	70	1	8633	2	Y	581	577	0		47
							639	9								
12		9393 X	8193	-0-	-1200	-0-	66	1	7507	2	Y	562	560	0		49
							2	4	618	9						
01		8959 X	8498	-0-	-461	-0-	57	1	7825	2	Y	559	551	0		57
							1	4	615	9						
02		8381 X	7662	-0-	-719	-0-	60	1	6953	2	Y	590	595	0		52
							649	9								
03		8959 X	8415	-0-	-544	-0-	36	1	7727	2	Y	590	588	0		54
							3	4	649	9						
04		8670 X	6212	-0-	-2458	-0-	28	1	5590	2	Y	540	516	0		78
							594	9								

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600																

11		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	49	1	5992	2	Y	625	630	0		50
							688	9								
12		6510 X	3206	-0-	-3304	-0-	25	1	2829	2	Y	319	341	0		28
							1	4	351	9						
01		7037 X	6186	-0-	-851	-0-	40	1	5532	2	Y	557	529	0		56
							1	4	613	9						
02		6583 X	5860	-0-	-723	-0-	45	1	5233	2	Y	529	539	0		46
							582	9								
03		7037 X	6953	-0-	-84	-0-	29	1	6292	2	Y	572	566	0		52
							3	4	629	9						
04		6720 X	5016	-0-	-1704	-0-	22	1	4433	2	Y	510	488	0		74
							561	9								

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154																

11		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	36	1	4402	2	Y	325	327	0		26
							358	9								
12		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	40	1	4589	2	Y	316	314	0		28
							1	4	348	9						
01		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	38	1	5217	2	Y	342	335	0		35
							1	4	376	9						
02		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	38	1	4389	2	Y	341	346	0		30
							375	9								
03		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	21	1	4535	2	Y	318	319	0		29
							2	4	350	9						
04		4320 X	3572	-0-	-748	-0-	16	1	3240	2	Y	287	274	0		42
							316	9								

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314																

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		6030 X	6013	-0-	-17	-0-	45 1	5587 2	Y	346	347 0		28
							381 9						
12		6231 X	5735	-0-	-496	-0-	47 1	5388 2	Y	272	276 0		24
							1 4	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						

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283													

11		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	71 1	5060 2	Y	599	613 0		25
							1 4	659 9					
12		5394 X	1568	-0-	-3826	-0-	16 1	1363 2	Y	171	188 0		8
							1 4	188 9					
01		5921 X	4870	-0-	-1051	-0-	51 1	4270 2	Y	495	468 0		35
							4 4	545 9					
02		5568 X	5323	-0-	-245	-0-	44 1	4673 2	Y	547	550 0		32
							4 4	602 9					
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					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084													

11		7260 X	6876	-0-	-384	-0-	86 1	6170 2	Y	563	575 0		24
							1 4	619 9					
12		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	85 1	7131 2	Y	689	680 0		33
							6 4	758 9					
01		7347 X	6937	-0-	-410	-0-	72 1	6094 2	Y	696	680 0		49
							5 4	766 9					
02		6873 X	6803	-0-	-70	-0-	56 1	5932 2	Y	736	742 0		43
							5 4	810 9					
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					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767													

11		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	93 1	6657 2	Y	737	753 0		31
							1 4	811 9					
12		8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	87 1	7291 2	Y	866	855 0		42
							6 4	953 9					
01		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	81 1	6792 2	Y	787	773 0		56
							6 4	866 9					
02		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	57 1	6080 2	Y	735	748 0		43
							6 4	809 9					
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					

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	80	1	5687	2	Y	677	690	0	28
						1	4	745	9					
12	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	74	1	6222	2	Y	647	644	0	31
						6	4	712	9					
01	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	69	1	5840	2	Y	635	621	0	45
						5	4	699	9					
02	5974 X	5896	-0-	-78	-0-	49	1	5176	2	Y	605	614	0	36
						5	4	666	9					
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					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585														
11	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	94	1	6675	2	Y	814	833	0	34
						1	4	895	9					
12	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	89	1	7424	2	Y	968	955	0	47
						7	4	1065	9					
01	8246 X	7859	-0-	-387	-0-	83	1	6954	2	Y	742	737	0	52
						6	4	816	9					
02	7714 X	7461	-0-	-253	-0-	62	1	6609	2	Y	713	723	0	42
						6	4	784	9					
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					

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732														
11	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	31	1	6300	2	Y	850	888	1	49
						9	4	935	9					
12	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	23	1	6482	2	Y	958	925	1	82
						22	4	1054	9					
01	8122 X	6604	-0-	-1518	-0-	25	1	5679	2	Y	797	779	1	100
						23	4	877	9					
02	7511 X	7062	-0-	-449	-0-	23	1	6100	2	Y	842	815	1	127
						13	4	926	9					
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					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873														
11	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	83	1	5906	2	Y	761	782	0	32
						1	4	837	9					
12	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	84	1	7054	2	Y	951	937	0	46
						6	4	1046	9					
01	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	79	1	6618	2	Y	840	827	0	59
						6	4	924	9					
02	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	55	1	5798	2	Y	751	766	0	44
						5	4	826	9					
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					

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 #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		6030 X	3647	-0-	-2383	-0-	166 1	3012 2	Y	425	423 0		17
							1 4	468 9					
12		6231 X	3597	-0-	-2634	-0-	161 1	2920 2	Y	443	441 0		19
							29 4	487 9					
01		4092 X	2184	-0-	-1908	-0-	139 1	1636 2	Y	311	317 0		13
							67 4	342 9					
02		3828 X	2018	-0-	-1810	-0-	131 1	1433 2	Y	303	302 0		14
							121 4	333 9					
03		3937 X	1614	-0-	-2323	-0-	115 1	1244 2	Y	219	220 0		13
							14 4	241 9					
04		3660 X	2888	-0-	-772	-0-	114 1	2367 2	Y	358	346 0		25
							13 4	394 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910													
11		4080 X	2231	-0-	-1849	-0-	206 1	1719 2	Y	278	277 0		11
							306 9						
12		4216 X	3065	-0-	-1151	-0-	205 1	2519 2	Y	287	286 0		12
							25 4	316 9					
01		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	194 1	2635 2	Y	323	321 0		14
							108 4	355 9					
02		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	190 1	2433 2	Y	331	329 0		16
							205 4	364 9					
03		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	191 1	2459 2	Y	277	277 0		16
							27 4	305 9					
04		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	162 1	3543 2	Y	345	337 0		24
							20 4	380 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096													
11		21976 X	4210	-0-	-17766	-0-	115 1	3729 2	Y	332	338 0		13
							1 4	365 9					
12		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	96 1	4219 2	Y	355	353 0		15
							42 4	391 9					
01		4712 X	4531	-0-	-181	-0-	85 1	3890 2	Y	361	361 0		15
							159 4	397 9					
02		4118 X	4038	-0-	-80	-0-	85 1	3301 2	Y	340	339 0		16
							278 4	374 9					
03		4743 X	3792	-0-	-951	-0-	94 1	3345 2	Y	287	286 0		17
							37 4	316 9					
04		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	61 1	4575 2	Y	338	331 0		24
							26 4	372 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092													
11		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	250 1	2197 2	Y	621	618 0		25
							683 9						
12		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	246 1	3096 2	Y	535	537 0		23
							31 4	589 9					
01		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	242 1	2983 2	Y	573	572 0		24
							122 4	630 9					
02		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	233 1	2707 2	Y	577	574 0		27
							228 4	635 9					
03		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	203 1	2547 2	Y	452	452 0		27
							28 4	497 9					
04		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	193 1	3707 2	Y	566	553 0		40
							21 4	623 9					

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		5970 X	5219	-0-	-751	-0-	22 1	4454 2	Y	670	731 1				39
							6 4	737 9							
12		6169 X	5112	-0-	-1057	-0-	16 1	4395 2	Y	624	610 1				53
							15 4	686 9							
01		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	21 1	4783 2	Y	699	664 1				88
							19 4	769 9							
02		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	16 1	4203 2	Y	627	620 1				95
							9 4	690 9							
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							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770															
11		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	20 1	4022 2	Y	545	588 1				32
							6 4	600 9							
12		4805 X	4744	-0-	-61	-0-	15 1	4168 2	Y	497	487 1				42
							14 4	547 9							
01		4588 X	4439	-0-	-149	-0-	17 1	3840 2	Y	515	492 1				65
							15 4	567 9							
02		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	15 1	3782 2	Y	515	502 1				78
							8 4	567 9							
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							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116															
11		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	37 1	7588 2	Y	719	785 1				42
							11 4	791 9							
12		8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	28 1	7767 2	Y	821	793 1				70
							26 4	903 9							
01		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	34 1	7729 2	Y	761	735 1				96
							31 4	837 9							
02		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	28 1	7316 2	Y	714	702 1				108
							16 4	785 9							
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							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	198 1	3058 2	Y	380	380 0		15
							1 4	418 9					
12		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	190 1	3011 2	Y	445	441 0		19
							30 4	490 9					
01		3906 X	3280	-0-	-626	-0-	181 1	2536 2	Y	418	419 0		18
							103 4	460 9					
02		3654 X	2946	-0-	-708	-0-	169 1	2160 2	Y	395	394 0		19
							182 4	435 9					
03		3906 X	2577	-0-	-1329	-0-	166 1	2047 2	Y	310	311 0		18
							23 4	341 9					
04		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	164 1	3269 2	Y	428	416 0		30
							18 4	471 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144													
11		4740 X	3377	-0-	-1363	-0-	193 1	2812 2	Y	338	338 0		13
							372 9						
12		4898 X	3405	-0-	-1493	-0-	183 1	2800 2	Y	358	355 0		16
							28 4	394 9					
01		3875 X	3097	-0-	-778	-0-	176 1	2439 2	Y	347	348 0		15
							100 4	382 9					
02		3538 X	3388	-0-	-150	-0-	176 1	2554 2	Y	403	399 0		19
							215 4	443 9					
03		3782 X	2645	-0-	-1137	-0-	166 1	2145 2	Y	282	284 0		17
							24 4	310 9					
04		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	97 1	3345 2	Y	378	368 0		27
							19 4	416 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286													
11		4890 X	3795	-0-	-1095	-0-	214 1	3182 2	Y	362	362 0		14
							1 4	398 9					
12		5053 X	4711	-0-	-342	-0-	260 1	3896 2	Y	470	464 0		20
							38 4	517 9					
01		4402 X	4329	-0-	-73	-0-	246 1	3437 2	Y	460	461 0		19
							140 4	506 9					
02		4118 X	3865	-0-	-253	-0-	231 1	2912 2	Y	434	432 0		21
							245 4	477 9					
03		4402 X	3255	-0-	-1147	-0-	225 1	2642 2	Y	326	328 0		19
							29 4	359 9					
04		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	226 1	3875 2	Y	413	403 0		29
							22 4	454 9					

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616													
11		3270 X	2544	-0-	-726	-0-	133 1	2136 2	Y	247	261 0		15
							3 4	272 9					
12		3286 X	3098	-0-	-188	-0-	152 1	2500 2	Y	363	361 0		17
							47 4	399 9					
01		3007 X	2876	-0-	-131	-0-	134 1	2298 2	Y	350	349 0		18
							59 4	385 9					
02		2813 X	2626	-0-	-187	-0-	70 1	2143 2	Y	327	329 0		16
							53 4	360 9					
03		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	78 1	2632 2	Y	392	391 0		17
							431 9						
04		2910 X	2818	-0-	-92	-0-	68 1	2366 2	Y	348	346 0		19
							1 4	383 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	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
11		3600 X	3285 -0-	-315 -0-	154 1	2729 2	Y	363	371 0			22	
					3 4	399 9							
12		3720 X	3414 -0-	-306 -0-	167 1	2872 2	Y	292	300 0			14	
					54 4	321 9							
01		3239 X	3239 -0-	-0- -0-	150 1	2722 2	Y	270	270 0			14	
					70 4	297 9							
02		3152 X	3152 -0-	-0- -0-	82 1	2707 2	Y	269	270 0			13	
					67 4	296 9							
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							
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300													
11		2542 N	2542 -0-	-0- -0-	140 1	2234 2	Y	150	150 0			9	
					3 4	165 9							
12		2622 X	2622 -0-	-0- -0-	147 1	2263 2	Y	154	156 0			7	
					43 4	169 9							
01		2790 X	2324 -0-	-466 -0-	131 1	1990 2	Y	138	138 0			7	
					51 4	152 9							
02		2610 X	1971 -0-	-639 -0-	63 1	1733 2	Y	120	121 0			6	
					43 4	132 9							
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							
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772													
11		2762 N	2762 -0-	-0- -0-	143 1	2322 2	Y	267	264 0			16	
					3 4	294 9							
12		1457 N	1312 -0-	-145 -0-	106 1	1009 2	Y	162	170 0			8	
					19 4	178 9							
01		1091 N	1091 -0-	-0- -0-	94 1	792 2	Y	168	167 0			9	
					20 4	185 9							
02		843 N	843 -0-	-0- -0-	40 1	637 2	Y	136	138 0			7	
					16 4	150 9							
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								
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408													
11		4042 X	4042 -0-	-0- -0-	87 1	3555 2	Y	363	362 0			14	
					1 4	399 9							
12		3518 X	3518 -0-	-0- -0-	71 1	3076 2	Y	310	311 0			13	
					30 4	341 9							
01		3573 X	3573 -0-	-0- -0-	52 1	3050 2	Y	315	315 0			13	
					124 4	347 9							
02		3267 X	3267 -0-	-0- -0-	47 1	2660 2	Y	305	304 0			14	
					224 4	336 9							
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							

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)	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
11		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	254 1	3930 2	Y	563	565	0		29
							66 4	619 9						
12		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	290 1	4167 2	Y	568	554	0		43
							219 4	625 9						
01		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	308 1	4692 2	Y	580	596	0		27
							302 4	638 9						
02		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	378 1	5162 2	Y	627	614	0		40
							317 4	690 9						
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						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165														
11		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	297 1	3594 2	Y	469	472	0		24
							60 4	516 9						
12		4526 X	4172	-0-	-354	-0-	327 1	3184 2	Y	449	439	0		34
							167 4	494 9						
01		5642 X	4086	-0-	-1556	-0-	307 1	3077 2	Y	458	471	0		21
							198 4	504 9						
02		5278 X	4813	-0-	-465	-0-	373 1	3613 2	Y	550	536	0		35
							222 4	605 9						
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						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928														
11		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	247 1	1998 2	Y	231	232	0		12
							33 4	254 9						
12		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	279 1	2474 2	Y	308	297	0		23
							130 4	339 9						
01		2759 N	2613	-0-	-146	-0-	229 1	1971 2	Y	260	271	0		12
							127 4	286 9						
02		2900 N	2929	-0-	29	29	294 1	2179 2	Y	293	287	0		18
							134 4	322 9						
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						

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835														
11		5010 X	3299	-0-	-1711	-0-	129 1	3003 2	Y	148	150	0		9
							4 4	163 9						
12		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	203 1	4966 2	Y	279	275	0		13
							93 4	307 9						
01		5177 X	5007	-0-	-170	-0-	167 1	4445 2	Y	255	255	0		13
							114 4	281 9						
02		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	109 1	4652 2	Y	272	272	0		13
							116 4	299 9						
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						

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 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							
11		1980 N	1812	-0-	-168	-0-	94 1	1484 2	Y	211	209 0	13		
							2 4	232 9						
12		2046 N	1324	-0-	-722	-0-	83 1	1036 2	Y	169	174 0	8		
							19 4	186 9						
01		2232 X	1552	-0-	-680	-0-	75 1	1230 2	Y	196	194 0	10		
							31 4	216 9						
02		2088 X	1105	-0-	-983	-0-	37 1	890 2	Y	142	145 0	7		
							22 4	156 9						
03		1860 X	1086	-0-	-774	-0-	36 1	896 2	Y	140	141 0	6		
							154 9							
04		1800 X	892	-0-	-908	-0-	27 1	740 2	Y	114	114 0	6		
							125 9							

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674														
11		1440 N	1387	-0-	-53	-0-	86 1	1082 2	Y	198	204 0	12		
							1 4	218 9						
12		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	97 1	1279 2	Y	217	219 0	10		
							24 4	239 9						
01		1581 N	1392	-0-	-189	-0-	83 1	1081 2	Y	182	183 0	9		
							28 4	200 9						
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	46 1	1247 2	Y	211	210 0	10		
							31 4	232 9						
03		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	51 1	1532 2	Y	253	252 0	11		
							278 9							
04		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	40 1	1272 2	Y	207	207 0	11		
							1 4	228 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763														
11		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	255 1	3144 2	Y	399	399 0	21		
							53 4	439 9						
12		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	282 1	2805 2	Y	383	375 0	29		
							147 4	421 9						
01		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	280 1	3609 2	Y	234	252 0	11		
							232 4	257 9						
02		3828 X	1076	-0-	-2752	-0-	310 1	695 2	Y	25	34 0	2		
							43 4	28 9						
03		4092 X	273	-0-	-3819	-0-	273 1		Y	-0-	2 0	-0-		
04		3960 X	250	-0-	-3710	-0-	250 1		Y	-0-		-0-		

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771														
11		15120 X	11690	-0-	-3430	-0-	30 1	11401 2	Y	235	235 1	39		
							259 9							
12		14880 X	14152	-0-	-728	-0-	30 1	13785 2	Y	306	289 1	56		
							337 9							
01		14880 X	13120	-0-	-1760	-0-	18 1	12782 2	Y	291	265 1	82		
							320 9							
02		13775 X	11820	-0-	-1955	-0-	25 1	11479 2	Y	286	292 1	76		
							1 4	315 9						
03		14322 X	13006	-0-	-1316	-0-	30 1	12677 2	Y	272	272 1	76		
							299 9							
04		13710 X	12410	-0-	-1300	-0-	23 1	12115 2	Y	247	259 1	64		
							272 9							

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	9060 X	2230	-0-	-6830	-0-	6	1	2152	2	Y	65	81	1	11
						72	9							
12	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-	11	1	-0-
01	8835 X	97	-0-	-8738	-0-	94	2	3	9	Y	3	2	1	1
02	6699 X	-0-	-0-	-6699	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03	7161 X	1	-0-	-7160	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			-0-

WORTHY RANCH		WELL #:		57H	RRCID ->	271893	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	9793 -	13630	
11	20790 X	15607	-0-	-5183	-0-	21	1	15291	2	Y	268	265	1	13
						295	9							
12	22287 X	22287	-0-	-0-	-0-	20	1	21883	2	Y	349	349	1	13
						384	9							
01	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	19	1	20050	2	Y	492	486	1	19
						1	4	541	9					
02	18038 X	18038	-0-	-0-	-0-	2	1	17471	2	Y	513	515	1	17
						1	4	564	9					
03	20043 X	20043	-0-	-0-	-0-	4	1	19383	2	Y	595	580	1	32
						1	4	655	9					
04	19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	3	1	18923	2	Y	568	562	1	38
						1	4	625	9					

STANLEY RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	271896	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	9270 -	13985	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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	
11	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	51	1	3702	2	Y	112	118	0	26
						123	9							
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	36	1	3453	2	Y	97	107	0	16
						1	4	107	9					
01	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	21	1	3672	2	Y	96	93	0	19
						33	4	106	9					
02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	22	1	3126	2	Y	84	83	0	20
						12	4	92	9					
03	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	22	1	3771	2	Y	80	57	0	43
						1	4	88	9					
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	22	1	3464	2	Y	76	30	0	89
						84	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	271911	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8851 -	13968	
11	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	28	1	2030	2	Y	109	108	0	25
						120	9							
12	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	21	1	2047	2	Y	162	160	0	27
						178	9							
01	2201 X	1984	-0-	-217	-0-	10	1	1792	2	Y	151	149	0	29
						16	4	166	9					
02	2059 X	1861	-0-	-198	-0-	12	1	1679	2	Y	148	142	0	35
						7	4	163	9					
03	2201 X	1863	-0-	-338	-0-	10	1	1723	2	Y	118	89	0	64
						130	9							
04	1920 N	1788	-0-	-132	-0-	11	1	1647	2	Y	118	44	0	138
						130	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
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
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	202 1	126 4	Y		305	86 1		304
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-	145 1	71 4	Y		251	168 1		216
						178 1							
						121 9							
						616 1							
						276 9							

TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 271922	COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH	5683	PERF. 6101 - 12190
11	2670 X	248	-0-	-2422	-0-	205 1	28 4	Y	14	76 1	14
12	2759 X	148	-0-	-2611	-0-	15 9		Y	-0-	14 1	-0-
01	3534 X	304	-0-	-3230	-0-	148 1	30 4	Y	37		37
02	754 X	425	-0-	-329	-0-	233 1	9 4	Y	148	18 1	167
03	672 X	672	-0-	-0-	-0-	41 9	149 4	Y	115	144 1	138
04	300 X	198	-0-	-102	-0-	253 1	5 4	Y	4	139 1	3
						163 9					
						396 1					
						127 9					
						189 1					
						4 9					

TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 271923	COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH	5683	PERF. 6296 - 11940
11	2820 X	450	-0-	-2370	-0-	290 1	126 4	Y	31	22 1	31
12	2914 X	492	-0-	-2422	-0-	34 9	134 4	Y	21	33 1	19
01	2914 X	445	-0-	-2469	-0-	335 1	49 4	Y	29	14 1	34
02	435 X	385	-0-	-50	-0-	23 9	9 4	Y	76	16 1	94
03	561 X	561	-0-	-0-	-0-	292 1	122 4	Y	46	81 1	59
04	480 X	276	-0-	-204	-0-	84 9	19 4	Y	7	60 1	6
						388 1					
						51 9					
						249 1					
						8 9					

STANLEY RANCH		WELL #:		28H	RRCID -> 271959	COMPL. DATE 03/31/2014			TOTAL DEPTH	8690	PERF. 9270 - 13985
11	12090 X	8224	-0-	-3866	-0-	50 1	7935 2	Y	217	225 1	11
12	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-	239 9		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	13538 2	Y	295	313 1	32
04	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	63 4	11094 2	Y	217	203 1	46
						88 1					
						1 4					
						75 1					
						20 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	259 1	2098 2	159 2	150 9	Y	136	124 0		18
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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477														
11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	340 1	2590 2	6 4	75 9	Y	68	68 0		1
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

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835														
11	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	285 1	3305 2	1 4	772 9	Y	702	681 0		76
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

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027														
11	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	310 1	3597 2	1 4	746 9	Y	678	654 0		73
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	291 1	3370 2	1 4	619 9	Y	563	547 0		61
12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	307 1	3413 2	7 4	638 9	Y	580	598 0		43
01	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	442 1	4774 2	26 4	911 9	Y	828	765 0		106
02	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	310 1	3263 2	2 4	609 9	Y	554	615 0		45
03	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	343 1	3553 2	649 9		Y	590	576 0		59
04	4290 X	3477	-0-	-813	-0-	332 1	2697 2	1 4	447 9	Y	406	422 0		43

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133														
11	4560 X	4373	-0-	-187	-0-	303 1	3509 2	1 4	560 9	Y	509	498 0		55
12	4712 X	4208	-0-	-504	-0-	294 1	3269 2	7 4	638 9	Y	580	592 0		43
01	5022 X	4507	-0-	-515	-0-	327 1	3535 2	20 4	625 9	Y	568	539 0		72
02	4698 X	4431	-0-	-267	-0-	317 1	3510 2	2 4	602 9	Y	547	575 0		44
03	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	349 1	3826 2	641 9		Y	583	569 0		58
04	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	284 1	4020 2	1 4	612 9	Y	556	555 0		59

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458														
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1				Y	-0-			-0-
12	310 N	195	-0-	-115	-0-	80 1	81 4	34 9		Y	31	1 1		30
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	180 1	26 4	63 9		Y	57	48 1		39
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	165 1	49 4	56 9		Y	51	71 1		19
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	238 1	11 4	118 9		Y	107	104 1		22
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	210 1	124 4	118 9		Y	107	65 1		64

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477														
11	2100 X	587	-0-	-1513	-0-	161 1	408 4	18 9		Y	16	12 1		16
12	2170 X	696	-0-	-1474	-0-	83 1	572 4	41 9		Y	37	17 1		36
01	682 N	277	-0-	-405	-0-	163 1	81 4	33 9		Y	30	45 1		21
02	580 N	291	-0-	-289	-0-	151 1	117 4	23 9		Y	21	34 1		8
03	682 N	259	-0-	-423	-0-	250 1	3 4	6 9		Y	5	12 1		1
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	294 1	7 4	1 9		Y	1	1 1		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	3420 X	740	-0-	-2680	-0-	218 29	1 9	493	4	Y	26	24	1	26
12	3534 X	745	-0-	-2789	-0-	128 66	1 9	551	4	Y	60	27	1	59
01	6138 X	342	-0-	-5796	-0-	195 62	1 9	85	4	Y	56	77	1	38
02	1073 X	362	-0-	-711	-0-	142 55	1 9	165	4	Y	50	70	1	18
03	1116 X	387	-0-	-729	-0-	245 107	1 9	35	4	Y	97	95	1	20
04	750 X	693	-0-	-57	-0-	251 96	1 9	346	4	Y	87	55	1	52

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093														
11	2400 N	1832	-0-	-568	-0-	24 80	1 9	1728	2	Y	73	75	0	17
12	2449 N	2099	-0-	-350	-0-	20 120	1 9	1959	2	Y	109	108	0	18
01	2325 N	1942	-0-	-383	-0-	10 16	1 4	1809	2	Y	97	96	0	19
02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	14 14	1 9	1976	2	Y	109	102	0	26
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	12 98	1 9	2071	2	Y	89	67	0	48
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	14 106	1 9	2115	2	Y	96	34	0	110

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942														
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	28 78	1 9	1999	2	Y	71	79	0	16
12	2108 N	1856	-0-	-252	-0-	18 54	1 9	1784	2	Y	49	57	0	8
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	11 18	1 4	1998	2	Y	50	48	0	10
02	1798 N	1674	-0-	-124	-0-	11 6	1 4	1611	2	Y	42	42	0	10
03	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	10 39	1 9	1706	2	Y	35	26	0	19
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	12 43	1 9	1832	2	Y	39	13	0	45

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390														
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	35 105	1 9	2553	2	Y	95	82	0	22
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	26 1	1 4	2515	2	Y	94	100	0	16
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	14 22	1 4	2393	2	Y	138	127	0	27
02	2610 N	2492	-0-	-118	-0-	16 9	1 4	2315	2	Y	138	132	0	33
03	2635 N	2165	-0-	-470	-0-	12 106	1 9	2047	2	Y	96	77	0	52
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	16 133	1 9	2470	2	Y	121	36	0	137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE

11		2370 N	2230	-0-	-140	-0-	22 1	2084 2	Y	110	108	0		8
							3 4	121 9						
12		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	16 1	1501 2	Y	104	105	0		7
							9 4	114 9						
01		2356 N	2017	-0-	-339	-0-	20 1	1835 2	Y	137	131	0		13
							11 4	151 9						
02		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	24 1	2087 2	Y	170	167	0		16
							19 4	187 9						
03		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	23 1	2203 2	Y	174	178	0		12
							4 4	191 9						
04		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	35 1	2140 2	Y	165	167	0		10
							10 4	182 9						

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174														

11		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	366 1	4247 2	Y	782	757	0		84
							1 4	860 9						
12		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	365 1	4058 2	Y	784	810	0		58
							8 4	862 9						
01		4805 X	4765	-0-	-40	-0-	332 1	3589 2	Y	749	711	0		96
							20 4	824 9						
02		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	348 1	3550 2	Y	729	766	0		59
							2 4	802 9						
03		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	387 1	3858 2	Y	777	758	0		78
							855 9							
04		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	303 1	3883 2	Y	707	710	0		75
							1 4	778 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546														

11		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	17 1	1566 2	Y	197	192	0		15
							2 4	217 9						
12		1984 N	1142	-0-	-842	-0-	11 1	1029 2	Y	87	96	0		6
							6 4	96 9						
01		1984 N	1182	-0-	-802	-0-	11 1	1055 2	Y	100	96	0		10
							6 4	110 9						
02		1740 N	1456	-0-	-284	-0-	14 1	1280 2	Y	136	133	0		13
							12 4	150 9						
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	13 1	1267 2	Y	131	135	0		9
							2 4	144 9						
04		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	21 1	1290 2	Y	131	132	0		8
							6 4	144 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523														

11		1980 N	1877	-0-	-103	-0-	18 1	1649 2	Y	189	184	0		14
							2 4	208 9						
12		2046 N	1189	-0-	-857	-0-	11 1	1064 2	Y	98	105	0		7
							6 4	108 9						
01		1643 N	1581	-0-	-62	-0-	15 1	1406 2	Y	138	131	0		14
							8 4	152 9						
02		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	18 1	1579 2	Y	172	170	0		16
							14 4	189 9						
03		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	18 1	1697 2	Y	181	184	0		13
							3 4	199 9						
04		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	26 1	1632 2	Y	168	171	0		10
							7 4	185 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	17 1	1624 2	Y	159	155 0		12
							2 4	175 9					
12		1767 N	1282	-0-	-485	-0-	12 1	1151 2	Y	102	107 0		7
							7 4	112 9					
01		1798 N	1419	-0-	-379	-0-	14 1	1265 2	Y	120	115 0		12
							8 4	132 9					
02		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	18 1	1558 2	Y	160	157 0		15
							14 4	176 9					
03		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	17 1	1626 2	Y	162	166 0		11
							3 4	178 9					
04		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	26 1	1581 2	Y	154	156 0		9
							7 4	169 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090													
11		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	28 1	2624 2	Y	344	335 0		26
							3 4	378 9					
12		3038 X	2079	-0-	-959	-0-	19 1	1814 2	Y	214	225 0		15
							11 4	235 9					
01		3038 X	2419	-0-	-619	-0-	22 1	2105 2	Y	254	244 0		25
							13 4	279 9					
02		2842 X	2716	-0-	-126	-0-	26 1	2328 2	Y	310	305 0		30
							21 4	341 9					
03		3038 X	2809	-0-	-229	-0-	25 1	2434 2	Y	314	322 0		22
							5 4	345 9					
04		2940 X	2798	-0-	-142	-0-	39 1	2414 2	Y	304	307 0		19
							11 4	334 9					

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231													
11		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	256 1	2964 2	Y	456	442 0		49
							1 4	502 9					
12		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	304 1	3372 2	Y	539	548 0		40
							7 4	593 9					
01		3999 X	3730	-0-	-269	-0-	271 1	2925 2	Y	471	451 0		60
							16 4	518 9					
02		3741 X	3729	-0-	-12	-0-	287 1	2948 2	Y	447	471 0		36
							2 4	492 9					
03		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	315 1	3179 2	Y	472	461 0		47
							519 9						
04		3870 X	3792	-0-	-78	-0-	242 1	3092 2	Y	415	418 0		44
							1 4	457 9					

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179													
11		4800 X	4666	-0-	-134	-0-	314 1	3643 2	Y	644	627 0		69
							1 4	708 9					
12		4960 X	4533	-0-	-427	-0-	314 1	3489 2	Y	657	678 0		48
							7 4	723 9					
01		4526 X	3681	-0-	-845	-0-	255 1	2755 2	Y	596	568 0		76
							15 4	656 9					
02		4234 X	3800	-0-	-434	-0-	251 1	2877 2	Y	609	636 0		49
							2 4	670 9					
03		4526 X	4111	-0-	-415	-0-	297 1	3106 2	Y	644	629 0		64
							708 9						
04		4380 X	4046	-0-	-334	-0-	245 1	3149 2	Y	592	593 0		63
							1 4	651 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		3960 X	3902	-0-	-58	-0-	37 1	3446 2	Y	377	361 0		29
							4 4	415 9					
12		4092 X	2700	-0-	-1392	-0-	25 1	2393 2	Y	244	256 0		17
							14 4	268 9					
01		4309 X	3327	-0-	-982	-0-	32 1	2970 2	Y	279	269 0		27
							18 4	307 9					
02		3915 X	3412	-0-	-503	-0-	34 1	3012 2	Y	308	306 0		29
							27 4	339 9					
03		4185 X	3565	-0-	-620	-0-	33 1	3177 2	Y	317	324 0		22
							6 4	349 9					
04		3900 X	3301	-0-	-599	-0-	47 1	2927 2	Y	285	289 0		18
							13 4	314 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219													
11		6480 X	6133	-0-	-347	-0-	59 1	5525 2	Y	493	484 0		38
							7 4	542 9					
12		6696 X	5201	-0-	-1495	-0-	49 1	4650 2	Y	431	439 0		30
							28 4	474 9					
01		7657 X	5697	-0-	-1960	-0-	55 1	5143 2	Y	425	413 0		42
							31 4	468 9					
02		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	71 1	6324 2	Y	568	556 0		54
							57 4	625 9					
03		7471 X	7295	-0-	-176	-0-	69 1	6581 2	Y	575	589 0		40
							12 4	633 9					
04		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	103 1	6337 2	Y	540	547 0		33
							29 4	594 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357													
11		4050 X	3927	-0-	-123	-0-	38 1	3540 2	Y	313	304 0		24
							5 4	344 9					
12		4185 X	2732	-0-	-1453	-0-	26 1	2475 2	Y	196	206 0		14
							15 4	216 9					
01		4092 X	3238	-0-	-854	-0-	31 1	2924 2	Y	242	232 0		24
							17 4	266 9					
02		3828 X	3744	-0-	-84	-0-	38 1	3342 2	Y	304	299 0		29
							30 4	334 9					
03		4092 X	3865	-0-	-227	-0-	36 1	3483 2	Y	308	316 0		21
							7 4	339 9					
04		3930 X	3750	-0-	-180	-0-	54 1	3361 2	Y	291	294 0		18
							15 4	320 9					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940													
11		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	25 1	2373 2	Y	215	206 0		16
							3 4	237 9					
12		2697 X	1852	-0-	-845	-0-	18 1	1669 2	Y	141	147 0		10
							10 4	155 9					
01		2790 X	2348	-0-	-442	-0-	23 1	2144 2	Y	153	148 0		15
							13 4	168 9					
02		2610 X	2554	-0-	-56	-0-	26 1	2313 2	Y	176	174 0		17
							21 4	194 9					
03		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	26 1	2514 2	Y	186	190 0		13
							5 4	205 9					
04		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	39 1	2407 2	Y	174	176 0		11
							11 4	191 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	39 1	3631 2	Y	332	320 0		25
							5 4	365 9					
12		3534 X	2876	-0-	-658	-0-	27 1	2568 2	Y	242	250 0		17
							15 4	266 9					
01		3968 X	3499	-0-	-469	-0-	34 1	3149 2	Y	270	260 0		27
							19 4	297 9					
02		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	40 1	3577 2	Y	401	390 0		38
							32 4	441 9					
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					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907													
11		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	11 1	3138 2	Y	199	192 0		7
							1 4	219 9					
12		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	25 1	6513 2	Y	426	411 0		22
							10 4	469 9					
01		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	35 1	6920 2	Y	539	516 0		45
							9 4	593 9					
02		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	25 1	5413 2	Y	419	440 0		24
							5 4	461 9					
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					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964													
11		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	37 1	2635 2	Y	60	59 0		14
							66 9						
12		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	28 1	2686 2	Y	58	62 0		10
							1 4	64 9					
01		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	13 1	2343 2	Y	101	91 0		20
							21 4	111 9					
02		2320 X	2248	-0-	-72	-0-	15 1	2117 2	Y	98	95 0		23
							8 4	108 9					
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						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599													
11		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	17 1	4598 2	Y	488	491 0		16
							1 4	537 9					
12		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	18 1	4784 2	Y	513	503 0		26
							7 4	564 9					
01		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	23 1	4426 2	Y	500	484 0		42
							6 4	550 9					
02		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	20 1	4273 2	Y	466	482 0		26
							4 4	513 9					
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					

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

11		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	53 1	8416 2	Y	194	196 1		10
							213 9						
12		10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	71 1	9757 2	Y	238	221 1		27
							262 9						
01		8494 X	8479	-0-	-15	-0-	53 1	8213 2	Y	194	200 1		21
							213 9						
02		7946 X	1962	-0-	-5984	-0-	15 1	1886 2	Y	47	60 1		8
							9 4						
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					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778													

11		5340 X	5081	-0-	-259	-0-	17 1	4617 2	Y	405	409 0		13
							1 4						
								446 9					
12		5518 X	5184	-0-	-334	-0-	18 1	4689 2	Y	427	418 0		22
							7 4						
								470 9					
01		5208 X	4883	-0-	-325	-0-	22 1	4341 2	Y	467	450 0		39
							6 4						
								514 9					
02		4901 X	4588	-0-	-313	-0-	19 1	4078 2	Y	443	457 0		25
							4 4						
								487 9					
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					

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548													

11		2490 N	1603	-0-	-887	-0-	195 1	1268 2	Y	115	122 0		13
							13 4						
								127 9					
12		2294 N	904	-0-	-1390	-0-	102 1	709 2	Y	65	72 0		6
							21 4						
								72 9					
01		2387 N	1172	-0-	-1215	-0-	129 1	919 2	Y	88	84 0		10
							27 4						
								97 9					
02		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	306 1	2225 2	Y	194	178 0		26
							105 4						
								213 9					
03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	320 1	671 2	Y	56	74 0		8
							62 9						
								671 2					
04		1140 N	1062	-0-	-78	-0-	303 1	703 2	Y	51	51 0		8
							56 9						

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504													

11		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	361 1	2343 2	Y	299	290 0		34
							24 4						
								329 9					
12		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	303 1	2112 2	Y	254	266 0		22
							62 4						
								279 9					
01		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	301 1	2149 2	Y	266	259 0		29
							64 4						
								293 9					
02		2668 X	2645	-0-	-23	-0-	205 1	2084 2	Y	234	232 0		31
							99 4						
								257 9					
03		2852 X	1993	-0-	-859	-0-	216 1	1587 2	Y	173	178 0		26
							190 9						
								1587 2					
04		2760 X	1418	-0-	-1342	-0-	197 1	1109 2	Y	102	112 0		16
							112 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3720 X	2864	-0-	-856	-0-	345 1	2240 2	Y	233	242 0		26
							23 4	256 9					
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						

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567													
11		1500 X	1059	-0-	-441	-0-	118 1	770 2	Y	148	137 0		17
							8 4	163 9					
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						

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527													
11		4440 X	1862	-0-	-2578	-0-	225 1	1462 2	Y	145	154 0		16
							15 4	160 9					
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						

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677													
11		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	750 1	4876 2	Y	803	768 0		91
							49 4	883 9					
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					

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-		543 1	3528 2	Y		269	274 0			30
								36 4	296 9							
12		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-		356 1	2480 2	Y		177	192 0			15
								72 4	195 9							
01		4340 X	2352	-0-	-1988	-0-		263 1	1879 2	Y		140	140 0			15
								56 4	154 9							
02		4263 X	2661	-0-	-1602	-0-		248 1	2149 2	Y		147	142 0			20
								102 4	162 9							
03		4557 X	4101	-0-	-456	-0-		281 1	3562 2	Y		234	219 0			35
								1 4	257 9							
04		4410 X	3855	-0-	-555	-0-		258 1	3389 2	Y		189	195 0			29
								208 9								

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069																
11		9296 X	9296	-0-	-0-	-0-		56 1	9001 2	Y		217	211 1			11
								239 9								
12		10925 X	10925	-0-	-0-	-0-		77 1	10550 2	Y		271	251 1			31
								298 9								
01		9713 X	9713	-0-	-0-	-0-		61 1	9397 2	Y		232	238 1			25
								255 9								
02		8468 X	7751	-0-	-717	-0-		58 1	7441 2	Y		195	187 1			33
								37 4	215 9							
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							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445																
11		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-		271 1	1805 2	Y		110	147 1			26
								2 4	121 9							
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-		51 1	845 2	Y		92	100 1			18
								2 4	101 9							
01		2914 X	1632	-0-	-1282	-0-		145 1	1336 2	Y		128	121 1			25
								10 4	141 9							
02		2726 X	1868	-0-	-858	-0-		334 1	1305 2	Y		169	156 1			38
								43 4	186 9							
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							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368																
11		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-		310 1	2069 2	Y		453	355 1			108
								2 4	498 9							
12		2170 X	2162	-0-	-8	-0-		111 1	1826 2	Y		201	270 1			39
								4 4	221 9							
01		2170 X	2048	-0-	-122	-0-		183 1	1686 2	Y		152	162 1			29
								12 4	167 9							
02		2784 X	1477	-0-	-1307	-0-		314 1	1005 2	Y		114	117 1			26
								33 4	125 9							
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							

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	* EOM BALANCE		
11		3630 X	3486	-0-	-144	-0-	302 1	2756 2	Y	386	393 0	75		
							3 4	425 9						
12		3751 X	3128	-0-	-623	-0-	360 1	2292 2	Y	432	427 0	80		
							1 4	475 9						
01		2883 X	1940	-0-	-943	-0-	212 1	1360 2	Y	270	279 0	71		
							71 4	297 9						
02		2697 X	1798	-0-	-899	-0-	163 1	1345 2	Y	230	247 0	54		
							37 4	253 9						
03		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	549 1	2339 2	Y	353	325 0	82		
							388 9							
04		2790 X	2749	-0-	-41	-0-	423 1	1996 2	Y	300	326 0	56		
							330 9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906														
11		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	190 1	1732 2	Y	230	243 0	45		
							2 4	253 9						
12		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	309 1	1967 2	Y	344	325 0	64		
							1 4	378 9						
01		2480 X	2424	-0-	-56	-0-	270 1	1733 2	Y	301	285 0	80		
							90 4	331 9						
02		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	212 1	1669 2	Y	251	272 0	59		
							46 4	276 9						
03		3100 N	3131	-0-	31	31	699 1	2121 2	Y	283	276 0	66		
							311 9							
04		2840 N	2809	-0-	-31	-0-	579 1	1946 2	Y	258	276 0	48		
							284 9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889														
11		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	264 1	2408 2	Y	382	377 0	74		
							3 4	420 9						
12		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	399 1	2542 2	Y	347	357 0	64		
							1 4	382 9						
01		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	530 1	3402 2	Y	540	461 0	143		
							177 4	594 9						
02		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	207 1	2277 2	Y	367	424 0	86		
							63 4	404 9						
03		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	563 1	2940 2	Y	420	408 0	98		
							462 9							
04		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	451 1	2552 2	Y	362	392 0	68		
							398 9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695														
11		2850 X	2844	-0-	-6	-0-	244 1	2225 2	Y	339	345 0	66		
							2 4	373 9						
12		2945 X	2345	-0-	-600	-0-	269 1	1711 2	Y	331	336 0	61		
							1 4	364 9						
01		4743 X	3002	-0-	-1741	-0-	332 1	2131 2	Y	389	347 0	103		
							111 4	428 9						
02		4437 X	3024	-0-	-1413	-0-	213 1	2349 2	Y	361	379 0	85		
							65 4	397 9						
03		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	557 1	2613 2	Y	355	357 0	83		
							391 9							
04		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	489 1	2813 2	Y	380	392 0	71		
							418 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		3000 N	3990	-0-	990	2770	351	1	3195	2	Y	401	413	0		78
							3	4	441	9						
12		3100 N	3087	-0-	-13	2757	364	1	2319	2	Y	366	376	0		68
							1	4	403	9						
01		5009 X	2252	-0-	-2757	-0-	252	1	1616	2	Y	273	269	0		72
							84	4	300	9						
02		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	206	1	2182	2	Y	321	318	0		75
							60	4	353	9						
03		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	557	1	2632	2	Y	343	338	0		80
							377	9								
04		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	493	1	2459	2	Y	317	338	0		59
							349	9								

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723																
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	210	1	530	2	Y	83	82	0	1 1	1
							91	9								
12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	304	1	665	2	Y	124	108	0	14 1	3
							136	9								
01		868 N	767	-0-	-101	-0-	196	1	463	2	Y	93	94	0		2
							6	4	102	9						
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	196	1	730	2	Y	124	122	0	3 1	1
							2	4	136	9						
03		899 N	674	-0-	-225	-0-	200	1	389	2	Y	77	77	0		1
							85	9								
04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	214	1	593	2	Y	127	125	0		3
							140	9								

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609																
11		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	262	1	1540	2	Y	132	131	0	1 1	1
							145	9								
12		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	367	1	1111	2	Y	87	76	0	10 1	2
							96	9								
01		1736 N	1362	-0-	-374	-0-	243	1	1014	2	Y	83	84	0		1
							14	4	91	9						
02		1624 N	1602	-0-	-22	-0-	251	1	1250	2	Y	88	86	0	2 1	1
							4	4	97	9						
03		1581 N	1042	-0-	-539	-0-	262	1	716	2	Y	58	58	0		1
							64	9								
04		1320 N	1195	-0-	-125	-0-	262	1	850	2	Y	75	74	0		2
							83	9								

WORTHY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638																
11		26173 X	26173	-0-	-0-	-0-	36	1	25759	2	Y	344	331	1		16
							378	9								
12		23281 X	22823	-0-	-458	-0-	20	1	22463	2	Y	309	313	1		12
							340	9								
01		21762 X	20794	-0-	-968	-0-	19	1	20375	2	Y	363	361	1		14
							1	4	399	9						
02		20358 X	18565	-0-	-1793	-0-	2	1	18154	2	Y	371	372	1		13
							1	4	408	9						
03		21762 X	21744	-0-	-18	-0-	5	1	21241	2	Y	452	441	1		24
							1	4	497	9						
04		21060 X	19824	-0-	-1236	-0-	3	1	19374	2	Y	405	402	1		27
							1	4	446	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	64	1	878	2	Y	113	116	0	35
							124	9							
12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	86	1	1582	2	Y	132	131	0	36
							3	4	145	9					
01		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	82	1	1934	2	Y	162	144	0	54
							25	4	178	9					
02		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	70	1	1783	2	Y	92	123	0	23
							9	4	101	9					
03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	80	1	1729	2	Y	100	90	0	33
							4	4	110	9					
04		2160 N	838	-0-	-1322	-0-	36	1	761	2	Y	36	55	0	14
							1	4	40	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178															
11		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	223	1	3718	2	Y	702	699	0	36
							62	4	772	9					
12		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	247	1	3629	2	Y	756	735	0	57
							191	4	832	9					
01		4743 X	4560	-0-	-183	-0-	255	1	3293	2	Y	727	750	0	34
							212	4	800	9					
02		4611 X	4521	-0-	-90	-0-	292	1	3230	2	Y	727	715	0	46
							199	4	800	9					
03		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	284	1	3924	2	Y	773	782	0	37
							36	4	850	9					
04		4770 X	4765	-0-	-5	-0-	260	1	3682	2	Y	723	706	0	54
							28	4	795	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125															
11		4950 X	4500	-0-	-450	-0-	199	1	3581	2	Y	600	604	0	31
							60	4	660	9					
12		4805 X	3177	-0-	-1628	-0-	207	1	2390	2	Y	413	413	0	31
							126	4	454	9					
01		4588 X	3651	-0-	-937	-0-	221	1	2698	2	Y	507	514	0	24
							174	4	558	9					
02		4292 X	3571	-0-	-721	-0-	244	1	2613	2	Y	503	495	0	32
							161	4	553	9					
03		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	255	1	3699	2	Y	623	625	0	30
							34	4	685	9					
04		4440 X	3604	-0-	-836	-0-	197	1	2857	2	Y	480	474	0	36
							22	4	528	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971															
11		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	265	1	5830	2	Y	746	742	0	39
							97	4	821	9					
12		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	286	1	4635	2	Y	585	580	0	44
							244	4	644	9					
01		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	284	1	3627	2	Y	467	489	0	22
							233	4	514	9					
02		4350 X	4290	-0-	-60	-0-	313	1	3298	2	Y	433	428	0	27
							203	4	476	9					
03		4650 X	4012	-0-	-638	-0-	289	1	3278	2	Y	377	386	0	18
							30	4	415	9					
04		4500 X	4465	-0-	-35	-0-	276	1	3696	2	Y	423	410	0	31
							28	4	465	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3990 X	3975	-0-	-15	-0-	258 1	3123 2	Y	493	496 0		25
							52 4	542 9					
12		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	300 1	4083 2	Y	659	634 0		50
							215 4	725 9					
01		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	295 1	3474 2	Y	591	613 0		28
							223 4	650 9					
02		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	332 1	3170 2	Y	549	542 0		35
							195 4	604 9					
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058													
11		5370 X	4756	-0-	-614	-0-	263 1	3695 2	Y	669	672 0		35
							62 4	736 9					
12		5549 X	4679	-0-	-870	-0-	294 1	3469 2	Y	667	652 0		50
							182 4	734 9					
01		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	309 1	3456 2	Y	705	722 0		33
							222 4	776 9					
02		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	336 1	3195 2	Y	665	656 0		42
							196 4	732 9					
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					

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608													
11		11580 X	8588	-0-	-2992	-0-	15 1	8431 2	Y	129	123 1		8
							142 9						
12		11966 X	8429	-0-	-3537	-0-	11 1	8189 2	Y	208	211 1		5
							229 9						
01		12586 X	7894	-0-	-4692	-0-	11 1	7644 2	Y	217	210 1		12
							239 9						
02		9367 X	3348	-0-	-6019	-0-	4 1	3163 2	Y	87	94 1		5
							85 4	96 9					
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-

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899													
11		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	10 1	5521 2	Y	128	123 1		8
							141 9						
12		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	9 1	7024 2	Y	248	251 1		5
							273 9						
01		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	10 1	6566 2	Y	192	187 1		10
							211 9						
02		5887 X	5879	-0-	-8	-0-	8 1	5547 2	Y	158	159 1		9
							150 4	174 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	858	1 6946	2 2	Y	488	446	0		64
						40	4 537	9						
12	6417 X	5996	-0-	-421	-0-	564	1 4754	2 2	Y	298	327	0		35
						350	4 328	9						
01	6386 X	3949	-0-	-2437	-0-	151	1 3232	2 2	Y	198	204	0		29
						348	4 218	9						
02	6003 X	3858	-0-	-2145	-0-	230	1 3423	2 2	Y	186	186	0		29
						205	9							
03	6417 X	4067	-0-	-2350	-0-	252	1 3544	2 2	Y	246	219	0	15 1	41
						271	9							
04	6210 X	3459	-0-	-2751	-0-	182	1 3121	2 2	Y	142	157	1		26
						156	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436														
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1		Y	-0-				-0-
12	682 N	356	-0-	-326	-0-	325	1 22	2 2	Y	8	7	0	1 1	-0-
						9	9							
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	370	1 48	2 2	Y	18	18	0		-0-
						1	4 20	9						
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	213	1 65	2 2	Y	21	21	0		-0-
						23	9							
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	260	1 2107	2 2	Y	77	76	0		1
						85	9							
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	257	1 1995	2 2	Y	79	78	0		2
						1	4 87	9						

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638														
11	2850 X	1540	-0-	-1310	-0-	219	1 1092	2 2	Y	208	256	1		31
						229	9							
12	2945 X	1260	-0-	-1685	-0-	170	1 857	2 2	Y	212	201	1		42
						233	9							
01	2635 X	531	-0-	-2104	-0-	48	1 369	2 2	Y	104	134	1		12
						114	9							
02	2175 X	785	-0-	-1390	-0-	241	1 426	2 2	Y	107	97	1		22
						118	9							
03	2325 X	1994	-0-	-331	-0-	342	1 1313	2 2	Y	308	248	1		82
						339	9							
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	378	1 1257	2 2	Y	272	286	1		68
						299	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337														
11	5160 X	4133	-0-	-1027	-0-	334	1 2981	2 2	Y	698	702	0		36
						50	4 768	9						
12	4743 X	4269	-0-	-474	-0-	378	1 3026	2 2	Y	642	630	0		48
						159	4 706	9						
01	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	379	1 2887	2 2	Y	639	657	0		30
						186	4 703	9						
02	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	417	1 2902	2 2	Y	654	643	0		41
						178	4 719	9						
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	396	1 3257	2 2	Y	643	653	0		31
						30	4 707	9						
04	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	369	1 3231	2 2	Y	635	619	0		47
						24	4 699	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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11		7200 X	7186	-0-	-14	-0-	1 1	6883 2	Y	274	285 1	17
							1 4	301 9				
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				

WORTHY RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	272802	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	9100 - 12934
11		6510 X	5405	-0-	-1105	-0-	1 1	5272 2	Y	119	122 1	8
							1 4	131 9				
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				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		33H	RRCID ->	272803	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	8373 - 13617
11		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	257 1	2936 2	Y	503	507 0	26
							49 4	553 9				
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				

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272808	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	7089 - 11836
11		1020 N	960	-0-	-60	-0-	89 1	717 2	Y	136	128 0	18
							4 4	150 9				
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	29
							193 9				11 1	
04		1440 N	1008	-0-	-432	-0-	206 1	689 2	Y	103	113 1	19
							113 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	1 1	5505 2	1 4	307 9	Y	279	290 1		18
12	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	1 1	5604 2	1 4	330 9	Y	300	277 1		41
01	5859 X	5746	-0-	-113	-0-	2 1	5421 2	5 4	318 9	Y	289	299 1		31
02	5481 X	5219	-0-	-262	-0-	41 1	4870 2	3 4	305 9	Y	277	278 1		30
03	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	88 1	5574 2	4 4	307 9	Y	279	259 1		50
04	5670 X	5635	-0-	-35	-0-	57 1	5300 2	3 4	275 9	Y	250	266 1		34

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311														
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	162 1	1311 2	8 4	210 9	Y	191	179 0		25
12	1674 N	1649	-0-	-25	-0-	145 1	1223 2	90 4	191 9	Y	174	178 0		21
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	63 1	1347 2	145 4	207 9	Y	188	182 0		27
02	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	148 1	1931 2	266 9		Y	242	232 0		37
03	3100 N	3160	-0-	60	60	222 1	2498 2	440 9		Y	400	347 0	24 1	66
04	3000 N	2947	-0-	-53	7	180 1	2481 2	286 9		Y	260	278 1		48

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376														
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	257 1	2080 2	12 4	374 9	Y	340	318 0		45
12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	269 1	2272 2	167 4	338 9	Y	307	316 0		36
01	3038 X	2625	-0-	-413	-0-	95 1	2025 2	218 4	287 9	Y	261	259 0		38
02	2842 X	2760	-0-	-82	-0-	183 1	2270 2	307 9		Y	279	274 0		43
03	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	273 1	2952 2	512 9		Y	465	403 0	28 1	77
04	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	201 1	2852 2	322 9		Y	293	316 1		54

WORTHY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962														
11	12660 X	10866	-0-	-1794	-0-	15 1	10705 2	146 9		Y	133	131 1		6
12	13082 X	10669	-0-	-2413	-0-	9 1	10513 2	147 9		Y	134	135 1		5
01	13082 X	10298	-0-	-2784	-0-	10 1	10105 2	183 9		Y	166	165 1		6
02	11281 X	9131	-0-	-2150	-0-	1 1	8946 2	1 4	183 9	Y	166	166 1		6
03	12059 X	10834	-0-	-1225	-0-	2 1	10608 2	224 9		Y	204	199 1		11
04	10860 X	10497	-0-	-363	-0-	2 1	10282 2	213 9		Y	194	192 1		13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	840 N	260	-0-	-580	-0-	20	1	164	2	Y	68	71	0		9
						1	4	75	9						
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	Y	84	83	0		10
						18	4	92	9						
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	Y	252	225	0		37
						51	4	277	9						
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	199	1	266	2	Y	125	143	0		19
						138	9								
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								

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

11	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	30	1	9094	2	Y	123	118	1		23
						135	9								
12	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	20	1	9239	2	Y	121	127	1		17
						133	9								
01	10850 X	8601	-0-	-2249	-0-	14	1	8489	2	Y	89	100	1		6
						98	9								
02	10150 X	7707	-0-	-2443	-0-	8	1	7611	2	Y	79	81	1		4
						1	4	87	9						
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								

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

11	16710 X	11157	-0-	-5553	-0-	68	1	10883	2	Y	187	200	1		9
						206	9								
12	17267 X	13093	-0-	-4174	-0-	94	1	12789	2	Y	191	178	1		22
						210	9								
01	24821 X	24821	-0-	-0-	-0-	157	1	24281	2	Y	348	332	1		38
						383	9								
02	16878 X	14739	-0-	-2139	-0-	111	1	14317	2	Y	217	218	1		37
						72	4	239	9						
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						

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

11	14820 X	14	-0-	-14806	-0-	14	2			Y	-0-	10	1		-0-
						5	2			Y	-0-				-0-
12	14911 X	5	-0-	-14906	-0-					Y	-0-				-0-
						2	2			Y	-0-				-0-
01	11625 X	2	-0-	-11623	-0-					Y	-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						

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	EOM BALANCE

11	780 N	341	-0-	-439	-0-	27 1	219 2	1 4	94 9	Y	85	85 0			11
12	806 N	484	-0-	-322	-0-	31 1	260 2	19 4	174 9	Y	158	150 0			19
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	30 1	640 2	69 4	380 9	Y	345	314 0			50
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	199 1	694 2	367 9		Y	334	333 0			51
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	214 1	595 2	405 9		Y	368	335 0	23 1		61
04	1020 N	900	-0-	-120	-0-	148 1	521 2	231 9		Y	210	232 1			39

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492															
11	3330 X	2677	-0-	-653	-0-	271 1	2192 2	13 4	201 9	Y	183	178 0			24
12	3441 X	3134	-0-	-307	-0-	290 1	2445 2	180 4	219 9	Y	199	199 0			24
01	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	174 1	3719 2	401 4	396 9	Y	360	332 0			52
02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	210 1	4107 2	391 9		Y	355	353 0			54
03	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	224 1	4432 2	540 9		Y	491	434 0	30 1		81
04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	169 1	4367 2	348 9		Y	316	339 1			58

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710															
11	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	224 1	1815 2	11 4	250 9	Y	227	232 0			30
12	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	199 1	1681 2	124 4	109 9	Y	99	117 0			12
01	2790 X	2062	-0-	-728	-0-	79 1	1692 2	182 4	109 9	Y	99	97 0			14
02	2610 X	1978	-0-	-632	-0-	56 1	1816 2	106 9		Y	96	95 0			15
03	2790 X	2094	-0-	-696	-0-	60 1	1894 2	140 9		Y	127	113 0	8 1		21
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	49 1	1901 2	91 9		Y	83	89 1			15

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962															
11	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	209 1	1694 2	10 4	161 9	Y	146	142 0			19
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	281 1	2373 2	175 4	243 9	Y	221	214 0			26
01	2914 X	2553	-0-	-361	-0-	95 1	2041 2	220 4	197 9	Y	179	179 0			26
02	2726 X	2422	-0-	-304	-0-	152 1	2091 2	179 9		Y	163	164 0			25
03	2914 X	2481	-0-	-433	-0-	174 1	2078 2	229 9		Y	208	186 0	13 1		34
04	2460 N	2021	-0-	-439	-0-	134 1	1760 2	127 9		Y	115	128 1			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
WORTHY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	8100 X	7201	-0-	-899	-0-	1 1 1 4	Y	236	246 1		15	
12	8370 X	8076	-0-	-294	-0-	1 1 1 4	Y	297	272 1		40	
01	9052 X	7136	-0-	-1916	-0-	2 1 6 4	Y	263	275 1		28	
02	8468 X	6635	-0-	-1833	-0-	53 1 4 4	Y	259	259 1		28	
03	8308 X	5744	-0-	-2564	-0-	86 1 3 4	Y	196	189 1		35	
04	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	101 1 5 4	Y	318	309 1		44	

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581												
11	2580 X	1576	-0-	-1004	-0-	95 1 131 9	Y	119	130 0		37	
12	2573 X	1580	-0-	-993	-0-	76 1 3 4	Y	91	103 0		25	
01	2573 X	2410	-0-	-163	-0-	89 1 27 4	Y	174	141 0		58	
02	2407 X	2100	-0-	-307	-0-	75 1 10 4	Y	96	130 0		24	
03	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	91 1 4 4	Y	110	97 0		37	
04	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	116 1 2 4	Y	112	105 0		44	

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476												
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	86 1 278 9	Y	253	258 0		78	
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	62 1 2 4	Y	117	163 0		32	
01	1457 N	1233	-0-	-224	-0-	42 1 13 4	Y	175	149 0		58	
02	1450 N	1237	-0-	-213	-0-	42 1 5 4	Y	117	146 0		29	
03	1271 N	869	-0-	-402	-0-	34 1 2 4	Y	90	89 0		30	
04	1200 N	890	-0-	-310	-0-	37 1 1 4	Y	78	77 0		31	

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622												
11	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	380 1 427 9	Y	388	443 1		58	
12	3100 N	4037	-0-	937	937	549 1 722 9	Y	656	585 1		129	
01	3100 N	4131	-0-	1031	1968	367 1 939 9	Y	854	884 1		99	
02	2900 N	3061	-0-	161	2129	344 1 615 9	Y	559	545 1		113	
03	3568 X	1439	-0-	-2129	-0-	396 1 224 9	Y	204	263 1		54	
04	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	288 1 416 9	Y	378	338 1		94	

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 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	
11		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	241	1	3501	2	Y	416	411 0	45
							1	4	458	9				
12		4247 X	4216	-0-	-31	-0-	272	1	3475	2	Y	425	417 0	53
							1	4	468	9				
01		4402 X	2346	-0-	-2056	-0-	222	1	1859	2	Y	229	263 0	19
							13	4	252	9				
02		4118 X	2186	-0-	-1932	-0-	192	1	1730	2	Y	224	219 0	24
							18	4	246	9				
03		4340 X	2205	-0-	-2135	-0-	218	1	1736	2	Y	228	231 0	21
							251	9						
04		4200 X	2693	-0-	-1507	-0-	189	1	2215	2	Y	263	253 0	31
							289	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615														
11		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	327	1	4694	2	Y	532	514 0	57
							2	4	585	9				
12		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	349	1	3859	2	Y	475	473 0	59
							1	4	523	9				
01		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	330	1	4124	2	Y	494	512 0	41
							28	4	543	9				
02		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	307	1	4026	2	Y	508	495 0	54
							43	4	559	9				
03		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	356	1	4578	2	Y	588	587 0	55
							647	9						
04		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	334	1	3923	2	Y	452	454 0	53
							1	4	497	9				

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098														
11		11730 X	8396	-0-	-3334	-0-	27	1	8069	2	Y	273	267 1	51
							300	9						
12		12121 X	10736	-0-	-1385	-0-	22	1	10327	2	Y	352	353 1	50
							387	9						
01		12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	20	1	11840	2	Y	333	360 1	23
							366	9						
02		10730 X	7885	-0-	-2845	-0-	8	1	7643	2	Y	212	223 1	12
							1	4	233	9				
03		10726 X	10072	-0-	-654	-0-	10	1	9802	2	Y	236	238 1	10
							260	9						
04		11820 X	9615	-0-	-2205	-0-	11	1	9359	2	Y	223	225 1	8
							245	9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616														
11		3330 X	2785	-0-	-545	-0-	223	1	2304	2	Y	234	240 0	25
							1	4	257	9				
12		3441 X	3352	-0-	-89	-0-	260	1	2783	2	Y	281	271 0	35
							309	9						
01		4123 X	2974	-0-	-1149	-0-	239	1	2461	2	Y	234	249 0	20
							17	4	257	9				
02		3625 X	3087	-0-	-538	-0-	219	1	2560	2	Y	255	248 0	27
							27	4	281	9				
03		3875 X	2839	-0-	-1036	-0-	242	1	2336	2	Y	237	242 0	22
							261	9						
04		3240 X	2178	-0-	-1062	-0-	217	1	1783	2	Y	162	165 0	19
							178	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	297 1	4205 2	Y	427	420 0		46
							1 4	470 9					
12		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	330 1	4090 2	Y	411	406 0		51
							1 4	452 9					
01		5363 X	4933	-0-	-430	-0-	320 1	4153 2	Y	393	411 0		33
							28 4	432 9					
02		5017 X	4774	-0-	-243	-0-	286 1	4007 2	Y	398	389 0		42
							43 4	438 9					
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884													
11		2880 X	2184	-0-	-696	-0-	320 1	1657 2	Y	187	181 0		20
							1 4	206 9					
12		2976 X	2093	-0-	-883	-0-	359 1	1530 2	Y	185	182 0		23
							204 9						
01		2790 X	2303	-0-	-487	-0-	340 1	1733 2	Y	198	204 0		17
							12 4	218 9					
02		2552 X	1313	-0-	-1239	-0-	286 1	899 2	Y	107	113 0		11
							10 4	118 9					
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						

WORTHY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801													
11		10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	1 1	10306 2	Y	438	448 1		28
							2 4	482 9					
12		10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	1 1	10178 2	Y	462	427 1		63
							2 4	508 9					
01		10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	3 1	10270 2	Y	373	396 1		40
							9 4	410 9					
02		10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	82 1	9602 2	Y	355	357 1		38
							6 4	391 9					
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261													
11		3713 X	3085	-0-	-628	-0-	249 1	2366 2	Y	391	394 0		20
							40 4	430 9					
12		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	280 1	2667 2	Y	482	466 0		36
							140 4	530 9					
01		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	278 1	2120 2	Y	440	455 0		21
							136 4	484 9					
02		2813 X	2559	-0-	-254	-0-	300 1	1747 2	Y	368	366 0		23
							107 4	405 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	33 1	10122 2	Y	136	139 1		25
							52 4	150 9					
12		12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	34 1	12126 2	Y	162	145 1		42
							2 4	178 9					
01		11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	21 1	11569 2	Y	121	154 1		9
							1 4	133 9					
02		9396 X	8932	-0-	-464	-0-	15 1	8699 2	Y	89	93 1		5
							120 4	98 9					
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723													
11		2100 N	1930	-0-	-170	-0-	260 1	1424 2	Y	224	219 0		24
							246 9						
12		2015 N	1929	-0-	-86	-0-	287 1	1404 2	Y	216	213 0		27
							238 9						
01		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	266 1	1377 2	Y	261	266 0		22
							9 4	287 9					
02		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	254 1	1610 2	Y	321	309 0		34
							17 4	353 9					
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						

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215													
11		8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	28 1	8413 2	Y	316	289 1		59
							348 9						
12		9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	19 1	8813 2	Y	293	311 1		41
							322 9						
01		10571 X	8100	-0-	-2471	-0-	13 1	7855 2	Y	211	237 1		15
							232 9						
02		9889 X	7929	-0-	-1960	-0-	8 1	7698 2	Y	202	206 1		11
							1 4	222 9					
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						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847													
11		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	328 1	2350 2	Y	416	406 0		45
							1 4	458 9					
12		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	390 1	3056 2	Y	471	458 0		58
							1 4	518 9					
01		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	373 1	3571 2	Y	541	554 0		45
							24 4	595 9					
02		2813 X	2735	-0-	-78	-0-	308 1	2047 2	Y	325	336 0		34
							22 4	358 9					
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						

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		3420 X	3016	-0-	-404	-0-	313 1	2131 2	Y	487	487 0				25
							36 4	536 9							
12		2635 X	2620	-0-	-15	-0-	353 1	1732 2	Y	404	399 0				30
							91 4	444 9							
01		2635 X	2300	-0-	-335	-0-	289 1	1505 2	Y	372	385 0				17
							97 4	409 9							
02		2465 X	1151	-0-	-1314	-0-	349 1	598 2	Y	152	159 0				10
							37 4	167 9							
03		2635 X	1374	-0-	-1261	-0-	331 1	833 2	Y	184	185 0				9
							8 4	202 9							
04		2550 X	1576	-0-	-974	-0-	310 1	1013 2	Y	223	215 0				17
							8 4	245 9							

WORTHY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333															

11		7680 X	7514	-0-	-166	-0-	1 1	7255 2	Y	234	242 1				15
							1 4	257 9							
12		7936 X	7432	-0-	-504	-0-	1 1	7154 2	Y	251	232 1				34
							1 4	276 9							
01		8711 X	7239	-0-	-1472	-0-	2 1	6964 2	Y	243	251 1				26
							6 4	267 9							
02		7656 X	6508	-0-	-1148	-0-	53 1	6197 2	Y	231	232 1				25
							4 4	254 9							
03		7750 X	7414	-0-	-336	-0-	112 1	7043 2	Y	232	215 1				42
							4 4	255 9							
04		7500 X	6438	-0-	-1062	-0-	67 1	6159 2	Y	190	206 1				26
							3 4	209 9							

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360															

11		9210 X	2136	-0-	-7074	-0-	4 1	2082 2	Y	45	44 1				3
							50 9								
12		9517 X	5137	-0-	-4380	-0-	7 1	5003 2	Y	115	115 1				3
							127 9								
01		9486 X	8655	-0-	-831	-0-	13 1	8407 2	Y	214	205 1				12
							235 9								
02		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	11 1	7696 2	Y	188	190 1				10
							207 4	207 9							
03		9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	11 1	8771 2	Y	208	210 1				8
							1 4	229 9							
04		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	18 1	8419 2	Y	198	189 1				17
							2 4	218 9							

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218															

11		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	16 1	8925 2	Y	192	185 1				11
							211 9								
12		8649 X	6860	-0-	-1789	-0-	9 1	6640 2	Y	192	199 1				4
							211 9								
01		8742 X	5549	-0-	-3193	-0-	8 1	5351 2	Y	173	168 1				9
							190 9								
02		8178 X	6247	-0-	-1931	-0-	8 1	5879 2	Y	184	183 1				10
							158 4	202 9							
03		9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	11 1	9188 2	Y	276	275 1				11
							1 4	304 9							
04		8460 X	8018	-0-	-442	-0-	16 1	7746 2	Y	231	222 1				20
							2 4	254 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

11		12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	22 1	12616 2	Y	216	205 1		13
							1 4	238 9					
12		15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	20 1	14925 2	Y	441	444 1		10
							1 4	485 9					
01		14453 X	14453	-0-	-0-	-0-	21 1	13974 2	Y	416	403 1		23
							458 9						
02		12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	17 1	11849 2	Y	328	333 1		18
							319 4	361 9					
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					

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000													
11		5130 X	293	-0-	-4837	-0-	1 1	289 2	Y	3	5 1		-0-
							3 9						
12		5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			Y	-0-			-0-
01		14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	22 1	14577 2	Y	241	228 1		13
							265 9						
02		13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	18 1	12842 2	Y	205	207 1		11
							346 4	226 9					
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157													
11		3660 X	2935	-0-	-725	-0-	278 1	2146 2	Y	432	427 0		22
							36 4	475 9					
12		3379 X	3072	-0-	-307	-0-	323 1	2035 2	Y	552	532 0		42
							107 4	607 9					
01		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	327 1	2291 2	Y	657	668 0		31
							147 4	723 9					
02		3161 X	2050	-0-	-1111	-0-	315 1	1254 2	Y	367	375 0		23
							77 4	404 9					
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150													
11		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	248 1	1821 2	Y	282	283 0		15
							30 4	310 9					
12		2635 N	2330	-0-	-305	-0-	276 1	1663 2	Y	276	270 0		21
							87 4	304 9					
01		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	278 1	1882 2	Y	332	337 0		16
							121 4	365 9					
02		2320 N	2257	-0-	-63	-0-	297 1	1556 2	Y	280	278 0		18
							96 4	308 9					
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					

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 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

11		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	103 1	2935 2	Y	514	509 0		27
							49 4	565 9					
12		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	114 1	2861 2	Y	507	496 0		38
							150 4	558 9					
01		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	127 1	2693 2	Y	474	490 0		22
							173 4	521 9					
02		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	150 1	2505 2	Y	449	443 0		28
							154 4	494 9					
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090													
11		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	287 1	1758 2	Y	309	306 0		33
							1 4	340 9					
12		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	323 1	1757 2	Y	363	351 0		45
							399 9						
01		2573 X	1306	-0-	-1267	-0-	280 1	840 2	Y	164	195 0		14
							6 4	180 9					
02		2407 X	1094	-0-	-1313	-0-	252 1	697 2	Y	125	126 0		13
							7 4	138 9					
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						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178													
11		2040 N	1993	-0-	-47	-0-	239 1	1482 2	Y	246	240 0		27
							1 4	271 9					
12		2294 N	1666	-0-	-628	-0-	270 1	1170 2	Y	205	207 0		25
							226 9						
01		1922 N	1918	-0-	-4	-0-	254 1	1356 2	Y	272	274 0		23
							9 4	299 9					
02		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	246 1	2059 2	Y	455	430 0		48
							22 4	501 9					
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						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878													
11		2760 X	2443	-0-	-317	-0-	186 1	1840 2	Y	377	384 0		34
							2 4	415 9					
12		2604 X	2297	-0-	-307	-0-	296 1	1516 2	Y	441	447 0		28
							485 9						
01		2728 X	2157	-0-	-571	-0-	309 1	1443 2	Y	368	365 0		31
							405 9						
02		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	309 1	1826 2	Y	378	377 0		32
							11 4	416 9					
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						

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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2850 X	2304	-0-	-546	-0-	135 1	1903 2	Y	240	241 0		22
							2 4	264 9					
12		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	266 1	2504 2	Y	347	347 0		22
							382 9						
01		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	281 1	2599 2	Y	385	375 0		32
							424 9						
02		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	270 1	2088 2	Y	305	311 0		26
							13 4	336 9					
03		2945 X	2663	-0-	-282	-0-	279 1	2062 2	Y	293	296 0		23
							322 9						
04		2850 X	2446	-0-	-404	-0-	301 1	1853 2	Y	265	266 0		22
							292 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322													
11		3000 N	4045	-0-	1045	1045	150 1	3651 2	Y	219	220 0		20
							3 4	241 9					
12		3100 N	8816	-0-	5716	6761	307 1	7992 2	Y	468	458 0		30
							2 4	515 9					
01		3100 N	4841	-0-	1741	8502	295 1	4130 2	Y	378	376 0		32
							416 9						
02		11533 X	3031	-0-	-8502	-0-	273 1	2434 2	Y	281	289 0		24
							15 4	309 9					
03		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	249 1	2051 2	Y	230	236 0		18
							253 9						
04		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	260 1	1921 2	Y	218	218 0		18
							240 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789													
11		4020 X	2997	-0-	-1023	-0-	132 1	2730 2	Y	120	124 0		11
							3 4	132 9					
12		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	263 1	4778 2	Y	172	172 0		11
							1 4	189 9					
01		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	326 1	4670 2	Y	142	141 0		12
							156 9						
02		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	272 1	6030 2	Y	180	177 0		15
							37 4	198 9					
03		7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	264 1	6623 2	Y	193	193 0		15
							212 9						
04		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	270 1	6456 2	Y	190	189 0		16
							209 9						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972													
11		3390 X	2918	-0-	-472	-0-	413 1	2055 2	Y	408	414 0		7
							1 4	449 9					
12		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	445 1	3071 2	Y	557	549 0		15
							1 4	613 9					
01		3038 X	1941	-0-	-1097	-0-	387 1	1250 2	Y	274	284 0		5
							3 4	301 9					
02		2842 X	452	-0-	-2390	-0-	452 1		Y	-0-	5 0		-0-
03		3038 X	829	-0-	-2209	-0-	460 1	299 2	Y	64	62 0		2
							70 9						
04		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	484 1	2194 2	Y	361	350 0		13
							397 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2340 X	863	-0-	-1477	-0-	72 1	669 2	Y	108	218	1		44
							3 4	119 9						
12		2418 X	1058	-0-	-1360	-0-	81 1	726 2	Y	171	49	1		166
							63 4	188 9						
01		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	92 1	1184 2	Y	298	265	1		199
							2 4	328 9						
02		1160 X	641	-0-	-519	-0-	34 1	59 2	Y	138	272	1		65
							396 4	152 9						
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						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468														

11		1650 N	1321	-0-	-329	-0-	116 1	1121 2	Y	75	76	0		7
							1 4	83 9						
12		1705 N	1581	-0-	-124	-0-	274 1	1202 2	Y	95	96	0		6
							105 9							
01		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	295 1	1724 2	Y	128	123	0		11
							141 9							
02		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	304 1	1780 2	Y	129	129	0		11
							11 4	142 9						
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							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726														

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	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														

11		3600 X	3118	-0-	-482	-0-	164 1	2619 2	Y	303	306	0		27
							2 4	333 9						
12		3720 X	3429	-0-	-291	-0-	289 1	2811 2	Y	298	306	0		19
							1 4	328 9						
01		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	309 1	3301 2	Y	312	305	0		26
							343 9							
02		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	299 1	3044 2	Y	283	285	0		24
							19 4	311 9						
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							

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

11	3210 X	2726	-0-	-484	-0-	348	1	2013	2	Y	331	337	0	6
						1	4	364	9					
12	3317 X	2452	-0-	-865	-0-	351	1	1693	2	Y	371	367	0	10
						408	9							
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	345	1	2037	2	Y	494	494	0	10
						5	4	543	9					
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	326	1	1955	2	Y	520	513	0	17
						8	4	572	9					
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							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502														
11	1350 N	1074	-0-	-276	-0-	494	1	351	2	Y	208	211	0	4
						229	9							
12	2015 N	1383	-0-	-632	-0-	510	1	684	2	Y	172	171	0	5
						189	9							
01	1581 N	506	-0-	-1075	-0-	505	1	1	2	Y	-0-	5	0	-0-
02	1044 N	459	-0-	-585	-0-	459	1			Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651														
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	397	1	1356	2	Y	242	246	0	4
						266	9							
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	300	1	1432	2	Y	332	327	0	9
						365	9							
01	2170 N	1883	-0-	-287	-0-	324	1	1264	2	Y	265	269	0	5
						3	4	292	9					
02	1943 N	1626	-0-	-317	-0-	306	1	1050	2	Y	242	239	0	8
						4	4	266	9					
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							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028														
11	2520 X	2501	-0-	-19	-0-	104	1	2053	2	Y	312	315	0	6
						1	4	343	9					
12	2604 X	2019	-0-	-585	-0-	120	1	1452	2	Y	406	401	0	11
						447	9							
01	2697 X	2686	-0-	-11	-0-	191	1	1989	2	Y	455	457	0	9
						5	4	501	9					
02	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	104	1	2024	2	Y	504	497	0	16
						8	4	554	9					
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	309 1	2086 2	Y	378	394 0		22
							4 4	416 9					
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					

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147													
11		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	462 1	4548 2	Y	61	71 1		91
							156 4	67 9					
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					

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129													
11		3000 N	4108	-0-	1108	1108	362 1	3561 2	Y	57	63 1		83
							122 4	63 9					
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					

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155													
11		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	237 1	2337 2	Y	37	51 1		59
							80 4	41 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	2040 X	1784	-0-	-256	-0-	129	1	1496	2	Y	144	146	0	13
						1	4	158	9					
12	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	260	1	2098	2	Y	249	246	0	16
						274	9							
01	2604 X	2459	-0-	-145	-0-	273	1	1946	2	Y	218	216	0	18
						240	9							
02	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	266	1	1882	2	Y	203	204	0	17
						12	4	223	9					
03	2635 X	2519	-0-	-116	-0-	248	1	2036	2	Y	214	214	0	17
						235	9							
04	2550 X	2436	-0-	-114	-0-	260	1	1949	2	Y	206	206	0	17
						227	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710														
11	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	175	1	4881	2	Y	582	574	0	52
						5	4	640	9					
12	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	271	1	4293	2	Y	626	638	0	40
						1	4	689	9					
01	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	290	1	4242	2	Y	597	587	0	50
						657	9							
02	5510 X	4926	-0-	-584	-0-	271	1	4024	2	Y	551	554	0	47
						25	4	606	9					
03	5890 X	4840	-0-	-1050	-0-	268	1	3989	2	Y	530	536	0	41
						583	9							
04	5700 X	4661	-0-	-1039	-0-	267	1	3827	2	Y	515	513	0	43
						567	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846														
11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	162	1	3263	2	Y	400	399	0	36
						3	4	440	9					
12	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	216	1	3175	2	Y	465	471	0	30
						1	4	512	9					
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	249	1	3645	2	Y	524	510	0	44
						576	9							
02	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	238	1	3513	2	Y	505	506	0	43
						22	4	556	9					
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	221	1	3723	2	Y	520	522	0	41
						572	9							
04	4320 X	4287	-0-	-33	-0-	229	1	3513	2	Y	495	495	0	41
						545	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661														
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	209	1	950	2	Y	148	146	0	9
						163	9							
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	218	1	948	2	Y	146	150	0	5
						6	4	161	9					
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	136	1	805	2	Y	152	151	0	6
						4	4	167	9					
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	182	1	947	2	Y	196	189	0	13
						5	4	216	9					
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	232	1	1074	2	Y	238	246	0	5
						2	4	262	9					
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	212	1	1054	2	Y	224	224	0	5
						2	4	246	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	1 1	6634 2	Y		264	272 1		17
							1 4	290 9						
12		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	1 1	6668 2	Y		307	282 1		42
							1 4	338 9						
01		7068 X	6852	-0-	-216	-0-	2 1	6523 2	Y		292	302 1		32
							6 4	321 9						
02		6612 X	5678	-0-	-934	-0-	45 1	5352 2	Y		253	258 1		27
							3 4	278 9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909														
11		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	182 1	3278 2	Y		207	203 0		13
							228 9							
12		3689 X	3627	-0-	-62	-0-	188 1	3219 2	Y		181	188 0		6
							21 4	199 9						
01		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	139 1	3069 2	Y		153	153 0		6
							17 4	168 9						
02		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	171 1	3342 2	Y		167	162 0		11
							19 4	184 9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374														
11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	210 1	1018 2	Y		108	107 0		7
							119 9							
12		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	216 1	970 2	Y		102	106 0		3
							6 4	112 9						
01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	150 1	892 2	Y		97	96 0		4
							5 4	107 9						
02		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	135 1	847 2	Y		94	92 0		6
							5 4	103 9						
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						

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112														
11		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	363 1	2625 2	Y		289	290 0		19
							318 9							
12		3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	340 1	2388 2	Y		276	279 0		16
							304 9							
01		3100 N	3043	-0-	-57	-0-	298 1	2438 2	Y		279	261 0		34
							307 9							
02		2900 X	2862	-0-	-38	-0-	206 1	2440 2	Y		195	210 0		19
							1 4	215 9						
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	44	1	39	2	Y	6	5	0		1
						7	9								
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	2	0		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

11	3540 X	2674	-0-	-866	-0-	10	1	2474	2	Y	168	172	0		9
						5	4	185	9						
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						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

11	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	243	1	1969	2	Y	562	589	0		11
						618	9								
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								

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

11	8250 X	5546	-0-	-2704	-0-	9	1	5407	2	Y	118	113	1		7
						130	9								
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

11		7320 X	5849	-0-	-1471	-0-	10 1	5730 2	Y	99	96 1		6
							109 9						
12		7564 X	5728	-0-	-1836	-0-	7 1	5574 2	Y	134	137 1		3
							147 9						
01		9734 X	5150	-0-	-4584	-0-	7 1	4992 2	Y	137	133 1		7
							151 9						
02		9106 X	7544	-0-	-1562	-0-	10 1	7133 2	Y	190	187 1		10
							192 4						
03		9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	12 1	9632 2	Y	247	247 1		10
							1 4						
04		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	12 1	5871 2	Y	149	146 1		13
							1 4						

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901													
11		7800 X	7131	-0-	-669	-0-	12 1	6964 2	Y	141	136 1		8
							155 9						
12		8060 X	7146	-0-	-914	-0-	9 1	6941 2	Y	178	182 1		4
							196 9						
01		7161 X	6298	-0-	-863	-0-	9 1	6095 2	Y	176	170 1		10
							194 9						
02		6699 X	5910	-0-	-789	-0-	8 1	5581 2	Y	155	156 1		9
							150 4						
03		7161 X	6566	-0-	-595	-0-	8 1	6369 2	Y	171	173 1		7
							1 4						
04		6930 X	2478	-0-	-4452	-0-	5 1	2402 2	Y	64	65 1		6
							1 4						

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967													
11		12120 X	11880	-0-	-240	-0-	20 1	11721 2	Y	125	119 1		7
							1 4						
12		13175 X	10706	-0-	-2469	-0-	14 1	10514 2	Y	162	165 1		4
							178 9						
01		11563 X	10236	-0-	-1327	-0-	15 1	10034 2	Y	170	165 1		9
							187 9						
02		10817 X	8297	-0-	-2520	-0-	11 1	7928 2	Y	131	133 1		7
							214 4						
03		14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	18 1	14581 2	Y	231	229 1		9
							1 4						
04		12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	25 1	11952 2	Y	188	181 1		16
							3 4						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651													
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	264 1	194 2	Y	84	83 0		2
							92 9						
12		775 N	540	-0-	-235	-0-	254 1	216 2	Y	64	65 0		1
							70 9						
01		496 N	451	-0-	-45	-0-	154 1	233 2	Y	57	57 0		1
							1 4						
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	194 1	371 2	Y	91	90 0		2
							4 4						
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	336 1	357 2	Y	86	85 0		3
							95 9						
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	307 1	456 2	Y	110	108 0		5
							121 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	583 1	1037 2	Y	342	343 0		6
							376 9						
12		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	594 1	1062 2	Y	381	377 0		10
							419 9						
01		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	562 1	1081 2	Y	333	336 0		7
							3 4	366 9					
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	544 1	834 2	Y	315	312 0		10
							3 4	347 9					
03		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	594 1	872 2	Y	295	296 0		9
							325 9						
04		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	598 1	1279 2	Y	332	329 0		12
							365 9						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303													
11		3000 N	3834	-0-	834	834	393 1	2798 2	Y	584	584 0		11
							1 4	642 9					
12		3100 N	3530	-0-	430	1264	462 1	2728 2	Y	308	311 0		8
							1 4	339 9					
01		3100 N	3988	-0-	888	2152	416 1	3118 2	Y	405	405 0		8
							8 4	446 9					
02		6074 X	3922	-0-	-2152	-0-	433 1	3007 2	Y	427	421 0		14
							12 4	470 9					
03		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	559 1	3636 2	Y	462	461 0		15
							2 4	508 9					
04		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	561 1	3626 2	Y	352	354 0		13
							387 9						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368													
11		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	475 1	977 2	Y	281	288 0		5
							309 9						
12		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	502 1	882 2	Y	329	325 0		9
							362 9						
01		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	505 1	1384 2	Y	430	430 0		9
							3 4	473 9					
02		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	472 1	1377 2	Y	469	463 0		15
							5 4	516 9					
03		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	515 1	1401 2	Y	428	429 0		14
							1 4	471 9					
04		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	531 1	1756 2	Y	409	408 0		15
							450 9						

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398													
11		2304 X	1809	-0-	-495	-0-	552 1	912 2	Y	314	319 0		6
							345 9						
12		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	562 1	1399 2	Y	938	919 0		25
							1032 9						
01		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	579 1	1018 2	Y	911	918 0		18
							3 4	1002 9					
02		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	518 1	1079 2	Y	1059	1043 0		34
							4 4	1165 9					
03		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	545 1	1226 2	Y	1076	1076 0		34
							1 4	1184 9					
04		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	540 1	1486 2	Y	998	995 0		37
							1098 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	12 1	6812 2	Y	176	169 1		10
							194 9						
12		7099 X	6390	-0-	-709	-0-	8 1	6188 2	Y	176	182 1		4
							194 9						
01		7905 X	5211	-0-	-2694	-0-	7 1	5029 2	Y	159	154 1		9
							175 9						
02		6989 X	4159	-0-	-2830	-0-	5 1	3917 2	Y	119	121 1		7
							106 4						
03		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	10 1	7790 2	Y	228	226 1		9
							1 4						
04		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	14 1	6814 2	Y	199	191 1		17
							2 4						
								219 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908													

11		6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	22 1	5726 2	Y	958	973 0		54
							11 4						
								1054 9					
12		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	28 1	5672 2	Y	905	895 0		64
							98 4						
								996 9					
01		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	26 1	5637 2	Y	926	938 0		52
							69 4						
								1019 9					
02		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	23 1	4936 2	Y	804	791 0		65
							139 4						
								884 9					
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					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932													

11		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	18 1	4510 2	Y	523	532 0		29
							9 4						
								575 9					
12		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	22 1	4531 2	Y	512	505 0		36
							78 4						
								563 9					
01		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	22 1	4698 2	Y	566	570 0		32
							58 4						
								623 9					
02		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	20 1	4344 2	Y	522	512 0		42
							122 4						
								574 9					
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					

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417													

11		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	463 1	1774 2	Y	818	812 0		15
							900 9						
12		3038 X	2811	-0-	-227	-0-	467 1	1763 2	Y	527	528 0		14
							1 4						
								580 9					
01		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	483 1	1771 2	Y	503	507 0		10
							4 4						
								553 9					
02		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	441 1	1428 2	Y	445	441 0		14
							6 4						
								490 9					
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

11		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-		375 1	1543 2	Y		603	613 0		11
								663 9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532															
11		11878 X	11878	-0-	-0-	-0-		30 1	11490 2	Y		325	316 1		54
								358 9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839															
11		8640 X	360	-0-	-8280	-0-		1 1	348 2	Y		10	12 1		2
								11 9							
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							

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381															
11		11954 X	11954	-0-	-0-	-0-		31 1	11749 2	Y		158	168 1		26
								174 9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		15120 X	13206	-0-	-1914	-0-	34 1	12876 2	Y	269	271 1		45
							296 9						
12		15624 X	13473	-0-	-2151	-0-	29 1	13166 2	Y	253	251 1		47
							278 9						
01		14415 X	10913	-0-	-3502	-0-	15 1	10649 2	Y	226	209 1		64
							249 9						
02		13485 X	12466	-0-	-1019	-0-	27 1	12116 2	Y	293	279 1		78
							1 4	322 9					
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						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083													

11		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	14 1	3611 2	Y	300	305 0		17
							7 4	330 9					
12		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	18 1	3763 2	Y	319	313 0		23
							65 4	351 9					
01		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	16 1	3474 2	Y	299	305 0		17
							43 4	329 9					
02		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	16 1	3466 2	Y	297	290 0		24
							97 4	327 9					
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					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177													

11		6750 X	6138	-0-	-612	-0-	22 1	5699 2	Y	369	374 0		21
							11 4	406 9					
12		6820 X	6046	-0-	-774	-0-	27 1	5549 2	Y	340	337 0		24
							96 4	374 9					
01		6324 X	5836	-0-	-488	-0-	25 1	5373 2	Y	338	343 0		19
							66 4	372 9					
02		5945 X	4767	-0-	-1178	-0-	20 1	4328 2	Y	270	267 0		22
							122 4	297 9					
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					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322													

11		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	12 1	3158 2	Y	240	243 0		13
							6 4	264 9					
12		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	13 1	2768 2	Y	220	217 0		16
							48 4	242 9					
01		4061 X	3274	-0-	-787	-0-	14 1	2963 2	Y	237	240 0		13
							36 4	261 9					
02		3654 X	3366	-0-	-288	-0-	14 1	3004 2	Y	240	234 0		19
							84 4	264 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
11		2910 X	2562	-0-	-348	-0-		261 1	1976 2	Y	295	295 0		6
								325 9						
12		2852 X	2680	-0-	-172	-0-		267 1	2046 2	Y	334	334 0		6
								367 9						
01		2852 X	2382	-0-	-470	-0-		180 1	1869 2	Y	298	299 0		5
								5 4	328 9					
02		2465 N	2361	-0-	-104	-0-		203 1	1816 2	Y	293	291 0		7
								20 4	322 9					
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						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674														
11		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-		279 1	4461 2	Y	530	530 0		10
								583 9						
12		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-		286 1	4651 2	Y	647	646 0		11
								712 9						
01		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-		243 1	5370 2	Y	677	677 0		11
								16 4	745 9					
02		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-		258 1	5477 2	Y	684	679 0		16
								59 4	752 9					
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						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820														
11		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-		313 1	4032 2	Y	339	341 0		6
								373 9						
12		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-		329 1	4652 2	Y	384	384 0		6
								422 9						
01		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-		249 1	5238 2	Y	393	393 0		6
								15 4	432 9					
02		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-		234 1	3486 2	Y	258	258 0		6
								38 4	284 9					
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						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767														
11		3480 X	329	-0-	-3151	-0-		266 1	53 2	Y	9	15 0		-0-
								10 9						
12		3596 X	1645	-0-	-1951	-0-		294 1	1147 2	Y	185	182 0		3
								204 9						
01		2511 X	2493	-0-	-18	-0-		198 1	1953 2	Y	305	303 0		5
								6 4	336 9					
02		2349 X	2063	-0-	-286	-0-		206 1	1568 2	Y	247	246 0		6
								17 4	272 9					
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	19 1	4808 2	Y	339	342 0		19
							9 4	373 9					
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					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190													
11		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	23 1	6033 2	Y	493	498 0		28
							12 4	542 9					
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					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825													
11		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	18 1	4511 2	Y	336	340 0		19
							9 4	370 9					
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					

WORTHLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458													
11		22817 X	22817	-0-	-0-	-0-	31 1	22423 2	Y	330	320 1		16
							363 9						
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

11		5520 X	1531	-0-	-3989	-0-	495	1	902	2	Y	122
							134	9				123
12		5704 X	1814	-0-	-3890	-0-	397	1	1188	2	Y	208
							229	9				205
01		2976 X	946	-0-	-2030	-0-	388	1	437	2	Y	110
							121	9				112
02		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	257	1	2431	2	Y	577
							635	9				573
03		2511 X	2422	-0-	-89	-0-	188	1	1827	2	Y	370
							407	9				371
04		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	157	1	4436	2	Y	629
							692	9				623
												0
												11

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238												
11		2955 N	688	-0-	-2267	-0-	351	1	300	2	Y	34
							37	9				34
12		1395 N	427	-0-	-968	-0-	257	1	146	2	Y	22
							24	9				22
01		961 N	265	-0-	-696	-0-	185	1	65	2	Y	14
							15	9				14
02		1102 N	341	-0-	-761	-0-	217	1	102	2	Y	20
							22	9				20
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	196	1	688	2	Y	117
							129	9				115
04		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	230	1	1215	2	Y	144
							158	9				143
												0
												3

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485												
11		3000 N	2217	-0-	-783	4860	356	1	1406	2	Y	414
							455	9				412
12		3100 N	1091	-0-	-2009	2851	265	1	658	2	Y	153
							168	9				155
01		3100 N	741	-0-	-2359	492	178	1	417	2	Y	133
							146	9				133
02		1611 N	1119	-0-	-492	-0-	175	1	711	2	Y	212
							233	9				213
03		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	174	1	987	2	Y	251
							276	9				250
04		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	183	1	959	2	Y	171
							188	9				171
												0
												3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		3090 X	2809	-0-	-281	-0-	10	1	2576	2	Y	198	198	0		11
							5	4	218	9						
12		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	16	1	3320	2	Y	250	243	0		18
							58	4	275	9						
01		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	17	1	3595	2	Y	280	282	0		16
							44	4	308	9						
02		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	15	1	3193	2	Y	247	243	0		20
							90	4	272	9						
03		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	15	1	3489	2	Y	269	272	0		17
							5	4	296	9						
04		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	14	1	3397	2	Y	222	215	0		24
							6	4	244	9						

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458																
11		8520 X	8431	-0-	-89	-0-	192	1	7734	2	Y	459	430	0		84
							505	9								
12		8804 X	8649	-0-	-155	-0-	285	1	7789	2	Y	523	555	0		52
							575	9								
01		10509 X	8916	-0-	-1593	-0-	250	1	8126	2	Y	491	462	0		81
							540	9								
02		9831 X	8041	-0-	-1790	-0-	132	1	7421	2	Y	444	433	0		92
							488	9								
03		8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	96	1	8135	2	Y	457	485	0		64
							503	9								
04		8640 X	8431	-0-	-209	-0-	94	1	7886	2	Y	410	394	0		80
							451	9								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297																
11		3249 X	2789	-0-	-460	-0-	10	1	2526	2	Y	225	228	0		13
							5	4	248	9						
12		2945 X	754	-0-	-2191	-0-	3	1	675	2	Y	58	67	0		4
							12	4	64	9						
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
02		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-				-0-
03		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-				-0-
04		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094																
11		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	49	1	7915	2	Y	540	559	0		76
							80	4	594	9						
12		8866 X	8136	-0-	-730	-0-	57	1	6758	2	Y	534	525	0		85
							734	4	587	9						
01		8835 X	7256	-0-	-1579	-0-	58	1	6645	2	Y	461	449	0		97
							46	4	507	9						
02		8265 X	6909	-0-	-1356	-0-	56	1	6090	2	Y	459	453	0		103
							258	4	505	9						
03		8835 X	7438	-0-	-1397	-0-	64	1	6879	2	Y	433	443	0		93
							19	4	476	9						
04		8550 X	8032	-0-	-518	-0-	60	1	7406	2	Y	459	469	0		83
							61	4	505	9						

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286					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 #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4590 X	4170	-0-	-420	-0-	15	1	3887	2	Y	236	241	0		13
						8	4	260	9						
12	4743 X	4614	-0-	-129	-0-	20	1	4218	2	Y	275	269	0		19
						73	4	303	9						
01	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	22	1	4788	2	Y	325	326	0		18
						59	4	358	9						
02	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	20	1	4333	2	Y	293	287	0		24
						122	4	322	9						
03	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	20	1	4797	2	Y	322	326	0		20
						6	4	354	9						
04	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	20	1	4858	2	Y	277	267	0		30
						8	4	305	9						

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	99	1	805	2	Y	153	150	0		20
						5	4	168	9						
12	1240 N	1031	-0-	-209	-0-	82	1	690	2	Y	189	187	0		22
						51	4	208	9						
01	1798 N	1025	-0-	-773	-0-	33	1	710	2	Y	187	182	0		27
						76	4	206	9						
02	1044 N	501	-0-	-543	-0-	221	1	228	2	Y	47	67	0		7
						52	9								
03	1023 N	702	-0-	-321	-0-	246	1	353	2	Y	94	80	0	6 1	15
						103	9								
04	990 N	580	-0-	-410	-0-	172	1	342	2	Y	60	64	1		11
						66	9								

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

11	20010 X	4	-0-	-20006	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
12	17019 X	-0-	-0-	-17019	-0-					Y	-0-				-0-
01	15252 X	19	-0-	-15233	-0-	19	2			Y	-0-				-0-
02	15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	1	1	15152	2	Y	323	312	1		11
						1	4	355	9						
03	24618 X	24618	-0-	-0-	-0-	5	1	23949	2	Y	603	582	1		32
						1	4	663	9						
04	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	3	1	19074	2	Y	496	495	1		33
						1	4	546	9						

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

11	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	41	1	6592	2	Y	439	448	0		62
						67	4	483	9						
12	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	62	1	7434	2	Y	576	546	0		92
						807	4	634	9						
01	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	75	1	8615	2	Y	593	560	0		125
						59	4	652	9						
02	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	71	1	7703	2	Y	575	571	0		129
						326	4	633	9						
03	6727 X	6664	-0-	-63	-0-	57	1	6166	2	Y	385	431	0		83
						17	4	424	9						
04	6510 X	2221	-0-	-4289	-0-	17	1	2048	2	Y	126	186	0		23
						17	4	139	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	274034	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7847 - 11781		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	274063	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	8107 - 11948
11	5430 X	4983	-0-	-447	-0-	29 1	4595 2	Y	284	290 0		40
						47 4	312 9					
12	6324 X	5406	-0-	-918	-0-	38 1	4543 2	Y	302	294 0		48
						493 4	332 9					
01	5487 X	4507	-0-	-980	-0-	36 1	4181 2	Y	237	235 0		50
						29 4	261 9					
02	5133 X	4858	-0-	-275	-0-	40 1	4355 2	Y	254	247 0		57
						184 4	279 9					
03	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	55 1	5938 2	Y	289	284 0		62
						17 4	318 9					
04	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	70 1	8644 2	Y	414	401 0		75
						72 4	455 9					

FOGMT		WELL #:		36SP	RRCID ->	274077	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6742 - 12880
11	930 N	909	-0-	-21	-0-	121 1	666 2	Y	111	98 0		20
						122 9						
12	837 N	668	-0-	-169	-0-	207 1	369 2	Y	84	96 0		8
						92 9						
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	179 1	1882 2	Y	368	315 0		61
						405 9						
02	2900 N	2998	-0-	98	98	110 1	2383 2	Y	459	425 0		95
						505 9						
03	3100 N	3205	-0-	105	203	65 1	2617 2	Y	475	503 0		67
						523 9						
04	2514 N	2311	-0-	-203	-0-	63 1	1898 2	Y	318	323 0		62
						350 9						

FOGMT		WELL #:		37SP	RRCID ->	274078	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6967 - 13208
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	136 1	1326 2	Y	175	159 0		32
						193 9						
12	1457 N	1134	-0-	-323	-0-	213 1	791 2	Y	118	138 0		12
						130 9						
01	1736 N	1487	-0-	-249	-0-	181 1	1139 2	Y	152	139 0		25
						167 9						
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	106 1	1775 2	Y	236	212 0		49
						260 9						
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	57 1	1797 2	Y	225	242 0		32
						248 9						
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	65 1	2184 2	Y	252	235 0		49
						277 9						

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	274091	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	8242 - 12115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	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	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	271 1	4422 2	Y	572	564 0		12
							81 4	629 9					
12		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	427 1	6168 2	Y	846	850 0		8
							247 4	931 9					
01		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	442 1	6664 2	Y	830	781 0		57
							201 4	913 9					
02		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	353 1	6553 2	Y	902	933 0		26
							227 4	992 9					
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					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724													

11		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	8 1	2025 2	Y	167	168 0		9
							4 4	184 9					
12		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	11 1	2186 2	Y	193	188 0		14
							38 4	212 9					
01		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	10 1	2261 2	Y	208	210 0		12
							28 4	229 9					
02		2146 N	2067	-0-	-79	-0-	9 1	1824 2	Y	166	165 0		13
							51 4	183 9					
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					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597													

11		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	326 1	6179 2	Y	570	559 0		97
							15 4	627 9					
12		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	332 1	6472 2	Y	669	645 0		121
							28 4	736 9					
01		8122 X	6464	-0-	-1658	-0-	364 1	5503 2	Y	521	516 0		126
							24 4	573 9					
02		7598 X	6454	-0-	-1144	-0-	235 1	5731 2	Y	431	447 0		110
							14 4	474 9					
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					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307													

11		6180 X	6031	-0-	-149	-0-	108 1	5190 2	Y	655	623 0		112
							12 4	721 9					
12		6386 X	6002	-0-	-384	-0-	75 1	5260 2	Y	585	591 0		106
							23 4	644 9					
01		7564 X	4467	-0-	-3097	-0-	130 1	3705 2	Y	560	531 0		135
							16 4	616 9					
02		7076 X	4904	-0-	-2172	-0-	156 1	4177 2	Y	510	515 0		130
							10 4	561 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	364 1	5008 2	Y	654	636 0		112
							12 4	719 9					
12		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	365 1	4824 2	Y	687	675 0		124
							21 4	756 9					
01		5828 X	3240	-0-	-2588	-0-	290 1	2557 2	Y	347	387 0		84
							11 4	382 9					
02		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	383 1	5581 2	Y	602	532 0		154
							14 4	662 9					
03		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	363 1	5312 2	Y	637	643 0		148
							3 4	701 9					
04		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	343 1	5791 2	Y	607	611 0		144
							8 4	668 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106													
11		4890 X	4149	-0-	-741	-0-	93 1	3733 2	Y	285	298 0		49
							9 4	314 9					
12		5053 X	3709	-0-	-1344	-0-	83 1	3295 2	Y	288	285 0		52
							14 4	317 9					
01		5673 X	4496	-0-	-1177	-0-	144 1	3908 2	Y	388	346 0		94
							17 4	427 9					
02		5133 X	4622	-0-	-511	-0-	113 1	4139 2	Y	327	337 0		84
							10 4	360 9					
03		4340 X	3911	-0-	-429	-0-	121 1	3456 2	Y	302	316 0		70
							2 4	332 9					
04		4350 X	4091	-0-	-259	-0-	97 1	3679 2	Y	282	285 0		67
							5 4	310 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217													
11		5040 X	3929	-0-	-1111	-0-	56 1	3473 2	Y	356	341 0		61
							8 4	392 9					
12		5208 X	4735	-0-	-473	-0-	62 1	4299 2	Y	324	326 0		59
							18 4	356 9					
01		5425 X	4276	-0-	-1149	-0-	100 1	3778 2	Y	347	322 0		84
							16 4	382 9					
02		4437 X	3855	-0-	-582	-0-	79 1	3462 2	Y	277	290 0		71
							9 4	305 9					
03		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	187 1	4199 2	Y	373	357 0		87
							3 4	410 9					
04		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	153 1	4486 2	Y	349	353 0		83
							6 4	384 9					

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540													
11		6360 X	5020	-0-	-1340	-0-	93 1	4172 2	Y	677	651 0		116
							10 4	745 9					
12		6572 X	5550	-0-	-1022	-0-	104 1	4524 2	Y	821	788 0		149
							19 4	903 9					
01		7626 X	4235	-0-	-3391	-0-	137 1	3492 2	Y	537	556 0		130
							15 4	591 9					
02		7105 X	6517	-0-	-588	-0-	110 1	5545 2	Y	771	704 0		197
							14 4	848 9					
03		5952 X	5844	-0-	-108	-0-	87 1	4918 2	Y	760	780 0		177
							3 4	836 9					
04		6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	77 1	5546 2	Y	748	747 0		178
							7 4	823 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
11		7350 X	6798	-0-	-552	-0-	53 1	6490 2	Y	232	236 0		19
							255 9						
12		7595 X	6408	-0-	-1187	-0-	53 1	6043 2	Y	283	277 0		25
							1 4	311 9					
01		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	49 1	6670 2	Y	278	275 0		28
							1 4	306 9					
02		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	54 1	6307 2	Y	301	303 0		26
							331 9						
03		7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	32 1	6945 2	Y	299	298 0		27
							3 4	329 9					
04		6720 X	5242	-0-	-1478	-0-	25 1	4922 2	Y	268	256 0		39
							295 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668													
11		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	76 1	6842 2	Y	594	597 0		93
							3 4	653 9					
12		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	69 1	6270 2	Y	454	451 0		96
							5 4	499 9					
01		7502 X	7480	-0-	-22	-0-	78 1	6884 2	Y	462	432 0		126
							10 4	508 9					
02		7018 X	6738	-0-	-280	-0-	97 1	6106 2	Y	471	521 0		76
							17 4	518 9					
03		7502 X	7450	-0-	-52	-0-	120 1	6749 2	Y	528	505 0		99
							581 9						
04		7260 X	7119	-0-	-141	-0-	94 1	6469 2	Y	480	442 0		137
							28 4	528 9					

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240													
11		14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	20 1	14576 2	Y	318	308 1		15
							350 9						
12		15128 X	14231	-0-	-897	-0-	12 1	13911 2	Y	280	284 1		11
							308 9						
01		14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	14 1	14514 2	Y	405	400 1		16
							446 9						
02		13746 X	13032	-0-	-714	-0-	1 1	12561 2	Y	426	428 1		14
							1 4	469 9					
03		14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	3 1	14241 2	Y	505	492 1		27
							556 9						
04		14518 X	14518	-0-	-0-	-0-	2 1	13983 2	Y	484	479 1		32
							1 4	532 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972													
11		3480 X	2602	-0-	-878	-0-	166 1	1887 2	Y	497	497 0		16
							2 4	547 9					
12		3596 X	2857	-0-	-739	-0-	271 1	1960 2	Y	563	558 0		21
							7 4	619 9					
01		3720 X	2913	-0-	-807	-0-	200 1	1998 2	Y	642	638 0		25
							9 4	706 9					
02		3451 X	2916	-0-	-535	-0-	195 1	1998 2	Y	655	654 0		26
							2 4	721 9					
03		2976 X	2815	-0-	-161	-0-	197 1	1930 2	Y	625	630 0		21
							688 9						
04		2820 X	2760	-0-	-60	-0-	160 1	1917 2	Y	621	632 0		10
							683 9						

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) 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

11	15540 X	14606	-0-	-934	-0-	20	1	14375	2	Y	192	188	1	9
						211	9							
12	16058 X	15442	-0-	-616	-0-	14	1	15229	2	Y	181	183	1	7
						199	9							
01	16058 X	13804	-0-	-2254	-0-	13	1	13517	2	Y	249	246	1	10
						274	9							
02	14123 X	12708	-0-	-1415	-0-	1	1	12409	2	Y	270	271	1	9
						1	4	297	9					
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							

WORTHY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690														
11	19974 X	19974	-0-	-0-	-0-	27	1	19470	2	Y	434	421	1	21
						477	9							
12	19183 X	19183	-0-	-0-	-0-	17	1	18767	2	Y	363	370	1	14
						399	9							
01	18699 X	18699	-0-	-0-	-0-	17	1	18154	2	Y	479	474	1	19
						1	4	527	9					
02	16965 X	15694	-0-	-1271	-0-	2	1	15183	2	Y	462	465	1	16
						1	4	508	9					
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							

WORTHY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630														
11	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	22	1	15821	2	Y	192	187	1	9
						211	9							
12	16461 X	14159	-0-	-2302	-0-	12	1	13980	2	Y	152	155	1	6
						167	9							
01	16399 X	14451	-0-	-1948	-0-	13	1	14214	2	Y	204	202	1	8
						224	9							
02	15341 X	12848	-0-	-2493	-0-	1	1	12617	2	Y	208	209	1	7
						1	4	229	9					
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							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932														
11	4290 X	3862	-0-	-428	-0-	22	1	3583	2	Y	201	207	0	28
						36	4	221	9					
12	4402 X	4194	-0-	-208	-0-	30	1	3536	2	Y	222	215	0	35
						384	4	244	9					
01	4278 X	4207	-0-	-71	-0-	34	1	3911	2	Y	214	204	0	45
						27	4	235	9					
02	4002 X	3530	-0-	-472	-0-	29	1	3166	2	Y	183	187	0	41
						134	4	201	9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//				100351								
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	274304	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	8045 - 11886
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		9H	RRCID ->	274310	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	8050 - 11955
11	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	27	1	4335	2	Y	330	333 0 47
						44	4	363	9			
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			

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	274413	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	8912 - 13798
11	5340 X	4923	-0-	-417	-0-	44	1	4035	2	Y	767	758 0 53
						844	9					
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			

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	274419	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	7769 - 12391
11	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	271	1	4408	2	Y	1083	1065 0 23
						80	4	1191	9			
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			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	39 1	3644 2	Y	598	597 0		41
							58 9						
12		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	50 1	3511 2	Y	626	611 0		56
							689 9						
01		4092 X	4020	-0-	-72	-0-	56 1	3308 2	Y	584	601 0		39
							14 4	642 9					
02		4205 X	3869	-0-	-336	-0-	35 1	3319 2	Y	465	460 0		44
							3 4	512 9					
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					

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121													

11		2880 X	2695	-0-	-185	-0-	15 1	2394 2	Y	238	246 0		34
							24 4	262 9					
12		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	20 1	2353 2	Y	246	241 0		39
							255 4	271 9					
01		2883 X	2800	-0-	-83	-0-	22 1	2504 2	Y	234	224 0		49
							17 4	257 9					
02		2697 X	2630	-0-	-67	-0-	21 1	2259 2	Y	231	228 0		52
							96 4	254 9					
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					

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463													

11		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	171 1	5331 2	Y	629	584 0		115
							692 9						
12		8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	279 1	7124 2	Y	638	690 0		63
							702 9						
01		8184 X	7788	-0-	-396	-0-	248 1	7042 2	Y	453	441 0		75
							498 9						
02		7656 X	6766	-0-	-890	-0-	123 1	6211 2	Y	393	387 0		81
							432 9						
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852													

11		4380 X	4181	-0-	-199	-0-	42 1	3786 2	Y	319	324 0		50
							2 4	351 9					
12		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	62 1	5623 2	Y	405	369 0		86
							4 4	446 9					
01		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	49 1	4313 2	Y	296	301 0		81
							6 4	326 9					
02		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	81 1	5135 2	Y	457	464 0		74
							14 4	503 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	148	1	5642	2	Y	830	777	0		151
12	6634 X	5393	-0-	-1241	-0-	913	9	4356	2	Y	746	823	0		74
01	5859 X	4164	-0-	-1695	-0-	216	1	3426	2	Y	520	508	0		86
02	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	821	9	4691	2	Y	672	619	0		139
03	5859 X	5202	-0-	-657	-0-	166	1	4476	2	Y	601	655	0		85
04	5670 X	3645	-0-	-2025	-0-	572	9	3160	2	Y	391	400	0		76
						102	1								
						739	9								
						65	1								
						661	9								
						55	1								
						430	9								
WORTHY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883															
11	21528 X	21528	-0-	-0-	-0-	30	1	21146	2	Y	320	312	1		15
12	21932 X	21932	-0-	-0-	-0-	352	9	21592	2	Y	292	296	1		11
01	21649 X	21649	-0-	-0-	-0-	19	1	21218	2	Y	373	370	1		14
02	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	321	9	17824	2	Y	360	362	1		12
03	17109 X	17109	-0-	-0-	-0-	20	1	16718	2	Y	352	345	1		19
04	15720 X	15261	-0-	-459	-0-	1	4	14919	2	Y	307	306	1		20
						1	4	338	9						
FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622															
11	3600 X	150	-0-	-3450	-0-	97	1	47	2	Y	5	27	0		1
12	4061 X	194	-0-	-3867	-0-	6	9	21	2	Y	2	3	0		-0-
01	4061 X	293	-0-	-3768	-0-	171	1	136	2	Y	16	13	0		3
02	3799 X	647	-0-	-3152	-0-	2	9	504	2	Y	57	48	0		12
03	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	139	1	2317	2	Y	245	222	0		35
04	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	18	9	5922	2	Y	578	501	0		112
						80	1								
						63	9								
						56	1								
						270	9								
						86	1								
						636	9								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317															
11	68 N	18	-0-	-50	-0-	1	1	13	2	Y	4	4	0		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	4	9				-0-				-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-						-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-				-0-

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 * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
11	8520 X	7661 -0-	-859 -0-	164 1	530 9	6967 2	Y	482	438 0			88	
12	8804 X	8420 -0-	-384 -0-	247 1	640 9	7533 2	Y	582	612 0			58	
01	8153 X	8153 -0-	-0- -0-	213 1	571 9	7369 2	Y	519	491 0			86	
02	7395 X	7132 -0-	-263 -0-	108 1	553 9	6471 2	Y	503	485 0			104	
03	8432 X	5903 -0-	-2529 -0-	70 1	436 9	5397 2	Y	396	444 0			56	
04	8160 X	5332 -0-	-2828 -0-	65 1	366 9	4901 2	Y	333	324 0			65	

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145													
11	763 N	150 -0-	-613 -0-	122 1	4 9	24 2	Y	4	3 0			1	
12	859 N	859 -0-	-0- -0-	184 1	112 9	563 2	Y	102	93 0			10	
01	283 N	283 -0-	-0- -0-	167 1	19 9	97 2	Y	17	24 0			3	
02	258 N	258 -0-	-0- -0-	93 1	25 9	140 2	Y	23	21 0			5	
03	341 N	334 -0-	-7 -0-	46 1	42 9	246 2	Y	38	38 0			5	
04	393 N	393 -0-	-0- -0-	50 1	47 9	296 2	Y	43	40 0			8	

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260													
11	2100 X	32 -0-	-2068 -0-	2 1	1 4	29 2	Y	-0-	1 0			-0-	
12	2382 X	2382 -0-	-0- -0-	144 1	83 4	2076 2	Y	72	71 0			1	
01	5713 X	5713 -0-	-0- -0-	335 1	152 4	5054 2	Y	156	146 0			11	
02	3160 X	3160 -0-	-0- -0-	281 1	281 1	2684 2	Y	93	101 0			3	
03	1457 X	1312 -0-	-145 -0-	367 1	93 4	102 9	Y	31	33 0			1	
04	1410 X	1200 -0-	-210 -0-	360 1	23 4	34 9	Y	26	26 0			1	
				2 4	29 9								

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637													
11	1298 N	1298 -0-	-0- -0-	379 1	79 9	840 2	Y	72	74 0			1	
12	1048 N	1048 -0-	-0- -0-	295 1	83 9	670 2	Y	75	74 0			2	
01	2420 N	2420 -0-	-0- -0-	202 1	331 9	1887 2	Y	301	297 0			6	
02	725 N	309 -0-	-416 -0-	252 1	8 9	49 2	Y	7	13 0			-0-	
03	775 N	218 -0-	-557 -0-	216 1	17 9	2 2	Y	-0-				-0-	
04	750 N	370 -0-	-380 -0-	185 1	17 9	168 2	Y	15	15 0			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

11	12630 X	9138	-0-	-3492	-0-	12 1 228 9	8898 2	Y	207	203 1	10		
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-	1 1	11238 2	Y	-0-	6 1	-0-		
02	12412 X	11656	-0-	-756	-0-	1 4 4 1	416 9	Y	378	365 1	13		
03	17307 X	17307	-0-	-0-	-0-	4 1 575 9	16728 2	Y	523	508 1	28		
04	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	2 1 343 9	10906 2	Y	312	319 1	21		

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037													
11	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	14 1 296 9	10208 2	Y	269	264 1	13		
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 1 4	10329 2	Y	360	361 1	12		
03	6169 X	722	-0-	-5447	-0-	694 2 1 1	28 9	Y	25	36 1	1		
04	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	1 1 340 9	8684 2	Y	309	290 1	20		

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376													
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	389 1 73 9	690 2	Y	66	66 0	1		
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		

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847													
11	19260 X	17695	-0-	-1565	-0-	24 1 360 9	17311 2	Y	327	319 1	16		
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	542 9	Y	500	502 1	17		
03	18290 X	17165	-0-	-1125	-0-	4 1 637 9	14881 2	Y	579	565 1	31		
04	17700 X	13367	-0-	-4333	-0-	2 1 486 9	550 9	Y	442	444 1	29		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11		16807 X	3481	-0-	-13326	-0-	186 1	3025 2	Y	195	194 0	4
							55 4	215 9				
12		3875 X	3498	-0-	-377	-0-	204 1	2938 2	Y	216	218 0	2
							118 4	238 9				
01		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	199 1	2994 2	Y	200	188 0	14
							90 4	220 9				
02		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	271 1	2629 2	Y	194	202 0	6
							91 4	213 9				
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				

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618												

11		2790 X	2543	-0-	-247	-0-	15 1	2357 2	Y	155	152 0	15
							171 9					
12		2883 X	2713	-0-	-170	-0-	17 1	2505 2	Y	174	168 0	21
							191 9					
01		3193 X	3148	-0-	-45	-0-	20 1	2883 2	Y	222	214 0	29
							1 4	244 9				
02		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	17 1	2633 2	Y	210	214 0	25
							231 9					
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					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508												

11		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	226 1	2901 2	Y	724	661 0	74
							619 4	796 9				
12		4092 X	2652	-0-	-1440	-0-	200 1	2228 2	Y	146	215 0	5
							63 4	161 9				
01		5053 X	2265	-0-	-2788	-0-	121 1	1891 2	Y	186	169 0	22
							48 4	205 9				
02		4727 X	4071	-0-	-656	-0-	189 1	3471 2	Y	320	330 0	12
							59 4	352 9				
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				

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711												

11		5250 X	3127	-0-	-2123	-0-	320 1	1969 2	Y	380	366 0	39
							420 4	418 9				
12		11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	351 1	10000 2	Y	509	529 0	19
							282 4	560 9				
01		5580 X	5447	-0-	-133	-0-	132 1	4775 2	Y	380	353 0	46
							122 4	418 9				
02		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	269 1	6218 2	Y	472	500 0	18
							105 4	519 9				
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				

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

11		4470 X	2199	-0-	-2271	-0-	316 1	1320 2	Y	255	246 0		26
							282 4	281 9					
12		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	388 1	4173 2	Y	213	231 0		8
							118 4	234 9					
01		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	302 1	6209 2	Y	496	444 0		60
							159 4	546 9					
02		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	347 1	4089 2	Y	311	359 0		12
							69 4	342 9					
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					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443													
11		2640 X	2357	-0-	-283	-0-	308 1	1441 2	Y	273	257 0		28
							308 4	300 9					
12		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	254 1	5807 2	Y	291	308 0		11
							164 4	320 9					
01		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	185 1	5804 2	Y	455	411 0		55
							149 4	501 9					
02		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	217 1	3229 2	Y	241	287 0		9
							54 4	265 9					
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					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359													
11		4110 X	361	-0-	-3749	-0-	3 1	243 2	Y	57	72 0		6
							52 4	63 9					
12		4247 X	26	-0-	-4221	-0-	24 2	1 4	Y	1	7 0		-0-
							1 9						
01		4526 X	2572	-0-	-1954	-0-	17 1	2257 2	Y	218	192 0		26
							58 4	240 9					
02		4234 X	4200	-0-	-34	-0-	32 1	3727 2	Y	344	357 0		13
							63 4	378 9					
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					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032													
11		6420 X	998	-0-	-5422	-0-	9 1	741 2	Y	82	127 0		8
							158 4	90 9					
12		6634 X	6182	-0-	-452	-0-	44 1	5787 2	Y	171	173 0		6
							163 4	188 9					
01		7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	49 1	6508 2	Y	300	270 0		36
							167 4	330 9					
02		6409 X	5089	-0-	-1320	-0-	41 1	4738 2	Y	209	237 0		8
							80 4	230 9					
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					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	557	1	3720	2	Y	264	257	0		32			
						290	9											
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	527	1	3115	2	Y	200	204	0		28			
						220	9											
01	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	553	1	4033	2	Y	96	114	0		10			
						106	9											
02	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	689	1	3603	2	Y	152	146	0		16			
						167	9											
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											

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089													COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6562		PERF. 7846 - 14062	
11	5700 X	1160	-0-	-4540	-0-	10	1	841	2	Y	118	120	0		12			
						179	4	130	9									
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101													COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6578		PERF. 6979 - 13953	
11	3180 X	790	-0-	-2390	-0-	7	1	568	2	Y	85	89	0		9			
						121	4	94	9									
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103													COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 6593		PERF. 6944 - 12878	
11	5280 X	3054	-0-	-2226	-0-	48	1	2257	2	Y	243	231	0		25			
						482	4	267	9									
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									

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

11	360 N	131	-0-	-229	-0-	91 1	6 2	Y	30	49 0	3		
						1 4	33 9						
12	3100 N	7232	-0-	4132	4132	419 1	2740 2	Y	3633	3501 0	135		
						77 4	3996 9						
01	3100 N	6058	-0-	2958	7090	267 1	1752 2	Y	3631	3328 0	438		
						45 4	3994 9						
02	2900 N	7357	-0-	4457	11547	324 1	2495 2	Y	4087	4373 0	152		
						42 4	4496 9						
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						

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903													

11	6360 X	5528	-0-	-832	-0-	376 1	4868 2	Y	258	258 0	3		
						284 9							
12	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	296 1	6391 2	Y	467	460 0	10		
						514 9							
01	5828 X	5640	-0-	-188	-0-	282 1	4801 2	Y	506	506 0	10		
						557 9							
02	5539 X	4904	-0-	-635	-0-	174 1	4265 2	Y	423	428 0	5		
						465 9							
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							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934													

11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	234 1	1562 2	Y	107	98 0	13		
						118 9							
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	287 1	1700 2	Y	196	182 0	27		
						216 9							
01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	232 1	1692 2	Y	104	120 0	11		
						114 9							
02	1827 N	1711	-0-	-116	-0-	250 1	1306 2	Y	141	137 0	15		
						155 9							
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							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805													

11	3450 X	2910	-0-	-540	-0-	417 1	2322 2	Y	155	156 0	2		
						171 9							
12	4061 X	3164	-0-	-897	-0-	323 1	2562 2	Y	254	251 0	5		
						279 9							
01	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	312 1	2474 2	Y	359	357 0	7		
						395 9							
02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	210 1	2211 2	Y	301	305 0	3		
						331 9							
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							

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) PROD GAS LIFT(L)	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	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	592 1 664 4	7224 2 966 9	Y	878	883 0	50
12	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	686 1 153 4	10667 2 685 9	Y	623	635 0	38
01	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	651 1 97 4	9534 2 878 9	Y	798	798 0	38
02	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	634 1 138 4	10830 2 1225 9	Y	1114	1090 0	62
03	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	231 1 340 9	4001 2	Y	309	358 0	13
04	4110 X	1569	-0-	-2541	-0-	70 1 18 4	1380 2 101 9	Y	92	100 0	5

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

11	3120 X	440	-0-	-2680	-0-	27 1 30 4	332 2 51 9	Y	46	63 0	3
12	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	198 1 44 4	3083 2 449 9	Y	408	386 0	25
01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	158 1 24 4	2320 2 600 9	Y	545	544 0	26
02	1885 X	831	-0-	-1054	-0-	35 1 8 4	598 2 190 9	Y	173	189 0	10
03	3596 X	1352	-0-	-2244	-0-	60 1 249 9	1043 2	Y	226	226 0	10
04	3480 X	1012	-0-	-2468	-0-	40 1 11 4	798 2 163 9	Y	148	151 0	7

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

11	12060 X	1476	-0-	-10584	-0-	96 1 107 4	1170 2 103 9	Y	94	114 0	5
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 1378 9	9086 2	Y	1253	1200 0	53
04	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	453 1 119 4	8979 2 1175 9	Y	1068	1067 0	54

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

11	6840 X	6796	-0-	-44	-0-	449 1 503 4	5479 2 365 9	Y	332	366 0	19
12	7068 X	5635	-0-	-1433	-0-	320 1 71 4	4978 2 266 9	Y	242	246 0	15
01	6882 X	4888	-0-	-1994	-0-	285 1 43 4	4166 2 394 9	Y	358	356 0	17
02	6438 X	4599	-0-	-1839	-0-	227 1 49 4	3872 2 451 9	Y	410	404 0	23
03	6882 X	6687	-0-	-195	-0-	338 1 512 9	5837 2	Y	465	468 0	20
04	6660 X	5692	-0-	-968	-0-	252 1 66 4	4999 2 375 9	Y	341	344 0	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		9405 X	3833	-0-	-5572	-0-	197 1	3205 2	58 4	373 9	Y	339	334 0			7
12		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	224 1	3236 2	130 4	404 9	Y	367	370 0			4
01		3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	168 1	2527 2	76 4	288 9	Y	262	248 0			18
02		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	271 1	3200 2	111 4	400 9	Y	364	371 0			11
03		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	270 1	3201 2	84 4	409 9	Y	372	371 0			12
04		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	245 1	2737 2	8 4	320 9	Y	291	289 0			14

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377																

11		3240 X	2971	-0-	-269	-0-	18 1	2813 2	140 9		Y	127	123 0			12
12		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	23 1	3388 2	177 9		Y	161	154 0			19
01		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	21 1	3038 2	1 4	177 9	Y	161	159 0			21
02		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	18 1	2782 2	1 4	167 9	Y	152	155 0			18
03		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	16 1	2782 2	160 9		Y	145	147 0			16
04		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	14 1	2998 2	14 1	169 9	Y	154	147 0			23

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101																

11		1590 X	613	-0-	-977	-0-	59 1	391 2	163 9		Y	148	144 0			18
12		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	226 1	1338 2	176 9		Y	160	156 0			22
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	212 1	1550 2	145 9		Y	132	141 0			13
02		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	245 1	1281 2	212 9		Y	193	185 0			21
03		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	270 1	1534 2	270 1		Y	223	208 0			36
04		1680 N	1595	-0-	-85	-0-	225 1	1205 2	245 9		Y	150	170 0			16
							165 9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043																

11		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	377 1	5155 2	421 9		Y	383	382 0			5
12		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	245 1	3910 2	306 9		Y	278	277 0			6
01		5394 X	4700	-0-	-694	-0-	250 1	4020 2	430 9		Y	391	389 0			8
02		5046 X	3538	-0-	-1508	-0-	211 1	3023 2	304 9		Y	276	281 0			3
03		5394 X	4840	-0-	-554	-0-	263 1	4216 2	361 9		Y	328	327 0			4
04		5220 X	3713	-0-	-1507	-0-	201 1	3313 2	199 9		Y	181	182 0			3

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
11	2220 X	477	-0-	-1743	-0-	30	1	371	2	Y	38	141	0		2
						34	4	42	9						
12	2294 X	1	-0-	-2293	-0-	1	2			Y	-0-	2	0		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
03	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	135	1	2326	2	Y	385	369	0		16
						424	9								
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	149	1	2965	2	Y	422	417	0		21
						39	4	464	9						

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

11	8370 X	3892	-0-	-4478	-0-	251	1	3060	2	Y	273	288	0		15
						281	4	300	9						
12	8494 X	8203	-0-	-291	-0-	450	1	6993	2	Y	600	579	0		36
						100	4	660	9						
01	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	604	1	8848	2	Y	835	831	0		40
						90	4	919	9						
02	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	494	1	8434	2	Y	696	697	0		39
						108	4	766	9						
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						

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

11	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	501	1	6107	2	Y	593	600	0		34
						561	4	652	9						
12	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	336	1	5231	2	Y	487	492	0		29
						75	4	536	9						
01	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	278	1	4067	2	Y	643	641	0		31
						42	4	707	9						
02	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	245	1	4180	2	Y	780	768	0		43
						53	4	858	9						
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						

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

11	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	124	1	1508	2	Y	621	587	0		35
						139	4	683	9						
12	3100 N	3133	-0-	33	33	133	1	2068	2	Y	820	806	0		49
						30	4	902	9						
01	33 N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-	49	0		-0-
02	319 N	215	-0-	-104	-0-	8	1	139	2	Y	60	57	0		3
						2	4	66	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		3750 X	1018	-0-	-2732	-0-	64 1	781 2	Y	92	113 0		5
							72 4	101 9					
12		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	344 1	5351 2	Y	650	616 0		39
							77 4	715 9					
01		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	274 1	4018 2	Y	869	866 0		42
							41 4	956 9					
02		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	184 1	3147 2	Y	835	830 0		47
							40 4	919 9					
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					

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104													
11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	163 1	1090 2	Y	157	153 0		19
							173 9						
12		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	238 1	1406 2	Y	179	173 0		25
							197 9						
01		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	198 1	1442 2	Y	123	135 0		13
							135 9						
02		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	255 1	1333 2	Y	200	191 0		22
							220 9						
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						

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139													
11		12198 X	2593	-0-	-9605	-0-	134 1	2185 2	Y	213	211 0		4
							40 4	234 9					
12		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	179 1	2590 2	Y	286	287 0		3
							104 4	315 9					
01		3100 N	3306	-0-	206	206	182 1	2740 2	Y	274	258 0		19
							83 4	301 9					
02		2900 N	2959	-0-	59	265	326 1	2278 2	Y	251	263 0		7
							79 4	276 9					
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					

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149													
11		3480 X	622	-0-	-2858	-0-	4 1	592 2	Y	24	33 0		2
							26 9						
12		3596 X	19	-0-	-3577	-0-	18 2	1 9	Y	1	3 0		-0-
01		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	26 1	3706 2	Y	178	155 0		23
							2 4	196 9					
02		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	24 1	3773 2	Y	188	189 0		22
							1 4	207 9					
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	31 1	4912 2	Y	290	276 0		28
							319 9						
12		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	33 1	4794 2	Y	302	294 0		36
							332 9						
01		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	28 1	4033 2	Y	284	283 0		37
							2 4	312 9					
02		3625 X	3148	-0-	-477	-0-	18 1	2897 2	Y	211	223 0		25
							1 4	232 9					
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						

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978													
11		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	45 1	4795 2	Y	346	338 0		55
							381 9						
12		2294 X	1445	-0-	-849	-0-	14 1	1319 2	Y	102	140 0		17
							112 9						
01		6076 X	5907	-0-	-169	-0-	45 1	5477 2	Y	345	302 0		60
							5 4	380 9					
02		5539 X	5010	-0-	-529	-0-	39 1	4534 2	Y	378	396 0		42
							21 4	416 9					
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					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909													
11		3000 N	3647	-0-	647	2290	31 1	3354 2	Y	238	221 0		38
							262 9						
12		5730 X	3440	-0-	-2290	-0-	35 1	3227 2	Y	162	173 0		27
							178 9						
01		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	39 1	4698 2	Y	151	152 0		26
							5 4	166 9					
02		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	34 1	3922 2	Y	167	175 0		18
							18 4	184 9					
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					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613													
11		4320 X	4303	-0-	-17	-0-	37 1	3952 2	Y	285	289 0		46
							314 9						
12		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	44 1	4084 2	Y	328	318 0		56
							361 9						
01		4712 X	4540	-0-	-172	-0-	34 1	4171 2	Y	301	305 0		52
							4 4	331 9					
02		4408 X	4211	-0-	-197	-0-	33 1	3750 2	Y	374	385 0		41
							17 4	411 9					
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					

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	266	1	1778	2	Y	334	326	0	40
						367	9							
12	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	245	1	1449	2	Y	132	154	0	18
						145	9							
01	3379 X	2386	-0-	-993	-0-	272	1	1982	2	Y	120	126	0	12
						132	9							
02	3161 X	2553	-0-	-608	-0-	373	1	1952	2	Y	207	197	0	22
						228	9							
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							
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101														
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	224	1	1495	2	Y	86	84	0	10
						95	9							
12	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	346	1	2044	2	Y	318	284	0	44
						350	9							
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	251	1	1831	2	Y	233	253	0	24
						256	9							
02	725 N	456	-0-	-269	-0-	61	1	317	2	Y	71	87	0	8
						78	9							
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							
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192														
11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	506	1	3378	2	Y	280	269	0	34
						308	9							
12	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	544	1	3220	2	Y	273	269	0	38
						300	9							
01	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	673	1	4908	2	Y	258	270	0	26
						284	9							
02	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	852	1	4453	2	Y	414	395	0	45
						455	9							
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							
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362														
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	221	1	1476	2	Y	193	182	0	23
						212	9							
12	2387 N	2142	-0-	-245	-0-	274	1	1618	2	Y	227	219	0	31
						250	9							
01	2077 N	1759	-0-	-318	-0-	196	1	1430	2	Y	121	140	0	12
						133	9							
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	333	1	1743	2	Y	261	245	0	28
						287	9							
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							

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

11		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	409 1	1733 2	Y	715	715 0		17
							787 9						
12		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	541 1	2512 2	Y	1011	1013 0		15
							1112 9						
01		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	314 1	3023 2	Y	794	796 0		13
							14 4	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					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390													

11		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	352 1	4551 2	Y	941	932 0		23
							1035 9						
12		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	458 1	3158 2	Y	592	606 0		9
							651 9						
01		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	371 1	3241 2	Y	634	633 0		10
							15 4	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					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190													

11		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	455 1	3625 2	Y	611	596 0		42
							672 9						
12		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	469 1	3509 2	Y	550	543 0		49
							605 9						
01		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	486 1	3989 2	Y	620	628 0		41
							17 4	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					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165													

11		3270 X	3168	-0-	-102	-0-	286 1	2517 2	Y	332	329 0		23
							365 9						
12		2945 X	2820	-0-	-125	-0-	291 1	2158 2	Y	337	330 0		30
							371 9						
01		3441 X	2926	-0-	-515	-0-	305 1	2304 2	Y	279	290 0		19
							10 4	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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3240 X	3123	-0-	-117	-0-	30	1	3002	2	Y	77	79	0		70
						6	4	85	9						
12	3348 X	3331	-0-	-17	-0-	33	1	3185	2	Y	98	115	0		53
						5	4	108	9						
01	3255 X	1914	-0-	-1341	-0-	17	1	1846	2	Y	44	74	0		23
						3	4	48	9						
02	3045 X	1761	-0-	-1284	-0-	16	1	1673	2	Y	63	56	0		30
						3	4	69	9						
03	3255 X	2469	-0-	-786	-0-	24	1	2371	2	Y	64	56	0		38
						4	4	70	9						
04	3150 X	2427	-0-	-723	-0-	24	1	2318	2	Y	74	8	0		104
						4	4	81	9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931															
11	3810 X	1475	-0-	-2335	-0-	14	1	1403	2	Y	50	52	0		46
						3	4	55	9						
12	3937 X	1705	-0-	-2232	-0-	17	1	1618	2	Y	61	74	0		33
						3	4	67	9						
01	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	37	1	4090	2	Y	104	83	0		54
						8	4	114	9						
02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	33	1	3447	2	Y	126	120	0		60
						7	4	139	9						
03	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	35	1	3516	2	Y	96	100	0		56
						6	4	106	9						
04	3600 X	3388	-0-	-212	-0-	33	1	3238	2	Y	102	12	0		146
						5	4	112	9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979															
11	3180 X	2658	-0-	-522	-0-	25	1	2532	2	Y	87	59	0		79
						5	4	96	9						
12	3286 X	2685	-0-	-601	-0-	27	1	2560	2	Y	85	118	0		46
						4	4	94	9						
01	2697 X	2684	-0-	-13	-0-	23	1	2567	2	Y	81	85	0		42
						5	4	89	9						
02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	24	1	2482	2	Y	122	106	0		58
						5	4	134	9						
03	2697 X	2326	-0-	-371	-0-	22	1	2211	2	Y	81	92	0		47
						4	4	89	9						
04	2610 N	571	-0-	-2039	-0-	6	1	539	2	Y	23	10	0		60
						1	4	25	9						
RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258															
11	4710 X	3459	-0-	-1251	-0-	33	1	3288	2	Y	120	89	0		109
						6	4	132	9						
12	4867 X	4032	-0-	-835	-0-	40	1	3812	2	Y	158	181	0		86
						6	4	174	9						
01	3844 X	3649	-0-	-195	-0-	31	1	3488	2	Y	113	140	0		59
						6	4	124	9						
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	31	1	3177	2	Y	159	142	0		76
						6	4	175	9						
03	4030 X	3343	-0-	-687	-0-	32	1	3177	2	Y	117	124	0		69
						5	4	129	9						
04	3900 X	3524	-0-	-376	-0-	34	1	3329	2	Y	142	14	0		197
						5	4	156	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	2700 X	2015	-0-	-685	-0-	217	1	1596	2	Y	184	186	0		12
						202	9								
12	2635 X	1999	-0-	-636	-0-	225	1	1529	2	Y	223	222	0		13
						245	9								
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	237	1	2146	2	Y	239	223	0		29
						263	9								
02	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	278	1	2140	2	Y	244	250	0		23
						1	4	268	9						
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								

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898															

11	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	107	1	1863	2	Y	135	138	0		8
						2	4	149	9						
12	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	121	1	2034	2	Y	146	147	0		7
						38	4	161	9						
01	2697 X	1368	-0-	-1329	-0-	86	1	1174	2	Y	71	74	0		4
						30	4	78	9						
02	2900 N	3147	-0-	247	247	78	1	2832	2	Y	152	149	0		7
						70	4	167	9						
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367															

11	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	283	1	4385	2	Y	683	678	0		17
						751	9								
12	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	384	1	4509	2	Y	684	691	0		10
						1	4	752	9						
01	4619 X	4072	-0-	-547	-0-	295	1	3189	2	Y	522	524	0		8
						14	4	574	9						
02	4321 X	3908	-0-	-413	-0-	224	1	3141	2	Y	493	489	0		12
						1	4	542	9						
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						

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171															

11	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	30	1	3015	2	Y	83	70	0		76
						6	4	91	9						
12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	30	1	2902	2	Y	91	118	0		49
						5	4	100	9						
01	2976 X	2918	-0-	-58	-0-	25	1	2827	2	Y	55	75	0		29
						5	4	61	9						
02	2784 X	2452	-0-	-332	-0-	23	1	2346	2	Y	71	66	0		34
						5	4	78	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	74 1	546 2	Y	45	44	0	3	
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	66 1	135 2	Y	15	17	0	1	
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	74 1	493 2	Y	115	110	0	6	
02	638 N	57	-0-	-581	-0-	24 1	25 2	Y	6	12	0	-0-	
03	217 N	32	-0-	-185	-0-	22 1	8 2	Y	2	2	0	-0-	
04	690 N	66	-0-	-624	-0-	15 1	40 2	Y	10	9	0	1	

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		33H	RRCID -> 275894	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8316	-	13188
11	3750 X	2702	-0-	-1048	-0-	434 1	1803 2	Y	423	420	0	29	
12	3875 X	2960	-0-	-915	-0-	354 1	2115 2	Y	446	435	0	40	
01	3503 X	2397	-0-	-1106	-0-	442 1	1298 2	Y	592	592	0	40	
02	3277 X	1552	-0-	-1725	-0-	361 1	837 2	Y	321	331	0	30	
03	3503 X	2017	-0-	-1486	-0-	320 1	1135 2	Y	509	504	0	35	
04	2850 X	1888	-0-	-962	-0-	297 1	1034 2	Y	501	476	0	60	

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		29H	RRCID -> 275918	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	8636	-	13522
11	3180 X	3121	-0-	-59	-0-	28 1	2622 2	Y	428	424	0	30	
12	3286 X	2874	-0-	-412	-0-	471 9	2473 2	Y	333	333	0	30	
01	2976 X	2533	-0-	-443	-0-	366 9	2150 2	Y	306	316	0	20	
02	3016 X	2502	-0-	-514	-0-	37 1	337 9	Y	250	247	0	23	
03	3224 X	2192	-0-	-1032	-0-	23 1	2202 2	Y	250	256	0	17	
04	3120 X	2010	-0-	-1110	-0-	24 1	1708 2	Y	244	232	0	29	

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		30H	RRCID -> 275919	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8875	-	13710
11	2940 X	1965	-0-	-975	-0-	18 1	1684 2	Y	239	240	0	17	
12	2139 X	1386	-0-	-753	-0-	263 9	1181 2	Y	171	173	0	15	
01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	17 1	1966 2	Y	309	303	0	21	
02	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	188 9	340 9	Y	238	237	0	22	
03	2170 X	1957	-0-	-213	-0-	20 1	1916 2	Y	243	248	0	17	
04	2280 X	1796	-0-	-484	-0-	20 1	1667 2	Y	235	224	0	28	

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3390 X	3130	-0-	-260	-0-	176 1	2128 2	Y	748	739 0		25
							3 4	823 9					
12		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	194 1	2551 2	Y	954	943 0		36
							9 4	1049 9					
01		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	170 1	2550 2	Y	936	936 0		36
							11 4	1030 9					
02		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	143 1	2721 2	Y	1021	1016 0		41
							3 4	1123 9					
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						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241													
11		2460 X	2180	-0-	-280	-0-	325 1	1251 2	Y	549	554 0		38
							604 9						
12		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	275 1	2280 2	Y	761	731 0		68
							837 9						
01		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	438 1	3012 2	Y	922	928 0		62
							13 4	1014 9					
02		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	329 1	2610 2	Y	438	459 0		41
							2 4	482 9					
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					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043													
11		3030 X	2651	-0-	-379	-0-	343 1	1761 2	Y	497	492 0		12
							547 9						
12		3131 X	2331	-0-	-800	-0-	437 1	1454 2	Y	400	406 0		6
							440 9						
01		4123 X	3827	-0-	-296	-0-	367 1	2753 2	Y	632	628 0		10
							12 4	695 9					
02		3770 X	3658	-0-	-112	-0-	327 1	2680 2	Y	591	586 0		15
							1 4	650 9					
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					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129													
11		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	290 1	3801 2	Y	921	918 0		22
							1013 9						
12		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	398 1	3203 2	Y	755	766 0		11
							831 9						
01		4340 X	3363	-0-	-977	-0-	350 1	2345 2	Y	597	598 0		10
							11 4	657 9					
02		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	239 1	3151 2	Y	768	759 0		19
							1 4	845 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	39 1	4192 2	Y	348	335 0			56
							383 9							
12		4588 X	4421	-0-	-167	-0-	43 1	4017 2	Y	328	328 0			56
							361 9							
01		5022 X	4425	-0-	-597	-0-	34 1	4094 2	Y	266	276 0			46
							4 4	293 9						
02		4698 X	4404	-0-	-294	-0-	35 1	3978 2	Y	339	348 0			37
							18 4	373 9						
03		4774 X	4583	-0-	-191	-0-	35 1	4141 2	Y	367	336 0			68
							3 4	404 9						
04		4620 X	4404	-0-	-216	-0-	30 1	3992 2	Y	339	360 0			47
							9 4	373 9						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965														

11		3480 X	2863	-0-	-617	-0-	38 1	2753 2	Y	65	65 0			15
							72 9							
12		3596 X	2898	-0-	-698	-0-	29 1	2791 2	Y	70	73 0			12
							1 4	77 9						
01		3007 X	2760	-0-	-247	-0-	15 1	2610 2	Y	101	93 0			20
							24 4	111 9						
02		2813 X	2509	-0-	-304	-0-	16 1	2379 2	Y	95	93 0			22
							9 4	105 9						
03		3007 X	2340	-0-	-667	-0-	13 1	2249 2	Y	71	55 0			38
							78 9							
04		2850 X	2693	-0-	-157	-0-	17 1	2581 2	Y	86	27 0			97
							95 9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473														

11		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	49 1	5281 2	Y	532	510 0			85
							585 9							
12		5983 X	5563	-0-	-420	-0-	53 1	4929 2	Y	528	524 0			89
							581 9							
01		5828 X	5302	-0-	-526	-0-	39 1	4788 2	Y	427	442 0			74
							5 4	470 9						
02		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	44 1	5109 2	Y	604	611 0			67
							24 4	664 9						
03		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	44 1	5182 2	Y	635	585 0			117
							4 4	699 9						
04		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	38 1	4978 2	Y	586	622 0			81
							11 4	645 9						

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174														

11		10920 X	10753	-0-	-167	-0-	61 1	9682 2	Y	918	887 0			89
							1010 9							
12		13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	83 1	12199 2	Y	1212	1157 0			144
							1333 9							
01		12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	77 1	10950 2	Y	1216	1203 0			157
							5 4	1338 9						
02		11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	62 1	9833 2	Y	1131	1154 0			134
							2 4	1244 9						
03		12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	64 1	11024 2	Y	1205	1203 0			136
							1326 9							
04		12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	54 1	11309 2	Y	1212	1166 0			182
							1333 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		8940 X	8587	-0-	-353	-0-	50 1	7907 2	Y	573	555 0			55
							630 9							
12		9238 X	7546	-0-	-1692	-0-	48 1	7090 2	Y	371	382 0			44
							408 9							
01		8711 X	7684	-0-	-1027	-0-	51 1	7280 2	Y	318	321 0			41
							3 4	350 9						
02		8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	51 1	8099 2	Y	392	387 0			46
							1 4	431 9						
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							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167														
11		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	45 1	4847 2	Y	351	332 0			56
							386 9							
12		5394 X	5270	-0-	-124	-0-	52 1	4821 2	Y	361	356 0			61
							397 9							
01		5611 X	5230	-0-	-381	-0-	40 1	4856 2	Y	299	308 0			52
							5 4	329 9						
02		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	43 1	4924 2	Y	401	409 0			44
							23 4	441 9						
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						

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237														
11		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	43 1	4574 2	Y	397	377 0			64
							437 9							
12		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	55 1	5079 2	Y	386	385 0			65
							425 9							
01		5456 X	4512	-0-	-944	-0-	35 1	4212 2	Y	237	261 0			41
							4 4	261 9						
02		5104 X	5093	-0-	-11	-0-	40 1	4651 2	Y	345	348 0			38
							22 4	380 9						
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						

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278														
11		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	38 1	4080 2	Y	337	328 0			54
							371 9							
12		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	44 1	4036 2	Y	310	312 0			52
							341 9							
01		4526 X	3934	-0-	-592	-0-	30 1	3651 2	Y	226	239 0			39
							4 4	249 9						
02		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	35 1	4022 2	Y	329	332 0			36
							19 4	362 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	104 1	9339 2	Y	661	661 0			103
							4 4	727 9						
12		8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	90 1	8172 2	Y	475	477 0			101
							6 4	523 9						
01		9920 X	6347	-0-	-3573	-0-	67 1	5920 2	Y	320	334 0			87
							8 4	352 9						
02		10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	145 1	9188 2	Y	647	629 0			105
							25 4	712 9						
03		11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	188 1	10543 2	Y	752	716 0			141
							827 9							
04		11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	149 1	10263 2	Y	694	637 0			198
							44 4	763 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634														
11		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	66 1	5916 2	Y	375	380 0			59
							3 4	413 9						
12		5983 X	4459	-0-	-1524	-0-	46 1	4157 2	Y	230	240 0			49
							3 4	253 9						
01		8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	89 1	7898 2	Y	409	346 0			112
							11 4	450 9						
02		6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	99 1	6286 2	Y	424	467 0			69
							17 4	466 9						
03		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	121 1	6789 2	Y	463	445 0			87
							509 9							
04		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	90 1	6208 2	Y	402	374 0			115
							27 4	442 9						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579														
11		6390 X	6285	-0-	-105	-0-	64 1	5748 2	Y	428	430 0			67
							2 4	471 9						
12		6479 X	5768	-0-	-711	-0-	59 1	5342 2	Y	330	327 0			70
							4 4	363 9						
01		6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	69 1	6105 2	Y	352	326 0			96
							8 4	387 9						
02		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	91 1	5735 2	Y	431	457 0			70
							16 4	474 9						
03		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	109 1	6134 2	Y	467	449 0			88
							514 9							
04		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	86 1	5922 2	Y	427	393 0			122
							25 4	470 9						

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343														
11		4800 X	4749	-0-	-51	-0-	41 1	4374 2	Y	304	312 0			49
							334 9							
12		4960 X	4642	-0-	-318	-0-	46 1	4279 2	Y	288	288 0			49
							317 9							
01		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	43 1	5238 2	Y	438	411 0			76
							5 4	482 9						
02		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	38 1	4409 2	Y	481	504 0			53
							20 4	529 9						
03		5239 X	5020	-0-	-219	-0-	38 1	4427 2	Y	502	462 0			93
							3 4	552 9						
04		5070 X	4853	-0-	-217	-0-	33 1	4296 2	Y	467	495 0			65
							10 4	514 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		6060 X	5793	-0-	-267	-0-	59 1	5301 2	Y	392	404 0		61
							2 4	431 9					
12		6262 X	5226	-0-	-1036	-0-	54 1	4874 2	Y	267	271 0		57
							4 4	294 9					
01		5673 X	4733	-0-	-940	-0-	50 1	4428 2	Y	226	221 0		62
							6 4	249 9					
02		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	81 1	5141 2	Y	340	347 0		55
							14 4	374 9					
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					

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213													

11		6300 X	6186	-0-	-114	-0-	47 1	5820 2	Y	290	293 0		23
							319 9						
12		6758 X	5701	-0-	-1057	-0-	47 1	5353 2	Y	273	272 0		24
							1 4	300 9					
01		6727 X	6283	-0-	-444	-0-	43 1	5889 2	Y	318	310 0		32
							1 4	350 9					
02		6293 X	6001	-0-	-292	-0-	48 1	5560 2	Y	357	358 0		31
							393 9						
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179													

11		10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	82 1	10161 2	Y	665	669 0		54
							732 9						
12		10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	88 1	10094 2	Y	591	593 0		52
							2 4	650 9					
01		10509 X	10351	-0-	-158	-0-	70 1	9679 2	Y	546	543 0		55
							1 4	601 9					
02		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	79 1	9158 2	Y	615	616 0		54
							677 9						
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235													

11		7740 X	7179	-0-	-561	-0-	54 1	6684 2	Y	401	402 0		32
							441 9						
12		7998 X	7269	-0-	-729	-0-	60 1	6811 2	Y	361	361 0		32
							1 4	397 9					
01		8029 X	7957	-0-	-72	-0-	54 1	7476 2	Y	387	380 0		39
							1 4	426 9					
02		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	61 1	7124 2	Y	463	461 0		41
							509 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	61 1	7521 2	Y	431	434 0		35
							474 9						
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423													
11		6000 X	5638	-0-	-362	-0-	44 1	5367 2	Y	206	205 0		17
							227 9						
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						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056													
11		7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	60 1	7387 2	Y	360	364 0		29
							396 9						
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						

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238													
11		6450 X	6164	-0-	-286	-0-	53 1	5664 2	Y	406	386 0		65
							447 9						
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					

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 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
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-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
11	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	158 1	8257 2	Y	1180	1153 0	30 1	12	
						133 4	1298 9						
12	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	145 1	7784 2	Y	1113	1107 0		18	
						154 4	1224 9						
01	9176 X	7531	-0-	-1645	-0-	123 1	6298 2	Y	895	898 0		15	
						125 4	985 9						
02	8584 X	6192	-0-	-2392	-0-	109 1	5234 2	Y	738	736 0		17	
						37 4	812 9						
03	9176 X	7473	-0-	-1703	-0-	96 1	6454 2	Y	834	754 0	79 1	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						

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		77H	RRCID ->	276464	COMPL. DATE	11/09/2014	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8786 -	17068
11	3000 N	3724	-0-	724	1127	302 1	2461 2	Y	874	866 0		21	
						961 9							
12	4510 X	3383	-0-	-1127	-0-	270 1	2254 2	Y	781	790 0		12	
						859 9							
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	479 1	1708 2	Y	637	639 0		10	
						8 4	701 9						
02	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	255 1	1501 2	Y	539	535 0		14	
						1 4	593 9						
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	41 1	11	
						2 4	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 #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3000 X	2098	-0-	-902	-0-	316 1	1243 2	Y	490	489 0		12
							539 9						
12		3100 X	2240	-0-	-860	-0-	436 1	1268 2	Y	487	492 0		7
							536 9						
01		3503 X	1511	-0-	-1992	-0-	363 1	785 2	Y	326	328 0		5
							4 4	359 9					
02		2436 X	1244	-0-	-1192	-0-	258 1	686 2	Y	273	271 0		7
							300 9						
03		2356 X	480	-0-	-1876	-0-	135 1	223 2	Y	111	116 0		2
							122 9						
04		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	273 1	1756 2	Y	865	812 0	43 1	12
							2 4	952 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231													

11		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	272 1	5517 2	Y	498	486 0	12 1	5
							89 4	548 9					
12		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	282 1	6834 2	Y	611	606 0		10
							135 4	672 9					
01		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	235 1	6487 2	Y	628	627 0		11
							128 4	691 9					
02		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	254 1	5602 2	Y	536	535 0		12
							40 4	590 9					
03		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	291 1	5856 2	Y	515	467 0	49 1	11
							5 4	567 9					
04		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	281 1	5603 2	Y	520	514 0		17
							61 4	572 9					

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902													

11		4560 X	4035	-0-	-525	-0-	35 1	3725 2	Y	250	241 0		40
							275 9						
12		4712 X	3840	-0-	-872	-0-	37 1	3465 2	Y	307	295 0		52
							338 9						
01		4836 X	4323	-0-	-513	-0-	33 1	3975 2	Y	283	286 0		49
							4 4	311 9					
02		4437 X	4362	-0-	-75	-0-	34 1	3904 2	Y	369	377 0		41
							18 4	406 9					
03		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	34 1	4002 2	Y	392	361 0		72
							3 4	431 9					
04		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	29 1	3824 2	Y	361	383 0		50
							9 4	397 9					

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226													

11		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	33 1	5207 2	Y	350	337 0		34
							385 9						
12		4991 X	4753	-0-	-238	-0-	30 1	4442 2	Y	255	259 0		30
							281 9						
01		4898 X	4850	-0-	-48	-0-	31 1	4466 2	Y	319	308 0		41
							2 4	351 9					
02		4582 X	4353	-0-	-229	-0-	25 1	3972 2	Y	323	326 0		38
							1 4	355 9					
03		4898 X	4164	-0-	-734	-0-	22 1	3817 2	Y	295	300 0		33
							325 9						
04		4740 X	3833	-0-	-907	-0-	17 1	3522 2	Y	267	260 0		40
							294 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

11		4200 X	3850	-0-	-350	-0-	33	1	3481	2	Y	305	298	0		49	
							336	9									
12		4340 X	3953	-0-	-387	-0-	38	1	3564	2	Y	319	314	0		54	
							351	9									
01		4402 X	3443	-0-	-959	-0-	26	1	3184	2	Y	209	227	0		36	
							3	4	230	9							
02		3973 X	3683	-0-	-290	-0-	29	1	3321	2	Y	289	293	0		32	
							15	4	318	9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866																	

11		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	295	1	3355	2	Y	868	858	0		21	
							955	9									
12		2945 X	2074	-0-	-871	-0-	270	1	1412	2	Y	356	372	0		5	
							392	9									
01		3131 X	2519	-0-	-612	-0-	364	1	1653	2	Y	450	448	0		7	
							7	4	495	9							
02		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	256	1	2180	2	Y	569	562	0		14	
							1	4	626	9							
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	27	1	7
							2	4	582	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057																	

11		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	284	1	2071	2	Y	394	392	0		10	
							433	9									
12		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	260	1	2081	2	Y	385	389	0		6	
							424	9									
01		3286 X	2782	-0-	-504	-0-	238	1	2078	2	Y	415	414	0		7	
							9	4	457	9							
02		3045 X	2099	-0-	-946	-0-	177	1	1587	2	Y	304	303	0		8	
							1	4	334	9							
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	40	1	11
							4	4	881	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737																	

11		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	102	1	2824	2	Y	245	246	0		31	
							407	4	270	9							
12		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	105	1	2010	2	Y	184	193	0		22	
							229	4	202	9							
01		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	128	1	1720	2	Y	246	243	0		25	
							103	4	271	9							
02		1972 X	1648	-0-	-324	-0-	28	1	1404	2	Y	188	192	0		21	
							9	4	207	9							
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							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

11	3240 X	2863	-0-	-377	-0-	484	1	1870	2	Y	459	420	0	36	1	6
						4	4	505	9							
12	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	598	1	2636	2	Y	703	702	0			7
						3	4	773	9							
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	524	1	2685	2	Y	702	693	0			16
						3	4	772	9							
02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	631	1	2222	2	Y	586	589	0			13
						2	4	645	9							
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									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626																
11	3000 N	4186	-0-	1186	1186	101	1	2927	2	Y	669	637	0			85
						422	4	736	9							
12	3100 N	2428	-0-	-672	514	84	1	1594	2	Y	516	540	0			61
						182	4	568	9							
01	1871 N	1357	-0-	-514	-0-	95	1	857	2	Y	322	350	0			33
						51	4	354	9							
02	1102 X	598	-0-	-504	-0-	12	1	496	2	Y	79	103	0			9
						3	4	87	9							
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							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855																
11	3060 X	1502	-0-	-1558	-0-	70	1	1159	2	Y	96	114	0			12
						167	4	106	9							
12	3162 X	1618	-0-	-1544	-0-	80	1	1274	2	Y	108	107	0			13
						145	4	119	9							
01	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	116	1	2095	2	Y	169	165	0			17
						125	4	186	9							
02	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	36	1	1945	2	Y	219	212	0			24
						12	4	241	9							
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							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780																
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	122	1	2430	2	Y	251	257	0			32
						350	4	276	9							
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	92	1	2118	2	Y	198	207	0			23
						241	4	218	9							
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	125	1	2630	2	Y	245	243	0			25
						157	4	270	9							
02	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	30	1	1597	2	Y	201	204	0			22
						10	4	221	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	509 1	1940 2	Y	158	146 0	13 1	2
							4 4	174 9					
12		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	486 1	1440 2	Y	264	263 0		3
							2 4	290 9					
01		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	420 1	1663 2	Y	216	214 0		5
							2 4	238 9					
02		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	509 1	1101 2	Y	140	142 0		3
							1 4	154 9					
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834													

11		6090 X	5226	-0-	-864	-0-	278 1	4235 2	Y	648	643 0		19
							713 9						
12		6293 X	5071	-0-	-1222	-0-	317 1	4064 2	Y	626	623 0		22
							1 4	689 9					
01		6510 X	5140	-0-	-1370	-0-	319 1	4141 2	Y	618	620 0		20
							680 9						
02		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	325 1	5213 2	Y	727	727 0		20
							800 9						
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					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628													

11		9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	344 1	7942 2	Y	666	656 0		20
							733 9						
12		9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	337 1	8236 2	Y	671	667 0		24
							3 4	738 9					
01		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	285 1	6102 2	Y	481	489 0		16
							529 9						
02		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	403 1	5748 2	Y	424	428 0		12
							466 9						
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					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173													

11		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	267 1	4022 2	Y	1034	1033 0		34
							1137 9						
12		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	272 1	5057 2	Y	1108	1120 0		22
							10 4	1219 9					
01		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	227 1	4110 2	Y	1086	1070 0		38
							26 4	1195 9					
02		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	225 1	3826 2	Y	1003	1017 0		24
							49 4	1103 9					
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					

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	281	1	1124	2	Y	292	289	0	10
						321	9							
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	258	1	1016	2	Y	320	324	0	6
						2	4	352	9					
01	1085 N	756	-0-	-329	-0-	198	1	403	2	Y	138	139	0	5
						3	4	152	9					
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	263	1	597	2	Y	204	204	0	5
						8	4	224	9					
03	1085 N	863	-0-	-222	-0-	285	1	422	2	Y	142	143	0	4
						156	9							
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	265	1	437	2	Y	142	143	0	3
						156	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184														
11	3000 N	3492	-0-	492	492	608	1	2628	2	Y	228	207	0	3
						5	4	251	9					
12	3100 N	2844	-0-	-256	236	579	1	1883	2	Y	345	344	0	4
						2	4	380	9					
01	3100 N	2991	-0-	-109	127	497	1	2060	2	Y	393	388	0	9
						2	4	432	9					
02	3361 X	3234	-0-	-127	-0-	665	1	2134	2	Y	394	394	0	9
						2	4	433	9					
03	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	646	1	2071	2	Y	350	352	0	7
						4	4	385	9					
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	645	1	2020	2	Y	344	346	0	5
						378	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973														
11	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	234	1	4817	2	Y	471	459	0	5
						78	4	518	9					
12	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	240	1	4670	2	Y	345	344	0	6
						92	4	380	9					
01	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	208	1	5031	2	Y	389	388	0	7
						99	4	428	9					
02	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	210	1	3838	2	Y	294	294	0	7
						27	4	323	9					
03	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	247	1	4093	2	Y	287	261	0	6
						4	4	316	9					
04	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	240	1	4195	2	Y	311	307	0	10
						45	4	342	9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691														
11	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	126	1	3872	2	Y	389	380	0	4
						63	4	428	9					
12	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	128	1	3914	2	Y	403	400	0	7
						77	4	443	9					
01	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	110	1	3572	2	Y	405	405	0	7
						71	4	446	9					
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	117	1	3052	2	Y	344	343	0	8
						22	4	378	9					
03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	130	1	3181	2	Y	328	298	0	7
						3	4	361	9					
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	127	1	3195	2	Y	348	344	0	11
						34	4	383	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	593 1	3027 2	246 9	Y	224	205 0	18 1		3	
12		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	533 1	2252 2	323 9	Y	294	294 0			3	
01		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	414 1	2759 2	487 9	Y	443	436 0			10	
02		2842 X	2496	-0-	-346	-0-	304 1	1860 2	331 9	Y	301	304 0			7	
03		3038 X	2922	-0-	-116	-0-	347 1	2211 2	360 9	Y	327	328 0			6	
04		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	421 1	2530 2	416 9	Y	378	379 0			5	

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683																
11		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	234 1	4545 2	572 9	Y	520	508 0	13 1		5	
12		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	226 1	4434 2	580 9	Y	527	523 0			9	
01		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	197 1	3887 2	573 9	Y	521	521 0			9	
02		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	208 1	3565 2	526 9	Y	478	476 0			11	
03		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	244 1	3717 2	503 9	Y	457	415 0	43 1		10	
04		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	221 1	3541 2	505 9	Y	459	454 0			15	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091																
11		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	285 1	3446 2	870 9	Y	791	788 0			26	
12		4402 X	3733	-0-	-669	-0-	300 1	2749 2	679 9	Y	617	631 0			12	
01		6231 X	3224	-0-	-3007	-0-	233 1	2323 2	653 9	Y	594	585 0			21	
02		5829 X	1965	-0-	-3864	-0-	267 1	1295 2	386 9	Y	351	364 0			8	
03		5890 X	1590	-0-	-4300	-0-	288 1	1006 2	295 9	Y	268	269 0			7	
04		4590 X	1808	-0-	-2782	-0-	272 1	1194 2	341 9	Y	310	310 0			7	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102																
11		9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	229 1	7996 2	833 9	Y	757	749 0			25	
12		8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	222 1	7807 2	870 9	Y	791	800 0			16	
01		10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	213 1	9480 2	1030 9	Y	936	919 0			33	
02		9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	239 1	7846 2	828 9	Y	753	768 0			18	
03		9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	263 1	8050 2	835 9	Y	759	757 0			20	
04		8490 X	4372	-0-	-4118	-0-	216 1	3771 2	381 9	Y	346	359 0			7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	242	1	3175	2	Y	418	412	0	14
							460	9							
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					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198															
11		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	509	1	2528	2	Y	64	59	0	5 1
							5	4	70	9					
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218															
11		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	616	1	4829	2	Y	302	279	0	24 1
							9	4	332	9					
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					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887															
11		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	57	1	2045	2	Y	317	317	0	12
							1	4	349	9					
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					

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	111 1	1910 2	Y	246	240 0		31
							275 4	271 9					
12		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	72 1	718 2	Y	232	236 0		27
							82 4	255 9					
01		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	102 1	1267 2	Y	255	256 0		26
							76 4	281 9					
02		2088 N	1857	-0-	-231	-0-	30 1	1547 2	Y	245	244 0		27
							10 4	270 9					
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					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880													

11		7470 X	1091	-0-	-6379	-0-	317 1	672 2	Y	93	100 0		3
							102 9						
12		7719 X	3248	-0-	-4471	-0-	266 1	2586 2	Y	359	349 0		13
							1 4	395 9					
01		5208 X	4191	-0-	-1017	-0-	242 1	3441 2	Y	462	460 0		15
							508 9						
02		4872 X	2609	-0-	-2263	-0-	222 1	2097 2	Y	264	272 0		7
							290 9						
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456													

11		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	260 1	2169 2	Y	286	281 0	7 1	3
							35 4	315 9					
12		2728 X	2266	-0-	-462	-0-	264 1	1722 2	Y	224	223 0		4
							34 4	246 9					
01		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	193 1	5008 2	Y	702	694 0		12
							99 4	772 9					
02		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	150 1	3062 2	Y	426	428 0		10
							22 4	469 9					
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					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613													

11		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	277 1	3769 2	Y	485	484 0		16
							534 9						
12		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	295 1	3080 2	Y	369	378 0		7
							6 4	406 9					
01		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	240 1	4041 2	Y	466	457 0		16
							26 4	513 9					
02		3538 X	2881	-0-	-657	-0-	275 1	2289 2	Y	262	272 0		6
							29 4	288 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	165	1	4487	2	Y	748	735	0	19	1	7
							72	4	823	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152																	
11		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	520	1	3212	2	Y	261	243	0	21	1	3
							6	4	287	9							
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363																	
11		5340 X	4770	-0-	-570	-0-	546	1	3559	2	Y	598	545	0	47	1	8
							7	4	658	9							
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2340 X	2105	-0-	-235	-0-		81 1	1646 2	Y		128	142 0		16
								237 4	141 9						
12		2418 X	2315	-0-	-103	-0-		97 1	1791 2	Y		203	195 0		24
								204 4	223 9						
01		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-		136 1	2486 2	Y		258	255 0		27
								148 4	284 9						
02		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-		42 1	2286 2	Y		300	294 0		33
								15 4	330 9						
03		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-		114 1	2182 2	Y		283	287 0		29
								11 4	311 9						
04		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-		239 1	2498 2	Y		306	302 0		33
								14 4	337 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523															

11		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-		214 1	4837 2	Y		558	554 0		18
								614 9							
12		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-		205 1	4314 2	Y		439	448 0		9
								8 4	483 9						
01		5518 X	4241	-0-	-1277	-0-		169 1	3634 2	Y		377	373 0		13
								23 4	415 9						
02		5481 X	4217	-0-	-1264	-0-		212 1	3555 2	Y		367	371 0		9
								46 4	404 9						
03		5859 X	4599	-0-	-1260	-0-		233 1	3926 2	Y		398	396 0		11
								2 4	438 9						
04		5670 X	4528	-0-	-1142	-0-		220 1	3884 2	Y		382	385 0		8
								4 4	420 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164															

11		3210 X	2791	-0-	-419	-0-		225 1	1921 2	Y		558	545 0	14 1	6
								31 4	614 9						
12		3317 X	3255	-0-	-62	-0-		233 1	2323 2	Y		594	590 0		10
								46 4	653 9						
01		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-		203 1	4676 2	Y		546	547 0		9
								92 4	601 9						
02		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-		221 1	3800 2	Y		441	440 0		10
								27 4	485 9						
03		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-		247 1	4192 2	Y		446	404 0	42 1	10
								4 4	491 9						
04		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-		239 1	3887 2	Y		436	432 0		14
								42 4	480 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747															

11		4440 X	4392	-0-	-48	-0-		228 1	3332 2	Y		707	688 0	18 1	7
								54 4	778 9						
12		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-		237 1	3605 2	Y		815	809 0		13
								71 4	897 9						
01		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-		185 1	3090 2	Y		580	583 0		10
								61 4	638 9						
02		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-		213 1	3105 2	Y		503	501 0		12
								22 4	553 9						
03		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-		243 1	3272 2	Y		485	441 0	46 1	10
								3 4	534 9						
04		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-		235 1	3099 2	Y		486	480 0		16
								33 4	535 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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(CODE)		CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	244 1	2901 2	Y	428	433 0			33
							471 9							
12		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	237 1	2959 2	Y	396	410 0			19
							436 9							
01		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	158 1	3003 2	Y	380	367 0			32
							1 4	418 9						
02		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	143 1	2671 2	Y	332	335 0			29
							365 9							
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						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199														
11		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	293 1	3674 2	Y	513	501 0	13 1		5
							59 4	564 9						
12		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	263 1	3256 2	Y	457	455 0			7
							64 4	503 9						
01		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	206 1	3234 2	Y	491	490 0			8
							64 4	540 9						
02		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	126 1	3519 2	Y	529	525 0			12
							25 4	582 9						
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						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888														
11		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	89 1	6469 2	Y	602	587 0	15 1		6
							104 4	662 9						
12		7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	33 1	6351 2	Y	583	579 0			10
							125 4	641 9						
01		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	23 1	5216 2	Y	630	629 0			11
							103 4	693 9						
02		5046 X	4658	-0-	-388	-0-	27 1	4035 2	Y	515	514 0			12
							29 4	567 9						
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						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741														
11		3240 X	2529	-0-	-711	-0-	277 1	1917 2	Y	276	270 0	7 1		3
							31 4	304 9						
12		3472 X	2387	-0-	-1085	-0-	240 1	1804 2	Y	279	277 0			5
							36 4	307 9						
01		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	227 1	2580 2	Y	455	452 0			8
							51 4	501 9						
02		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	239 1	2550 2	Y	445	443 0			10
							18 4	490 9						
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						

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) 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

11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	96 1	1368 2	Y	136	195 0			42	
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	150 9	45 1	833 2	Y	84	103 0		23	
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	2 4	52 1	1232 2	Y	180	143 0		60	
02	1479 N	1388	-0-	-91	-0-	16 4	48 1	1228 2	Y	96	132 0		24	
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	6 4	43 1	928 2	Y	82	79 0		27	
04	1440 N	1254	-0-	-186	-0-	2 4	53 1	1111 2	Y	81	76 0		32	
						1 4		89 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741														
11	2119 N	1974	-0-	-145	-0-	280 1	1318 2	Y	323	317 0	8 1		3	
12	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	21 4	293 1	3353 2	Y	172	172 0		3	
01	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	66 4	251 1	3952 2	Y	177	177 0		3	
02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	78 4	259 1	2391 2	Y	106	107 0		2	
03	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	17 4	277 1	2169 2	Y	89	81 0	8 1	2	
04	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2 4	267 1	2190 2	Y	94	93 0		3	
						24 4		103 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308														
11	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	216 1	4125 2	Y	238	237 0			18	
12	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	262 9	211 1	4164 2	Y	236	243 0		11	
01	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	260 9	151 1	4218 2	Y	220	213 0		18	
02	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	1 4	121 1	3958 2	Y	196	197 0		17	
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	1 4	195 1	4211 2	Y	217	220 0		14	
04	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	1 4	201 1	3911 2	Y	191	194 0		11	
						2 4		210 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564														
11	3420 X	3108	-0-	-312	-0-	281 1	2697 2	Y	118	122 0			9	
12	3193 X	2858	-0-	-335	-0-	130 9	273 1	2507 2	Y	71	77 0		3	
01	3193 X	2765	-0-	-428	-0-	78 9	185 1	2494 2	Y	78	75 0		6	
02	3016 X	1980	-0-	-1036	-0-	86 9	144 1	1771 2	Y	59	60 0		5	
03	3224 X	2235	-0-	-989	-0-	65 9	250 1	1913 2	Y	65	66 0		4	
04	3120 X	2226	-0-	-894	-0-	72 9	260 1	1897 2	Y	62	62 0		4	
						1 4		68 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 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
11		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	687 1	4825 2	Y	542	494 0	43 1		7
							9 4	596 9						
12		4464 X	1906	-0-	-2558	-0-	409 1	1261 2	Y	214	219 0			2
							1 4	235 9						
01		3193 X	1323	-0-	-1870	-0-	334 1	809 2	Y	163	161 0			4
							1 4	179 9						
02		2987 X	2685	-0-	-302	-0-	472 1	1810 2	Y	365	361 0			8
							1 4	402 9						
03		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	460 1	2706 2	Y	501	499 0			10
							5 4	551 9						
04		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	511 1	2984 2	Y	557	559 0			8
							613 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068														
11		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	37 1	2072 2	Y	133	134 0			8
							146 9							
12		2418 N	2189	-0-	-229	-0-	37 1	1994 2	Y	132	136 0			4
							13 4	145 9						
01		2604 N	2558	-0-	-46	-0-	36 1	2384 2	Y	114	113 0			5
							13 4	125 9						
02		2175 N	1887	-0-	-288	-0-	33 1	1768 2	Y	69	69 0			5
							10 4	76 9						
03		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	39 1	2341 2	Y	97	100 0			2
							4 4	107 9						
04		2490 N	2233	-0-	-257	-0-	36 1	2100 2	Y	85	85 0			2
							3 4	94 9						

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468														
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	166 1	659 2	Y	82	95 0			16
							90 9							
12		930 N	603	-0-	-327	-0-	169 1	376 2	Y	53	59 0			10
							58 9							
01		992 N	406	-0-	-586	-0-	98 1	254 2	Y	49	52 0			7
							54 9							
02		899 N	505	-0-	-394	-0-	70 1	369 2	Y	60	53 0			14
							66 9							
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	233 1	375 2	Y	74	74 0			14
							81 9							
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	246 1	198 2	Y	39	47 0			6
							43 9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846														
11		2130 N	2079	-0-	-51	-0-	366 1	1674 2	Y	29	31 0			4
							7 4	32 9						
12		2263 N	2002	-0-	-261	-0-	411 1	1547 2	Y	40	39 0			5
							44 9							
01		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	389 1	2012 2	Y	35	34 0			6
							39 9							
02		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	351 1	1814 2	Y	40	40 0			6
							1 4	44 9						
03		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	412 1	1605 2	Y	42	41 0			7
							2 4	46 9						
04		2280 N	1643	-0-	-637	-0-	215 1	1396 2	Y	29	30 0			6
							32 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

11		870 N	818	-0-	-52	-0-	206 1	586 2		Y	24	33 0		5
							26 9							
12		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	231 1	1029 2		Y	115	99 0		21
							127 9							
01		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	155 1	1054 2		Y	226	216 0		31
							249 9							
02		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	98 1	1188 2		Y	216	197 0		50
							238 9							
03		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	210 1	995 2		Y	219	228 0		41
							241 9							
04		1410 X	1348	-0-	-62	-0-	221 1	909 2		Y	198	210 0		29
							218 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923														

11		4410 X	1710	-0-	-2700	-0-	250 1	1360 2		Y	91	103 0		7
							100 9							
12		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	266 1	4398 2		Y	268	262 0		13
							1 4	295 9						
01		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	167 1	3974 2		Y	237	230 0		20
							1 4	261 9						
02		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	149 1	3784 2		Y	221	222 0		19
							1 4	243 9						
03		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	249 1	4332 2		Y	266	267 0		18
							1 4	293 9						
04		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	252 1	3923 2		Y	226	230 0		14
							2 4	249 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520														

11		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	279 1	2245 2		Y	251	247 0		19
							276 9							
12		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	267 1	1352 2		Y	167	178 0		8
							184 9							
01		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	191 1	1067 2		Y	130	127 0		11
							143 9							
02		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	160 1	1047 2		Y	126	126 0		11
							139 9							
03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	279 1	1174 2		Y	147	148 0		10
							162 9							
04		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	289 1	691 2		Y	81	86 0		5
							89 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355														

11		4500 X	3353	-0-	-1147	-0-	46 1	3136 2		Y	155	153 0		10
							171 9							
12		3627 X	3329	-0-	-298	-0-	14 1	3144 2		Y	137	142 0		5
							20 4	151 9						
01		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	18 1	4442 2		Y	174	172 0		7
							25 4	191 9						
02		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	16 1	4048 2		Y	158	154 0		11
							23 4	174 9						
03		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	17 1	4569 2		Y	191	198 0		4
							8 4	210 9						
04		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	18 1	4771 2		Y	192	191 0		5
							8 4	211 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	60 1	3904 2	Y	414	402 0		25
							455 9						
12		4402 X	4181	-0-	-221	-0-	42 1	3783 2	Y	302	317 0		10
							24 4	332 9					
01		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	53 1	3885 2	Y	314	311 0		13
							21 4	345 9					
02		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	38 1	3613 2	Y	298	291 0		20
							21 4	328 9					
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					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138													
11		4860 X	2540	-0-	-2320	-0-	61 1	2222 2	Y	234	229 0		14
							257 9						
12		5022 X	2030	-0-	-2992	-0-	36 1	1724 2	Y	235	241 0		8
							11 4	259 9					
01		3844 X	2751	-0-	-1093	-0-	44 1	2335 2	Y	326	321 0		13
							13 4	359 9					
02		3596 X	2541	-0-	-1055	-0-	33 1	2159 2	Y	305	297 0		21
							13 4	336 9					
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					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044													
11		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	21 1	4479 2	Y	454	437 0		28
							1 4	499 9					
12		4836 X	4771	-0-	-65	-0-	19 1	4243 2	Y	438	451 0		15
							27 4	482 9					
01		5053 X	5034	-0-	-19	-0-	19 1	4554 2	Y	396	395 0		16
							25 4	436 9					
02		4843 X	3990	-0-	-853	-0-	46 1	3605 2	Y	289	285 0		20
							21 4	318 9					
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					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679													
11		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	81 1	2919 2	Y	472	474 0		17
							1 4	519 9					
12		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	63 1	2760 2	Y	668	664 0		21
							14 4	735 9					
01		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	40 1	2048 2	Y	461	462 0		20
							24 4	507 9					
02		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	53 1	1874 2	Y	466	471 0		15
							20 4	513 9					
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					

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	44 1	1597 2	Y	35	36 0	1	
						1 4	39 9					
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	52 1	2293 2	Y	61	60 0	2	
						12 4	67 9					
01	1984 N	1823	-0-	-161	-0-	34 1	1730 2	Y	35	35 0	2	
						20 4	39 9					
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	46 1	1626 2	Y	36	37 0	1	
						18 4	40 9					
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	77 1	2087 2	Y	48	46 0	3	
						3 4	53 9					
04	1770 N	758	-0-	-1012	-0-	28 1	705 2	Y	19	21 0	1	
						4 4	21 9					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040												
11	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	126 1	4544 2	Y	825	816 0	30	
						2 4	908 9					
12	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	104 1	4546 2	Y	974	973 0	31	
						23 4	1071 9					
01	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	74 1	3741 2	Y	569	575 0	25	
						43 4	626 9					
02	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	100 1	3526 2	Y	582	589 0	18	
						38 4	640 9					
03	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	143 1	3894 2	Y	669	644 0	43	
						5 4	736 9					
04	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	168 1	4184 2	Y	854	847 0	50	
						24 4	939 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470												
11	4890 X	103	-0-	-4787	-0-	3 1	89 2	Y	10	21 0	1	
						11 9						
12	4278 X	301	-0-	-3977	-0-	4 1	266 2	Y	28	27 0	2	
						31 9						
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	Y	2	2 0	-0-	
						2 9						
04	805 X	805	-0-	-0-	-0-	9 1	733 2	Y	55	50 0	5	
						2 4	61 9					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183												
11	3330 X	206	-0-	-3124	-0-	7 1	177 2	Y	20	20 0	1	
						22 9						
12	3224 X	2024	-0-	-1200	-0-	29 1	1941 2	Y	46	44 0	3	
						3 4	51 9					
01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	35 1	2665 2	Y	24	25 0	2	
						2 4	26 9					
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	37 1	2441 2	Y	28	27 0	3	
						1 4	31 9					
03	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	43 1	3092 2	Y	37	37 0	3	
						41 9						
04	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	35 1	3043 2	Y	20	21 0	2	
						10 4	22 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 #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2850 X	353	-0-	-2497	-0-	8	1	305	2	Y	36	41	0	1
						40	9							
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					

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724														

11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	166	1	496	2	Y	267	202	0	106
						37	4	294	9					
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					

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476														

11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	675	1	2017	2	Y	132	132	0	53
						152	4	145	9					
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					

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445														

11	900 N	596	-0-	-304	-0-	122	1	363	2	Y	76	87	0	30
						27	4	84	9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	210	1	5381	2	Y	16
							5	4	270	9		
12		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	97	1	6437	2	Y	17
							9	4	312	9		
01		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	72	1	5519	2	Y	21
							4	4	272	9		
02		4176 X	3978	-0-	-198	-0-	56	1	3699	2	Y	21
							1	4	222	9		
03		4464 X	4042	-0-	-422	-0-	53	1	3752	2	Y	19
							237	9				
04		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	48	1	4174	2	Y	13
							14	4	145	9		

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271												
11		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-
												-0-
12		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-
												-0-
01		T. A.	3	-0-	3	3	2	1	1	2	Y	-0-
												-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-
												-0-
03		T. A.	35	-0-	35	38	3	1	28	2	Y	-0-
							4	9				-0-
04		T. A.	11	-0-	11	49	10	2	1	9	Y	-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026												
11		3900 X	35	-0-	-3865	-0-	1	1	32	2	Y	-0-
							2	9				-0-
12		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-
												-0-
01		899 X	60	-0-	-839	-0-	1	1	55	2	Y	-0-
							4	9				-0-
02		841 X	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-
												-0-
03		899 X	64	-0-	-835	-0-	1	1	57	2	Y	-0-
							6	9				-0-
04		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	31	1	2629	2	Y	12
							9	4	141	9		

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888												
11		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-
												-0-
12		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-
												-0-
01		T. A.	3791	-0-	3791	3791	128	1	3432	2	Y	18
							2	4	229	9		
02		T. A.	4741	-0-	4741	8532	67	1	4477	2	Y	19
							1	4	196	9		
03		T. A.	4421	-0-	4421	12953	58	1	4172	2	Y	15
							191	9				
04		T. A.	3387	-0-	3387	16340	43	1	3250	2	Y	7
							11	4	83	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

11	5550 X	5428	-0-	-122	-0-	182	1 4	4670	2	Y	520	522 0	35
12	5735 X	2602	-0-	-3133	-0-	33	1 4	2221	2	Y	314	331 0	18
01	5673 X	4331	-0-	-1342	-0-	48	1 4	3694	2	Y	534	506 0	46
02	5307 X	4791	-0-	-516	-0-	60	1 4	3964	2	Y	696	669 0	73
03	5673 X	4817	-0-	-856	-0-	55	1 4	3958	2	Y	731	741 0	63
04	5430 X	4504	-0-	-926	-0-	804	9 4	3996	2	Y	408	431 0	40
						46	1 4	449	9				
						13	4						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825													
11	210 N	18	-0-	-192	-0-	1	1 9	16	2	Y	1	1 0	-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	7	1 4	441	2	Y	34	32 0	2
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	3	1 4	238	2	Y	19	19 0	2
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	9 4	252	2	Y	24	23 0	3
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	26	9 8	602	2	Y	60	58 0	5
04	240 N	4	-0-	-236	-0-	66	9 4			Y	-0-	5 0	-0-
						4	2						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083													
11	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-	2 0	-0-
12	4371 X	478	-0-	-3893	-0-	6	1 4	421	2	Y	45	42 0	3
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	1	4 12	50	9	Y	-0-	3 0	-0-
02	853 X	853	-0-	-0-	-0-	106	9 4	735	2	Y	96	86 0	10
03	465 X	302	-0-	-163	-0-	4	1 39	259	2	Y	35	42 0	3
04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	82	1 9	2826	2	Y	214	196 0	21
						9	4	235	9				

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237													
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-		-0-
12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-		-0-
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		-0-
02	220 X	220	-0-	-0-	-0-			193	2	Y	22	20 0	2
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	1 2	1	9	Y	1	3 0	-0-
04	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	106	1 6	1914	2	Y	129	116 0	13
						6	4	142	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	248 1	4409 2	Y	610	607 0		20
							671 9						
12		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	239 1	4198 2	Y	553	562 0		11
							8 4	608 9					
01		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	210 1	4654 2	Y	677	664 0		24
							29 4	745 9					
02		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	249 1	4050 2	Y	598	608 0		14
							52 4	658 9					
03		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	276 1	4416 2	Y	642	639 0		17
							3 4	706 9					
04		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	259 1	4368 2	Y	617	621 0		13
							5 4	679 9					

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069													

11		2670 X	80	-0-	-2590	-0-	1 1	72 2	Y	6	22 0		1
							7 9						
12		2759 X	18	-0-	-2741	-0-	18 1		Y	-0-	1 0		-0-
01		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	122 1	3041 2	Y	274	237 0		37
							76 4	301 9					
02		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	62 1	2881 2	Y	259	264 0		32
							48 4	285 9					
03		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	56 1	3666 2	Y	313	296 0		49
							344 9						
04		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	69 1	3356 2	Y	260	277 0		32
							286 9						

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941													

11		1440 N	180	-0-	-1260	-0-	100 1	49 2	Y	28	119 1		95
							31 9						
12		1333 N	300	-0-	-1033	-0-	300 1		Y	-0-	95 1		-0-
01		1178 N	214	-0-	-964	-0-	167 1	47 9	Y	43	23 1		20
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 1		Y	-0-	20 1		-0-
03		310 N	165	-0-	-145	-0-	151 1	3 2	Y	10	6 1		4
							11 9						
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 1		Y	-0-	4 1		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073													

11		3000 N	9927	-0-	6927	8157	70 1	9178 2	Y	616	590 0		38
							1 4	678 9					
12		18559 X	10402	-0-	-8157	-0-	72 1	9596 2	Y	611	628 0		21
							62 4	672 9					
01		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	44 1	2314 2	Y	95	112 0		4
							13 4	105 9					
02		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	35 1	2401 2	Y	100	97 0		7
							14 4	110 9					
03		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	40 1	2657 2	Y	118	123 0		2
							5 4	130 9					
04		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	37 1	2530 2	Y	109	108 0		3
							4 4	120 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
11		6000 X	5426	-0-	-574	-0-	22 1	4780 2	Y	566	552 0			35
							1 4	623 9						
12		6200 X	4956	-0-	-1244	-0-	19 1	4318 2	Y	537	554 0			18
							28 4	591 9						
01		5673 X	5283	-0-	-390	-0-	20 1	4731 2	Y	460	459 0			19
							26 4	506 9						
02		5307 X	4748	-0-	-559	-0-	16 1	4283 2	Y	385	378 0			26
							25 4	424 9						
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						

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161														
11		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	215 1	1854 2	Y	228	223 0			14
							251 9							
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						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322														
11		2610 X	2332	-0-	-278	-0-	30 1	2112 2	Y	173	170 0			11
							190 9							
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						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2490 X	1859	-0-	-631	-0-	401 1	1198 2	Y	154	161 0			61
							91 4	169 9						
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						

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606														
11		3240 X	2991	-0-	-249	-0-	661 1	1975 2	Y	187	185 0			74
							149 4	206 9						
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						

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147														
11		780 N	499	-0-	-281	-0-	164 1	269 2	Y	60	60 0	1 1		1
							66 9							
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							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598														
11		1560 N	1376	-0-	-184	-0-	304 1	909 2	Y	85	91 0			34
							69 4	94 9						
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						

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 O	ALLOW CODE	GAS 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

11	1080 N	255	-0-	-825	-0-	52 1	155 2	12 4	36 9	Y	33	40 0		13
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	209 1	707 2	20 4	133 9	Y	121	93 0		41
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	137 1	720 2	11 4	90 9	Y	82	99 0		24
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	296 1	324 2	21 4	52 9	Y	47	58 0		13
03	1054 N	759	-0-	-295	-0-	308 1	394 2	6 4	51 9	Y	46	45 0		14
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	314 1	667 2	14 4	94 9	Y	85	78 0		21

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437														
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	247 1	738 2	56 4	297 9	Y	270	215 0		107
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	175 1	591 2	17 4	124 9	Y	113	182 0		38
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	149 1	787 2	12 4	128 9	Y	116	120 0		34
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	301 1	1253 2	80 4	270 9	Y	245	213 0		66
03	3100 N	3218	-0-	118	118	365 1	2401 2	34 4	418 9	Y	380	330 0		116
04	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	296 1	1171 2	25 4	220 9	Y	200	266 0		50

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853														
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	342 1	1023 2	77 4	130 9	Y	118	100 0		47
12	961 N	671	-0-	-290	-0-	129 1	438 2	13 4	91 9	Y	83	102 0		28
01	1023 N	728	-0-	-295	-0-	106 1	556 2	9 4	57 9	Y	52	65 0		15
02	1218 N	883	-0-	-335	-0-	250 1	526 2	34 4	73 9	Y	66	63 0		18
03	682 N	546	-0-	-136	-0-	246 1	267 2	4 4	29 9	Y	26	36 0		8
04	690 N	349	-0-	-341	-0-	225 1	109 2	2 4	13 9	Y	12	17 0		3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129														
11	2760 X	1896	-0-	-864	-0-	35 1	1718 2	143 9		Y	130	127 0		8
12	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	35 1	2618 2	17 4	174 9	Y	158	161 0		5
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	72 1	2148 2	12 4	107 9	Y	97	98 0		4
02	2900 N	3863	-0-	963	963	207 1	3471 2	20 4	165 9	Y	150	144 0		10
03	3100 N	3288	-0-	188	1151	234 1	2900 2	5 4	149 9	Y	135	142 0		3
04	3000 N	2976	-0-	-24	1127	215 1	2628 2	4 4	129 9	Y	117	117 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	463 N	463	-0-	-0-	-0-	452 1	9 2	Y	2	2 0	-0-	
						2 9						
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						

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173												
11	1500 N	994	-0-	-506	-0-	266 1	401 2	Y	297	297 0	4	
						327 9						
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						

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308												
11	1890 N	1109	-0-	-781	-0-	460 1	434 2	Y	195	193 0	2	
						215 9						
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	346 1	652 2	Y	427	420 0	9	
						470 9						
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	341 1	268 2	Y	335	337 0	7	
						369 9						
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	249 1	104 2	Y	582	583 0	6	
						640 9						
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						

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164												
11	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	326 1	653 2	Y	431	435 0	5	
						474 9						
12	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	271 1	1203 2	Y	755	744 0	16	
						831 9						
01	2573 X	1062	-0-	-1511	-0-	250 1	355 2	Y	415	423 0	8	
						457 9						
02	2407 X	1183	-0-	-1224	-0-	188 1	147 2	Y	771	770 0	9	
						848 9						
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						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2970 X	2481	-0-	-489	-0-	45	1	2236	2	Y	182	178 0	11
						200	9						
12	3069 X	2395	-0-	-674	-0-	51	1	2112	2	Y	198	202 0	7
						14	4	218	9				
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	51	1	3067	2	Y	291	286 0	12
						17	4	320	9				
02	2581 X	2270	-0-	-311	-0-	44	1	2002	2	Y	193	192 0	13
						12	4	212	9				
03	2573 X	1943	-0-	-630	-0-	50	1	1697	2	Y	175	185 0	3
						3	4	193	9				
04	2670 X	1901	-0-	-769	-0-	46	1	1668	2	Y	167	166 0	4
						3	4	184	9				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

11	6600 X	3131	-0-	-3469	-0-	154	1	2828	2	Y	135	133 0	8
						149	9						
12	6820 X	4898	-0-	-1922	-0-	171	1	4466	2	Y	211	212 0	7
						29	4	232	9				
01	8060 X	2679	-0-	-5381	-0-	99	1	2447	2	Y	108	111 0	4
						14	4	119	9				
02	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	183	1	8881	2	Y	370	349 0	25
						52	4	407	9				
03	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	204	1	8603	2	Y	382	400 0	7
						16	4	420	9				
04	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	188	1	8195	2	Y	353	351 0	9
						14	4	388	9				

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	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

11	6060 X	5964	-0-	-96	-0-	190	1	5364	2	Y	372	364 0	23
						1	4	409	9				
12	6262 X	6018	-0-	-244	-0-	198	1	5400	2	Y	350	361 0	12
						35	4	385	9				
01	5270 X	3155	-0-	-2115	-0-	140	1	2813	2	Y	169	174 0	7
						16	4	186	9				
02	4930 X	417	-0-	-4513	-0-	149	1	252	2	Y	14	20 0	1
						1	4	15	9				
03	5270 X	348	-0-	-4922	-0-	228	1	112	2	Y	7	8 0	-0-
						8	9						
04	5100 X	253	-0-	-4847	-0-	111	1	133	2	Y	8	8 0	-0-
						9	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11		3120 X	2874	-0-	-246	-0-	186 1	2506 2		Y	165	161 0		10
							182 9							
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						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063														
11		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	207 1	1816 2		Y	196	195 0		12
							216 9							
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						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708														
11		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	236 1	2593 2		Y	520	508 0		32
							572 9							
12		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	253 1	2284 2		Y	471	487 0		16
							15 4	518 9						
01		2697 X	2425	-0-	-272	-0-	227 1	1410 2		Y	709	696 0		29
							8 4	780 9						
02		2523 X	2030	-0-	-493	-0-	222 1	1106 2		Y	633	619 0		43
							6 4	696 9						
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						

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529														
11		3510 X	2211	-0-	-1299	-0-	142 1	1754 2		Y	286	276 0		52
							315 9							
12		3627 X	2898	-0-	-729	-0-	241 1	2424 2		Y	212	243 0		21
							233 9							
01		4340 X	3492	-0-	-848	-0-	210 1	3015 2		Y	243	224 0		40
							267 9							
02		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	119 1	3183 2		Y	253	241 0		52
							278 9							
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							

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		1749 N	1749	-0-	-0-	84	1	1510	2	Y	141	138	0	9
						155	9							
12		1551 N	1551	-0-	-0-	63	1	1336	2	Y	130	135	0	4
						9	4	143	9					
01		1829 N	1263	-0-	-566	62	1	1081	2	Y	104	104	0	4
						6	4	114	9					
02		1682 N	675	-0-	-1007	176	1	448	2	Y	44	45	0	3
						3	4	48	9					
03		1697 N	1697	-0-	-0-	229	1	1315	2	Y	137	137	0	3
						2	4	151	9					
04		1344 N	1344	-0-	-0-	210	1	1019	2	Y	103	103	0	3
						2	4	113	9					

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352														
11		690 N	502	-0-	-188	122	1	229	2	Y	137	137	0	2
						151	9							
12		859 N	859	-0-	-0-	84	1	491	2	Y	258	255	0	5
						284	9							
01		527 N	309	-0-	-218	139	1	83	2	Y	79	82	0	2
						87	9							
02		405 N	405	-0-	-0-	116	1	51	2	Y	216	216	0	2
						238	9							
03		883 N	883	-0-	-0-	68	1	599	2	Y	196	195	0	3
						216	9							
04		947 N	947	-0-	-0-	76	1	640	2	Y	210	209	0	4
						231	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755														
11		3060 X	2940	-0-	-120	148	1	2186	2	Y	548	548	0	18
						3	4	603	9					
12		3162 X	3151	-0-	-11	227	1	2250	2	Y	605	600	0	23
						8	4	666	9					
01		3162 X	2684	-0-	-478	161	1	1949	2	Y	514	517	0	20
						9	4	565	9					
02		3303 X	3303	-0-	-0-	155	1	2426	2	Y	654	648	0	26
						3	4	719	9					
03		3433 X	3433	-0-	-0-	173	1	2522	2	Y	671	674	0	23
						738	9							
04		3060 X	2943	-0-	-117	182	1	2136	2	Y	568	582	0	9
						625	9							

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738														
11		3328 X	3328	-0-	-0-	535	1	2450	2	Y	302	283	0	41
						11	4	332	9					
12		3062 X	3062	-0-	-0-	542	1	2038	2	Y	438	427	0	52
						482	9							
01		2945 X	2300	-0-	-645	334	1	1727	2	Y	217	230	0	39
						239	9							
02		3908 X	3908	-0-	-0-	553	1	2858	2	Y	450	421	0	68
						2	4	495	9					
03		3526 X	3526	-0-	-0-	620	1	2413	2	Y	445	442	0	71
						3	4	490	9					
04		3330 X	2243	-0-	-1087	262	1	1702	2	Y	254	276	0	49
						279	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 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

11		2760 N	2521	-0-	-239	-0-	37 1	2294 2	Y	173	168 0		11
							190 9						
12		2821 N	2161	-0-	-660	-0-	59 1	1928 2	Y	147	153 0		5
							12 4	162 9					
01		2480 N	2470	-0-	-10	-0-	23 1	2279 2	Y	141	140 0		6
							13 4	155 9					
02		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	9 1	2250 2	Y	133	130 0		9
							13 4	146 9					
03		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	24 1	2120 2	Y	135	141 0		3
							4 4	149 9					
04		2400 N	2202	-0-	-198	-0-	36 1	2027 2	Y	124	124 0		3
							3 4	136 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512													
11		2400 N	2352	-0-	-48	-0-	235 1	1752 2	Y	332	331 0		11
							365 9						
12		3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	230 1	2391 2	Y	420	423 0		8
							5 4	462 9					
01		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	193 1	1950 2	Y	335	331 0		12
							12 4	369 9					
02		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	236 1	2129 2	Y	362	365 0		9
							27 4	398 9					
03		2387 N	2362	-0-	-25	-0-	254 1	1780 2	Y	297	298 0		8
							1 4	327 9					
04		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	241 1	1948 2	Y	317	318 0		7
							2 4	349 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552													
11		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	248 1	4419 2	Y	581	582 0		19
							639 9						
12		4278 X	2202	-0-	-2076	-0-	225 1	1711 2	Y	239	253 0		5
							3 4	263 9					
01		5084 X	4982	-0-	-102	-0-	203 1	4098 2	Y	595	579 0		21
							26 4	655 9					
02		4756 X	4405	-0-	-351	-0-	247 1	3565 2	Y	497	506 0		12
							46 4	547 9					
03		5084 X	4145	-0-	-939	-0-	268 1	3368 2	Y	461	461 0		12
							2 4	507 9					
04		4920 X	4086	-0-	-834	-0-	251 1	3340 2	Y	446	448 0		10
							4 4	491 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687													
11		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	220 1	5443 2	Y	468	483 0		36
							515 9						
12		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	215 1	5485 2	Y	585	593 0		28
							1 4	644 9					
01		6076 X	6031	-0-	-45	-0-	148 1	5245 2	Y	579	559 0		48
							1 4	637 9					
02		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	139 1	5135 2	Y	558	557 0		49
							1 4	614 9					
03		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	207 1	5497 2	Y	622	630 0		41
							1 4	684 9					
04		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	204 1	5183 2	Y	553	561 0		33
							2 4	608 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M			CODE	CODE	
11		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	262	1	3382	2	Y	495	494	0	16
							545	9							
12		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	254	1	3653	2	Y	470	477	0	9
							7	4	517	9					
01		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	221	1	4000	2	Y	480	472	0	17
							25	4	528	9					
02		4234 X	4035	-0-	-199	-0-	263	1	3309	2	Y	382	390	0	9
							43	4	420	9					
03		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	292	1	3803	2	Y	432	430	0	11
							2	4	475	9					
04		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	274	1	3769	2	Y	417	419	0	9
							4	4	459	9					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927															
11		14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			-0-
01		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	38	1	1933	2	Y	9	9	0	-0-
							22	4	10	9					
02		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	72	1	2521	2	Y	12	12	0	-0-
							27	4	13	9					
03		3100 N	4119	-0-	1019	1019	143	1	3907	2	Y	58	54	0	4
							5	4	64	9					
04		3000 N	3875	-0-	875	1894	147	1	3650	2	Y	52	53	0	3
							21	4	57	9					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266															
11		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	23	1	818	2	Y	539	535	0	20
							593	9							
12		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	29	1	1288	2	Y	670	669	0	21
							7	4	737	9					
01		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	12	1	630	2	Y	1771	1715	0	77
							7	4	1948	9					
02		2900 N	3419	-0-	519	519	15	1	521	2	Y	2615	2610	0	82
							6	4	2877	9					
03		3100 N	2702	-0-	-398	121	68	1	1859	2	Y	702	739	0	45
							3	4	772	9					
04		2534 N	2413	-0-	-121	-0-	67	1	1661	2	Y	614	623	0	36
							10	4	675	9					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062															
11		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	89	1	3209	2	Y	710	702	0	26
							1	4	781	9					
12		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	91	1	3957	2	Y	662	667	0	21
							20	4	728	9					
01		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	93	1	4703	2	Y	305	313	0	13
							54	4	336	9					
02		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	124	1	4377	2	Y	283	287	0	9
							48	4	311	9					
03		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	94	1	2570	2	Y	517	493	0	33
							4	4	569	9					
04		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	109	1	2711	2	Y	534	536	0	31
							16	4	587	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	84 1	3015 2	Y	566	564 0		21
							1 4	623 9					
12		3689 X	3435	-0-	-254	-0-	64 1	2786 2	Y	519	523 0		17
							14 4	571 9					
01		3286 X	1486	-0-	-1800	-0-	26 1	1329 2	Y	105	117 0		5
							15 4	116 9					
02		3074 X	1832	-0-	-1242	-0-	46 1	1627 2	Y	128	129 0		4
							18 4	141 9					
03		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	121 1	3306 2	Y	811	763 0		52
							5 4	892 9					
04		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	121 1	3002 2	Y	722	732 0		42
							17 4	794 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353													
11		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	176 1	5133 2	Y	648	642 0		21
							713 9						
12		7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	180 1	6458 2	Y	790	795 0		16
							13 4	869 9					
01		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	156 1	5546 2	Y	604	599 0		21
							35 4	664 9					
02		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	189 1	6168 2	Y	654	659 0		16
							79 4	719 9					
03		8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	220 1	7715 2	Y	802	797 0		21
							5 4	882 9					
04		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	195 1	6011 2	Y	609	617 0		13
							7 4	670 9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931													
11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	81 1	1357 2	Y	295	293 0		10
							325 9						
12		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	77 1	1141 2	Y	271	276 0		5
							2 4	298 9					
01		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	78 1	1218 2	Y	281	276 0		10
							8 4	309 9					
02		1508 N	1456	-0-	-52	-0-	116 1	1062 2	Y	240	244 0		6
							14 4	264 9					
03		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	140 1	1155 2	Y	256	255 0		7
							1 4	282 9					
04		1560 N	1393	-0-	-167	-0-	120 1	1028 2	Y	222	224 0		5
							1 4	244 9					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300													
11		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	114 1	4124 2	Y	1106	1093 0		40
							2 4	1217 9					
12		5146 X	4428	-0-	-718	-0-	81 1	3517 2	Y	738	754 0		24
							18 4	812 9					
01		3875 X	1672	-0-	-2203	-0-	29 1	1484 2	Y	129	147 0		6
							17 4	142 9					
02		3625 X	1720	-0-	-1905	-0-	43 1	1517 2	Y	131	133 0		4
							16 4	144 9					
03		3875 X	2394	-0-	-1481	-0-	66 1	1793 2	Y	484	457 0		31
							3 4	532 9					
04		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	117 1	2909 2	Y	769	755 0		45
							17 4	846 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		1020 N	884	-0-	-136	-0-	22 1	790 2	Y	65	64 0		2
							72 9						
12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	21 1	922 2	Y	251	245 0		8
							5 4	276 9					
01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	23 1	1174 2	Y	142	144 0		6
							13 4	156 9					
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	20 1	721 2	Y	87	90 0		3
							8 4	96 9					
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					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342													
11		3060 X	2940	-0-	-120	-0-	38 1	2625 2	Y	252	248 0		15
							277 9						
12		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	42 1	3276 2	Y	388	390 0		13
							21 4	427 9					
01		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	40 1	3370 2	Y	260	262 0		11
							19 4	286 9					
02		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	34 1	2416 2	Y	171	170 0		12
							14 4	188 9					
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					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614													
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	300 1	499 2	Y	63	58 0		5
							69 9						
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						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393													
11		5070 X	3681	-0-	-1389	-0-	73 1	2642 2	Y	877	881 0		32
							1 4	965 9					
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					

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	76 1	347 2	Y	1069	933 0	146		
						1 4	1176 9						
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							

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722													
11	3540 X	2847	-0-	-693	-0-	218 1	2467 2	Y	147	161 0	28		
						162 9							
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							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537													
11	3960 X	3825	-0-	-135	-0-	139 1	3550 2	Y	121	123 0	8		
						3 4	133 9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660													
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	215 1	1911 2	Y	199	193 0	12		
						219 9							
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	4680 X	4665	-0-	-15	-0-	212	1	3998	2	Y	414	410	0		32
						455	9								
12	4836 X	4572	-0-	-264	-0-	205	1	3957	2	Y	373	387	0		18
						410	9								
01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	138	1	3978	2	Y	358	346	0		30
						1	4	394	9						
02	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	131	1	4162	2	Y	366	364	0		32
						1	4	403	9						
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						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512															
11	2250 N	1064	-0-	-1186	-0-	303	1	725	2	Y	33	33	0		3
						36	9								
12	1829 N	934	-0-	-895	-0-	299	1	599	2	Y	33	34	0		2
						36	9								
01	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	205	1	2703	2	Y	74	70	0		6
						1	4	81	9						
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	159	1	1443	2	Y	34	37	0		3
						37	9								
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								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233															
11	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	283	1	2898	2	Y	154	155	0		12
						169	9								
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						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509															
11	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	270	1	6092	2	Y	591	580	0		46
						1	4	650	9						
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						

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3120 X	3095	-0-	-25	-0-	285 1	2456 2	Y	314	336 1		19
							9 4	345 9					
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						

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567													

11		1290 N	1272	-0-	-18	-0-	382 1	573 2	Y	288	289 0		3
							317 9						
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						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650													

11		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	26 1	4458 2	Y	215	219 0		17
							237 9						
12		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	24 1	3668 2	Y	185	193 0		9
							204 9						
01		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	23 1	4119 2	Y	220	211 0		18
							1 4	242 9					
02		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	27 1	4514 2	Y	242	239 0		21
							1 4	266 9					
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					

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213													

11		1800 N	798	-0-	-1002	-0-	226 1	323 2	Y	226	227 0		3
							249 9						
12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	222 1	642 2	Y	447	441 0		9
							492 9						
01		992 N	793	-0-	-199	-0-	211 1	245 2	Y	306	309 0		6
							337 9						
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	123 1	99 2	Y	551	551 0		6
							606 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		90H	RRCID ->	278528	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		93H	RRCID ->	278529	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7465 - 13469
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	234	1	1078	2	Y	107	102 0 8
						118	9					
12	3100 N	3132	-0-	32	32	273	1	1518	2	Y	1219	1169 0 58
						1341	9					
01	952 N	920	-0-	-32	-0-	190	1	392	2	Y	307	339 0 26
						338	9					
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	155	1	399	2	Y	307	306 0 27
						338	9					
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					

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		96H	RRCID ->	278531	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7511 - 13469
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	227	1	1485	2	Y	93	94 0 7
						102	9					
12	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	240	1	2545	2	Y	145	145 0 7
						160	9					
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	163	1	1250	2	Y	73	74 0 6
						80	9					
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	138	1	1677	2	Y	100	97 0 9
						110	9					
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					

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278532	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7957 - 13990
11	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	408	1	4147	2	Y	388	364 0 26 1 6
						427	9					
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					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	357 1	3642 2	Y	442	415 0	29 1	7	
							486 9							
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							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315														
11		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	25 1	2521 2	Y	73	63 0		67	
							5 4	80 9						
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						

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824														
11		7920 X	6851	-0-	-1069	-0-	65 1	6487 2	Y	261	184 0		237	
							12 4	287 9						
12		8184 X	6541	-0-	-1643	-0-	65 1	6226 2	Y	218	337 0		118	
							10 4	240 9						
01		7533 X	7144	-0-	-389	-0-	60 1	6694 2	Y	344	283 0		179	
							12 4	378 9						
02		7047 X	6670	-0-	-377	-0-	61 1	6344 2	Y	229	299 0		109	
							13 4	252 9						
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						

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937														
11		10320 X	8779	-0-	-1541	-0-	86 1	8583 2	Y	85	82 0		77	
							16 4	94 9						
12		10664 X	10370	-0-	-294	-0-	106 1	10073 2	Y	158	149 0		86	
							17 4	174 9						
01		10571 X	8885	-0-	-1686	-0-	77 1	8613 2	Y	163	164 0		85	
							16 4	179 9						
02		10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	95 1	9816 2	Y	128	152 0		61	
							20 4	141 9						
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						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	340	1	1609	2	Y	188	176	0	12	1	3
						207	9									
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									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

11	5130 X	3242	-0-	-1888	-0-	31	1	3097	2	Y	98	66	0			89
						6	4	108	9							
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							

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

11	4500 X	67	-0-	-4433	-0-	1	1	65	2	Y	1	14	0			1
						1	9									
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	4309 X	54	-0-	-4255	-0-	52	2	2	9	Y	2	1	0			-1
02	2378 X	-0-	-0-	-2378	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
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

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

11	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	294	1	7639	2	Y	424	427	0			26
						9	4	466	9							
12	6169 X	5218	-0-	-951	-0-	208	1	4631	2	Y	265	279	0			12
						87	4	292	9							
01	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	352	1	9783	2	Y	592	573	0			31
						250	4	651	9							
02	7134 X	3869	-0-	-3265	-0-	83	1	3470	2	Y	209	230	0			10
						86	4	230	9							
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							

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

11		3570 X	2785	-0-	-785	-0-		39 1	2505 2	Y	219	215	0		13
								241 9							
12		3689 X	2607	-0-	-1082	-0-		38 1	2341 2	Y	194	200	0		7
								15 4	213 9						
01		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-		38 1	2784 2	Y	195	194	0		8
								15 4	215 9						
02		2784 X	2744	-0-	-40	-0-		35 1	2504 2	Y	173	169	0		12
								15 4	190 9						
03		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-		40 1	3043 2	Y	223	231	0		4
								6 4	245 9						
04		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-		38 1	2842 2	Y	203	202	0		5
								5 4	223 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184															
11		2550 N	2400	-0-	-150	-0-		87 1	2037 2	Y	251	240	0		15
								276 9							
12		2511 N	1686	-0-	-825	-0-		87 1	1350 2	Y	218	226	0		7
								9 4	240 9						
01		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-		56 1	2315 2	Y	370	362	0		15
								13 4	407 9						
02		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-		59 1	1996 2	Y	316	310	0		21
								12 4	348 9						
03		3100 N	3153	-0-	53	53		65 1	2599 2	Y	440	453	0		8
								5 4	484 9						
04		3000 N	3894	-0-	894	947		63 1	3242 2	Y	531	526	0		13
								5 4	584 9						

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779															
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-		95 1	532 2	Y	21	22	0		1
								1 4	23 9						
12		620 N	471	-0-	-149	-0-		93 1	344 2	Y	25	25	0		1
								6 4	28 9						
01		341 N	274	-0-	-67	-0-		81 1	169 2	Y	18	18	0		1
								4 4	20 9						
02		319 N	250	-0-	-69	-0-		35 1	188 2	Y	20	20	0		1
								5 4	22 9						
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-		35 1	307 2	Y	31	31	0		1
								34 9							
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-		27 1	344 2	Y	36	35	0		2
								40 9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954															
11		8779 X	8779	-0-	-0-	-0-		1080 1	7211 2	Y	444	430	0		53
								488 9							
12		9928 X	9928	-0-	-0-	-0-		1350 1	7987 2	Y	537	516	0		74
								591 9							
01		8373 X	8373	-0-	-0-	-0-		969 1	7070 2	Y	304	347	0		31
								334 9							
02		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-		1145 1	5987 2	Y	455	437	0		49
								501 9							
03		7967 X	7861	-0-	-106	-0-		1103 1	6253 2	Y	459	434	0		74
								505 9							
04		7710 X	6591	-0-	-1119	-0-		978 1	5249 2	Y	331	370	0		35
								364 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	4350 X	2755	-0-	-1595	-0-	221	1	2156	2	Y	342	346	0	50
						2	4	376	9					
12	4495 X	1298	-0-	-3197	-0-	162	1	967	2	Y	143	173	0	20
						12	4	157	9					
01	4929 X	1983	-0-	-2946	-0-	219	1	1472	2	Y	232	220	0	32
						37	4	255	9					
02	4611 X	2408	-0-	-2203	-0-	163	1	1887	2	Y	296	291	0	37
						32	4	326	9					
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							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961														
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	263	1	1547	2	Y	249	216	0	36
						2	4	274	9					
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	306	1	1660	2	Y	196	205	0	27
						21	4	216	9					
01	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	276	1	2171	2	Y	270	260	0	37
						54	4	297	9					
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	281	1	1549	2	Y	192	205	0	24
						26	4	211	9					
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486														
11	3900 X	2714	-0-	-1186	-0-	333	1	2131	2	Y	227	231	0	4
						250	9							
12	4030 X	3663	-0-	-367	-0-	359	1	2874	2	Y	391	388	0	7
						430	9							
01	4309 X	3291	-0-	-1018	-0-	235	1	2664	2	Y	349	350	0	6
						8	4	384	9					
02	4031 X	1552	-0-	-2479	-0-	243	1	1132	2	Y	150	152	0	4
						12	4	165	9					
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069														
11	4980 X	4952	-0-	-28	-0-	176	1	4441	2	Y	304	294	0	19
						1	4	334	9					
12	5146 X	4684	-0-	-462	-0-	182	1	4178	2	Y	270	280	0	9
						27	4	297	9					
01	5549 X	4709	-0-	-840	-0-	167	1	4257	2	Y	237	236	0	10
						24	4	261	9					
02	5017 X	3941	-0-	-1076	-0-	159	1	3543	2	Y	198	195	0	13
						21	4	218	9					
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					

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 * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		2340 X	1669	-0-	-671	-0-	102 1	1413 2	Y	140	138 0	9
							154 9					
12		2666 X	2164	-0-	-502	-0-	86 1	1870 2	Y	178	181 0	6
							12 4	196 9				
01		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	68 1	3483 2	Y	257	253 0	10
							19 4	283 9				
02		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	66 1	4474 2	Y	321	309 0	22
							26 4	353 9				
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				

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301												
11		2520 X	2361	-0-	-159	-0-	292 1	1914 2	Y	141	141 0	3
							155 9					
12		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	299 1	2507 2	Y	198	198 0	3
							218 9					
01		3100 N	3160	-0-	60	60	208 1	2557 2	Y	353	350 0	6
							7 4	388 9				
02		2900 N	2841	-0-	-59	1	228 1	2224 2	Y	332	330 0	8
							24 4	365 9				
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					

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386												
11		5520 X	5006	-0-	-514	-0-	179 1	4466 2	Y	324	320 0	20
							5 4	356 9				
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				

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925												
11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	276 1	689 2	Y	168	157 0	24
							1 4	185 9				
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		5580 X	5321	-0-	-259	-0-	343 1	4403 2	Y	523	491 0	34 1	9
							575 9						
12		5859 X	4960	-0-	-899	-0-	341 1	4038 2	Y	528	528 0		9
							581 9						
01		5983 X	5626	-0-	-357	-0-	357 1	4484 2	Y	714	700 0		23
							785 9						
02		5597 X	4593	-0-	-1004	-0-	328 1	3656 2	Y	554	560 0		17
							609 9						
03		5921 X	5036	-0-	-885	-0-	431 1	3969 2	Y	578	575 0		20
							636 9						
04		5430 X	3788	-0-	-1642	-0-	484 1	2687 2	Y	561	564 0		17
							617 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102													

11		4020 X	3420	-0-	-600	-0-	40 1	3113 2	Y	243	237 0		15
							267 9						
12		4154 X	3393	-0-	-761	-0-	41 1	3082 2	Y	227	234 0		8
							20 4	250 9					
01		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	43 1	3824 2	Y	246	244 0		10
							21 4	271 9					
02		3306 X	3120	-0-	-186	-0-	36 1	2863 2	Y	185	182 0		13
							17 4	204 9					
03		3534 X	3515	-0-	-19	-0-	42 1	3224 2	Y	221	230 0		4
							6 4	243 9					
04		4020 X	3099	-0-	-921	-0-	37 1	2848 2	Y	190	189 0		5
							5 4	209 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289													

11		9150 X	248	-0-	-8902	-0-	248 1		Y	-0-	18 0		-0-
							257 1	5162 2	Y	750	706 0		44
12		9455 X	6304	-0-	-3151	-0-	60 4	825 9					
							279 1	6665 2	Y	726	719 0		51
							47 4	799 9					
02		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	499 1	4471 2	Y	482	494 0		39
							10 4	530 9					
03		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	469 1	5134 2	Y	625	650 0		14
							68 4	688 9					
04		7530 X	6097	-0-	-1433	-0-	495 1	4773 2	Y	717	723 0		8
							40 4	789 9					

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276													

11		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	700 1	7547 2	Y	1428	1416 0		64
							22 4	1571 9					
12		7533 X	6059	-0-	-1474	-0-	622 1	4403 2	Y	894	906 0		52
							51 4	983 9					
01		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	545 1	3673 2	Y	744	744 0		52
							26 4	818 9					
02		4466 X	4412	-0-	-54	-0-	574 1	3139 2	Y	629	630 0		51
							7 4	692 9					
03		4774 X	877	-0-	-3897	-0-	855 1	18 2	Y	4	55 0		-0-
							4 9						
04		4620 X	762	-0-	-3858	-0-	761 1	1 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	566 1	8844 2	Y	1403	1394	0		63
							26 4	1543 9						
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						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732														

11		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	327 1	1714 2	Y	276	289	1		16
							7 4	304 9						
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							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616														

11		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	315 1	2586 2	Y	331	344	1		20
							10 4	364 9						
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							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559														

11		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	329 1	2229 2	Y	216	225	1		13
							9 4	238 9						
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							

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	3870 X	3586	-0-	-284	-0-	275	1	2978	2	Y	292	309	1	17
						12	4	321	9					
12	3999 X	3030	-0-	-969	-0-	218	1	2503	2	Y	273	255	1	35
						9	4	300	9					
01	2821 X	2057	-0-	-764	-0-	177	1	1641	2	Y	208	228	1	15
						10	4	229	9					
02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	130	1	3067	2	Y	546	523	1	38
						601	9							
03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	141	1	2363	2	Y	364	383	1	19
						400	9							
04	2730 X	2142	-0-	-588	-0-	160	1	1723	2	Y	235	130	0	98 1 26
						259	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206														
11	2760 X	2599	-0-	-161	-0-	294	1	2063	2	Y	213	224	1	13
						8	4	234	9					
12	2852 X	1199	-0-	-1653	-0-	188	1	896	2	Y	102	102	1	13
						3	4	112	9					
01	2511 X	1109	-0-	-1402	-0-	166	1	853	2	Y	77	84	1	6
						5	4	85	9					
02	2349 X	2208	-0-	-141	-0-	191	1	1773	2	Y	222	212	1	16
						244	9							
03	2511 X	1206	-0-	-1305	-0-	210	1	890	2	Y	96	107	1	5
						106	9							
04	2430 X	948	-0-	-1482	-0-	186	1	690	2	Y	65	36	0	27 1 7
						72	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892														
11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	256	1	1613	2	Y	334	303	0	49
						2	4	367	9					
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	281	1	811	2	Y	78	116	0	11
						10	4	86	9					
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	207	1	234	2	Y	24	32	0	3
						6	4	26	9					
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	230	1	180	2	Y	19	20	0	2
						3	4	21	9					
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			Y	-0-	2	0	-0-
						260	1	47	2	Y	5	4	0	1
						6	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808														
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	304	1	2676	2	Y	287	273	0	42
						3	4	316	9					
12	3162 X	2612	-0-	-550	-0-	316	1	1833	2	Y	400	386	0	56
						23	4	440	9					
01	2573 X	880	-0-	-1693	-0-	228	1	496	2	Y	131	169	0	18
						12	4	144	9					
02	2407 X	761	-0-	-1646	-0-	258	1	386	2	Y	101	106	0	13
						6	4	111	9					
03	2573 X	732	-0-	-1841	-0-	244	1	383	2	Y	95	93	0	15
						105	9							
04	2490 X	788	-0-	-1702	-0-	235	1	443	2	Y	100	103	0	12
						110	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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	342 1	211 2	Y	50	43 0	7	
12	310 X	265	-0-	-45	-0-	55 9						
01	3100 N	3580	-0-	480	480	265 1	2664 2	Y	-0-	7 0	-0-	
02	2900 N	3991	-0-	1091	1571	163 1	686 9	Y	624	539 0	85	
03	3100 N	5216	-0-	2116	3687	67 4	3076 2	Y	719	714 0	90	
04	9306 X	5619	-0-	-3687	-0-	72 1	791 9	Y	918	864 0	144	
						52 4	4142 2	Y	918	864 0	144	
						64 1	4544 2	Y	916	946 0	114	
						1010 9						
						67 1						
						1008 9						

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725												
11	3120 X	2247	-0-	-873	-0-	263 1	1815 2	Y	152	153 0	22	
12	3224 X	3048	-0-	-176	-0-	2 4	167 9	Y				
01	3472 X	1484	-0-	-1988	-0-	260 1	2224 2	Y	487	441 0	68	
02	2871 X	993	-0-	-1878	-0-	28 4	536 9	Y				
03	3038 X	828	-0-	-2210	-0-	213 1	993 2	Y	230	267 0	31	
04	2940 X	830	-0-	-2110	-0-	25 4	253 9	Y	134	148 0	17	
						259 1	577 2	Y	103	104 0	16	
						10 4	147 9	Y				
						245 1	470 2	Y	103	104 0	16	
						113 9						
						235 1	488 2	Y	97	101 0	12	
						107 9						

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199												
11	1440 N	1097	-0-	-343	-0-	163 1	746 2	Y	168	192 0	23	
12	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	3 4	185 9	Y				
01	1488 N	1019	-0-	-469	-0-	255 1	958 2	Y	136	143 0	16	
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	150 9						
03	1116 N	796	-0-	-320	-0-	149 1	772 2	Y	89	89 0	16	
04	990 N	904	-0-	-86	-0-	98 9						
						162 1	835 2	Y	191	178 0	29	
						210 9						
						131 1	511 2	Y	139	146 0	22	
						1 4	153 9	Y				
						100 1	647 2	Y	143	138 0	27	
						157 9						

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118												
11	3270 X	1164	-0-	-2106	-0-	97 1	996 2	Y	64	82 0	9	
12	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	1 4	70 9	Y				
01	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	341 1	3577 2	Y	241	216 0	34	
02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	45 4	265 9	Y				
03	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	285 1	3683 2	Y	271	268 0	37	
04	3630 X	2158	-0-	-1472	-0-	92 4	298 9	Y				
						239 1	3726 2	Y	274	277 0	34	
						62 4	301 9	Y				
						313 1	4026 2	Y	281	271 0	44	
						309 9						
						253 1	1781 2	Y	113	143 0	14	
						124 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	162	1	11660	2	Y	217	226	0	50
						239	9							
12	12059 X	11414	-0-	-645	-0-	114	1	11060	2	Y	215	229	0	36
						3	4	237	9					
01	12369 X	10818	-0-	-1551	-0-	59	1	10426	2	Y	216	210	0	42
						95	4	238	9					
02	11658 X	9968	-0-	-1690	-0-	67	1	9683	2	Y	163	167	0	38
						39	4	179	9					
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					

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488														
11	7470 X	6246	-0-	-1224	-0-	83	1	5951	2	Y	193	189	0	44
						212	9							
12	7719 X	6637	-0-	-1082	-0-	66	1	6357	2	Y	194	206	0	32
						1	4	213	9					
01	7657 X	7186	-0-	-471	-0-	39	1	6836	2	Y	226	214	0	44
						62	4	249	9					
02	6786 X	6705	-0-	-81	-0-	45	1	6444	2	Y	173	176	0	41
						26	4	190	9					
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					

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328														
11	2970 X	1492	-0-	-1478	-0-	91	1	1280	2	Y	108	110	0	7
						2	4	119	9					
12	2387 X	1567	-0-	-820	-0-	105	1	1327	2	Y	100	102	0	5
						25	4	110	9					
01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	185	1	4111	2	Y	303	292	0	16
						105	4	333	9					
02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	83	1	2966	2	Y	218	223	0	11
						74	4	240	9					
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					

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151														
11	268 X	268	-0-	-0-	-0-	84	1	170	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	91	1	300	2	Y	18	18	0	1
						6	4	20	9					
01	806 X	80	-0-	-726	-0-	79	1	1	2	Y	-0-	1	0	-0-
						32	1	30	2	Y	15	14	0	1
02	754 X	80	-0-	-674	-0-	32	1	30	2	Y	15	14	0	1
						1	4	17	9					
03	403 X	133	-0-	-270	-0-	31	1	68	2	Y	31	31	0	1
						34	9							
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	122	2	Y	57	55	0	3
						63	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11		2400 X	2036	-0-	-364	-0-	218 1	1456 2	Y	329	311	0		40
							362 9							
12		2480 X	1409	-0-	-1071	-0-	167 1	986 2	Y	233	241	0		32
							256 9							
01		2480 X	1778	-0-	-702	-0-	175 1	1280 2	Y	294	296	0		30
							323 9							
02		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	298 1	1558 2	Y	281	281	0		30
							309 9							
03		2108 X	1919	-0-	-189	-0-	246 1	1394 2	Y	254	243	0		41
							279 9							
04		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	293 1	1574 2	Y	288	299	0		30
							317 9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537														
11		5880 X	3623	-0-	-2257	-0-	426 1	2841 2	Y	324	309	0		39
							356 9							
12		6076 X	3067	-0-	-3009	-0-	400 1	2364 2	Y	275	276	0		38
							303 9							
01		4774 X	3331	-0-	-1443	-0-	361 1	2634 2	Y	305	312	0		31
							336 9							
02		4408 X	4043	-0-	-365	-0-	599 1	3130 2	Y	285	285	0		31
							314 9							
03		4402 X	3707	-0-	-695	-0-	512 1	2902 2	Y	266	254	0		43
							293 9							
04		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	610 1	3273 2	Y	303	314	0		32
							333 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421														
11		3720 X	3425	-0-	-295	-0-	220 1	2940 2	Y	241	235	0		15
							265 9							
12		3937 X	3434	-0-	-503	-0-	230 1	2906 2	Y	254	260	0		9
							19 4	279 9						
01		3937 X	3400	-0-	-537	-0-	211 1	2902 2	Y	246	245	0		10
							16 4	271 9						
02		3683 X	2573	-0-	-1110	-0-	202 1	2155 2	Y	185	182	0		13
							12 4	204 9						
03		3937 X	3154	-0-	-783	-0-	232 1	2650 2	Y	243	251	0		5
							5 4	267 9						
04		3420 X	2593	-0-	-827	-0-	212 1	2166 2	Y	192	192	0		5
							4 4	211 9						

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147														
11		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	337 1	2434 2	Y	472	475	0		31
							519 9							
12		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	377 1	2428 2	Y	502	503	0		30
							552 9							
01		3410 X	2839	-0-	-571	-0-	185 1	2328 2	Y	296	291	0		35
							326 9							
02		3190 X	3068	-0-	-122	-0-	246 1	2392 2	Y	390	388	0		37
							1 4	429 9						
03		3410 X	3119	-0-	-291	-0-	267 1	2436 2	Y	378	384	0		31
							416 9							
*04		3300 X	2999	-0-	-301	-0-	315 1	2276 2	Y	371	364	0		38
							408 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	43	1	3588	2	Y	227	223	0	14
						250	9							
12	4402 X	3775	-0-	-627	-0-	43	1	3473	2	Y	215	222	0	7
						22	4	237	9					
01	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	44	1	4536	2	Y	239	236	0	10
						25	4	263	9					
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	39	1	3717	2	Y	188	185	0	13
						22	4	207	9					
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					

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808														

11	3000 N	3705	-0-	705	705	143	1	2891	2	Y	231	225	0	29
						417	4	254	9					
12	3100 N	2823	-0-	-277	428	104	1	2252	2	Y	191	198	0	22
						257	4	210	9					
01	2296 N	1868	-0-	-428	-0-	119	1	1509	2	Y	136	144	0	14
						90	4	150	9					
02	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	26	1	1300	2	Y	162	158	0	18
						8	4	178	9					
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					

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536														

11	2820 X	550	-0-	-2270	-0-	51	1	338	2	Y	146	158	0	18
						161	9							
12	2914 X	1659	-0-	-1255	-0-	165	1	975	2	Y	472	425	0	65
						519	9							
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	145	1	1056	2	Y	685	680	0	70
						754	9							
02	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	228	1	1190	2	Y	693	688	0	75
						762	9							
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							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791														

11	600 N	364	-0-	-236	-0-	287	1	60	2	Y	15	16	0	-0-
						17	9							
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	423	1	960	2	Y	255	220	0	6
						281	9					29	1	
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	-0-
						32	9					1	1	
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							

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	117 1	1217 2	Y	33	10	1	38
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	228 9	Y	207	280	1	94
02	1827 X	1136	-0-	-691	-0-	300 1	587 2	Y	226	223	1	97
03	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	298 1	249 9	Y	208	223	1	82
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	229 1	1462 2	Y	253	232	1	103
						229 9	2814 2	Y				
						258 1						
						278 9						

LA BANDERA RANCH			WELL #:		5H	RRCID ->	279536	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 6900 - 11923
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	49 1	1511 2	Y	343	307	1	168
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	7 4	377 9	Y	237	339	1	66
01	713 N	506	-0-	-207	-0-	39 1	1241 2	Y	40	84	1	22
02	667 N	579	-0-	-88	-0-	12 4	261 9	Y	61	53	1	30
03	713 N	677	-0-	-36	-0-	29 1	430 2	Y	82	77	1	35
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	3 4	44 9	Y	131	99	1	67
						16 1	463 2	Y				
						33 4	67 9	Y				
						8 1	574 2	Y				
						5 4	90 9	Y				
						52 1	960 2	Y				
						29 4	144 9	Y				

STUMBERG RANCH			WELL #:		46H	RRCID ->	279544	COMPL. DATE	01/01/2016	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 7770 - 12039
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	221 1	1835 2	Y	251	252	0	16
12	2480 N	2166	-0-	-314	-0-	276 9	1672 2	Y	238	240	0	14
01	2449 N	2046	-0-	-403	-0-	232 1	1662 2	Y	194	185	0	23
02	2262 N	2120	-0-	-142	-0-	262 9	1664 2	Y	198	202	0	19
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	171 1	218 9	Y	220	221	0	18
*04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	213 9	1732 2	Y	199	197	0	20
						237 1	1664 2	Y				
						1 4	218 9	Y				
						267 1	1732 2	Y				
						242 9	1579 2	Y				
						312 1		Y				
						219 9		Y				

ROGERS DENTONIO 33 UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	279587	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 7585 - 12246
11	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	312 1	5082 2	Y	722	711	0	15
12	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	93 4	794 9	Y	545	555	0	5
01	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	294 1	4250 2	Y	475	447	0	33
02	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	170 4	600 9	Y	449	469	0	13
03	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	275 1	4143 2	Y	489	486	0	16
04	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	125 4	523 9	Y	452	446	0	22
						296 1	3561 2	Y				
						123 4	494 9	Y				
						273 1	3786 2	Y				
						99 4	538 9	Y				
						258 1	3827 2	Y				
						12 4	497 9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
11		3991 X	3991 -0-	-0-	-0-	194 1	3164 2	Y	523	517 0		11	
						58 4	575 9						
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						

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158													
11		8550 X	7834 -0-	-716	-0-	274 1	7095 2	Y	415	421 0		25	
						8 4	457 9						
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						

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148													
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		0 N	-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						

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039													
11		1950 N	1520 -0-	-430	-0-	103 1	1254 2	Y	148	156 0		10	
						163 9							
12		2077 N	1931 -0-	-146	-0-	220 1	1385 2	Y	296	288 0		18	
						326 9							
01		2002 N	2002 -0-	-0-	-0-	159 1	1559 2	Y	258	245 0		31	
						284 9							
02		2130 N	2130 -0-	-0-	-0-	234 1	1561 2	Y	304	306 0		29	
						1 4	334 9						
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							

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8130 X	2413	-0-	-5717	-0-	320	1	1894	2	Y	181	183	0			2
						199	9									
12	6572 X	416	-0-	-6156	-0-	242	1	152	2	Y	20	22	0			-0-
						22	9									
01	5053 X	780	-0-	-4273	-0-	250	1	442	2	Y	80	78	0			2
						88	9									
02	3712 X	192	-0-	-3520	-0-	192	1			Y	-0-	2	0			-0-
03	2914 X	175	-0-	-2739	-0-	175	1			Y	-0-					-0-
04	2400 X	204	-0-	-2196	-0-	204	1			Y	-0-					-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

11	990 N	756	-0-	-234	-0-	313	1	300	2	Y	130	129	0			19
						143	9									
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	410	1	929	2	Y	241	226	0			34
						12	4	265	9							
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	273	1	807	2	Y	188	196	0			26
						20	4	207	9							
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	342	1	637	2	Y	147	155	0			18
						11	4	162	9							
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	311	1	757	2	Y	167	159	0			26
						184	9									
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	283	1	1006	2	Y	201	202	0			25
						221	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	253	1	2004	2	Y	242	232	0			35
						2	4	266	9							
12	1891 X	1781	-0-	-110	-0-	289	1	1233	2	Y	221	225	0			31
						16	4	243	9							
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	200	1	1120	2	Y	217	218	0			30
						28	4	239	9							
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	194	1	1049	2	Y	202	207	0			25
						18	4	222	9							
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	231	1	912	2	Y	167	166	0			26
						184	9									
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	223	1	966	2	Y	161	167	0			20
						177	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

11	6270 X	5306	-0-	-964	-0-	71	1	5096	2	Y	126	135	0			29
						139	9									
12	6479 X	5674	-0-	-805	-0-	56	1	5433	2	Y	167	168	0			28
						1	4	184	9							
01	6262 X	6018	-0-	-244	-0-	33	1	5778	2	Y	140	141	0			27
						53	4	154	9							
02	5858 X	5255	-0-	-603	-0-	35	1	5089	2	Y	101	104	0			24
						20	4	111	9							
03	5766 X	5557	-0-	-209	-0-	31	1	5386	2	Y	126	82	0			68
						1	4	139	9							
04	5820 X	5504	-0-	-316	-0-	34	1	5361	2	Y	98	47	0			119
						1	4	108	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)	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		
11		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	136	1	2210	2	Y	691	682	0		14
							40	4	760	9						
12		3100 N	3791	-0-	691	691	187	1	2696	2	Y	727	734	0		7
							108	4	800	9						
01		3100 N	3894	-0-	794	1485	189	1	2851	2	Y	698	657	0		48
							86	4	768	9						
02		5503 X	4018	-0-	-1485	-0-	337	1	2763	2	Y	747	773	0		22
							96	4	822	9						
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						

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063																
11		2280 N	1991	-0-	-289	-0-	206	1	1493	2	Y	265	265	0		17
							292	9								
12		2511 N	1839	-0-	-672	-0-	191	1	1378	2	Y	245	247	0		15
							270	9								
01		2046 N	1865	-0-	-181	-0-	164	1	1440	2	Y	237	223	0		29
							261	9								
02		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	207	1	1442	2	Y	313	312	0		30
							1	4	344	9						
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								

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001																
11		2550 N	2329	-0-	-221	-0-	231	1	1791	2	Y	279	283	0		18
							307	9								
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								

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686																
11		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	166	1	2927	2	Y	161	165	0		10
							3	4	177	9						
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						

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 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

11		5400 X	2923	-0-	-2477	-0-	364 1	2228 2	Y	301	298 0			9
							331 9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801														

11		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	277 1	3017 2	Y	426	428 0			8
							469 9							
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							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243														

11		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	321 1	4821 2	Y	828	828 0			20
							911 9							
12		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	295 1	4731 2	Y	792	800 0			12
							1 4	871 9						
01		6014 X	4955	-0-	-1059	-0-	300 1	3870 2	Y	698	699 0			11
							17 4	768 9						
02		5626 X	4312	-0-	-1314	-0-	195 1	3457 2	Y	599	595 0			15
							1 4	659 9						
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222														

11		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	416 1	2141 2	Y	736	732 0			18
							810 9							
12		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	549 1	2388 2	Y	801	807 0			12
							881 9							
01		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	513 1	3677 2	Y	1329	1320 0			21
							17 4	1462 9						
02		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	343 1	2026 2	Y	704	707 0			18
							1 4	774 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	208	1	477	2	Y	127	119 0	24
							140	9						
12		782 N	782	-0-	-0-	-0-	217	1	488	2	Y	70	81 0	13
							77	9						
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	142	1	662	2	Y	155	147 0	21
							171	9						
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	69	1	490	2	Y	90	90 0	21
							99	9						
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						

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925														

11		2040 X	1158	-0-	-882	-0-	59	1	845	2	Y	120	123 0	15
							122	4						
12		2108 X	967	-0-	-1141	-0-	61	1	704	2	Y	111	113 0	13
							80	4						
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	79	1	788	2	Y	116	117 0	12
							47	4						
02		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	23	1	1205	2	Y	202	192 0	22
							8	4						
03		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	91	1	1750	2	Y	291	283 0	30
							9	4						
04		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	199	1	2058	2	Y	322	317 0	35
							12	4						

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664														

11		1470 N	1022	-0-	-448	-0-	215	1	719	2	Y	80	93 0	15
							88	9						
12		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	233	1	917	2	Y	137	127 0	25
							151	9						
01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	148	1	875	2	Y	148	153 0	20
							163	9						
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	80	1	822	2	Y	118	111 0	27
							130	9						
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						

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583														

11		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	227	1	1097	2	Y	157	215 0	30
							173	9						
12		2604 X	1570	-0-	-1034	-0-	239	1	1114	2	Y	197	191 0	36
							217	9						
01		2263 N	1919	-0-	-344	-0-	168	1	1408	2	Y	312	305 0	43
							343	9						
02		1450 N	1436	-0-	-14	-0-	90	1	1123	2	Y	203	199 0	47
							223	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	8580 X	1638	-0-	-6942	-0-	87	1	1490	2	Y	54	58 0
						2	4	59	9			3
12	8866 X	1972	-0-	-6894	-0-	99	1	1733	2	Y	97	95 0
						33	4	107	9			5
01	5177 X	2132	-0-	-3045	-0-	99	1	1873	2	Y	102	102 0
						48	4	112	9			5
02	4843 X	823	-0-	-4020	-0-	30	1	731	2	Y	40	43 0
						18	4	44	9			2
03	3193 X	1862	-0-	-1331	-0-	51	1	1711	2	Y	91	89 0
						100	9					4
04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	76	1	2941	2	Y	156	151 0
						2	4	172	9			9

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588												
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	162	1	862	2	Y	66	61 0
						73	9					13
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	183	1	822	2	Y	122	113 0
						134	9					22
01	965 X	965	-0-	-0-	-0-	118	1	687	2	Y	145	147 0
						160	9					20
02	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	82	1	856	2	Y	151	136 0
						166	9					35
03	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	237	1	941	2	Y	203	200 0
						223	9					38
04	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	252	1	937	2	Y	199	208 0
						219	9					29

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211												
11	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	327	1	2077	2	Y	863	862 0
						949	9					10
12	3131 X	2844	-0-	-287	-0-	362	1	1757	2	Y	658	656 0
						1	4	724	9			12
01	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	309	1	1596	2	Y	604	607 0
						1	4	664	9			9
02	3074 X	2683	-0-	-391	-0-	298	1	1609	2	Y	705	682 0
						776	9					21 1
03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	346	1	2470	2	Y	1044	1044 0
						1148	9					11
04	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	308	1	2173	2	Y	868	848 0
						955	9					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	330 1	2402 2	Y	682	685 0		8
							750 9						
12		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	336 1	2885 2	Y	775	769 0		14
							1 4	853 9					
01		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	295 1	2471 2	Y	710	713 0		11
							1 4	781 9					
02		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	309 1	2086 2	Y	713	692 0	21 1	11
							1 4	784 9					
03		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	255 1	2461 2	Y	812	815 0		8
							893 9						
04		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	211 1	2523 2	Y	788	768 0		28
							867 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355													

11		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	253 1	5441 2	Y	546	544 0		16
							601 9						
12		6417 X	5732	-0-	-685	-0-	221 1	4901 2	Y	553	549 0		20
							2 4	608 9					
01		7130 X	2906	-0-	-4224	-0-	162 1	2448 2	Y	269	280 0		9
							296 9						
02		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	501 1	5564 2	Y	572	565 0		16
							629 9						
03		7130 X	4520	-0-	-2610	-0-	321 1	3801 2	Y	362	371 0		7
							398 9						
04		6300 X	1138	-0-	-5162	-0-	397 1	673 2	Y	62	66 0		3
							68 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956													

11		7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	339 1	5674 2	Y	1100	1094 0		27
							1210 9						
12		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	470 1	6043 2	Y	1141	1151 0		17
							1 4	1255 9					
01		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	407 1	4746 2	Y	1173	1171 0		19
							21 4	1290 9					
02		5597 X	5278	-0-	-319	-0-	267 1	3942 2	Y	970	965 0		24
							2 4	1067 9					
03		5983 X	752	-0-	-5231	-0-	177 1	428 2	Y	133	154 0		3
							1 4	146 9					
04		5790 X	2903	-0-	-2887	-0-	393 1	1878 2	Y	573	539 0	29 1	8
							2 4	630 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459													

11		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	301 1	4258 2	Y	1323	1311 0		32
							1455 9						
12		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	308 1	4725 2	Y	1431	1442 0		21
							1 4	1574 9					
01		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	253 1	3938 2	Y	1287	1287 0		21
							18 4	1416 9					
02		5800 X	4205	-0-	-1595	-0-	168 1	3001 2	Y	941	938 0		24
							1 4	1035 9					
03		6603 X	2948	-0-	-3655	-0-	261 1	1874 2	Y	736	744 0		16
							3 4	810 9					
04		6390 X	5294	-0-	-1096	-0-	272 1	3515 2	Y	1365	1293 0	69 1	19
							5 4	1502 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		3450 X	2989	-0-	-461	-0-	349 1	2154 2	Y	442	440	0		11
							486 9							
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061														

11		3570 X	3401	-0-	-169	-0-	309 1	2510 2	Y	529	525	0		16
							582 9							
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							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636														

11		3030 X	1450	-0-	-1580	-0-	83 1	1184 2	Y	166	162	0		51
							183 9							
12		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	154 1	2825 2	Y	718	572	0		197
							6 4	790 9						
01		3038 X	2128	-0-	-910	-0-	80 1	1891 2	Y	121	278	0		40
							24 4	133 9						
02		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	85 1	2168 2	Y	448	376	0		112
							11 4	493 9						
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						

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787														

11		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	219 1	3141 2	Y	377	363	0		117
							1 4	415 9						
12		2821 X	2676	-0-	-145	-0-	127 1	2336 2	Y	189	254	0		52
							5 4	208 9						
01		3844 X	2910	-0-	-934	-0-	102 1	2401 2	Y	342	280	0		114
							31 4	376 9						
02		3596 X	2740	-0-	-856	-0-	95 1	2423 2	Y	191	257	0		48
							12 4	210 9						
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						

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 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
11		5160 X	3753	-0-	-1407	-0-	274 1	2916 2	Y	512	508 0			15
							563 9							
12		5332 X	4109	-0-	-1223	-0-	165 1	3303 2	Y	582	576 0			21
							1 4	640 9						
01		4619 X	3085	-0-	-1534	-0-	117 1	2499 2	Y	426	433 0			14
							469 9							
02		4321 X	4023	-0-	-298	-0-	368 1	3109 2	Y	496	496 0			14
							546 9							
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987														
11		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	310 1	5231 2	Y	787	770 0			23
							866 9							
12		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	296 1	3124 2	Y	472	478 0			17
							1 4	519 9						
01		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	280 1	5358 2	Y	782	774 0			25
							860 9							
02		15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	484 1	12876 2	Y	1761	1737 0			49
							1937 9							
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588														
11		3840 X	2809	-0-	-1031	-0-	261 1	2271 2	Y	252	251 0			7
							277 9							
12		4123 X	2814	-0-	-1309	-0-	162 1	2361 2	Y	264	262 0			9
							1 4	290 9						
01		4123 X	2104	-0-	-2019	-0-	207 1	1695 2	Y	184	187 0			6
							202 9							
02		3857 X	3661	-0-	-196	-0-	448 1	2892 2	Y	292	290 0			8
							321 9							
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							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863														
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 1		Y	-0-				-0-
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-

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	368 1	3255 2	Y	580	581 0		14
							638 9						
12		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	340 1	4347 2	Y	756	759 0		11
							1 4	832 9					
01		4681 X	4277	-0-	-404	-0-	329 1	3260 2	Y	612	613 0		10
							15 4	673 9					
02		4379 X	3698	-0-	-681	-0-	195 1	2923 2	Y	526	523 0		13
							1 4	579 9					
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					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829													
11		3510 X	2467	-0-	-1043	-0-	291 1	1851 2	Y	295	293 0		9
							325 9						
12		3627 X	1905	-0-	-1722	-0-	147 1	1494 2	Y	240	240 0		9
							264 9						
01		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	179 1	3831 2	Y	593	583 0		19
							652 9						
02		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	449 1	2267 2	Y	329	339 0		9
							362 9						
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					

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572													
11		3240 X	1605	-0-	-1635	-0-	219 1	1175 2	Y	192	189 0	2 1	2
							211 9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392													
11		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	574 1	2023 2	Y	54	49 0	4 1	1
							4 4	59 9					
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						

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

11		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	313 1	6671 2	Y	902	889 0		27
							992 9						
12		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	294 1	6387 2	Y	866	862 0		31
							2 4	953 9					
01		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	261 1	5628 2	Y	885	887 0		29
							974 9						
02		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	361 1	5296 2	Y	842	848 0		23
							926 9						
03		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	280 1	5946 2	Y	875	882 0		16
							963 9						
04		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	281 1	6140 2	Y	885	855 0		46
							1 4	974 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834													
11		4320 X	2686	-0-	-1634	-0-	310 1	2046 2	Y	300	303 0		9
							330 9						
12		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	250 1	4564 2	Y	671	656 0		24
							1 4	738 9					
01		6014 X	3271	-0-	-2743	-0-	236 1	2625 2	Y	373	385 0		12
							410 9						
02		5626 X	874	-0-	-4752	-0-	428 1	389 2	Y	52	63 0		1
							57 9						
03		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	377 1	5564 2	Y	686	674 0		13
							755 9						
04		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	429 1	4970 2	Y	599	581 0		31
							1 4	659 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178													
11		3570 X	3433	-0-	-137	-0-	229 1	2760 2	Y	396	396 0		8
							8 4	436 9					
12		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	245 1	2896 2	Y	422	422 0		8
							5 4	464 9					
01		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	264 1	2745 2	Y	424	422 0		10
							5 4	466 9					
02		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	249 1	2173 2	Y	340	343 0		7
							1 4	374 9					
03		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	162 1	3475 2	Y	505	502 0		10
							10 4	556 9					
04		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	165 1	2952 2	Y	367	368 0		9
							8 4	404 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976													
11		4920 X	4713	-0-	-207	-0-	278 1	4106 2	Y	299	297 0		9
							329 9						
12		11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	328 1	9952 2	Y	727	710 0		26
							3 4	800 9					
01		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	248 1	6224 2	Y	440	452 0		14
							484 9						
02		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	378 1	6042 2	Y	400	403 0		11
							440 9						
03		8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	321 1	7733 2	Y	474	476 0		9
							521 9						
04		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	332 1	5538 2	Y	332	324 0		17
							1 4	365 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	247 1	5448 2	Y	426	419 0		13
							469 9						
12		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	241 1	7768 2	Y	610	601 0		22
							2 4	671 9					
01		6231 X	5336	-0-	-895	-0-	182 1	4757 2	Y	361	371 0		12
							397 9						
02		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	304 1	6578 2	Y	467	466 0		13
							514 9						
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						

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882													
11		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	174 1	2173 2	Y	672	733 0		129
							739 9						
12		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	189 1	1573 2	Y	505	542 0		92
							556 9						
01		4185 X	1981	-0-	-2204	-0-	135 1	1462 2	Y	349	393 0		48
							384 9						
02		2987 X	1723	-0-	-1264	-0-	86 1	1339 2	Y	271	256 0		63
							298 9						
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867													
11		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	303 1	3556 2	Y	831	828 0		20
							914 9						
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	50 1	14
							5 4	1098 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226													
11		6000 X	3194	-0-	-2806	-0-	213 1	2548 2	Y	394	393 0		12
							433 9						
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					

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		3300 X	3011	-0-	-289	-0-	136 1	2267 2	Y	550	549 0		18
							3 4	605 9					
12		3410 X	3028	-0-	-382	-0-	203 1	2190 2	Y	570	567 0		21
							8 4	627 9					
01		3131 X	2359	-0-	-772	-0-	151 1	1716 2	Y	440	444 0		17
							8 4	484 9					
02		2929 X	2229	-0-	-700	-0-	123 1	1633 2	Y	428	428 0		17
							2 4	471 9					
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497													
11		3270 X	2900	-0-	-370	-0-	125 1	2179 2	Y	539	538 0		18
							3 4	593 9					
12		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	223 1	2660 2	Y	704	696 0		26
							10 4	774 9					
01		3193 X	1069	-0-	-2124	-0-	64 1	776 2	Y	205	223 0		8
							3 4	226 9					
02		2987 X	1701	-0-	-1286	-0-	111 1	1224 2	Y	332	327 0		13
							1 4	365 9					
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094													
11		6540 X	3065	-0-	-3475	-0-	184 1	2467 2	Y	370	369 0		8
							7 4	407 9					
12		6758 X	4734	-0-	-2024	-0-	212 1	3869 2	Y	587	584 0		11
							7 4	646 9					
01		5642 X	4417	-0-	-1225	-0-	225 1	3555 2	Y	573	571 0		13
							7 4	630 9					
02		5278 X	3458	-0-	-1820	-0-	177 1	2781 2	Y	454	457 0		10
							1 4	499 9					
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					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063													
11		3570 X	2846	-0-	-724	-0-	307 1	2105 2	Y	387	414 1		23
							8 4	426 9					
12		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	255 1	3056 2	Y	523	478 1		68
							11 4	575 9					
01		3286 X	2110	-0-	-1176	-0-	193 1	1617 2	Y	264	313 1		19
							10 4	290 9					
02		3074 X	1962	-0-	-1112	-0-	204 1	1402 2	Y	324	320 1		23
							356 9						
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						

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		4178 X	3426	-0-	-752	-0-	31 1	3159 2	Y	212	213	0		19
							3 4	233 9						
12		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	28 1	3545 2	Y	284	285	0		18
							1 4	312 9						
01		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	45 1	4484 2	Y	351	340	0		29
							386 9							
02		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	26 1	3352 2	Y	263	270	0		22
							21 4	289 9						
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065														
11		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	123 1	4989 2	Y	250	280	0		22
							5 4	275 9						
12		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	37 1	4885 2	Y	294	297	0		19
							1 4	323 9						
01		6696 X	4693	-0-	-2003	-0-	48 1	4274 2	Y	337	328	0		28
							371 9							
02		6264 X	4950	-0-	-1314	-0-	34 1	4462 2	Y	387	382	0		33
							28 4	426 9						
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							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268														
11		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	217 1	6300 2	Y	714	696	0		64
							6 4	785 9						
12		10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	226 1	8573 2	Y	1214	1200	0		78
							2 4	1335 9						
01		8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	244 1	7164 2	Y	1264	1236	0		106
							1390 9							
02		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	255 1	7001 2	Y	1228	1230	0		104
							44 4	1351 9						
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							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246														
11		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	25 1	888 2	Y	105	106	0		4
							116 9							
12		1116 N	844	-0-	-272	-0-	16 1	712 2	Y	102	103	0		3
							4 4	112 9						
01		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	42 1	2100 2	Y	229	222	0		10
							24 4	252 9						
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	21 1	749 2	Y	90	97	0		3
							8 4	99 9						
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						

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	173 1	7381 2	Y	345	385 0	31
						7 4	380 9				
12	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	44 1	5751 2	Y	309	320 0	20
						1 4	340 9				
01	8308 X	5744	-0-	-2564	-0-	53 1	5364 2	Y	297	292 0	25
						327 9					
02	7772 X	4246	-0-	-3526	-0-	47 1	3924 2	Y	228	234 0	19
						24 4	251 9				
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					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	302 1	171 2	Y	59	54 0	5
						65 9					
12	558 N	518	-0-	-40	-0-	277 1	168 2	Y	66	68 0	3
						73 9					
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	192 1	368 2	Y	144	135 0	12
						158 9					
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	154 1	281 2	Y	108	111 0	9
						119 9					
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					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

11	1170 N	267	-0-	-903	-0-	267 1		Y	-0-	1 0	-0-
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	39 1	4088 2	Y	194	200 0	17
						4 4	213 9				
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	150 1	4133 2	Y	562	558 0		50
							4 4	618 9					
12		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	35 1	4555 2	Y	719	723 0		46
							1 4	791 9					
01		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	41 1	4190 2	Y	487	492 0		41
							536 9						
02		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	30 1	4023 2	Y	460	462 0		39
							25 4	506 9					
03		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	32 1	4246 2	Y	473	475 0		37
							520 9						
04		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	27 1	3946 2	Y	444	444 0		37
							488 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029													
11		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	176 1	1093 2	Y	190	189 0		17
							1 4	209 9					
12		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	299 1	1692 2	Y	339	334 0		22
							373 9						
01		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	263 1	2137 2	Y	350	343 0		29
							385 9						
02		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	77 1	1587 2	Y	257	264 0		22
							10 4	283 9					
03		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	73 1	1697 2	Y	267	268 0		21
							294 9						
04		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	65 1	1541 2	Y	244	245 0		20
							268 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610													
11		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	53 1	5575 2	Y	601	593 0		54
							5 4	661 9					
12		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	41 1	5303 2	Y	658	670 0		42
							1 4	724 9					
01		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	50 1	5062 2	Y	545	541 0		46
							600 9						
02		5046 X	4843	-0-	-203	-0-	32 1	4275 2	Y	463	470 0		39
							27 4	509 9					
03		5394 X	5080	-0-	-314	-0-	34 1	4521 2	Y	477	479 0		37
							525 9						
04		5220 X	4676	-0-	-544	-0-	28 1	4160 2	Y	444	444 0		37
							488 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986													
11		9360 X	6912	-0-	-2448	-0-	114 1	6338 2	Y	413	427 0		37
							6 4	454 9					
12		9672 X	7294	-0-	-2378	-0-	51 1	6670 2	Y	520	524 0		33
							1 4	572 9					
01		8959 X	8649	-0-	-310	-0-	78 1	7921 2	Y	591	575 0		49
							650 9						
02		8381 X	7687	-0-	-694	-0-	53 1	7021 2	Y	517	522 0		44
							44 4	569 9					
03		8959 X	8063	-0-	-896	-0-	55 1	7424 2	Y	531	534 0		41
							584 9						
04		8370 X	7796	-0-	-574	-0-	49 1	7176 2	Y	519	517 0		43
							571 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	75 1	854 2	Y	62	62 0		6
							1 4	68 9					
12		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	94 1	1191 2	Y	103	102 0		7
							113 9						
01		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	85 1	1109 2	Y	118	115 0		10
							130 9						
02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	97 1	1033 2	Y	120	120 0		10
							6 4	132 9					
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						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156													
11		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	33 1	3504 2	Y	303	300 0		27
							3 4	333 9					
12		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	29 1	3790 2	Y	393	395 0		25
							1 4	432 9					
01		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	34 1	3433 2	Y	250	254 0		21
							275 9						
02		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	26 1	3392 2	Y	229	231 0		19
							21 4	252 9					
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						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640													
11		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	36 1	3828 2	Y	350	343 0		31
							4 4	385 9					
12		4030 X	3835	-0-	-195	-0-	26 1	3399 2	Y	372	379 0		24
							1 4	409 9					
01		3658 X	3647	-0-	-11	-0-	32 1	3242 2	Y	339	335 0		28
							373 9						
02		4118 X	3383	-0-	-735	-0-	23 1	3000 2	Y	310	312 0		26
							19 4	341 9					
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						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582													
11		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	305 1	6278 2	Y	541	537 0		16
							595 9						
12		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	296 1	6473 2	Y	540	537 0		19
							2 4	594 9					
01		7750 X	5220	-0-	-2530	-0-	262 1	4619 2	Y	308	317 0		10
							339 9						
02		7250 X	6944	-0-	-306	-0-	381 1	6142 2	Y	383	382 0		11
							421 9						
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					

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	323 1	6281 2	Y	463	458 0		14
							509 9						
12		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	314 1	6136 2	Y	443	441 0		16
							2 4	487 9					
01		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	272 1	4951 2	Y	245	253 0		8
							270 9						
02		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	391 1	4393 2	Y	210	212 0		6
							231 9						
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					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665													

11		38 X	-0-	-0-	-38	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910													

11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 1		Y	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682													

11		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	365 1	2277 2	Y	76	75 0		2
							84 9						
12		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	420 1	1954 2	Y	66	66 0		2
							1 4	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						

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098													

11		10050 X	5393	-0-	-4657	-0-	336 1	4174 2	Y	803	744 0	52 1	13
							883 9						
12		10385 X	4292	-0-	-6093	-0-	325 1	3473 2	Y	449	454 0		8
							494 9						
01		6603 X	5137	-0-	-1466	-0-	350 1	4125 2	Y	602	591 0		19
							662 9						
02		5597 X	5352	-0-	-245	-0-	385 1	4301 2	Y	605	605 0		19
							666 9						
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						

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	3000 X	2008	-0-	-992	-0-	269 1 1298 9	441 2	Y	1180	1208 0	91			
12	3100 X	1651	-0-	-1449	-0-	275 1 1025 9	351 2	Y	932	979 0	44			
01	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	187 1 1547 9	539 2	Y	1406	1333 0	117			
02	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	162 1 1276 9	453 2	Y	1160	1176 0	101			
03	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	253 1 1579 9	537 2	Y	1435	1441 0	95			
04	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	266 1 1393 9	503 2	Y	1266	1285 0	76			

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	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													
11	2940 X	1877	-0-	-1063	-0-	236 1 239 9	1402 2	Y	217	224 0	17		
12	3038 X	1781	-0-	-1257	-0-	229 1 209 9	1343 2	Y	190	198 0	9		
01	3038 X	1554	-0-	-1484	-0-	155 1 188 9	1211 2	Y	171	166 0	14		
02	2001 X	1409	-0-	-592	-0-	120 1 172 9	1117 2	Y	156	156 0	14		
03	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	221 1 1 4	2620 2 416 9	Y	378	367 0	25		
04	1890 X	1705	-0-	-185	-0-	220 1 1 4	1290 2 194 9	Y	176	190 0	11		

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608													
11	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	296 1 1057 9	6453 2	Y	961	951 0	28		
12	16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	335 1 4 4	13473 2 2217 9	Y	2015	1971 0	72		
01	7068 X	6997	-0-	-71	-0-	244 1 926 9	5827 2	Y	842	887 0	27		
02	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	380 1 881 9	5912 2	Y	801	806 0	22		
03	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	300 1 862 9	6252 2	Y	784	791 0	15		
04	6840 X	6267	-0-	-573	-0-	306 1 1 4	5252 2 708 9	Y	644	625 0	34		

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 PROD	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

11		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	279	1	2062	2	Y	233	242	0	18
							256	9							
12		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	271	1	1911	2	Y	168	178	0	8
							185	9							
01		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	184	1	1833	2	Y	156	151	0	13
							172	9							
02		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	144	1	1781	2	Y	149	149	0	13
							164	9							
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					

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936															
11		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	230	1	2195	2	Y	275	295	0	10
							303	9							
12		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	374	1	3432	2	Y	634	620	0	24
							697	9							
01		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	294	1	2919	2	Y	367	371	0	20
							3	4	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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448															
11		8970 X	6074	-0-	-2896	-0-	275	1	5183	2	Y	560	569	0	43
							616	9							
12		9269 X	6253	-0-	-3016	-0-	286	1	5527	2	Y	399	423	0	19
							1	4	439	9					
01		7068 X	5980	-0-	-1088	-0-	209	1	5353	2	Y	379	366	0	32
							1	4	417	9					
02		6612 X	5333	-0-	-1279	-0-	198	1	4770	2	Y	331	334	0	29
							1	4	364	9					
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					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589															
11		9810 X	6153	-0-	-3657	-0-	280	1	5268	2	Y	550	565	0	43
							605	9							
12		10137 X	5818	-0-	-4319	-0-	285	1	5099	2	Y	394	418	0	19
							1	4	433	9					
01		8184 X	5392	-0-	-2792	-0-	193	1	4810	2	Y	353	343	0	29
							1	4	388	9					
02		7047 X	4399	-0-	-2648	-0-	155	1	3931	2	Y	284	288	0	25
							1	4	312	9					
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					

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	122 1	9706 2	Y	671	695 0		52
							1 4	738 9					
12		11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	100 1	10836 2	Y	856	867 0		41
							1 4	942 9					
01		11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	90 1	10643 2	Y	869	838 0		72
							2 4	956 9					
02		11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	85 1	10620 2	Y	838	837 0		73
							2 4	922 9					
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					

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151													
11		12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	415 1	10336 2	Y	1703	1716 0		45
							6 4	1873 9					
12		12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	379 1	10635 2	Y	1431	1428 0		48
							17 4	1574 9					
01		9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	282 1	8166 2	Y	771	785 0		34
							197 4	848 9					
02		9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	361 1	7678 2	Y	1291	1277 0		48
							111 4	1420 9					
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					

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459													
11		9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	282 1	6984 2	Y	1826	1824 0		49
							4 4	2009 9					
12		9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	281 1	7343 2	Y	1566	1563 0		52
							11 4	1723 9					
01		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	228 1	6057 2	Y	907	919 0		40
							146 4	998 9					
02		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	272 1	5827 2	Y	1554	1537 0		57
							84 4	1709 9					
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					

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646													
11		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	367 1	4070 2	Y	648	646 0		17
							2 4	713 9					
12		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	366 1	4763 2	Y	791	782 0		26
							7 4	870 9					
01		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	349 1	4582 2	Y	573	574 0		25
							111 4	630 9					
02		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	359 1	4508 2	Y	1004	992 0		37
							65 4	1104 9					
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					

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

11		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	340 1	2997 2	Y	110	110 0		3
							2 4	121 9					
12		4247 X	3599	-0-	-648	-0-	343 1	2696 2	Y	505	491 0		17
							4 4	556 9					
01		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	309 1	4293 2	Y	708	694 0		31
							104 4	779 9					
02		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	193 1	2598 2	Y	764	767 0		28
							37 4	840 9					
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					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366													

11		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	149 1	2860 2	Y	412	410 0		8
							8 4	453 9					
12		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	185 1	3584 2	Y	523	522 0		9
							6 4	575 9					
01		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	198 1	3738 2	Y	580	576 0		13
							7 4	638 9					
02		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	188 1	2971 2	Y	467	470 0		10
							1 4	514 9					
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					

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260													

11		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	301 1	6412 2	Y	872	874 0		23
							4 4	959 9					
12		8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	298 1	7196 2	Y	800	796 0		27
							11 4	880 9					
01		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	252 1	7600 2	Y	592	593 0		26
							184 4	651 9					
02		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	277 1	5019 2	Y	697	697 0		26
							72 4	767 9					
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					

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501													

11		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	376 1	4189 2	Y	211	223 0		65
							13 4	232 9					
12		4650 X	4598	-0-	-52	-0-	156 1	4182 2	Y	184	244 0		5
							58 4	202 9					
01		4278 X	3849	-0-	-429	-0-	127 1	3534 2	Y	142	145 0		2
							32 4	156 9					
02		4002 X	3673	-0-	-329	-0-	214 1	3304 2	Y	130	130 0		2
							12 4	143 9					
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					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1830 N	734	-0-	-1096	-0-	281	1	449	2	Y	3	7	0		1
						1	4	3	9						
12	3100 N	3719	-0-	619	619	191	1	3456	2	Y	22	22	0		1
						48	4	24	9						
01	2314 N	1695	-0-	-619	-0-	131	1	1541	2	Y	8	9	0		-0-
						14	4	9	9						
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	207	1	1354	2	Y	8	8	0		-0-
						5	4	9	9						
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						
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920															
11	1680 N	1654	-0-	-26	-0-	404	1	1217	2	Y	26	43	0		8
						4	4	29	9						
12	2387 N	647	-0-	-1740	-0-	179	1	458	2	Y	4	12	0		-0-
						6	4	4	9						
01	2387 N	274	-0-	-2113	-0-	147	1	125	2	Y	1	1	0		-0-
						1	4	1	9						
02	1595 N	825	-0-	-770	-0-	353	1	467	2	Y	3	3	0		-0-
						2	4	3	9						
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						
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140															
11	2610 N	1389	-0-	-1221	-0-	403	1	911	2	Y	65	81	0		20
						3	4	72	9						
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						
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082															
11	1740 N	4	-0-	-1736	-0-	4	1			Y	-0-				-0-
12	1054 N	3	-0-	-1051	-0-	3	1			Y	-0-				-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	Y	-0-				-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	2	1	1	2	Y	-0-				-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
04	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		4830 X	2634	-0-	-2196	-0-	332	1	2059	2	Y	215	308 0	67
							6	4	237	9				
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				

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722														
11		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-		-0-
12		1860 X	7	-0-	-1853	-0-	7	1			Y	-0-		-0-
01		3565 X	7	-0-	-3558	-0-	7	1			Y	-0-		-0-
02		522 X	464	-0-	-58	-0-	237	1	214	2	Y	11	11 0	-0-
							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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214														
11		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-		-0-
12		1457 N	4	-0-	-1453	-0-	4	1			Y	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188														
11		6300 X	2105	-0-	-4195	-0-	187	1	1804	2	Y	98	68 0	30
							6	4	108	9				
12		6510 X	5927	-0-	-583	-0-	108	1	5458	2	Y	259	282 0	7
							76	4	285	9				
01		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	93	1	6175	2	Y	268	271 0	4
							56	4	295	9				
02		7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	383	1	6530	2	Y	277	277 0	4
							24	4	305	9				
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				

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
 BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6540 X	6427	-0-	-113	-0-	256	1	4578	2	Y	1448	1431	0	100	
						1593	9								
12	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	279	1	4992	2	Y	1465	1433	0	132	
						1612	9								
01	6541 X	5856	-0-	-685	-0-	241	1	4225	2	Y	1247	1296	0	83	
						18	4	1372	9						
02	6119 X	115	-0-	-6004	-0-	59	1	47	2	Y	8	90	0	1	
						9	9								
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								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

11	4740 X	4670	-0-	-70	-0-	3282	2	1388	9	Y	1262	1273	0	87	
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								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

11	870 X	1	-0-	-869	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
12	93 X	2	-0-	-91	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

11	840 N	9	-0-	-831	-0-	9	1			Y	-0-			-0-	
12	806 N	9	-0-	-797	-0-	9	1			Y	-0-			-0-	
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			Y	-0-			-0-	
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	1			Y	-0-			-0-	
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-	
04	3000 N	3297	-0-	297	297	220	1	2869	2	Y	184	181	0	3	
						6	4	202	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029														
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

11		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	125	1	1190	2	Y	753	767 0	28
							828	9						
12		1023 N	738	-0-	-285	-0-	62	1	566	2	Y	100	124 0	4
							110	9						
01		3100 N	3607	-0-	507	507	155	1	1539	2	Y	1737	1647 0	94
							2	4	1911	9				
02		2900 N	3623	-0-	723	1230	162	1	1483	2	Y	1798	1811 0	81
							1978	9						
*03		3100 N	3194	-0-	94	1324	205	1	1313	2	Y	1521	1551 0	51
							3	4	1673	9				
04		2973 X	1649	-0-	-1324	-0-	97	1	842	2	Y	645	671 0	25
							710	9						

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378														

11		10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	9654	2	1	4	Y	655	650 0	45
							721	9						
12		10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	9785	2	1	4	Y	582	575 0	52
							640	9						
01		9703 X	9499	-0-	-204	-0-	8739	2	38	4	Y	656	664 0	44
							722	9						
02		10034 X	2048	-0-	-7986	-0-	1070	2	1	4	Y	888	849 0	83
							977	9						
03		10726 X	8916	-0-	-1810	-0-	8262	2	17	4	Y	579	622 0	40
							637	9						
04		10380 X	8592	-0-	-1788	-0-	7996	2	48	4	Y	498	478 0	60
							548	9						

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572														

11		12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	644	1	10289	2	Y	1158	1089 0	76 1 19
							1274	9						
12		12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	647	1	10933	2	Y	1143	1143 0	19
							1257	9						
01		11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	611	1	9960	2	Y	756	751 0	24
							832	9						
02		11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	733	1	9760	2	Y	829	827 0	26
							912	9						
03		11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	893	1	9599	2	Y	784	783 0	27
							862	9						
04		12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	949	1	10629	2	Y	667	674 0	20
							734	9						

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455														

11		9720 X	6749	-0-	-2971	-0-	489	1	5610	2	Y	591	554 0	39 1 10
							650	9						
12		10044 X	7879	-0-	-2165	-0-	513	1	6664	2	Y	638	637 0	11
							702	9						
01		9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	595	1	8299	2	Y	555	548 0	18
							611	9						
02		7453 X	7363	-0-	-90	-0-	609	1	6253	2	Y	455	459 0	14
							501	9						
03		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	789	1	6937	2	Y	486	483 0	17
							535	9						
04		9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	735	1	8021	2	Y	431	435 0	13
							474	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11		7080 X	6801	-0-	-279	-0-	513	1	5364	2	Y	840	791	0	55 1 14
							924	9							
12		7936 X	7102	-0-	-834	-0-	503	1	5795	2	Y	731	733	0	12
							804	9							
01		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	441	1	5077	2	Y	564	558	0	18
							620	9							
02		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	532	1	4953	2	Y	631	629	0	20
							694	9							
03		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	679	1	5063	2	Y	620	619	0	21
							682	9							
04		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	695	1	6664	2	Y	628	630	0	19
							691	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616															
11		9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	569	1	7549	2	Y	862	812	0	57 1 14
							948	9							
12		9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	582	1	8398	2	Y	870	869	0	15
							957	9							
01		8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	546	1	7738	2	Y	400	402	0	13
							440	9							
02		8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	629	1	7446	2	Y	406	406	0	13
							447	9							
03		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	778	1	7998	2	Y	419	418	0	14
							461	9							
04		10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	740	1	8955	2	Y	361	364	0	11
							397	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436															
11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	346	1	342	2	Y	292	275	0	19 1 5
							321	9							
12		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	334	1	529	2	Y	366	365	0	6
							403	9							
01		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	356	1	817	2	Y	248	246	0	8
							273	9							
02		667 N	534	-0-	-133	-0-	350	1	137	2	Y	43	50	0	1
							47	9							
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	457	1	498	2	Y	153	149	0	5
							168	9							
04		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	474	1	607	2	Y	143	144	0	4
							157	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525															
11		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	469	1	4327	2	Y	743	697	0	49 1 12
							817	9							
12		4867 X	3676	-0-	-1191	-0-	261	1	2891	2	Y	476	480	0	8
							524	9							
01		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	201	1	3087	2	Y	435	429	0	14
							479	9							
02		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	389	1	4521	2	Y	740	731	0	23
							814	9							
03		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	639	1	4801	2	Y	757	754	0	26
							833	9							
04		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	600	1	4096	2	Y	496	507	0	15
							546	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		10500 X	10288	-0-	-212	-0-	580 1	8716 2	Y	902	846 0	59 1	15	
							992 9							
12		11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	607 1	9880 2	Y	914	914 0		15	
							1005 9							
01		10416 X	10209	-0-	-207	-0-	568 1	8942 2	Y	635	630 0		20	
							699 9							
02		9744 X	9362	-0-	-382	-0-	617 1	8035 2	Y	645	645 0		20	
							710 9							
03		10416 X	9880	-0-	-536	-0-	776 1	8391 2	Y	648	646 0		22	
							713 9							
04		11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	839 1	10468 2	Y	621	625 0		18	
							683 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758														

11		5190 X	4992	-0-	-198	-0-	557 1	3482 2	Y	860	787 0	68 1	11	
							7 4	946 9						
12		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	636 1	3680 2	Y	1041	1041 0		11	
							4 4	1145 9						
01		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	637 1	4616 2	Y	1276	1259 0		28	
							5 4	1404 9						
02		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	771 1	3468 2	Y	969	975 0		22	
							3 4	1066 9						
03		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	806 1	3623 2	Y	926	930 0		18	
							7 4	1019 9						
04		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	777 1	3279 2	Y	844	851 0		11	
							928 9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698														

11		7440 X	6564	-0-	-876	-0-	629 1	4690 2	Y	1124	1029 0	89 1	15	
							9 4	1236 9						
12		7657 X	6323	-0-	-1334	-0-	665 1	4469 2	Y	1076	1080 0		11	
							5 4	1184 9						
01		5890 X	4712	-0-	-1178	-0-	486 1	3352 2	Y	792	785 0		18	
							3 4	871 9						
02		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	780 1	3979 2	Y	949	946 0		21	
							3 4	1044 9						
03		5890 X	5274	-0-	-616	-0-	753 1	3638 2	Y	796	801 0		16	
							7 4	876 9						
04		5700 X	5186	-0-	-514	-0-	756 1	3565 2	Y	785	790 0		11	
							1 4	864 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670														

11		4500 X	4281	-0-	-219	-0-	479 1	2848 2	Y	863	790 0	69 1	11	
							5 4	949 9						
12		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	519 1	2888 2	Y	968	969 0		10	
							3 4	1065 9						
01		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	462 1	3085 2	Y	747	740 0		17	
							3 4	822 9						
02		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	544 1	2079 2	Y	474	480 0		11	
							2 4	521 9						
03		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	824 1	3732 2	Y	779	775 0		15	
							7 4	857 9						
04		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	670 1	2603 2	Y	547	555 0		7	
							602 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

11		12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	207 1	10772 2	Y	1373	1351	0	123
							10 4	1510 9					
12		11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	240 1	9554 2	Y	1458	1487	0	94
							2 4	1604 9					
01		11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	230 1	10050 2	Y	1466	1437	0	123
							1 4	1613 9					
02		9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	226 1	8236 2	Y	1184	1207	0	100
							51 4	1302 9					
03		9269 X	3777	-0-	-5492	-0-	222 1	3080 2	Y	432	498	0	34
							475 9						
04		8970 X	269	-0-	-8701	-0-	269 1		Y	-0-	34	0	-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651													
11		5130 X	4694	-0-	-436	-0-	583 1	3259 2	Y	769	704	0	61 1 10
							6 4	846 9					
12		5301 X	4653	-0-	-648	-0-	630 1	3002 2	Y	925	925	0	10
							3 4	1018 9					
01		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	697 1	4926 2	Y	1408	1387	0	31
							5 4	1549 9					
02		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	899 1	4129 2	Y	1187	1191	0	27
							3 4	1306 9					
03		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	844 1	3570 2	Y	938	947	0	18
							6 4	1032 9					
04		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	843 1	3523 2	Y	934	939	0	13
							1 4	1027 9					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007													
11		11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	98 1	10361 2	Y	822	811	0	74
							10 4	904 9					
12		11408 X	11341	-0-	-67	-0-	77 1	10055 2	Y	1097	1101	0	70
							2 4	1207 9					
01		11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	122 1	10341 2	Y	1005	991	0	84
							1 4	1106 9					
02		11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	155 1	10080 2	Y	942	946	0	80
							63 4	1036 9					
03		11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	159 1	10523 2	Y	957	962	0	75
							1053 9						
04		10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	149 1	9761 2	Y	895	896	0	74
							985 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346													
11		9780 X	8093	-0-	-1687	-0-	114 1	7229 2	Y	681	698	0	53
							1 4	749 9					
12		10106 X	9056	-0-	-1050	-0-	154 1	8076 2	Y	750	767	0	36
							1 4	825 9					
01		11160 X	8432	-0-	-2728	-0-	133 1	7574 2	Y	658	639	0	55
							1 4	724 9					
02		9657 X	7222	-0-	-2435	-0-	124 1	6505 2	Y	538	546	0	47
							1 4	592 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		5460 X	4024	-0-	-1436	-0-	453 1	2494 2	Y	405	430 1		20
							631 4	446 9					
12		5642 X	5242	-0-	-400	-0-	454 1	4261 2	Y	356	351 1		25
							135 4	392 9					
01		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	418 1	4679 2	Y	399	375 1		49
							117 4	439 9					
02		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	321 1	4590 2	Y	414	403 1		60
							83 4	455 9					
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					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606													
11		4440 X	3712	-0-	-728	-0-	404 1	2339 2	Y	343	378 1		17
							592 4	377 9					
12		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	390 1	4185 2	Y	327	321 1		23
							132 4	360 9					
01		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	360 1	4201 2	Y	341	322 1		42
							105 4	375 9					
02		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	271 1	4377 2	Y	374	362 1		54
							79 4	411 9					
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					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606													
11		4710 X	2866	-0-	-1844	-0-	488 1	1558 2	Y	387	406 1		19
							394 4	426 9					
12		4402 X	3754	-0-	-648	-0-	505 1	2778 2	Y	348	343 1		24
							88 4	383 9					
01		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	468 1	4308 2	Y	552	508 1		68
							108 4	607 9					
02		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	366 1	2769 2	Y	374	388 1		54
							50 4	411 9					
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					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199													
11		7110 X	6682	-0-	-428	-0-	165 1	5907 2	Y	554	581 0		43
							1 4	609 9					
12		7347 X	6930	-0-	-417	-0-	161 1	5973 2	Y	723	732 0		34
							1 4	795 9					
01		7068 X	6357	-0-	-711	-0-	116 1	5593 2	Y	588	573 0		49
							1 4	647 9					
02		6612 X	5707	-0-	-905	-0-	105 1	5071 2	Y	482	489 0		42
							1 4	530 9					
03		7068 X	6124	-0-	-944	-0-	153 1	5384 2	Y	533	540 0		35
							1 4	586 9					
04		6720 X	5691	-0-	-1029	-0-	151 1	5022 2	Y	469	476 0		28
							2 4	516 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

11		6660 X	6381	-0-	-279	-0-	253 1	5289 2	Y	763	774 0			59
							839 9							
12		6882 X	5928	-0-	-954	-0-	251 1	4969 2	Y	643	672 0			30
							1 4	707 9						
01		7254 X	5625	-0-	-1629	-0-	194 1	4843 2	Y	534	520 0			44
							1 4	587 9						
02		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	179 1	5421 2	Y	530	528 0			46
							1 4	583 9						
03		6603 X	5083	-0-	-1520	-0-	243 1	4351 2	Y	444	460 0			30
							1 4	488 9						
04		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	83 1	6950 2	Y	667	657 0			40
							3 4	734 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472														

11		9780 X	7383	-0-	-2397	-0-	128 1	6664 2	Y	532	570 0			48
							6 4	585 9						
12		9982 X	7699	-0-	-2283	-0-	201 1	6784 2	Y	648	654 0			42
							1 4	713 9						
01		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	197 1	6009 2	Y	549	545 0			46
							604 9							
02		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	173 1	6110 2	Y	551	550 0			47
							38 4	606 9						
03		8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	186 1	7615 2	Y	667	662 0			52
							734 9							
04		10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	198 1	9783 2	Y	866	846 0			72
							953 9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917														

11		9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	197 1	7882 2	Y	1426	1395 0	36 1		14
							127 4	1569 9						
12		9207 X	7809	-0-	-1398	-0-	194 1	6242 2	Y	1136	1131 0			19
							123 4	1250 9						
01		8401 X	6933	-0-	-1468	-0-	157 1	5483 2	Y	1077	1078 0			18
							108 4	1185 9						
02		7859 X	7599	-0-	-260	-0-	172 1	6080 2	Y	1185	1176 0			27
							43 4	1304 9						
03		8401 X	7708	-0-	-693	-0-	200 1	6269 2	Y	1121	1018 0	106 1		24
							6 4	1233 9						
04		8130 X	4980	-0-	-3150	-0-	181 1	3939 2	Y	743	743 0			24
							43 4	817 9						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915														

11		9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	213 1	7999 2	Y	1433	1400 0	36 1		14
							129 4	1576 9						
12		9672 X	9026	-0-	-646	-0-	216 1	7235 2	Y	1302	1295 0			21
							143 4	1432 9						
01		9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	178 1	7496 2	Y	1353	1351 0			23
							148 4	1488 9						
02		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	192 1	6384 2	Y	1129	1126 0			26
							45 4	1242 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		5280 X	4756	-0-	-524	-0-	266 1	3148 2	Y	496	524 1		24
							796 4	546 9					
12		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	239 1	5089 2	Y	398	394 1		28
							161 4	438 9					
01		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	225 1	4845 2	Y	386	366 1		48
							121 4	425 9					
02		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	211 1	4427 2	Y	371	365 1		54
							80 4	408 9					
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					

STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330													

11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	77 1	978 2	Y	256	300 0		10
							282 9						
12		1333 N	843	-0-	-490	-0-	63 1	755 2	Y	23	32 0		1
							25 9						
01		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	110 1	1385 2	Y	349	331 0		19
							2 4	384 9					
02		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	90 1	1063 2	Y	281	287 0		13
							309 9						
*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						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815													

11		6840 X	5419	-0-	-1421	-0-	233 1	4390 2	Y	659	646 0	17 1	7
							71 4	725 9					
12		7068 X	6213	-0-	-855	-0-	242 1	5038 2	Y	758	753 0		12
							99 4	834 9					
01		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	215 1	5677 2	Y	925	921 0		16
							112 4	1018 9					
02		5626 X	4345	-0-	-1281	-0-	209 1	3492 2	Y	563	566 0		13
							25 4	619 9					
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					

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226													

11		6120 X	5098	-0-	-1022	-0-	275 1	3484 2	Y	416	437 1		20
							881 4	458 9					
12		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	268 1	6278 2	Y	380	373 1		27
							198 4	418 9					
01		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	244 1	4925 2	Y	304	293 1		38
							123 4	334 9					
02		4930 X	4818	-0-	-112	-0-	247 1	4196 2	Y	272	271 1		39
							76 4	299 9					
03		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	272 1	4851 2	Y	350	354 1		35
							1 4	385 9					
04		5100 X	4963	-0-	-137	-0-	232 1	4370 2	Y	278	300 1		13
							55 4	306 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

11		8640 X	7215	-0-	-1425	-0-	274 1	5027 2	Y	584	616 1			29
							1272 4	642 9						
12		9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	273 1	8439 2	Y	461	458 1			32
							267 4	507 9						
01		8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	251 1	7657 2	Y	427	406 1			53
							192 4	470 9						
02		9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	220 1	8397 2	Y	494	476 1			71
							152 4	543 9						
03		9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	235 1	8347 2	Y	546	562 1			55
							2 4	601 9						
04		7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	198 1	7107 2	Y	410	445 1			20
							89 4	451 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409														
11		24180 X	17625	-0-	-6555	-0-	77 1	15230 2	Y	2107	2090 0			70
							2318 9							
12		24149 X	16117	-0-	-8032	-0-	77 1	14019 2	Y	1813	1847 0			36
							27 4	1994 9						
01		22444 X	19175	-0-	-3269	-0-	224 1	16579 2	Y	2061	2024 0			73
							105 4	2267 9						
02		19992 X	19992	-0-	-0-	-0-	416 1	17048 2	Y	2099	2122 0			50
							219 4	2309 9						
03		19313 X	16438	-0-	-2875	-0-	430 1	14120 2	Y	1709	1714 0			45
							8 4	1880 9						
04		18570 X	11823	-0-	-6747	-0-	378 1	10390 2	Y	949	974 0			20
							11 4	1044 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396														
11		25110 X	19127	-0-	-5983	-0-	85 1	16697 2	Y	2132	2118 0			71
							2345 9							
12		24366 X	20264	-0-	-4102	-0-	94 1	17247 2	Y	2626	2645 0			52
							34 4	2889 9						
01		23808 X	19251	-0-	-4557	-0-	106 1	16214 2	Y	2571	2532 0			91
							103 4	2828 9						
02		20764 X	16236	-0-	-4528	-0-	94 1	13647 2	Y	2108	2149 0			50
							176 4	2319 9						
03		20274 X	19174	-0-	-1100	-0-	125 1	16313 2	Y	2478	2462 0			66
							10 4	2726 9						
04		19620 X	19394	-0-	-226	-0-	117 1	16632 2	Y	2388	2403 0			51
							18 4	2627 9						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466														
11		22380 X	18710	-0-	-3670	-0-	85 1	16756 2	Y	1699	1687 0			56
							1869 9							
12		23126 X	18518	-0-	-4608	-0-	91 1	16617 2	Y	1615	1639 0			32
							33 4	1777 9						
01		21421 X	17494	-0-	-3927	-0-	100 1	15172 2	Y	1933	1897 0			68
							96 4	2126 9						
02		18270 X	15199	-0-	-3071	-0-	89 1	12986 2	Y	1779	1805 0			42
							167 4	1957 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		720 X	400	-0-	-320	-0-	8 1	305 2	Y	79	79 0		3
							87 9						
12		744 X	339	-0-	-405	-0-	6 1	270 2	Y	56	57 0		2
							1 4	62 9					
01		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	18 1	916 2	Y	328	316 0		14
							11 4	361 9					
02		100 X	100	-0-	-0-	-0-	2 1	69 2	Y	25	38 0		1
							1 4	28 9					
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						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857													
11		1770 N	778	-0-	-992	-0-	17 1	617 2	Y	131	133 0		5
							144 9						
12		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	27 1	1160 2	Y	189	188 0		6
							6 4	208 9					
01		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	42 1	2105 2	Y	142	142 0		6
							24 4	156 9					
02		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	42 1	1477 2	Y	99	102 0		3
							16 4	109 9					
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					

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881													
11		1290 N	1054	-0-	-236	-0-	24 1	874 2	Y	142	141 0		5
							156 9						
12		1147 N	998	-0-	-149	-0-	18 1	802 2	Y	158	158 0		5
							4 4	174 9					
01		992 N	853	-0-	-139	-0-	11 1	554 2	Y	256	250 0		11
							6 4	282 9					
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	18 1	625 2	Y	288	290 0		9
							7 4	317 9					
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					

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903													
11		2160 X	332	-0-	-1828	-0-	332 1		Y	-0-			-0-
12		2232 X	327	-0-	-1905	-0-	323 1	4 2	Y	-0-			-0-
01		1023 X	328	-0-	-695	-0-	328 1		Y	-0-			-0-
02		957 X	339	-0-	-618	-0-	339 1		Y	-0-			-0-
03		465 N	107	-0-	-358	-0-	107 1		Y	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215													
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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

11	25890 X	23373	-0-	-2517	-0-	100	1	19705	2	Y	3244	3224	0	107
						3568	9							
12	27714 X	21788	-0-	-5926	-0-	100	1	18209	2	Y	3130	3175	0	62
						36	4	3443	9					
01	26133 X	23123	-0-	-3010	-0-	125	1	19104	2	Y	3430	3371	0	121
						121	4	3773	9					
02	24447 X	22074	-0-	-2373	-0-	124	1	18113	2	Y	3276	3319	0	78
						233	4	3604	9					
03	24149 X	20937	-0-	-3212	-0-	134	1	17392	2	Y	3092	3088	0	82
						10	4	3401	9					
04	23370 X	21226	-0-	-2144	-0-	125	1	17711	2	Y	3064	3080	0	66
						20	4	3370	9					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899														
11	27300 X	22078	-0-	-5222	-0-	92	1	18202	2	Y	3440	3395	0	114
						3784	9							
12	37920 X	37920	-0-	-0-	-0-	179	1	32676	2	Y	4546	4570	0	90
						64	4	5001	9					
01	31620 X	31620	-0-	-0-	-0-	182	1	27685	2	Y	3253	3228	0	115
						175	4	3578	9					
02	28313 X	28313	-0-	-0-	-0-	169	1	24693	2	Y	2848	2895	0	68
						318	4	3133	9					
03	29171 X	26407	-0-	-2764	-0-	179	1	23307	2	Y	2643	2641	0	70
						14	4	2907	9					
04	28230 X	23008	-0-	-5222	-0-	143	1	20371	2	Y	2247	2269	0	48
						22	4	2472	9					

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009														
11	25080 X	17742	-0-	-7338	-0-	626	1	15172	2	Y	1767	1664	0	29
						1944	9							
12	24273 X	17040	-0-	-7233	-0-	583	1	14722	2	Y	1577	1579	0	27
						1735	9							
01	22599 X	4738	-0-	-17861	-0-	242	1	4126	2	Y	336	352	0	11
						370	9							
02	19140 X	209	-0-	-18931	-0-	183	1	24	2	Y	2	13	0	-0-
						2	9							
03	18228 X	113	-0-	-18115	-0-	16	1	88	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
04	17730 X	-0-	-0-	-17730	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005														
11	23790 X	18679	-0-	-5111	-0-	665	1	16130	2	Y	1713	1609	0	28
						1884	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	19800	X	15302	-0-	-4498	-0-	547 1	13261 2	Y	1358	1277 0	90 1	22	
							1494 9							
12	19685	X	15758	-0-	-3927	-0-	541 1	13662 2	Y	1414	1412 0		24	
							1555 9							
01	18693	X	16854	-0-	-1839	-0-	617 1	14800 2	Y	1306	1288 0		42	
							1437 9							
02	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	750 1	15198 2	Y	1528	1522 0		48	
							1681 9							
03	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	895 1	15466 2	Y	1496	1493 0		51	
							1646 9							
04	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	985 1	16363 2	Y	1215	1230 0		36	
							1337 9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427														
11	24960	X	20688	-0-	-4272	-0-	136 1	18257 2	Y	2037	2042 0		92	
							54 4	2241 9						
12	25792	X	21097	-0-	-4695	-0-	127 1	18257 2	Y	2274	2234 0		132	
							212 4	2501 9						
01	22385	X	22385	-0-	-0-	-0-	100 1	18986 2	Y	2877	2807 0		202	
							134 4	3165 9						
02	20909	X	14971	-0-	-5938	-0-	50 1	12605 2	Y	2080	2113 0		169	
							28 4	2288 9						
03	22351	X	14607	-0-	-7744	-0-	15 1	12260 2	Y	1973	2098 0		44	
							162 4	2170 9						
04	21630	X	12477	-0-	-9153	-0-	8 1	10422 2	Y	1782	1805 0		21	
							87 4	1960 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416														
11	16170	X	13967	-0-	-2203	-0-	89 1	11994 2	Y	1681	1678 0		76	
							35 4	1849 9						
12	16709	X	13360	-0-	-3349	-0-	80 1	11449 2	Y	1544	1530 0		90	
							133 4	1698 9						
01	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	68 1	13011 2	Y	1408	1399 0		99	
							92 4	1549 9						
02	13514	X	10547	-0-	-2967	-0-	37 1	9283 2	Y	1096	1106 0		89	
							21 4	1206 9						
03	14446	X	10277	-0-	-4169	-0-	11 1	9005 2	Y	1038	1104 0		23	
							119 4	1142 9						
04	13980	X	9015	-0-	-4965	-0-	6 1	7881 2	Y	965	977 0		11	
							66 4	1062 9						

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495														
11	26850	X	21342	-0-	-5508	-0-	138 1	18586 2	Y	2330	2335 0		105	
							55 4	2563 9						
12	27745	X	19654	-0-	-8091	-0-	119 1	17117 2	Y	2017	2005 0		117	
							199 4	2219 9						
01	25637	X	13718	-0-	-11919	-0-	65 1	12277 2	Y	1172	1207 0		82	
							87 4	1289 9						
02	23983	X	15069	-0-	-8914	-0-	53 1	13368 2	Y	1471	1433 0		120	
							30 4	1618 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	232 1	4131 2	Y	219	219 0		17
							241 9						
12		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	226 1	4125 2	Y	213	220 0		10
							234 9						
01		4898 X	4078	-0-	-820	-0-	157 1	3712 2	Y	189	183 0		16
							1 4	208 9					
02		4495 X	4195	-0-	-300	-0-	127 1	3856 2	Y	192	191 0		17
							1 4	211 9					
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					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583													
11		4440 X	720	-0-	-3720	-0-	88 1	541 2	Y	82	75 0	7 1	1
							1 4	90 9					
12		3007 X	1919	-0-	-1088	-0-	437 1	936 2	Y	495	491 0		5
							1 4	545 9					
01		3007 X	1698	-0-	-1309	-0-	311 1	1060 2	Y	296	294 0		7
							1 4	326 9					
02		2813 X	2202	-0-	-611	-0-	506 1	1344 2	Y	319	319 0		7
							1 4	351 9					
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						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639													
11		10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	923 1	8494 2	Y	1386	1267 0	110 1	18
							16 4	1525 9					
12		11439 X	9186	-0-	-2253	-0-	865 1	6782 2	Y	1393	1396 0		15
							7 4	1532 9					
01		8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	738 1	6443 2	Y	1327	1312 0		30
							6 4	1460 9					
02		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	987 1	5767 2	Y	1201	1204 0		27
							4 4	1321 9					
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					

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375													
11		8670 X	6135	-0-	-2535	-0-	369 1	5241 2	Y	390	385 0		8
							96 4	429 9					
12		8804 X	6563	-0-	-2241	-0-	369 1	5215 2	Y	700	701 0		7
							209 4	770 9					
01		7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	590 1	6214 2	Y	882	828 0		61
							187 4	970 9					
02		7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	263 1	6333 2	Y	1074	1104 0		31
							220 4	1181 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	PROD	AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11		10560 X	8438	-0-	-2122	-0-	536 1	7610 2	Y	139	137	0		3
							139 4	153 9						
12		10912 X	8259	-0-	-2653	-0-	518 1	7333 2	Y	104	106	0		1
							294 4	114 9						
01		9858 X	2460	-0-	-7398	-0-	204 1	2154 2	Y	34	33	0		2
							65 4	37 9						
02		8381 X	6028	-0-	-2353	-0-	286 1	5445 2	Y	98	97	0		3
							189 4	108 9						
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						

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102														
11		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	626 1	5963 2	Y	736	750	0		28
							1 4	810 9						
12		9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	819 1	7509 2	Y	910	904	0		34
							1001 9							
01		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	607 1	6038 2	Y	426	437	0		23
							7 4	469 9						
02		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	627 1	5735 2	Y	431	435	0		19
							1 4	474 9						
*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							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080														
11		4980 X	2575	-0-	-2405	-0-	193 1	1841 2	Y	492	518	0		19
							541 9							
12		4929 X	3653	-0-	-1276	-0-	278 1	2554 2	Y	746	737	0		28
							821 9							
01		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	229 1	2278 2	Y	584	580	0		32
							3 4	642 9						
02		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	157 1	1435 2	Y	391	405	0		18
							430 9							
*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							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255														
11		11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	1006 1	9583 2	Y	867	886	0		32
							2 4	954 9						
12		12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	1150 1	10547 2	Y	997	992	0		37
							1097 9							
01		10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	891 1	8862 2	Y	595	600	0		32
							10 4	655 9						
02		13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	1235 1	11297 2	Y	802	798	0		36
							2 4	882 9						
*03		16939 X	16939	-0-	-0-	-0-	2141 1	13741 2	Y	933	938	0		31
							31 4	1026 9						
04		16737 X	16737	-0-	-0-	-0-	1576 1	13727 2	Y	1304	1284	0		51
							1434 9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		1860 X	365	-0-	-1495	-0-	305 1	50 2	Y	9	20 0			-0-
							10 9							
12		1922 X	443	-0-	-1479	-0-	379 1	53 2	Y	10	9 0	1 1		-0-
							11 9							
01		3503 X	222	-0-	-3281	-0-	146 1	57 2	Y	16	16 0			-0-
							1 4	18 9						
02		3277 X	7	-0-	-3270	-0-	7 1		Y	-0-				-0-
03		3503 X	2682	-0-	-821	-0-	109 1	2125 2	Y	407	402 0			5
							448 9							
04		9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	290 1	8029 2	Y	1177	1158 0			24
							5 4	1295 9						

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540														
11		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	260 1	4334 2	Y	1253	1233 0	13 1		13
							1378 9							
12		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	301 1	4345 2	Y	1279	1115 0	149 1		28
							2 4	1407 9						
01		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	195 1	3030 2	Y	1266	1272 0			22
							42 4	1393 9						
02		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	217 1	2881 2	Y	807	801 0	18 1		10
							10 4	888 9						
03		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	276 1	2845 2	Y	814	814 0			10
							1 4	895 9						
04		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	312 1	3187 2	Y	698	694 0			14
							2 4	768 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621														
11		8040 X	2829	-0-	-5211	-0-	429 1	1985 2	Y	374	342 0	30 1		5
							4 4	411 9						
12		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	573 1	2991 2	Y	738	735 0			8
							3 4	812 9						
01		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	529 1	3309 2	Y	750	741 0			17
							3 4	825 9						
02		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	799 1	3783 2	Y	854	852 0			19
							3 4	939 9						
03		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	780 1	3502 2	Y	725	730 0			14
							6 4	798 9						
04		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	772 1	3315 2	Y	690	695 0			9
							759 9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271														
11		11400 X	9185	-0-	-2215	-0-	315 1	6967 2	Y	1730	1737 0			33
							1903 9							
12		11780 X	9591	-0-	-2189	-0-	329 1	7452 2	Y	1645	1651 0			27
							1810 9							
01		11780 X	8197	-0-	-3583	-0-	242 1	6281 2	Y	1505	1507 0			25
							18 4	1656 9						
02		11020 X	7082	-0-	-3938	-0-	241 1	5356 2	Y	1297	1291 0			31
							58 4	1427 9						
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		39240 X	33319	-0-	-5921	-0-	432	1	27083	2	Y	5276	5297	0	100
							5804	9							
12		40548 X	34676	-0-	-5872	-0-	445	1	28083	2	Y	5588	5595	0	93
							1	4	6147	9					
01		33841 X	33841	-0-	-0-	-0-	459	1	27363	2	Y	5399	5403	0	89
							80	4	5939	9					
02		30711 X	30281	-0-	-430	-0-	455	1	24186	2	Y	4890	4863	0	116
							261	4	5379	9					
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333															

11		5100 X	1251	-0-	-3849	-0-	299	1	828	2	Y	113	113	0	9
							124	9							
12		3007 X	810	-0-	-2197	-0-	299	1	423	2	Y	80	85	0	4
							88	9							
01		2077 X	1236	-0-	-841	-0-	197	1	855	2	Y	167	157	0	14
							184	9							
02		1943 X	1438	-0-	-505	-0-	150	1	1064	2	Y	204	200	0	18
							224	9							
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							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331															

11		4560 X	3319	-0-	-1241	-0-	250	1	2377	2	Y	629	650	0	24
							692	9							
12		4712 X	2861	-0-	-1851	-0-	219	1	2011	2	Y	574	577	0	21
							631	9							
01		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	187	1	1856	2	Y	324	327	0	18
							2	4	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							

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

11		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	332	1	3090	2	Y	430	431	0	6
							7	4	473	9					
12		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	336	1	3716	2	Y	782	771	0	15
							2	4	860	9			2	1	
01		4340 X	3902	-0-	-438	-0-	300	1	2760	2	Y	759	764	0	10
							7	4	835	9					
02		3770 X	1990	-0-	-1780	-0-	259	1	1350	2	Y	340	345	0	5
							7	4	374	9					
03		4340 X	2254	-0-	-2086	-0-	314	1	1514	2	Y	385	358	0	5
							2	4	424	9			27	1	
04		4200 X	2327	-0-	-1873	-0-	316	1	1630	2	Y	346	347	0	4
							381	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	8430 X	7667	-0-	-763	-0-	644	1	6136	2	Y	805	816	0	30
						1	4	886	9					
12	10013 X	6183	-0-	-3830	-0-	499	1	4575	2	Y	1008	1001	0	37
						1109	9							
01	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	504	1	5006	2	Y	529	537	0	29
						6	4	582	9					
02	4205 X	4076	-0-	-129	-0-	362	1	3307	2	Y	369	381	0	17
						1	4	406	9					
*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							

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180														

11	271 X	271	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	69	67	1	108
						76	9							
12	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	130	1	2515	2	Y	260	181	1	187
						286	9							
01	7378 X	3783	-0-	-3595	-0-	167	1	3214	2	Y	365	386	1	166
						402	9							
02	6902 X	3275	-0-	-3627	-0-	305	1	2598	2	Y	329	353	1	142
						10	4	362	9					
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							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242														

11	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	344	1	1992	2	Y	2141	1916	0	231
						2355	9							
12	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	327	1	2072	2	Y	2236	2350	0	117
						18	4	2460	9					
01	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	344	1	2164	2	Y	2267	2252	0	132
						26	4	2494	9					
02	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	339	1	2037	2	Y	2002	1936	0	198
						6	4	2202	9					
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					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091														

11	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	286	1	4178	2	Y	708	761	0	76
						1	4	779	9					
12	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	283	1	5865	2	Y	690	730	0	36
						51	4	759	9					
01	5580 X	4703	-0-	-877	-0-	272	1	3963	2	Y	382	396	0	22
						48	4	420	9					
02	5220 X	3886	-0-	-1334	-0-	263	1	3288	2	Y	295	288	0	29
						10	4	325	9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	256 9 4	1 3866 2	1 897 9	2 Y	815	813	0			11
12	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	331 1 4	1 3209 2	1 457 9	2 Y	415	417	0	1 1		8
01	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	300 1 4	1 2842 2	1 447 9	2 Y	406	409	0			5
02	3161 X	2834	-0-	-327	-0-	283 1 4	1 2219 2	1 320 9	2 Y	291	292	0			4
03	3379 X	3211	-0-	-168	-0-	318 1 4	1 2523 2	1 367 9	2 Y	334	310	0	23 1		5
04	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	295 1 4	1 3411 2	1 414 9	2 Y	376	377	0			4

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615															
11	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	318 9 4	1 4119 2	1 667 9	2 Y	606	606	0			8
12	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	396 2 4	1 4814 2	1 960 9	2 Y	873	861	0	3 1		17
01	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	363 13 4	1 4982 2	1 1100 9	2 Y	1000	1004	0			13
02	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	340 24 4	1 4282 2	1 867 9	2 Y	788	789	0			12
03	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	329 4 4	1 3747 2	1 767 9	2 Y	697	650	0	49 1		10
04	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	290 328 9	1 1924 2	1 328 9	2 Y	298	305	0			3

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664															
11	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	296 386 9	1 1066 2	1 386 9	2 Y	351	346	0	4 1		4
12	1581 X	1539	-0-	-42	-0-	407 285 9	1 847 2	1 164 1	2 Y	259	227	0	30 1		6
01	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	164 11 4	1 797 2	1 381 9	2 Y	346	346	0			6
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	169 3 4	1 869 2	1 279 9	2 Y	254	251	0	6 1		3
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	291 315 9	1 961 2	1 961 2	2 Y	286	286	0			3
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	281 1 4	1 1011 2	1 254 9	2 Y	231	229	0			5

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000															
11	6540 X	5236	-0-	-1304	-0-	255 480 9	1 4501 2	1 4501 2	2 Y	436	427	0	5 1		4
12	6758 X	5160	-0-	-1598	-0-	333 2 4	1 4349 2	1 476 9	2 Y	433	378	0	50 1		9
01	5146 X	2786	-0-	-2360	-0-	214 29 4	1 2132 2	1 411 9	2 Y	374	377	0			6
02	4814 X	3647	-0-	-1167	-0-	210 10 4	1 3024 2	1 403 9	2 Y	366	360	0	8 1		4
03	5146 X	4402	-0-	-744	-0-	230 1 4	1 3672 2	1 499 9	2 Y	454	453	0			5
04	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	234 3 4	1 4952 2	1 517 9	2 Y	470	465	0			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	364 1	4065 2	Y	36	38 0		4
							1 4	40 9					
12		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	348 1	5028 2	Y	423	405 0		22
							44 4	465 9					
01		6076 X	3244	-0-	-2832	-0-	307 1	2419 2	Y	444	440 0		26
							30 4	488 9					
02		5684 X	4217	-0-	-1467	-0-	295 1	3263 2	Y	590	558 0		58
							10 4	649 9					
03		5890 X	4432	-0-	-1458	-0-	256 1	3478 2	Y	619	613 0		64
							17 4	681 9					
04		5700 X	4535	-0-	-1165	-0-	430 1	3410 2	Y	607	606 0		65
							27 4	668 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091													
11		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	234 1	3873 2	Y	925	1064 0		100
							1 4	1018 9					
12		7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	247 1	6248 2	Y	1081	1124 0		57
							54 4	1189 9					
01		6820 X	6798	-0-	-22	-0-	266 1	5442 2	Y	931	934 0		54
							66 4	1024 9					
02		6380 X	6163	-0-	-217	-0-	246 1	5014 2	Y	807	781 0		80
							15 4	888 9					
03		6820 X	5568	-0-	-1252	-0-	231 1	4526 2	Y	716	722 0		74
							23 4	788 9					
04		6600 X	4533	-0-	-2067	-0-	279 1	3600 2	Y	569	582 0		61
							28 4	626 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098													
11		9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	367 1	8442 2	Y	769	814 0		83
							1 4	846 9					
12		12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	348 1	11046 2	Y	838	877 0		44
							96 4	922 9					
01		12772 X	11959	-0-	-813	-0-	411 1	10590 2	Y	754	754 0		44
							129 4	829 9					
02		11890 X	9889	-0-	-2001	-0-	361 1	8851 2	Y	591	577 0		58
							27 4	650 9					
03		12400 X	10072	-0-	-2328	-0-	352 1	9023 2	Y	593	590 0		61
							45 4	652 9					
04		12000 X	9089	-0-	-2911	-0-	459 1	7990 2	Y	525	530 0		56
							62 4	578 9					

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459													
11		6750 X	6022	-0-	-728	-0-	244 1	4173 2	Y	1459	1450 0	16 1	15
							1605 9						
12		6975 X	4815	-0-	-2160	-0-	322 1	3212 2	Y	1164	1018 0	136 1	25
							1 4	1280 9					
01		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	202 1	2519 2	Y	1296	1299 0		22
							35 4	1426 9					
02		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	198 1	4404 2	Y	1520	1490 0	34 1	18
							15 4	1672 9					
03		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	181 1	4636 2	Y	1634	1632 0		20
							1 4	1797 9					
04		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	180 1	4808 2	Y	1297	1290 0		27
							3 4	1427 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	328 1	2007 2	Y	352	348 0	4 1		4
							387 9							
12		3069 X	2203	-0-	-866	-0-	456 1	1462 2	Y	258	226 0	30 1		6
							1 4	284 9						
01		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	249 1	1755 2	Y	440	438 0			8
							24 4	484 9						
02		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	280 1	1901 2	Y	319	316 0	7 1		4
							6 4	351 9						
03		3100 N	3861	-0-	761	761	334 1	2966 2	Y	509	507 0			6
							1 4	560 9						
04		3000 N	2564	-0-	-436	325	326 1	1954 2	Y	257	258 0			5
							1 4	283 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259														

11		21690 X	16021	-0-	-5669	-0-	1008 1	13044 2	Y	1768	1619 0	141 1		23
							24 4	1945 9						
12		19809 X	12132	-0-	-7677	-0-	877 1	9651 2	Y	1448	1456 0			15
							11 4	1593 9						
01		19809 X	6024	-0-	-13785	-0-	423 1	4827 2	Y	699	698 0			16
							5 4	769 9						
02		17835 X	216	-0-	-17619	-0-	165 1	44 2	Y	6	22 0			-0-
							7 9							
03		17143 X	19	-0-	-17124	-0-	19 1		Y	-0-				-0-
04		18971 X	18971	-0-	-0-	-0-	2032 1	14414 2	Y	2294	2263 0			31
							2 4	2523 9						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256														

11		17820 X	17720	-0-	-100	-0-	1086 1	14048 2	Y	2327	2130 0	185 1		30
							26 4	2560 9						
12		18414 X	18114	-0-	-300	-0-	1216 1	14038 2	Y	2586	2589 0			27
							15 4	2845 9						
01		21018 X	17161	-0-	-3857	-0-	1124 1	13536 2	Y	2262	2239 0			50
							13 4	2488 9						
02		19140 X	17810	-0-	-1330	-0-	1726 1	13566 2	Y	2280	2279 0			51
							10 4	2508 9						
03		19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	1996 1	14975 2	Y	2305	2311 0			45
							27 4	2536 9						
04		17730 X	15990	-0-	-1740	-0-	1719 1	12191 2	Y	1889	1908 0			26
							2 4	2078 9						

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170														

11		533 X	533	-0-	-0-	-0-	123 1	298 2	Y	102	62 1			138
							112 9							
12		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	242 1	2059 2	Y	190	191 1			137
							209 9							
01		6231 X	2694	-0-	-3537	-0-	180 1	2263 2	Y	228	261 1			104
							251 9							
02		5829 X	4473	-0-	-1356	-0-	335 1	3667 2	Y	415	340 1			179
							14 4	457 9						
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
11		20940 X	12226	-0-	-8714	-0-	759 1	9823 2	Y	1478	1352 0	118 1		19
							18 4	1626 9						
12		16585 X	13325	-0-	-3260	-0-	898 1	10361 2	Y	1868	1867 0			20
							11 4	2055 9						
01		16585 X	13234	-0-	-3351	-0-	878 1	10579 2	Y	1606	1590 0			36
							10 4	1767 9						
02		15436 X	15436	-0-	-0-	-0-	1522 1	11966 2	Y	1763	1759 0			40
							9 4	1939 9						
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						

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602														
11		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	285 1	3581 2	Y	700	693 0	7 1		7
							770 9							
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						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070														
11		18240 X	15436	-0-	-2804	-0-	296 1	12007 2	Y	2848	2859 0			54
							3133 9							
12		18011 X	12644	-0-	-5367	-0-	257 1	9580 2	Y	2552	2563 0			43
							2807 9							
01		13206 X	13080	-0-	-126	-0-	235 1	10019 2	Y	2543	2544 0			42
							29 4	2797 9						
02		12354 X	12262	-0-	-92	-0-	244 1	9304 2	Y	2376	2362 0			56
							100 4	2614 9						
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							

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285														
11		627 X	627	-0-	-0-	-0-	104 1	325 2	Y	180	88 1			230
							198 9							
12		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	261 1	1725 2	Y	257	302 1			185
							283 9							
01		6262 X	3547	-0-	-2715	-0-	259 1	2789 2	Y	454	432 1			207
							499 9							
02		5858 X	5055	-0-	-803	-0-	339 1	3916 2	Y	714	613 1			308
							15 4	785 9						
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		21630 X	20533	-0-	-1097	-0-	967 1	13717 2	Y	5090	5032 0		106
							250 4	5599 9					
12		23491 X	23491	-0-	-0-	-0-	1111 1	15721 2	Y	5481	5533 0		54
							630 4	6029 9					
01		16368 X	16280	-0-	-88	-0-	1006 1	10602 2	Y	3957	3739 0		272
							319 4	4353 9					
02		15312 X	10294	-0-	-5018	-0-	110 1	6703 2	Y	2954	3140 0		86
							232 4	3249 9					
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					

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552													
11		51552 X	51552	-0-	-0-	-0-	174 1	41146 2	Y	8698	8486 0	217 1	87
							664 4	9568 9					
12		44629 X	44629	-0-	-0-	-0-	157 1	36413 2	Y	6673	6651 0		109
							719 4	7340 9					
01		37590 X	37590	-0-	-0-	-0-	134 1	31088 2	Y	5230	5251 0		88
							615 4	5753 9					
02		34336 X	34286	-0-	-50	-0-	127 1	28509 2	Y	4953	4927 0		114
							202 4	5448 9					
03		36704 X	32570	-0-	-4134	-0-	121 1	27674 2	Y	4318	3929 0	411 1	92
							25 4	4750 9					
04		35520 X	31039	-0-	-4481	-0-	141 1	25922 2	Y	4269	4220 0		141
							280 4	4696 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172													
11		38639 X	38639	-0-	-0-	-0-	237 1	31576 2	Y	6205	6167 0		150
							6826 9						
12		40512 X	40512	-0-	-0-	-0-	444 1	33369 2	Y	6086	6145 0		91
							4 4	6695 9					
01		55179 X	55179	-0-	-0-	-0-	535 1	47584 2	Y	6223	6214 0		100
							215 4	6845 9					
02		31869 X	31869	-0-	-0-	-0-	172 1	28881 2	Y	2549	2585 0		64
							12 4	2804 9					
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	208 1	56
							74 4	4506 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530													
11		20392 X	20392	-0-	-0-	-0-	114 1	15209 2	Y	4608	4579 0		112
							5069 9						
12		24445 X	24445	-0-	-0-	-0-	253 1	19005 2	Y	4714	4756 0		70
							2 4	5185 9					
01		37830 X	37830	-0-	-0-	-0-	353 1	31438 2	Y	5361	5345 0		86
							142 4	5897 9					
02		26247 X	26247	-0-	-0-	-0-	137 1	23079 2	Y	2746	2763 0		69
							10 4	3021 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 13619														
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
11		19553 X	19553	-0-	-0-	-0-	1164 1	15069 2	Y	2993	2746 0	239 1		39
							28 4	3292 9						
12		20119 X	15774	-0-	-4345	-0-	1053 1	12156 2	Y	2320	2335 0			24
							13 4	2552 9						
01		20119 X	12562	-0-	-7557	-0-	816 1	9823 2	Y	1739	1724 0			39
							10 4	1913 9						
02		18821 X	11186	-0-	-7635	-0-	1075 1	8446 2	Y	1508	1513 0			34
							6 4	1659 9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 13677														
11		63660 X	55160	-0-	-8500	-0-	3033 1	39250 2	Y	11639	10677 0	928 1		152
							74 4	12803 9						
12		65782 X	42901	-0-	-22881	-0-	2678 1	30908 2	Y	8437	8500 0			89
							34 4	9281 9						
01		65782 X	30083	-0-	-35699	-0-	1816 1	21875 2	Y	5791	5751 0			129
							22 4	6370 9						
02		61538 X	28548	-0-	-32990	-0-	2615 1	20555 2	Y	4875	4894 0			110
							15 4	5363 9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976														
11		33210 X	32757	-0-	-453	-0-	1948 1	25207 2	Y	5050	4643 0	404 1		66
							47 4	5555 9						
12		34317 X	23723	-0-	-10594	-0-	1586 1	18305 2	Y	3465	3494 0			37
							20 4	3812 9						
01		34317 X	18941	-0-	-15376	-0-	1224 1	14739 2	Y	2694	2671 0			60
							15 4	2963 9						
02		32103 X	16046	-0-	-16057	-0-	1581 1	12425 2	Y	1846	1864 0			42
							9 4	2031 9						
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						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616														
11		71640 X	59162	-0-	-12478	-0-	3398 1	43976 2	Y	10641	9798 0	851 1		139
							83 4	11705 9						
12		74028 X	39489	-0-	-34539	-0-	2556 1	29497 2	Y	6731	6799 0			71
							32 4	7404 9						
01		74028 X	29823	-0-	-44205	-0-	1894 1	22816 2	Y	4627	4595 0			103
							23 4	5090 9						
02		69252 X	25190	-0-	-44062	-0-	2382 1	18725 2	Y	3699	3719 0			83
							14 4	4069 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649																	
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			
11		30698 X	30698	-0-	-0-	-0-	1740	1	22511	2	Y	5823	5342	0	464	1	76
							42	4	6405	9							
12		27156 X	25519	-0-	-1637	-0-	1631	1	18821	2	Y	4587	4615	0			48
							21	4	5046	9							
01		27156 X	20445	-0-	-6711	-0-	1267	1	15254	2	Y	3554	3523	0			79
							15	4	3909	9							
02		25404 X	17898	-0-	-7506	-0-	1646	1	12933	2	Y	3009	3020	0			68
							9	4	3310	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719																	
11		62220 X	46014	-0-	-16206	-0-	2597	1	33604	2	Y	8864	8135	0	707	1	115
							63	4	9750	9							
12		64294 X	43324	-0-	-20970	-0-	2810	1	32431	2	Y	7316	7354	0			77
							35	4	8048	9							
01		64294 X	32787	-0-	-31507	-0-	2099	1	25281	2	Y	4893	4861	0			109
							25	4	5382	9							
02		60146 X	27117	-0-	-33029	-0-	2582	1	20293	2	Y	3843	3865	0			87
							15	4	4227	9							
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							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 13740																	
11		56880 X	51364	-0-	-5516	-0-	2829	1	36611	2	Y	10777	9882	0	859	1	140
							69	4	11855	9							
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							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040																	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//		100351									
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		36HV	RRCID ->	296016	COMPL. DATE	12/04/2023	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8089 - 16538		
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

11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	16941	-0-	16941	16941	48	1	13715	2	Y	2715	2642	0
							191	4	2987	2				73
01		DELQ PR	41305	-0-	41305	58246	142	1	32868	2	Y	7269	7238	0
							299	4	7996	9				104
02		121562 X	63316	-0-	-58246	-0-	175	1	51467	2	Y	10438	10410	0
							192	4	11482	9				132
03		77089 X	77089	-0-	-0-	-0-	136	1	64887	2	Y	10852	10844	0
							129	4	11937	9				140
04		73255 X	73255	-0-	-0-	-0-	127	1	62063	2	Y	9942	9939	0
							129	4	10936	9				143

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		36HV	RRCID ->	296017	COMPL. DATE	12/05/2023	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 8140 - 16091		

11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	47529	-0-	47529	47529	150	1	42520	2	Y	3878	3774	0
							593	4	4266	9				104
01		DELQ PR	60195	-0-	60195	107724	224	1	51963	2	Y	6851	6857	0
							472	4	7536	9				98
02		176867 X	69143	-0-	-107724	-0-	208	1	61099	2	Y	6916	6926	0
							228	4	7608	9				88
03		74448 X	74448	-0-	-0-	-0-	142	1	67455	2	Y	6106	6115	0
							134	4	6717	9				79
04		69656 X	69656	-0-	-0-	-0-	131	1	63869	2	Y	5021	5028	0
							133	4	5523	9				72

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		36HX	RRCID ->	296018	COMPL. DATE	12/07/2023	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 8177 - 16362		

11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	11757	-0-	11757	11757	34	1	9555	2	Y	1850	1800	0
							133	4	2035	9				50
01		45294 X	33537	-0-	-11757	-0-	115	1	26653	2	Y	5934	5899	0
							242	4	6527	9				85
02		54100 X	54100	-0-	-0-	-0-	151	1	44250	2	Y	8667	8642	0
							165	4	9534	9				110
03		68847 X	68847	-0-	-0-	-0-	123	1	58430	2	Y	9253	9244	0
							116	4	10178	9				119
04		67420 X	67420	-0-	-0-	-0-	119	1	58050	2	Y	8300	8300	0
							121	4	9130	9				119

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		36HZ	RRCID ->	296020	COMPL. DATE	12/07/2023	TOTAL DEPTH	7838	PERF. 8212 - 16048		

11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	14313	-0-	14313	14313	42	1	11844	2	Y	2056	2001	0
							165	4	2262	9				55
01		DELQ PR	30893	-0-	30893	45206	107	1	24847	2	Y	5194	5174	0
							226	4	5713	9				75
02		89029 X	43823	-0-	-45206	-0-	123	1	36023	2	Y	6857	6845	0
							134	4	7543	9				87
03		50701 X	50701	-0-	-0-	-0-	91	1	43251	2	Y	6612	6614	0
							86	4	7273	9				85
04		49370 X	49370	-0-	-0-	-0-	87	1	42247	2	Y	6316	6310	0
							88	4	6948	9				91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351							
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		36HU	RRCID ->	296025	COMPL. DATE	12/04/2023	TOTAL DEPTH	7904	PERF. 8154 - 16669
M	O	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	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	50581	-0-	50581	50581	154	1	43635	2	Y	5621
						609	4	6183	9		151
01	DELQ PR	73196	-0-	73196	123777	269	1	62540	2	Y	8925
						569	4	9818	9		128
02	208355 X	84578	-0-	-123777	-0-	250	1	73391	2	Y	9694
						274	4	10663	9		123
03	93724 X	93724	-0-	-0-	-0-	175	1	83497	2	Y	8987
						166	4	9886	9		116
04	92473 X	92473	-0-	-0-	-0-	172	1	83881	2	Y	7495
						175	4	8245	9		108

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		36HT	RRCID ->	296026	COMPL. DATE	08/15/2023	TOTAL DEPTH	7784	PERF. N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	49295	-0-	49295	49295	150	1	42572	2	Y	5435
						594	4	5979	9		146
01	DELQ PR	72638	-0-	72638	121933	271	1	62960	2	Y	8032
						572	4	8835	9		115
02	205685 X	83752	-0-	-121933	-0-	249	1	73099	2	Y	9210
						273	4	10131	9		117
03	92289 X	92289	-0-	-0-	-0-	174	1	82884	2	Y	8242
						165	4	9066	9		106
04	89912 X	89912	-0-	-0-	-0-	168	1	81843	2	Y	7027
						171	4	7730	9		101

TBM CATARINA, LLC		101300									
PILONCILLO		WELL #:		D 1H	RRCID ->	263582	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 9746 - 14466
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PILONCILLO		WELL #:		A 4H	RRCID ->	263876	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 8780 - 13754
11	750 N	158	-0-	-592	-0-	7	1	126	2	Y	23
						25	9				-0-
12	806 N	8	-0-	-798	-0-	7	2	1	9	Y	1
01	DLQ G-10	1088	-0-	1088	1088	46	1	865	2	Y	158
						3	4	174	9		3
02	DLQ G-10	682	-0-	682	1770	32	1	544	2	Y	95
						1	4	105	9		4
03	DLQ G-10	672	-0-	672	2442	31	1	551	2	Y	81
						1	4	89	9		83
04	DLQ G-10	581	-0-	581	3023	26	1	509	2	Y	41
						1	4	45	9		41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: B 1H		RRCID -> 264716		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	67	1	1239	2	Y	163	161	0			5
						2	4	179	9							
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	70	1	1268	2	Y	175	175	0			5
						2	4	193	9							
01	DLQ G-10	1582	-0-	1582	1582	69	1	1314	2	Y	175	174	0			6
						6	4	193	9							
02	DLQ G-10	1480	-0-	1480	3062	73	1	1237	2	Y	153	154	0			5
						2	4	168	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076								
11	4560 X	4303	-0-	-257	-0-	214	1	3972	2	Y	100	99	0			3
						7	4	110	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
11	2310 N	2269	-0-	-41	-0-	107	1	1983	2	Y	160	160	0			4
						3	4	176	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: D 9HD		RRCID -> 265405		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
		WELL #: D 11HA		RRCID -> 265815	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH	9108	PERF. 9726	- 14675							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3030 X	2600	-0-	-430	-0-	130	1	2401	2	Y	59	60	0			1
						4	4	65	9							
12	3131 X	2638	-0-	-493	-0-	135	1	2438	2	Y	55	55	0			1
						4	4	61	9							
01	DLQ G-10	2656	-0-	2656	2656	130	1	2465	2	Y	45	45	0			1
						11	4	50	9							
02	DLQ G-10	2547	-0-	2547	5203	139	1	2362	2	Y	38	38	0			1
						4	4	42	9							
03	DLQ G-10	3056	-0-	3056	8259	157	1	2843	2	Y	47	46	0			2
						4	4	52	9							
04	DLQ G-10	2723	-0-	2723	10982	127	1	2537	2	Y	48	47	0			3
						6	4	53	9							
PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID -> 266035	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH	8823	PERF. 9222	- 14070							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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							
11	2313 X	1291	-0-	-1022	-0-	61	1	1141	2	Y	79	77	0			2
						2	4	87	9							
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	Y	22	24	0			-0-
						1	4	24	9							
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	743	2	Y	10	10	0			-0-
						4	4	11	9							
02	783 N	714	-0-	-69	-0-	39	1	665	2	Y	8	8	0			-0-
						1	4	9	9							
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	39	1	705	2	Y	75	72	0			3
						1	4	83	9							
04	780 N	767	-0-	-13	-0-	32	1	636	2	Y	89	89	0			3
						1	4	98	9							
PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH	9650	PERF.10288	- 14523							
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	Y	24	23	0			1
						1	4	26	9							
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	40	1	723	2	Y	26	26	0			1
						1	4	29	9							
01	DLQ G-10	806	-0-	806	806	38	1	736	2	Y	26	26	0			1
						3	4	29	9							
02	DLQ G-10	549	-0-	549	1355	29	1	501	2	Y	16	17	0			-0-
						1	4	18	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300								
PILONCILLO		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	493 2 1 9	Y	1 0	-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	29 1 1 4	513 2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	535	-0-	535	535	27 1 2 4	506 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	350	-0-	350	885	19 1 1 4	330 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	885			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1343	-0-	1343	2228	65 1 4 4	1274 2	Y	-0-	-0-

PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394		
11	3150 X	2945	-0-	-205	-0-	131 1 4 4	2419 2 391 9	Y	355 0	10
12	3255 X	2992	-0-	-263	-0-	136 1 4 4	2441 2 411 9	Y	374 0	10
01	DLQ G-10	2794	-0-	2794	2794	132 1 11 4	2518 2 133 9	Y	121 0	4
02	DLQ G-10	2596	-0-	2596	5390	135 1 4 4	2297 2 160 9	Y	145 0	6
03	DLQ G-10	2271	-0-	2271	7661	113 1 3 4	2000 2 155 9	Y	141 0	3
04	DLQ G-10	1384	-0-	1384	9045	61 1 3 4	1215 2 105 9	Y	95 0	6

PILONCILLO		WELL #: F 1H		RRCID -> 266254		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924		
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	351 2 68 9	Y	62 0	1
12	403 N	355	-0-	-48	-0-	17 1 1 4	298 2 39 9	Y	35 0	1
01	DLQ G-10	389	-0-	389	389	17 1 1 4	331 2 40 9	Y	36 0	1
02	DLQ G-10	365	-0-	365	754	18 1 1 4	312 2 34 9	Y	31 0	1
03	DLQ G-10	369	-0-	369	1123	18 1 33 9	318 2	Y	30 0	1
04	DLQ G-10	337	-0-	337	1460	15 1 1 4	290 2 31 9	Y	28 0	1

PILONCILLO		WELL #: A 1H		RRCID -> 266347		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570		
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	780 2 185 9	Y	168 0	5
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	687 2 193 9	Y	175 0	5
01	DLQ G-10	741	-0-	741	741	29 1 2 4	549 2 161 9	Y	146 0	5
02	DLQ G-10	695	-0-	695	1436	31 1 1 4	522 2 141 9	Y	128 0	5
03	DLQ G-10	762	-0-	762	2198	29 1 1 4	520 2 212 9	Y	193 0	6
04	DLQ G-10	735	-0-	735	2933	25 1 6 4	504 2 200 9	Y	182 0	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	420 N	372	-0-	-48	-0-	17	1	319	2	Y	32	32	0			1
						1	4	35	9							
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	19	1	343	2	Y	35	35	0			1
						1	4	39	9							
01	DLQ G-10	363	-0-	363	363	16	1	311	2	Y	32	32	0			1
						1	4	35	9							
02	DLQ G-10	397	-0-	397	760	20	1	341	2	Y	32	32	0			1
						1	4	35	9							
03	DLQ G-10	425	-0-	425	1185	20	1	368	2	Y	33	33	0			1
						1	4	36	9							
04	DLQ G-10	285	-0-	285	1470	12	1	245	2	Y	23	24	0			-0-
						3	4	25	9							

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

11	4020 X	3232	-0-	-788	-0-	160	1	2960	2	Y	97	96	0			3
						5	4	107	9							
12	4154 X	3284	-0-	-870	-0-	167	1	3003	2	Y	99	99	0			3
						5	4	109	9							
01	DLQ G-10	2898	-0-	2898	2898	140	1	2651	2	Y	87	88	0			2
						11	4	96	9							
02	DLQ G-10	2271	-0-	2271	5169	122	1	2075	2	Y	64	64	0			2
						4	4	70	9							
03	DLQ G-10	2285	-0-	2285	7454	117	1	2097	2	Y	62	62	0			2
						3	4	68	9							
04	DLQ G-10	1866	-0-	1866	9320	88	1	1740	2	Y	31	32	0			1
						4	4	34	9							

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

11	2250 N	2247	-0-	-3	-0-	105	1	1954	2	Y	168	167	0			5
						3	4	185	9							
12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	113	1	2035	2	Y	178	178	0			5
						4	4	196	9							
01	DLQ G-10	2358	-0-	2358	2358	108	1	2045	2	Y	178	178	0			5
						9	4	196	9							
02	DLQ G-10	2230	-0-	2230	4588	115	1	1944	2	Y	152	152	0			5
						4	4	167	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799		COMPL. DATE 10/14/2011			TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369		
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
11	600 N	472	-0-	-128	-0-	22 1	408 2	Y	37	36 0	1
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1 4	41 9				
01	DLQ G-10	2340	-0-	2340	2340	71 1	1258 2	Y	114	109 0	6
02	DLQ G-10	2214	-0-	2214	4554	3 4	125 9				
03	DLQ G-10	2362	-0-	2362	6916	113 1	2133 2	Y	77	81 0	2
04	DLQ G-10	2076	-0-	2076	8992	9 4	85 9				
						120 1	2033 2	Y	52	52 0	2
						4 4	57 9				
						121 1	2179 2	Y	54	54 0	2
						3 4	59 9				
						98 1	1944 2	Y	27	28 0	1
						4 4	30 9				

PILONCILLO		WELL #: D 3H		RRCID -> 266825		COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247		
11	1020 N	961	-0-	-59	-0-	47 1	876 2	Y	34	34 0	1
12	1023 N	952	-0-	-71	-0-	1 4	37 9				
01	DLQ G-10	923	-0-	923	923	48 1	870 2	Y	26	26 0	1
02	DLQ G-10	435	-0-	435	1358	5 4	29 9				
03	DLQ G-10	615	-0-	615	1973	45 1	843 2	Y	29	29 0	1
04	DLQ G-10	698	-0-	698	2671	3 4	32 9				
						23 1	386 2	Y	23	23 0	1
						1 4	25 9				
						30 1	553 2	Y	28	28 0	1
						1 4	31 9				
						31 1	625 2	Y	29	29 0	1
						10 4	32 9				

PILONCILLO		WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925		COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931		
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	57 1	1051 2	Y	23	23 0	-0-
12	1023 N	964	-0-	-59	-0-	2 4	25 9				-0-
01	DLQ G-10	793	-0-	793	793	49 1	887 2	Y	20	20 0	-0-
02	DLQ G-10	761	-0-	761	1554	6 4	22 9				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1554	39 1	729 2	Y	17	17 0	-0-
04	DLQ G-10	841	-0-	841	2395	6 4	19 9				-0-
						41 1	699 2	Y	15	15 0	-0-
						4 4	17 9				1
						43 1	780 2	Y	15	14 0	
						1 4	17 9				

PILONCILLO		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890		
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	31 1	571 2	Y	56	57 0	-0-
12	713 N	644	-0-	-69	-0-	1 4	62 9				
01	DLQ G-10	656	-0-	656	656	32 1	570 2	Y	37	36 0	1
02	DLQ G-10	642	-0-	642	1298	1 4	41 9				
03	DLQ G-10	683	-0-	683	1981	29 1	559 2	Y	60	59 0	2
04	DLQ G-10	622	-0-	622	2603	2 4	66 9				
						32 1	545 2	Y	58	58 0	2
						1 4	64 9				
						31 1	557 2	Y	85	85 0	2
						1 4	94 9				
						26 1	510 2	Y	77	76 0	3
						1 4	85 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	28 1	516 2	Y	46	47	0			1
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	49 1	875 2	Y	40	41	0			-0-
01	DLQ G-10	1513	-0-	1513	1513	75 1	1426 2	Y	4	4	0			-0-
02	DLQ G-10	236	-0-	236	1749	12 1	209 2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1749	15 4			-0-					-0-
04	DLQ G-10	567	-0-	567	2316	28 1	536 2	Y	1	1	0			-0-

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24 1	437 2	Y	61	61	0			1
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	21 1	383 2	Y	55	54	0			2
01	DLQ G-10	592	-0-	592	592	25 1	486 2	Y	68	68	0			2
02	DLQ G-10	508	-0-	508	1100	6 4	75 9		56	58	0			-0-
03	DLQ G-10	585	-0-	585	1685	25 1	420 2	Y	62	60	0			2
04	DLQ G-10	500	-0-	500	2185	1 4	62 9		50	50	0			2

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	47 1	879 2	Y	48	48	0			1
12	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1 4	53 9		51	51	0			1
01	DLQ G-10	1049	-0-	1049	1049	51 1	926 2	Y	53	53	0			1
02	DLQ G-10	650	-0-	650	1699	2 4	56 9		31	32	0			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1699	49 1	937 2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1526	-0-	1526	3225	5 4	58 9		68	66	0			2

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	45 1	839 2	Y	162	161	0			5
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1 4	178 9		114	118	0			1
01	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1079	50 1	960 2	Y	58	57	0			2
02	DLQ G-10	937	-0-	937	2016	5 4	64 9		46	48	0			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2016	49 1	836 2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2662	-0-	2662	4678	1 4	51 9		126	121	0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9832		PERF.10140 - 14490						
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
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	109	1	2027	2	Y	52	53	0			1
						3	4		57	9						
12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	116	1	2089	2	Y	25	25	0			1
						4	4		28	9						
01	DLQ G-10	2248	-0-	2248	2248	110	1	2109	2	Y	19	19	0			1
						8	4		21	9						
02	DLQ G-10	1640	-0-	1640	3888	89	1	1534	2	Y	13	14	0			-0-
						3	4		14	9						
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						

PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 8478		PERF. 9102 - 13334	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 3H		RRCID -> 267079		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 9635		PERF.10030 - 14464						
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	52	1	958	2	Y	2	2	0			-0-
						2	4		2	9						
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	51	1	919	2	Y	2	2	0			-0-
						2	4		2	9						
01	DLQ G-10	993	-0-	993	993	49	1	938	2	Y	2	2	0			-0-
						4	4		2	9						
02	DLQ G-10	759	-0-	759	1752	42	1	714	2	Y	2	2	0			-0-
						1	4		2	9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1752					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2016	-0-	2016	3768	98	1	1908	2	Y	4	4	0			-0-
						6	4		4	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300										
PILONCILLO		WELL #:		D 7HL	RRCID ->	267080	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	9137	PERF.	9678 - 15928		
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	856 N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	811	2	Y	-0-	7 0	-0-	
						1	4							
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	78	1	1382	2	Y	-0-		-0-	
						3	4							
01	DLQ G-10	1457	-0-	1457	1457	72	1	1380	2	Y	-0-		-0-	
						5	4							
02	DLQ G-10	1241	-0-	1241	2698	70	1	1169	2	Y	-0-		-0-	
						2	4							
03	DLQ G-10	834	-0-	834	3532	45	1	788	2	Y	-0-		-0-	
						1	4							
04	DLQ G-10	1001	-0-	1001	4533	47	1	952	2	Y	-0-		-0-	
						2	4							

PILONCILLO		WELL #:		D 7HB	RRCID ->	267081	COMPL. DATE	09/07/2015	TOTAL DEPTH	8968	PERF.	9710 - 14484		
11	4140 X	4076	-0-	-64	-0-	206	1	3814	2	Y	45	45 0	1	
						6	4	50	9					
12	4278 X	4129	-0-	-149	-0-	214	1	3857	2	Y	46	46 0	1	
						7	4	51	9					
01	DLQ G-10	4210	-0-	4210	4210	205	1	3907	2	Y	74	73 0	2	
						17	4	81	9					
02	DLQ G-10	3946	-0-	3946	8156	215	1	3650	2	Y	67	67 0	2	
						7	4	74	9					
03	DLQ G-10	4166	-0-	4166	12322	217	1	3896	2	Y	43	44 0	1	
						6	4	47	9					
04	DLQ G-10	3653	-0-	3653	15975	173	1	3438	2	Y	32	32 0	1	
						7	4	35	9					

PILONCILLO		WELL #:		A 6HD	RRCID ->	267083	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8941 - 13594		
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	Y	54	54 0	1	
						1	4	59	9					
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	Y	55	55 0	1	
						1	4	61	9					
01	DLQ G-10	542	-0-	542	542	25	1	469	2	Y	42	42 0	1	
						2	4	46	9					
02	DLQ G-10	562	-0-	562	1104	29	1	490	2	Y	38	38 0	1	
						1	4	42	9					
03	DLQ G-10	563	-0-	563	1667	28	1	503	2	Y	28	28 0	1	
						1	4	31	9					
04	DLQ G-10	639	-0-	639	2306	28	1	557	2	Y	48	47 0	2	
						1	4	53	9					

PILONCILLO		WELL #:		A 6HC	RRCID ->	267084	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8658 - 13501		
11	2220 N	1196	-0-	-1024	-0-	55	1	1027	2	Y	102	104 0	1	
						2	4	112	9					
12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	1 0	-0-	
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	4			Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	2712	-0-	2712	2717	139	1	2316	2	Y	230	217 0	13	
						4	4	253	9					
03	DLQ G-10	3294	-0-	3294	6011	159	1	2833	2	Y	270	275 0	8	
						5	4	297	9					
04	DLQ G-10	2499	-0-	2499	8510	108	1	2165	2	Y	201	202 0	7	
						5	4	221	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 3H		RRCID -> 267191		COMPL. DATE 07/11/2015				TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	Y	-0-		-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	546	-0-	546	546	27	1	517	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	390	-0-	390	936	22	1	367	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	479	-0-	479	1415	25	1	453	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	436	-0-	436	1851	21	1	414	2	Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230		COMPL. DATE 11/05/2011				TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902			
11	2100 N	1877	-0-	-223	-0-	88	1	1639	2	Y	134	134	0
12	1953 N	1941	-0-	-12	-0-	94	1	1689	2	Y	141	141	0
01	DLQ G-10	2063	-0-	2063	2063	94	1	1797	2	Y	149	149	0
02	DLQ G-10	2029	-0-	2029	4092	105	1	1771	2	Y	136	135	0
03	DLQ G-10	2140	-0-	2140	6232	105	1	1881	2	Y	137	138	0
04	DLQ G-10	1913	-0-	1913	8145	85	1	1690	2	Y	122	121	0

PILONCILLO		WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231		COMPL. DATE 11/04/2011				TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 5HY		RRCID -> 267254		COMPL. DATE 11/07/2011				TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646			
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	119	1	2211	2	Y	112	112	0
12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	122	1	2185	2	Y	113	113	0
01	DLQ G-10	2229	-0-	2229	2229	105	1	2002	2	Y	103	103	0
02	DLQ G-10	1870	-0-	1870	4099	97	1	1639	2	Y	119	118	0
03	DLQ G-10	2030	-0-	2030	6129	99	1	1789	2	Y	126	126	0
04	DLQ G-10	1968	-0-	1968	8097	88	1	1741	2	Y	123	122	0

PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014				TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	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 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585								
11	2130 N	663	-0-	-1467	-0-	33 1	617 2	1 4	12 9	Y	11	12	0			-0-
12	2201 N	1456	-0-	-745	-0-	77 1	1348 2	3 4	28 9	Y	25	23	0			2
01	DLQ G-10	3335	-0-	3335	3335	161 1	3050 2	13 4	111 9	Y	101	100	0			3
02	DLQ G-10	2880	-0-	2880	6215	157 1	2654 2	5 4	64 9	Y	58	60	0			1
03	DLQ G-10	2924	-0-	2924	9139	152 1	2728 2	4 4	40 9	Y	36	36	0			1
04	DLQ G-10	2459	-0-	2459	11598	116 1	2306 2	5 4	32 9	Y	29	29	0			1

PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617								
11	1560 N	1041	-0-	-519	-0-	50 1	923 2	2 4	66 9	Y	60	60	0			2
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	78 1	1410 2	3 4	142 9	Y	129	127	0			4
01	DLQ G-10	1698	-0-	1698	1698	78 1	1487 2	6 4	127 9	Y	115	117	0			2
02	DLQ G-10	891	-0-	891	2589	46 1	781 2	1 4	63 9	Y	57	57	0			2
03	DLQ G-10	730	-0-	730	3319	36 1	656 2	1 4	37 9	Y	34	35	0			1
04	DLQ G-10	771	-0-	771	4090	35 1	694 2	2 4	40 9	Y	36	36	0			1

PILONCILLO		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 11HB		RRCID -> 267822		COMPL. DATE 06/03/2012				TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	128 2	4 9	2 2	Y	4	4 0				-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	2 1	27 2	1 9	2 2	Y	1	1 0				-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1 1	13 2	1 9	2 2	Y	1	1 0				-0-
02	DLQ G-10	19	-0-	19	34	1 1	17 2	1 9	2 2	Y	1	1 0				-0-
03	DLQ G-10	1386	-0-	1386	1420	70 1	1273 2	2 4	2 2	Y	37	36 0				1
04	DLQ G-10	880	-0-	880	2300	41 1	811 2	4 4	2 2	Y	22	22 0				1
PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823		COMPL. DATE 07/22/2012				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426						
11	2910 X	2815	-0-	-95	-0-	135 1	2501 2	5 4	2 2	Y	158	158 0				4
12	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	144 1	2593 2	5 4	2 2	Y	165	164 0				5
01	DLQ G-10	3068	-0-	3068	3068	143 1	2723 2	12 4	2 2	Y	173	173 0				5
02	DLQ G-10	2799	-0-	2799	5867	147 1	2485 2	5 4	2 2	Y	147	147 0				5
03	DLQ G-10	2915	-0-	2915	8782	145 1	2604 2	4 4	2 2	Y	147	148 0				4
04	DLQ G-10	2654	-0-	2654	11436	120 1	2383 2	6 4	2 2	Y	132	131 0				5
PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824		COMPL. DATE 06/05/2012				TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527						
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	29 1	539 2	1 4	2 2	Y	33	32 0				1
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	27 1	486 2	1 4	2 2	Y	39	39 0				1
01	DLQ G-10	472	-0-	472	472	22 1	412 2	1 4	2 2	Y	34	34 0				1
02	DLQ G-10	368	-0-	368	840	19 1	326 2	1 4	2 2	Y	20	21 0				-0-
03	DLQ G-10	323	-0-	323	1163	16 1	286 2	21 9	2 2	Y	19	18 0				1
04	DLQ G-10	369	-0-	369	1532	17 1	334 2	1 4	2 2	Y	15	16 0				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825		COMPL. DATE 06/07/2012				TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093						
11	5040 X	4893	-0-	-147	-0-	233 1	4312 2	7 4	2 2	Y	310	309 0				9
12	5208 X	5039	-0-	-169	-0-	246 1	4431 2	8 4	2 2	Y	322	322 0				9
01	DLQ G-10	4447	-0-	4447	4447	204 1	3910 2	18 4	2 2	Y	286	286 0				9
02	DLQ G-10	4560	-0-	4560	9007	237 1	4017 2	7 4	2 2	Y	272	271 0				10
03	DLQ G-10	4651	-0-	4651	13658	232 1	4169 2	7 4	2 2	Y	221	224 0				7
04	DLQ G-10	4238	-0-	4238	17896	192 1	3820 2	8 4	2 2	Y	198	198 0				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

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
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-		21 1	384 2	1 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-		21 1	384 2	1 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
01	DLQ G-10	415	-0-	415	415		21 1	391 2	2 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
02	DLQ G-10	332	-0-	332	747		18 1	312 2	1 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	747						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	833	-0-	833	1580		42 1	787 2	2 4	2 9	Y	2	2 0				-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

11	1020 N	974	-0-	-46	-0-		49 1	893 2	1 4	31 9	Y	28	26 0				2
12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-		126 1	2273 2	4 4	79 9	Y	72	72 0				2
01	DLQ G-10	2393	-0-	2393	2393		112 1	2138 2	9 4	134 9	Y	122	120 0				4
02	DLQ G-10	2280	-0-	2280	4673		121 1	2047 2	4 4	108 9	Y	98	99 0				3
03	DLQ G-10	2473	-0-	2473	7146		122 1	2193 2	3 4	155 9	Y	141	139 0				5
04	DLQ G-10	2235	-0-	2235	9381		101 1	2002 2	5 4	127 9	Y	115	116 0				4

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

11	1230 N	1099	-0-	-131	-0-		56 1	1041 2	2 4		Y	-0-					-0-
12	1302 N	1093	-0-	-209	-0-		57 1	1034 2	2 4		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1108	-0-	1108	1108		55 1	1049 2	4 4		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	885	-0-	885	1993		49 1	834 2	2 4		Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1993						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2504	-0-	2504	4497		122 1	2375 2	7 4		Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

11	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-		361 1	6703 2	11 4	308 9	Y	280	280 0				7
12	7254 X	6601	-0-	-653	-0-		331 1	5963 2	11 4	296 9	Y	269	269 0				7
01	DLQ G-10	6683	-0-	6683	6683		317 1	6031 2	27 4	308 9	Y	280	279 0				8
02	DLQ G-10	6316	-0-	6316	12999		335 1	5686 2	11 4	284 9	Y	258	257 0				9
03	DLQ G-10	6661	-0-	6661	19660		335 1	6036 2	9 4	281 9	Y	255	256 0				8
04	DLQ G-10	5900	-0-	5900	25560		272 1	5404 2	12 4	212 9	Y	193	194 0				7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015			TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	75 1	1391 2	Y	2	2	0	-0-
						2 4	2 9					
12	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	76 1	1369 2	Y	2	2	0	-0-
						2 4	2 9					
01	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	73 1	1384 2	Y	2	2	0	-0-
						6 4	2 9					
02	DLQ G-10	1049	-0-	1049	2514	58 1	988 2	Y	1	1	0	-0-
						2 4	1 9					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2514			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2553	-0-	2553	5067	125 1	2418 2	Y	3	3	0	-0-
						7 4	3 9					

PILONCILLO		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011			
11	1710 N	1131	-0-	-579	-0-	55 1	1022 2	Y	33	33	0	1
						18 4	36 9					
12	1767 N	1183	-0-	-584	-0-	60 1	1086 2	Y	32	32	0	1
						2 4	35 9					
01	DLQ G-10	90	-0-	90	90	5 1	73 2	Y	2	3	0	-0-
						10 4	2 9					
02	DLQ G-10	1955	-0-	1955	2045	103 1	1799 2	Y	44	44	0	-0-
						5 4	48 9					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2045			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4942	-0-	4942	6987	231 1	4585 2	Y	106	105	0	1
						9 4	117 9					

PILONCILLO		WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413		COMPL. DATE 09/10/2012			TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880			
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	53 1	980 2	Y	40	40	0	1
						2 4	44 9					
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	58 1	1040 2	Y	52	51	0	2
						2 4	57 9					
01	DLQ G-10	1134	-0-	1134	1134	53 1	1004 2	Y	66	66	0	2
						4 4	73 9					
02	DLQ G-10	855	-0-	855	1989	44 1	756 2	Y	49	51	0	-0-
						1 4	54 9					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1989			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3773	-0-	3773	5762	165 1	3376 2	Y	203	200	0	3
						9 4	223 9					

PILONCILLO		WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305			
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	37 1	691 2	Y	75	74	0	2
						1 4	83 9					
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40 1	712 2	Y	81	81	0	2
						1 4	89 9					
01	DLQ G-10	716	-0-	716	716	32 1	607 2	Y	67	67	0	2
						3 4	74 9					
02	DLQ G-10	884	-0-	884	1600	45 1	757 2	Y	74	74	0	2
						1 4	81 9					
03	DLQ G-10	837	-0-	837	2437	40 1	726 2	Y	64	64	0	2
						1 4	70 9					
04	DLQ G-10	872	-0-	872	3309	38 1	754 2	Y	69	69	0	2
						4 4	76 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089			
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
11	2280 N	2154	-0-	-126	-0-	105	1 1950 2	Y	87	86 0	3
						3	4 96 9				
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	116	1 2093 2	Y	97	97 0	3
						4	4 107 9				
01	DLQ G-10	2346	-0-	2346	2346	111	1 2115 2	Y	101	101 0	3
						9	4 111 9				
02	DLQ G-10	1825	-0-	1825	4171	96	1 1646 2	Y	73	76 0	-0-
						3	4 80 9				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4171			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4368	-0-	4368	8539	196	1 3985 2	Y	162	157 0	5
						9	4 178 9				

PILONCILLO		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949			
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-

PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500			
11	8187 X	4511	-0-	-3676	-0-	228	1 4229 2	Y	44	44 0	1
						6	4 48 9				
12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	220	1 3929 2	Y	42	42 0	1
						7	4 46 9				
01	3658 X	3540	-0-	-118	-0-	175	1 3316 2	Y	35	35 0	1
						10	4 39 9				
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	204	1 3457 2	Y	33	33 0	1
						6	4 36 9				
03	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	220	1 3959 2	Y	41	41 0	1
						6	4 45 9				
04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	177	1 3526 2	Y	36	36 0	1
						7	4 40 9				

PILONCILLO		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 10422 - 15448			
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	43	1 797 2	Y	1	1 0	-0-
						1	4 1 9				
12	837 N	811	-0-	-26	-0-	43	1 766 2	Y	1	1 0	-0-
						1	4 1 9				
01	DLQ G-10	822	-0-	822	822	41	1 777 2	Y	1	1 0	-0-
						3	4 1 9				
02	DLQ G-10	615	-0-	615	1437	34	1 579 2	Y	1	1 0	-0-
						1	4 1 9				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1437			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1099	-0-	1099	2536	55	1 1041 2	Y	1	1 0	-0-
						2	4 1 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	870 N	832	-0-	-38	-0-	40 1	733 2	Y	53	54 0	1
						1 4	58 9				
12	868 N	850	-0-	-18	-0-	42 1	752 2	Y	50	50 0	1
						1 4	55 9				
01	DLQ G-10	895	-0-	895	895	41 1	783 2	Y	61	59 0	3
						4 4	67 9				
02	DLQ G-10	853	-0-	853	1748	42 1	721 2	Y	81	81 0	3
						1 4	89 9				
03	DLQ G-10	871	-0-	871	2619	42 1	755 2	Y	66	67 0	2
						1 4	73 9				
04	DLQ G-10	798	-0-	798	3417	35 1	689 2	Y	65	64 0	3
						2 4	72 9				

PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596			
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	39 1	716 2	Y	57	54 0	5
						1 4	63 9				
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	40 1	722 2	Y	75	76 0	4
						1 4	83 9				
01	DLQ G-10	731	-0-	731	731	33 1	620 2	Y	68	71 0	1
						3 4	75 9				
02	DLQ G-10	563	-0-	563	1294	28 1	478 2	Y	51	50 0	2
						1 4	56 9				
03	DLQ G-10	840	-0-	840	2134	40 1	720 2	Y	72	70 0	4
						1 4	79 9				
04	DLQ G-10	678	-0-	678	2812	30 1	602 2	Y	41	43 0	2
						1 4	45 9				

PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980			
11	4560 X	3893	-0-	-667	-0-	191 1	3546 2	Y	136	135 0	4
						6 4	150 9				
12	4712 X	3876	-0-	-836	-0-	195 1	3514 2	Y	146	146 0	4
						6 4	161 9				
01	DLQ G-10	3813	-0-	3813	3813	182 1	3447 2	Y	154	153 0	5
						15 4	169 9				
02	DLQ G-10	3640	-0-	3640	7453	194 1	3294 2	Y	133	133 0	5
						6 4	146 9				
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				

PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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 8HL		RRCID ->	268526	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8262	-	13659		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1950 N	1739	-0-	-211	-0-	88	1	1627	2	Y	19	20	0		-0-
						3	4	21	9						
12	2015 N	1777	-0-	-238	-0-	89	1	1594	2	Y	83	81	0		2
						3	4	91	9						
01	DLQ G-10	1801	-0-	1801	1801	85	1	1609	2	Y	91	91	0		2
						7	4	100	9						
02	DLQ G-10	1532	-0-	1532	3333	82	1	1394	2	Y	48	49	0		1
						3	4	53	9						
*03	DLQ G-10	1585	-0-	1585	4918	79	1	1426	2	Y	71	72	0		-0-
						2	4	78	9						
*04	DLQ G-10	1541	-0-	1541	6459	70	1	1391	2	Y	69	68	0		1
						4	4	76	9						
PILONCILLO		WELL #: D 14HW		RRCID ->	268528	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	8710	-	13134		
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	10	10	0		-0-
						8	4	11	9						
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	7	1	133	2	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
01	DLQ G-10	251	-0-	251	251	12	1	229	2	Y	8	8	0		-0-
						1	4	9	9						
02	DLQ G-10	339	-0-	339	590	18	1	305	2	Y	10	9	0		1
						5	4	11	9						
03	DLQ G-10	1091	-0-	1091	1681	50	1	951	2	Y	81	55	0		27
						1	4	89	9						
04	DLQ G-10	614	-0-	614	2295	27	1	519	2	Y	56	80	0		3
						6	4	62	9						
PILONCILLO		WELL #: D 14HX		RRCID ->	268807	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	8724	-	12983		
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	17	1	320	2	Y	44	44	0		1
						1	4	48	9						
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	17	1	313	2	Y	36	36	0		1
						1	4	40	9						
01	DLQ G-10	440	-0-	440	440	19	1	372	2	Y	43	43	0		1
						2	4	47	9						
02	DLQ G-10	358	-0-	358	798	18	1	303	2	Y	33	33	0		1
						1	4	36	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID ->	268808	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8143	-	13466		
11	503 X	317	-0-	-186	-0-	12	1	226	2	Y	72	75	0		-0-
						7	9								
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	56	53	0		3
						6	2								
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
						4	5								
04	510 N	338	-0-	-172	-0-	14	1	277	2	Y	42	42	0		1
						1	4	46	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 8HD		RRCID -> 268812		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919		
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
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	30 1	553 2	Y	90	89 0	3
						1 4	99 9				
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	31 1	564 2	Y	93	93 0	3
						1 4	102 9				
01	DLQ G-10	700	-0-	700	700	31 1	588 2	Y	71	72 0	2
						3 4	78 9				
02	DLQ G-10	660	-0-	660	1360	33 1	561 2	Y	59	59 0	2
						1 4	65 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664		
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	43 1	799 2	Y	73	73 0	2
						1 4	80 9				
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	45 1	818 2	Y	74	74 0	2
						1 4	81 9				
01	DLQ G-10	794	-0-	794	794	36 1	693 2	Y	56	56 0	2
						3 4	62 9				
02	DLQ G-10	802	-0-	802	1596	41 1	702 2	Y	53	53 0	2
						1 4	58 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826		
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	81 1	1502 2	Y	148	149 0	4
						2 4	163 9				
12	1767 N	1721	-0-	-46	-0-	83 1	1496 2	Y	126	127 0	3
						3 4	139 9				
01	DLQ G-10	1770	-0-	1770	1770	81 1	1535 2	Y	134	133 0	4
						7 4	147 9				
02	DLQ G-10	1700	-0-	1700	3470	85 1	1444 2	Y	153	151 0	6
						3 4	168 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 12/26/2022			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669		
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	103 1	1909 2	Y	49	49 0	1
						3 4	54 9				
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	108 1	1951 2	Y	51	51 0	1
						3 4	56 9				
01	DLQ G-10	2092	-0-	2092	2092	101 1	1920 2	Y	57	56 0	2
						8 4	63 9				
02	DLQ G-10	2099	-0-	2099	4191	112 1	1898 2	Y	77	76 0	3
						4 4	85 9				
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387		
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
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	55 1	1016 2	Y	68	68 0	2
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	2 4	75 9				
01	DLQ G-10	1174	-0-	1174	1174	58 1	1040 2	Y	73	73 0	2
02	DLQ G-10	1070	-0-	1070	2244	2 4	80 9				
03	DLQ G-10	1207	-0-	1207	3451	55 1	1042 2	Y	66	67 0	1
04	DLQ G-10	1065	-0-	1065	4516	4 4	73 9				
						57 1	972 2	Y	35	35 0	1
						2 4	39 9				
						59 1	1069 2	Y	70	69 0	2
						2 4	77 9				
						48 1	957 2	Y	53	53 0	2
						2 4	58 9				
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868		
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	42 1	773 2	Y	55	56 0	1
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	5 4	61 9				
01	DLQ G-10	875	-0-	875	875	43 1	773 2	Y	62	61 0	2
02	DLQ G-10	901	-0-	901	1776	1 4	68 9				
03	DLQ G-10	844	-0-	844	2620	40 1	763 2	Y	63	64 0	1
04	DLQ G-10	760	-0-	760	3380	3 4	69 9				
						46 1	780 2	Y	60	59 0	2
						9 4	66 9				
						41 1	741 2	Y	55	55 0	2
						1 4	61 9				
						34 1	671 2	Y	49	49 0	2
						1 4	54 9				
PILONCILLO		WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875		
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	82 1	1513 2	Y	162	161 0	5
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	3 4	178 9				
01	DLQ G-10	1891	-0-	1891	1891	89 1	1600 2	Y	174	174 0	5
02	DLQ G-10	1808	-0-	1808	3699	3 4	191 9				
03	DLQ G-10	1905	-0-	1905	5604	83 1	1579 2	Y	202	201 0	6
04	DLQ G-10	1735	-0-	1735	7339	7 4	222 9				
						89 1	1501 2	Y	195	194 0	7
						3 4	215 9				
						90 1	1626 2	Y	169	171 0	5
						3 4	186 9				
						75 1	1489 2	Y	153	152 0	6
						3 4	168 9				
PILONCILLO		WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883		COMPL. DATE 10/16/2012			TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872		
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	34 1	624 2	Y	68	68 0	2
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	1 4	75 9				
01	DLQ G-10	1096	-0-	1096	1096	41 1	742 2	Y	63	63 0	2
02	DLQ G-10	640	-0-	640	1736	1 4	69 9				
03	DLQ G-10	833	-0-	833	2569	50 1	953 2	Y	81	82 0	1
04	DLQ G-10	673	-0-	673	3242	4 4	89 9				
						33 1	558 2	Y	44	43 0	2
						1 4	48 9				
						39 1	726 2	Y	59	58 0	3
						3 4	65 9				
						29 1	576 2	Y	56	56 0	3
						6 4	62 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140		COMPL. DATE 08/16/2014				TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	40	1 747	6 4 31	2 2 9	Y	28	29	0		-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	51	1 949	1 4 56	2 2 9	Y	51	49	0		2
01	DLQ G-10	732	-0-	732	732	34	1 644	2 4 52	2 2 9	Y	47	47	0		2
02	DLQ G-10	723	-0-	723	1455	37	1 637	1 4 48	2 2 9	Y	44	46	0		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1455					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1494	-0-	1494	2949	71	1 1323	3 4 97	2 2 9	Y	88	84	0		4

PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID -> 269171		COMPL. DATE 09/01/2012				TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234					
11	1110 N	678	-0-	-432	-0-	26	1 489	1 4 162	2 2 9	Y	147	147	0		4
12	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	44	1 792	1 4 227	2 2 9	Y	206	204	0		6
01	DLQ G-10	1317	-0-	1317	1317	52	1 988	4 4 273	2 2 9	Y	248	246	0		8
02	DLQ G-10	1185	-0-	1185	2502	53	1 901	2 4 229	2 2 9	Y	208	208	0		8
03	DLQ G-10	1347	-0-	1347	3849	57	1 1036	2 4 252	2 2 9	Y	229	229	0		8
04	DLQ G-10	1212	-0-	1212	5061	47	1 939	2 4 224	2 2 9	Y	204	205	0		7

PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175		COMPL. DATE 10/22/2012				TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PILONCILLO		WELL #: D 14HZ		RRCID -> 269176		COMPL. DATE 11/21/2012				TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424					
11	750 N	686	-0-	-64	-0-	33	1 608	1 4 44	2 2 9	Y	40	40	0		1
12	775 N	721	-0-	-54	-0-	33	1 592	1 4 95	2 2 9	Y	86	84	0		3
01	DLQ G-10	871	-0-	871	871	36	1 690	3 4 142	2 2 9	Y	129	130	0		2
02	DLQ G-10	689	-0-	689	1560	35	1 587	1 4 66	2 2 9	Y	60	60	0		2
03	DLQ G-10	733	-0-	733	2293	35	1 624	1 4 73	2 2 9	Y	66	66	0		2
04	DLQ G-10	589	-0-	589	2882	25	1 494	1 4 69	2 2 9	Y	63	63	0		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526			
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
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	20 1	364 2	Y	47	47 0	1
						4 4	52 9				
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	18 1	324 2	Y	43	43 0	1
						1 4	47 9				
01	DLQ G-10	373	-0-	373	373	16 1	309 2	Y	41	41 0	1
						3 4	45 9				
02	DLQ G-10	341	-0-	341	714	17 1	284 2	Y	35	35 0	1
						1 4	39 9				
03	DLQ G-10	385	-0-	385	1099	18 1	324 2	Y	38	38 0	1
						1 4	42 9				
04	DLQ G-10	232	-0-	232	1331	10 1	197 2	Y	23	23 0	1
						25 9					

PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970			
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	48 1	885 2	Y	45	44 0	2
						1 4	50 9				
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	48 1	869 2	Y	48	49 0	1
						2 4	53 9				
01	DLQ G-10	955	-0-	955	955	45 1	861 2	Y	41	41 0	1
						4 4	45 9				
02	DLQ G-10	703	-0-	703	1658	37 1	634 2	Y	28	29 0	-0-
						1 4	31 9				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1658			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2260	-0-	2260	3918	101 1	2062 2	Y	84	82 0	2
						5 4	92 9				

PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: A 10HD		RRCID -> 269201		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407			
11	2940 X	2655	-0-	-285	-0-	127 1	2359 2	Y	150	150 0	4
						4 4	165 9				
12	3038 X	2731	-0-	-307	-0-	134 1	2411 2	Y	165	165 0	4
						4 4	182 9				
01	DLQ G-10	2717	-0-	2717	2717	126 1	2395 2	Y	169	168 0	5
						10 4	186 9				
02	DLQ G-10	2602	-0-	2602	5319	135 1	2296 2	Y	152	152 0	5
						4 4	167 9				
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215		COMPL. DATE 02/19/2013				TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28 1	510 2	43 9	Y	39	39	0				1
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	29 1	519 2	51 9	Y	46	46	0				1
01	DLQ G-10	561	-0-	561	561	25 1	480 2	54 9	Y	49	48	0				2
02	DLQ G-10	515	-0-	515	1076	26 1	442 2	46 9	Y	42	42	0				2
03	DLQ G-10	583	-0-	583	1659	28 1	501 2	53 9	Y	48	48	0				2
04	DLQ G-10	502	-0-	502	2161	22 1	434 2	45 9	Y	41	41	0				2
PILONCILLO		WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219		COMPL. DATE 09/19/2014				TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978						
11	3270 X	3054	-0-	-216	-0-	142 1	2630 2	278 9	Y	253	253	0				7
12	3379 X	3124	-0-	-255	-0-	149 1	2681 2	289 9	Y	263	263	0				7
01	DLQ G-10	2491	-0-	2491	2491	111 1	2090 2	281 9	Y	255	255	0				7
02	DLQ G-10	2176	-0-	2176	4667	108 1	1827 2	238 9	Y	216	215	0				8
03	DLQ G-10	2292	-0-	2292	6959	108 1	1940 2	241 9	Y	219	220	0				7
04	DLQ G-10	2664	-0-	2664	9623	114 1	2279 2	266 9	Y	242	240	0				9
PILONCILLO		WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220		COMPL. DATE 10/01/2012				TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425						
11	2940 X	2543	-0-	-397	-0-	124 1	2288 2	127 9	Y	115	115	0				3
12	3038 X	2612	-0-	-426	-0-	130 1	2333 2	145 9	Y	132	131	0				4
01	DLQ G-10	2581	-0-	2581	2581	121 1	2296 2	154 9	Y	140	140	0				4
02	DLQ G-10	2452	-0-	2452	5033	129 1	2184 2	135 9	Y	123	123	0				4
03	DLQ G-10	2559	-0-	2559	7592	127 1	2289 2	139 9	Y	126	126	0				4
04	DLQ G-10	2166	-0-	2166	9758	98 1	1947 2	117 9	Y	106	107	0				3
PILONCILLO		WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607		COMPL. DATE 10/28/2012				TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400						
11	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	50 1	918 2	46 9	Y	42	42	0				1
12	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	52 1	933 2	36 9	Y	33	33	0				1
01	DLQ G-10	989	-0-	989	989	47 1	903 2	35 9	Y	32	32	0				1
02	DLQ G-10	952	-0-	952	1941	51 1	867 2	32 9	Y	29	29	0				1
03	DLQ G-10	1015	-0-	1015	2956	52 1	930 2	32 9	Y	29	29	0				1
04	DLQ G-10	940	-0-	940	3896	43 1	855 2	29 9	Y	26	26	0				1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711		COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775		
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
11	840 N	793	-0-	-47	-0-	38 1	707 2	Y	43	42 0	2
						1 4	47 9				
12	837 N	828	-0-	-9	-0-	40 1	720 2	Y	61	61 0	2
						1 4	67 9				
01	DLQ G-10	819	-0-	819	819	37 1	709 2	Y	64	64 0	2
						3 4	70 9				
02	DLQ G-10	771	-0-	771	1590	39 1	669 2	Y	56	56 0	2
						1 4	62 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657		
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	46 1	843 2	Y	103	103 0	3
						1 4	113 9				
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	47 1	850 2	Y	106	106 0	3
						2 4	117 9				
01	DLQ G-10	1089	-0-	1089	1089	44 1	823 2	Y	199	196 0	6
						3 4	219 9				
02	DLQ G-10	973	-0-	973	2062	44 1	746 2	Y	165	167 0	4
						1 4	182 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357		
11	1020 N	959	-0-	-61	-0-	43 1	797 2	Y	107	106 0	4
						1 4	118 9				
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	49 1	881 2	Y	120	121 0	3
						2 4	132 9				
01	DLQ G-10	1005	-0-	1005	1005	42 1	808 2	Y	138	137 0	4
						3 4	152 9				
02	DLQ G-10	985	-0-	985	1990	47 1	800 2	Y	124	124 0	4
						2 4	136 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006		
11	2100 X	2067	-0-	-33	-0-	103 1	1914 2	Y	43	41 0	2
						3 4	47 9				
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300									
PILONCILLO			WELL #:		C 1VH	RRCID ->	269774	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 8724 - 14843		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		11400 X	10348	-0-	-1052	-0-	519 1	9619 2	Y	176	175	0		5
							16 4	194 9						
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						

PILONCILLO			WELL #:		D 15HC	RRCID ->	269775	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 8919 - 13919		

11		1200 N	23	-0-	-1177	-0-	1 1	20 2	Y	2	2	0		-0-
							2 9							
12		372 N	10	-0-	-362	-0-	9 2	1 9	Y	1	1	0		-0-
01	DLQ	G-10	189	-0-	189	189	8 1	161 2	Y	17	10	0		7
							1 4	19 9						
02	DLQ	G-10	2863	-0-	2863	3052	142 1	2409 2	Y	279	276	0		10
							5 4	307 9						
03	DLQ	G-10	2265	-0-	2265	5317	107 1	1910 2	Y	223	227	0		6
							3 4	245 9						
04	DLQ	G-10	1793	-0-	1793	7110	76 1	1523 2	Y	170	170	0		6
							7 4	187 9						

PILONCILLO			WELL #:		D 21HB	RRCID ->	269776	COMPL. DATE	09/21/2014	TOTAL DEPTH	8411	PERF. 9528 - 14858		

11		2160 X	2133	-0-	-27	-0-	96 1	1782 2	Y	229	229	0		6
							3 4	252 9						
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						

PILONCILLO			WELL #:		D 21HC	RRCID ->	269905	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	8483	PERF. 9005 - 15016		

11		3090 X	3062	-0-	-28	-0-	144 1	2670 2	Y	222	222	0		6
							4 4	244 9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 08/30/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115		
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
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	45 1	833 2	Y	83	83 0	2
						1 4	91 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733		
11	1080 N	859	-0-	-221	-0-	39 1	724 2	Y	86	85 0	2
						1 4	95 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235		
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	72 1	1302 2	Y	104	95 0	9
						2 4	114 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935		COMPL. DATE 08/26/2014			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239		
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	22 1	401 2	Y	203	201 0	6
						1 4	223 9				
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	21 1	375 2	Y	198	199 0	5
						1 4	218 9				
01	DLQ G-10	691	-0-	691	691	22 1	422 2	Y	223	221 0	7
						2 4	245 9				
02	DLQ G-10	632	-0-	632	1323	24 1	406 2	Y	183	184 0	6
						1 4	201 9				
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				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028			COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1170 N	1126	-0-	-44	-0-	54	1	1008	2	Y	56	55	0	2
							2	4	62	9					
12		1209 N	1141	-0-	-68	-0-	56	1	1014	2	Y	63	63	0	2
							2	4	69	9					
01	DLQ	G-10	1151	-0-	1151	1151	53	1	1013	2	Y	74	74	0	2
							4	4	81	9					
02	DLQ	G-10	1117	-0-	1117	2268	58	1	976	2	Y	74	73	0	3
							2	4	81	9					
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					

PILONCILLO			WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031			COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937				
11		1590 N	1497	-0-	-93	-0-	71	1	1309	2	Y	101	100	0	3
							6	4	111	9					
12		1643 N	1491	-0-	-152	-0-	72	1	1297	2	Y	109	109	0	3
							2	4	120	9					
01	DLQ	G-10	1484	-0-	1484	1484	68	1	1290	2	Y	109	109	0	3
							6	4	120	9					
02	DLQ	G-10	1255	-0-	1255	2739	63	1	1066	2	Y	113	112	0	4
							2	4	124	9					
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					

PILONCILLO			WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060			COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193				
11		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	102	1	1895	2	Y	326	326	0	8
							3	4	359	9					
12		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	94	1	1689	2	Y	294	301	0	1
							7	4	323	9					
01	DLQ	G-10	2351	-0-	2351	2351	96	1	1890	2	Y	322	318	0	5
							11	4	354	9					
02	DLQ	G-10	2459	-0-	2459	4810	119	1	2025	2	Y	283	278	0	10
							4	4	311	9					
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-

PILONCILLO			WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104			COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342				
11		1470 N	1276	-0-	-194	-0-	61	1	1132	2	Y	74	73	0	3
							2	4	81	9					
12		1519 N	1486	-0-	-33	-0-	71	1	1284	2	Y	117	117	0	3
							2	4	129	9					
01	DLQ	G-10	1587	-0-	1587	1587	73	1	1391	2	Y	106	106	0	3
							6	4	117	9					
02	DLQ	G-10	1374	-0-	1374	2961	71	1	1209	2	Y	84	85	0	2
							2	4	92	9					
03	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	4301	66	1	1193	2	Y	72	72	0	2
							2	4	79	9					
04	DLQ	G-10	1245	-0-	1245	5546	56	1	1117	2	Y	63	63	0	2
							3	4	69	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8742		PERF. 9024 - 13988					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	600 N	313	-0-	-287	-0-	15	1	273	2	Y	23	22	0		1
12	589 N	288	-0-	-301	-0-	25	9	249	2	Y	23	23	0		1
01	DLQ G-10	293	-0-	293	293	13	1	254	2	Y	23	23	0		1
02	DLQ G-10	352	-0-	352	645	1	4	25	9						
03	DLQ G-10	406	-0-	406	1051	18	1	302	2	Y	28	28	0		1
04	DLQ G-10	354	-0-	354	1405	1	4	31	9						
						19	1	352	2	Y	31	31	0		1
						1	4	34	9						
						15	1	297	2	Y	37	36	0		2
						1	4	41	9						
PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 7933		PERF. 9047 - 13578					
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	42	1	777	2	Y	181	180	0		5
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1	4	199	9						
01	DLQ G-10	1158	-0-	1158	1158	43	1	768	2	Y	182	183	0		4
02	DLQ G-10	946	-0-	946	2104	1	4	200	9						
03	DLQ G-10	1248	-0-	1248	3352	51	1	957	2	Y	133	132	0		5
04	DLQ G-10	809	-0-	809	4161	4	4	146	9						
						44	1	759	2	Y	127	132	0		-0-
						3	4	140	9						
						51	1	918	2	Y	253	243	0		10
						1	4	278	9						
						31	1	591	2	Y	169	175	0		4
						1	4	186	9						
PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 7946		PERF. 8070 - 13190					
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	Y	240	240	0		7
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1	4	264	9						
01	DLQ G-10	877	-0-	877	877	42	1	751	2	Y	264	264	0		7
02	DLQ G-10	649	-0-	649	1526	1	4	290	9						
03	DLQ G-10	799	-0-	799	2325	39	1	745	2	Y	82	86	0		3
04	DLQ G-10	823	-0-	823	3148	3	4	90	9						
						30	1	510	2	Y	86	85	0		4
						14	4	95	9						
						34	1	626	2	Y	120	115	0		9
						7	4	132	9						
						33	1	650	2	Y	126	131	0		4
						1	4	139	9						
PILONCILLO		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 01/04/2023		TOTAL DEPTH 9610		PERF.10111 - 15440					
11	3420 X	3397	-0-	-23	-0-	166	1	3071	2	Y	141	140	0		4
12	3534 X	3308	-0-	-226	-0-	5	4	155	9						
01	DLQ G-10	3354	-0-	3354	3354	163	1	2936	2	Y	185	184	0		5
02	DLQ G-10	3102	-0-	3102	6456	5	4	204	9						
03	DLQ G-10	2977	-0-	2977	9433	159	1	3019	2	Y	148	149	0		4
04	DLQ G-10	3135	-0-	3135	12568	13	4	163	9						
						165	1	2803	2	Y	117	117	0		4
						5	4	129	9						
						151	1	2702	2	Y	109	111	0		2
						4	4	120	9						
						144	1	2861	2	Y	113	111	0		4
						6	4	124	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 8898	PERF. 9537	- 15403				
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
11	2820 N	2375	-0-	-445	-0-	114 1	2111 2	Y	133	132 0		4
						4 4	146 9					
12	2666 N	2346	-0-	-320	-0-	118 1	2124 2	Y	91	93 0		2
						4 4	100 9					
01	DLQ G-10	2902	-0-	2902	2902	134 1	2568 2	Y	172	168 0		6
						11 4	189 9					
02	DLQ G-10	3005	-0-	3005	5907	156 1	2644 2	Y	182	182 0		6
						5 4	200 9					
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					
PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572	COMPL. DATE 06/01/2011	TOTAL DEPTH 8602	PERF. 9474	- 13846				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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				
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	57 1	1058 2	Y	107	107 0		3
						2 4	118 9					
12	868 N	494	-0-	-374	-0-	24 1	423 2	Y	42	45 0		-0-
						1 4	46 9					
01	DLQ G-10	643	-0-	643	643	28 1	554 2	Y	54	52 0		2
						2 4	59 9					
02	DLQ G-10	466	-0-	466	1109	24 1	400 2	Y	37	37 0		2
						1 4	41 9					
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					
PILONCILLO		WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577	COMPL. DATE 02/23/2013	TOTAL DEPTH 8719	PERF. 9111	- 13825				
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	12 1	228 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	206	-0-	-166	-0-	11 1	195 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	191	-0-	191	191	9 1	181 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
02	DLQ G-10	175	-0-	175	366	10 1	165 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	263	-0-	263	629	13 1	228 2	Y	20	19 0		1
						22 9						
04	DLQ G-10	293	-0-	293	922	13 1	253 2	Y	24	24 0		1
						1 4	26 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 13HZ		RRCID -> 270668		COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619				
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	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	46 1	857 2	Y	122	121	0		4
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	48 1	859 2	Y	154	154	0		4
01	DLQ G-10	1016	-0-	1016	1016	43 1	815 2	Y	141	141	0		4
02	DLQ G-10	942	-0-	942	1958	46 1	775 2	Y	109	110	0		3
03	DLQ G-10	1007	-0-	1007	2965	48 1	857 2	Y	92	92	0		3
04	DLQ G-10	1020	-0-	1020	3985	42 1	836 2	Y	127	125	0		5
PILONCILLO		WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672		COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498				
11	3180 X	1358	-0-	-1822	-0-	62 1	1150 2	Y	131	129	0		5
12	3193 X	1561	-0-	-1632	-0-	72 1	1305 2	Y	164	164	0		5
01	DLQ G-10	1247	-0-	1247	1247	55 1	1032 2	Y	142	143	0		4
02	DLQ G-10	1048	-0-	1048	2295	53 1	892 2	Y	92	93	0		3
03	DLQ G-10	1201	-0-	1201	3496	56 1	1010 2	Y	121	121	0		3
04	DLQ G-10	318	-0-	318	3814	13 1	267 2	Y	32	35	0		-0-
PILONCILLO		WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673		COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532				
11	4007 X	3980	-0-	-27	-0-	170 1	3161 2	Y	585	577	0		8
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	34 1	599 2	Y	117	125	0		-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	40 1	829 2	Y	179	170	0		9
02	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	84 1	1420 2	Y	182	185	0		6
03	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	80 1	1434 2	Y	101	105	0		2
04	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	84 1	1655 2	Y	99	81	0		20
PILONCILLO		WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694				
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	59 1	1102 2	Y	94	94	0		2
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	64 1	1154 2	Y	101	101	0		2
01	DLQ G-10	1348	-0-	1348	1348	61 1	1169 2	Y	103	102	0		3
02	DLQ G-10	1207	-0-	1207	2555	62 1	1049 2	Y	85	85	0		3
03	DLQ G-10	1201	-0-	1201	3756	58 1	1051 2	Y	82	82	0		3
04	DLQ G-10	1133	-0-	1133	4889	50 1	997 2	Y	76	76	0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 09/05/2014				TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	38 1	704 2	163 9	163 9	Y	148	147 0		4
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	45 1	814 2	243 9	243 9	Y	221	219 0		6
01	DLQ G-10	1070	-0-	1070	1070	45 1	855 2	166 9	166 9	Y	151	152 0		5
02	DLQ G-10	997	-0-	997	2067	46 1	785 2	164 9	164 9	Y	149	149 0		5
*03	DLQ G-10	953	-0-	953	3020	43 1	770 2	139 9	139 9	Y	126	128 0		3
*04	DLQ G-10	919	-0-	919	3939	37 1	731 2	149 9	149 9	Y	135	134 0		4

PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014				TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789				
11	1770 N	1659	-0-	-111	-0-	81 1	1491 2	85 9	85 9	Y	77	77 0		2
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	93 1	1676 2	113 9	113 9	Y	103	102 0		3
01	DLQ G-10	1843	-0-	1843	1843	86 1	1641 2	110 9	110 9	Y	100	100 0		3
02	DLQ G-10	1646	-0-	1646	3489	86 1	1466 2	91 9	91 9	Y	83	83 0		3
03	DLQ G-10	1779	-0-	1779	5268	89 1	1607 2	81 9	81 9	Y	74	75 0		2
04	DLQ G-10	1711	-0-	1711	6979	78 1	1552 2	78 9	78 9	Y	71	70 0		3

PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079				
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	25 1	459 2	128 9	128 9	Y	116	117 0		3
12	651 N	644	-0-	-7	-0-	28 1	508 2	107 9	107 9	Y	97	98 0		2
01	DLQ G-10	531	-0-	531	531	22 1	403 2	102 9	102 9	Y	93	88 0		7
02	DLQ G-10	625	-0-	625	1156	29 1	485 2	110 9	110 9	Y	100	104 0		3
03	DLQ G-10	516	-0-	516	1672	23 1	408 2	84 9	84 9	Y	76	77 0		2
04	DLQ G-10	459	-0-	459	2131	18 1	366 2	74 9	74 9	Y	67	67 0		2

PILONCILLO		WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756		COMPL. DATE 03/12/2013				TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609				
11	2940 X	2602	-0-	-338	-0-	125 1	2323 2	150 9	150 9	Y	136	135 0		4
12	3038 X	2659	-0-	-379	-0-	132 1	2368 2	155 9	155 9	Y	141	141 0		4
01	DLQ G-10	2351	-0-	2351	2351	110 1	2089 2	145 9	145 9	Y	132	130 0		6
02	DLQ G-10	2689	-0-	2689	5040	139 1	2358 2	188 9	188 9	Y	171	171 0		6
03	DLQ G-10	2798	-0-	2798	7838	137 1	2469 2	188 9	188 9	Y	171	172 0		5
04	DLQ G-10	2273	-0-	2273	10111	103 1	2053 2	113 9	113 9	Y	103	105 0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 8254		PERF. 8403 - 13156					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	42 1	777 2	1 4	37 9	Y	34	34	0		1
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	43 1	774 2	1 4	65 9	Y	59	58	0		2
01	DLQ G-10	885	-0-	885	885	40 1	767 2	3 4	75 9	Y	68	68	0		2
02	DLQ G-10	834	-0-	834	1719	43 1	725 2	1 4	65 9	Y	59	59	0		2
03	DLQ G-10	909	-0-	909	2628	45 1	804 2	1 4	59 9	Y	54	54	0		2
04	DLQ G-10	876	-0-	876	3504	39 1	778 2	2 4	57 9	Y	52	52	0		2
PILONCILLO		WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 7983		PERF. 8621 - 15034					
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	83 1	1542 2	3 4	145 9	Y	132	131	0		4
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	89 1	1608 2	3 4	140 9	Y	127	128	0		3
01	DLQ G-10	1829	-0-	1829	1829	84 1	1587 2	7 4	151 9	Y	137	136	0		4
02	DLQ G-10	1727	-0-	1727	3556	89 1	1507 2	3 4	128 9	Y	116	116	0		4
03	DLQ G-10	1859	-0-	1859	5415	91 1	1635 2	3 4	130 9	Y	118	118	0		4
04	DLQ G-10	2381	-0-	2381	7796	107 1	2106 2	5 4	163 9	Y	148	148	0		4
PILONCILLO		WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 8950 - 14458					
11	1860 N	1428	-0-	-432	-0-	69 1	1285 2	5 4	69 9	Y	63	63	0		2
12	1643 N	1558	-0-	-85	-0-	79 1	1417 2	5 4	57 9	Y	52	53	0		1
01	DLQ G-10	1448	-0-	1448	1448	69 1	1314 2	11 4	54 9	Y	49	48	0		2
02	DLQ G-10	1229	-0-	1229	2677	64 1	1093 2	8 4	64 9	Y	58	58	0		2
03	DLQ G-10	1398	-0-	1398	4075	68 1	1239 2	6 4	85 9	Y	77	76	0		3
04	DLQ G-10	987	-0-	987	5062	44 1	871 2	14 4	58 9	Y	53	53	0		3
PILONCILLO		WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 8049 - 13299					
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	35 1	657 2	1 4	207 9	Y	188	187	0		5
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	35 1	637 2	1 4	201 9	Y	183	184	0		4
01	DLQ G-10	843	-0-	843	843	33 1	625 2	5 4	180 9	Y	164	164	0		4
02	DLQ G-10	790	-0-	790	1633	36 1	618 2	1 4	135 9	Y	123	123	0		4
03	DLQ G-10	768	-0-	768	2401	35 1	626 2	1 4	106 9	Y	96	97	0		3
04	DLQ G-10	736	-0-	736	3137	30 1	604 2	1 4	101 9	Y	92	91	0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8883		PERF. 9092 - 15396	
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

11		2490 N	2389	-0-	-101	-0-	113 1	2095 2	Y	148	148 0	4
							18 4	163 9				
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				

PILONCILLO			WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8214		PERF. 8497 - 14243	
11		622 X	540	-0-	-82	-0-	25 1	463 2	Y	46	45 0	2
							1 4	51 9				
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				

PILONCILLO			WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 8276		PERF. 9097 - 14562	
11		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	72 1	1341 2	Y	90	89 0	3
							2 4	99 9				
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				

PILONCILLO			WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 8819 - 15905	
11		691 X	226	-0-	-465	-0-	11 1	197 2	Y	16	14 0	2
							18 9					
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	17 1	312 2	Y	43	44 0	1
							1 4	47 9				
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	8 1	158 2	Y	33	33 0	1
							1 4	36 9				
02		232 N	205	-0-	-27	-0-	10 1	162 2	Y	30	30 0	1
							33 9					
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	224 2	Y	46	45 0	2
							51 9					
04		210 N	161	-0-	-49	-0-	6 1	123 2	Y	29	29 0	2
							32 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300										
PILONCILLO			WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 9314 - 15311		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		2460 N	2163	-0-	-297	-0-	106 1	1956 2	Y	89	90 0	2	
							3 4	98 9					
12		2511 N	2119	-0-	-392	-0-	106 1	1912 2	Y	89	89 0	2	
							3 4	98 9					
01	DLQ	G-10	191	-0-	191	191	11 1	170 2	Y	9	11 0	-0-	
							10 9						
02	DLQ	G-10	2562	-0-	2562	2753	137 1	2312 2	Y	98	94 0	4	
							5 4	108 9					
03	DLQ	G-10	2848	-0-	2848	5601	144 1	2590 2	Y	93	95 0	2	
							12 4	102 9					
04	DLQ	G-10	2097	-0-	2097	7698	96 1	1939 2	Y	52	53 0	1	
							5 4	57 9					

PILONCILLO			WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8850 - 13460		
11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	63 1	1174 2	Y	108	108 0	3	
							2 4	119 9					
12		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	67 1	1210 2	Y	126	126 0	3	
							2 4	139 9					
*01	DLQ	G-10	1426	-0-	1426	1426	64 1	1216 2	Y	128	128 0	3	
							5 4	141 9					
*02	DLQ	G-10	1334	-0-	1334	2760	67 1	1140 2	Y	114	114 0	3	
							2 4	125 9					
03	DLQ	G-10	1404	-0-	1404	4164	68 1	1220 2	Y	104	105 0	3	
							2 4	114 9					
04	DLQ	G-10	1201	-0-	1201	5365	51 1	1012 2	Y	120	119 0	4	
							6 4	132 9					

PILONCILLO			WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 8969		PERF. 9365 - 14323		
11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	37 1	679 2	Y	56	55 0	2	
							1 4	62 9					
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	38 1	690 2	Y	57	57 0	2	
							1 4	63 9					
01	DLQ	G-10	825	-0-	825	825	38 1	722 2	Y	56	56 0	2	
							3 4	62 9					
02	DLQ	G-10	752	-0-	752	1577	39 1	660 2	Y	47	47 0	2	
							1 4	52 9					
03	DLQ	G-10	765	-0-	765	2342	37 1	671 2	Y	51	51 0	2	
							1 4	56 9					
04	DLQ	G-10	604	-0-	604	2946	26 1	516 2	Y	55	55 0	2	
							1 4	61 9					

PILONCILLO			WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151		COMPL. DATE 08/10/2014		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9586 - 15138		
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	69 1	1281 2	Y	92	91 0	3	
							2 4	101 9					
12		1426 N	1331	-0-	-95	-0-	63 1	1138 2	Y	116	116 0	3	
							2 4	128 9					
01	DLQ	G-10	1358	-0-	1358	1358	63 1	1193 2	Y	88	89 0	2	
							5 4	97 9					
02	DLQ	G-10	1315	-0-	1315	2673	68 1	1156 2	Y	81	80 0	3	
							2 4	89 9					
03	DLQ	G-10	1394	-0-	1394	4067	69 1	1236 2	Y	79	80 0	2	
							2 4	87 9					
04	DLQ	G-10	1668	-0-	1668	5735	76 1	1492 2	Y	87	87 0	2	
							4 4	96 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163		COMPL. DATE 06/22/2013			TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	265	-0-	-155	-0-	11	1	215	2	Y	35	34 0	1
						39	9						
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	35	35 0	1
						39	9						
01	DLQ G-10	236	-0-	236	236	10	1	191	2	Y	31	31 0	1
						1	4	34	9				
02	DLQ G-10	246	-0-	246	482	12	1	200	2	Y	31	31 0	1
						34	9						
03	DLQ G-10	292	-0-	292	774	13	1	240	2	Y	35	35 0	1
						39	9						
04	DLQ G-10	251	-0-	251	1025	10	1	208	2	Y	30	30 0	1
						33	9						
PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976				
11	T. A.	45	-0-	45	98	2	1	41	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
12	98 X	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-		-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	6	6 0	-0-
						2	4	7	9				
PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193		COMPL. DATE 08/12/2015			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708				
11	4809 X	1722	-0-	-3087	-0-	81	1	1504	2	Y	122	122 0	3
						3	4	134	9				
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	73	1	1305	2	Y	116	116 0	3
						2	4	128	9				
01	2170 N	1432	-0-	-738	-0-	65	1	1230	2	Y	120	119 0	4
						5	4	132	9				
02	1653 N	1338	-0-	-315	-0-	68	1	1155	2	Y	103	104 0	3
						2	4	113	9				
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	78	1	1408	2	Y	128	126 0	5
						2	4	141	9				
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	70	1	1386	2	Y	131	131 0	5
						3	4	144	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300									
PILONCILLO		WELL #:		C 6HA	RRCID ->	271211	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	9774 - 15206	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		1890 N	1874	-0-	-16	-0-	88 1	1640 2	Y	130	129 0	4	
							3 4	143 9					
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					

PILONCILLO		WELL #:		D 18HE	RRCID ->	271221	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8798 - 14513	
11		1860 N	1591	-0-	-269	-0-	75 1	1394 2	Y	109	109 0	3	
							2 4	120 9					
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					

PILONCILLO		WELL #:		D 18HF	RRCID ->	271307	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8985 - 14631	
11		2760 X	2552	-0-	-208	-0-	121 1	2243 2	Y	167	166 0	5	
							4 4	184 9					
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					

PILONCILLO		WELL #:		A 11HE	RRCID ->	271337	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8473 - 12683	
11		1080 N	1038	-0-	-42	-0-	48 1	895 2	Y	85	86 0	2	
							1 4	94 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2130 N	2109	-0-	-21	-0-	104	1	1927	2	Y	68	67	0		2
						3	4	75	9						
12	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	129	1	2309	2	Y	91	90	0		3
						4	4	100	9						
01	DLQ G-10	2737	-0-	2737	2737	134	1	2510	2	Y	75	76	0		2
						10	4	83	9						
02	DLQ G-10	2299	-0-	2299	5036	125	1	2113	2	Y	52	52	0		2
						4	4	57	9						
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						

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

11	1710 N	1535	-0-	-175	-0-	71	1	1313	2	Y	135	135	0		4
						2	4	149	9						
12	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	71	1	1281	2	Y	138	138	0		4
						2	4	152	9						
01	DLQ G-10	1575	-0-	1575	1575	70	1	1337	2	Y	147	146	0		5
						6	4	162	9						
02	DLQ G-10	1401	-0-	1401	2976	71	1	1200	2	Y	116	117	0		4
						2	4	128	9						
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						

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	Y	5	5	0		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-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-			-0-
04	DLQ G-10	200	-0-	200	653	2	1	41	2	Y	143	142	0		1
						157	9								

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

11	720 N	675	-0-	-45	-0-	31	1	577	2	Y	60	60	0		2
						1	4	66	9						
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	594	2	Y	63	63	0		2
						1	4	69	9						
01	DLQ G-10	693	-0-	693	693	31	1	590	2	Y	63	63	0		2
						3	4	69	9						
02	DLQ G-10	654	-0-	654	1347	33	1	559	2	Y	55	55	0		2
						1	4	61	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: A 11HD		RRCID -> 271366	COMPL. DATE 06/10/2013	TOTAL DEPTH 8224	PERF. 8493	- 12995			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	900 N	872	-0-	-28	-0-	40	1 742	2 Y	79	79 0	2
						3	4 87	9			
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	43	1 782	2 Y	87	87 0	2
						3	4 96	9			
01	DLQ G-10	940	-0-	940	940	41	1 783	2 Y	103	101 0	4
						3	4 113	9			
02	DLQ G-10	847	-0-	847	1787	43	1 723	2 Y	73	75 0	2
						1	4 80	9			
03	DLQ G-10	913	-0-	913	2700	43	1 775	2 Y	85	84 0	3
						1	4 94	9			
04	DLQ G-10	858	-0-	858	3558	36	1 732	2 Y	77	78 0	2
						5	4 85	9			
PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382	COMPL. DATE 08/17/2014	TOTAL DEPTH 9222	PERF. 9156	- 15360			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
PILONCILLO		WELL #: E 15HX		RRCID -> 271384	COMPL. DATE 08/21/2014	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 9444	- 13845			
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21	1 383	2 Y	49	48 0	2
						7	4 54	9			
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23	1 410	2 Y	59	60 0	1
						1	4 65	9			
01	DLQ G-10	607	-0-	607	607	26	1 499	2 Y	73	68 0	6
						2	4 80	9			
02	DLQ G-10	455	-0-	455	1062	21	1 358	2 Y	51	55 0	2
						20	4 56	9			
03	DLQ G-10	555	-0-	555	1617	25	1 456	2 Y	66	66 0	2
						1	4 73	9			
04	DLQ G-10	610	-0-	610	2227	26	1 502	2 Y	62	61 0	3
						14	4 68	9			
PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 8329	PERF. 8791	- 14511			
11	1530 N	1284	-0-	-246	-0-	58	1 1082	2 Y	129	129 0	4
						2	4 142	9			
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	70	1 1255	2 Y	150	149 0	5
						2	4 165	9			
01	DLQ G-10	1593	-0-	1593	1593	76	1 1431	2 Y	73	76 0	2
						6	4 80	9			
02	DLQ G-10	1319	-0-	1319	2912	71	1 1198	2 Y	44	45 0	1
						2	4 48	9			
03	DLQ G-10	1262	-0-	1262	4174	63	1 1139	2 Y	53	52 0	2
						2	4 58	9			
04	DLQ G-10	914	-0-	914	5088	42	1 825	2 Y	37	37 0	2
						6	4 41	9			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	25 1	464 2	1 4	33 9	Y	30	30	0		1
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	27 1	479 2	1 4	23 9	Y	21	21	0		1
01	DLQ G-10	516	-0-	516	516	24 1	468 2	2 4	22 9	Y	20	20	0		1
02	DLQ G-10	510	-0-	510	1026	27 1	450 2	1 4	32 9	Y	29	29	0		1
03	DLQ G-10	586	-0-	586	1612	28 1	511 2	1 4	46 9	Y	42	42	0		1
04	DLQ G-10	552	-0-	552	2164	24 1	483 2	1 4	44 9	Y	40	40	0		1

PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014				TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908					
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	53 1	983 2	2 4	106 9	Y	96	97	0		3
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	55 1	991 2	2 4	118 9	Y	107	108	0		2
01	DLQ G-10	1233	-0-	1233	1233	55 1	1041 2	4 4	133 9	Y	121	119	0		4
02	DLQ G-10	1144	-0-	1144	2377	57 1	964 2	2 4	121 9	Y	110	108	0		6
*03	DLQ G-10	1161	-0-	1161	3538	56 1	999 2	4 4	102 9	Y	93	93	0		6
*04	DLQ G-10	1011	-0-	1011	4549	43 1	859 2	2 4	107 9	Y	97	96	0		7

PILONCILLO		WELL #: E 15HV		RRCID -> 271557		COMPL. DATE 08/28/2014				TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580					
11	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	108 1	1999 2	3 4	231 9	Y	210	211	0		6
12	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	135 1	2428 2	4 4	254 9	Y	231	232	0		5
01	DLQ G-10	2267	-0-	2267	2267	103 1	1957 2	8 4	199 9	Y	181	181	0		5
02	DLQ G-10	2157	-0-	2157	4424	110 1	1859 2	4 4	184 9	Y	167	164	0		8
03	DLQ G-10	2396	-0-	2396	6820	112 1	2021 2	3 4	260 9	Y	236	236	0		8
04	DLQ G-10	2179	-0-	2179	8999	92 1	1837 2	4 4	246 9	Y	224	224	0		8

PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015				TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816					
11	6570 X	6093	-0-	-477	-0-	296 1	5484 2	9 4	304 9	Y	276	277	0		6
12	6789 X	6194	-0-	-595	-0-	309 1	5566 2	10 4	309 9	Y	281	279	0		8
01	DLQ G-10	6197	-0-	6197	6197	293 1	5573 2	23 4	308 9	Y	280	280	0		8
02	DLQ G-10	5882	-0-	5882	12079	312 1	5292 2	10 4	268 9	Y	244	243	0		9
03	DLQ G-10	6209	-0-	6209	18288	313 1	5634 2	9 4	253 9	Y	230	234	0		5
04	DLQ G-10	5501	-0-	5501	23789	255 1	5067 2	11 4	168 9	Y	153	152	0		6

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	85 1	1576 2	Y	118	118 0	3
							3 4	130 9				
12		1581 N	1568	-0-	-13	-0-	79 1	1416 2	Y	64	65 0	2
							3 4	70 9				
01	DLQ	G-10	1581	-0-	1581	1581	74 1	1416 2	Y	77	77 0	2
							6 4	85 9				
02	DLQ	G-10	1517	-0-	1517	3098	81 1	1366 2	Y	61	61 0	2
							3 4	67 9				
03	DLQ	G-10	1551	-0-	1551	4649	79 1	1423 2	Y	43	44 0	1
							2 4	47 9				
04	DLQ	G-10	1357	-0-	1357	6006	63 1	1258 2	Y	30	30 0	1
							3 4	33 9				

PILONCILLO			WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 8402		PERF. 8880 - 13857	
11		4800 X	4672	-0-	-128	-0-	230 1	4264 2	Y	155	155 0	4
							7 4	171 9				
12		4960 X	4862	-0-	-98	-0-	246 1	4419 2	Y	172	171 0	5
							8 4	189 9				
01	DLQ	G-10	5054	-0-	5054	5054	242 1	4593 2	Y	182	182 0	5
							19 4	200 9				
02	DLQ	G-10	4687	-0-	4687	9741	252 1	4271 2	Y	142	142 0	5
							8 4	156 9				
03	DLQ	G-10	4468	-0-	4468	14209	226 1	4094 2	Y	128	128 0	5
							7 4	141 9				
04	DLQ	G-10	5135	-0-	5135	19344	237 1	4690 2	Y	180	177 0	8
							10 4	198 9				

PILONCILLO			WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 9277 - 14981	
11		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	63 1	1164 2	Y	126	125 0	4
							2 4	139 9				
12		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	65 1	1161 2	Y	127	128 0	3
							2 4	140 9				
01	DLQ	G-10	1384	-0-	1384	1384	62 1	1171 2	Y	133	132 0	4
							5 4	146 9				
02	DLQ	G-10	1349	-0-	1349	2733	67 1	1130 2	Y	136	135 0	5
							2 4	150 9				
03	DLQ	G-10	1426	-0-	1426	4159	67 1	1216 2	Y	128	129 0	4
							2 4	141 9				
04	DLQ	G-10	1049	-0-	1049	5208	45 1	902 2	Y	87	87 0	4
							6 4	96 9				

PILONCILLO			WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 8700 - 13938	
11		4890 X	3741	-0-	-1149	-0-	184 1	3404 2	Y	134	135 0	3
							6 4	147 9				
12		5053 X	3926	-0-	-1127	-0-	198 1	3571 2	Y	137	136 0	4
							6 4	151 9				
01	DLQ	G-10	3829	-0-	3829	3829	184 1	3483 2	Y	134	134 0	4
							15 4	147 9				
02	DLQ	G-10	3935	-0-	3935	7764	211 1	3572 2	Y	132	131 0	5
							7 4	145 9				
03	DLQ	G-10	4018	-0-	4018	11782	204 1	3670 2	Y	125	127 0	3
							6 4	138 9				
04	DLQ	G-10	1090	-0-	1090	12872	49 1	1009 2	Y	28	31 0	-0-
							1 4	31 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300		WELL #: A 23HY		RRCID ->	271634	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8455 - 13831		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1866 X	163	-0-	-1703	-0-	6 1	113 2	7 4	37 9	Y	34	34	0		-0-
12	744 N	107	-0-	-637	-0-	4 1	79 2	24 9		Y	22	22	0		-0-
01	620 N	233	-0-	-387	-0-	9 1	174 2	50 9		Y	45	45	0		-0-
02	145 N	70	-0-	-75	-0-	3 1	52 2	2 4		Y	12	12	0		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	2 1	48 2			Y	-0-				-0-
04	240 N	62	-0-	-178	-0-	12 9				Y	11	11	0		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 26HW		RRCID ->		271636	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	8411	PERF.	8538 - 13694			
11	5580 X	4411	-0-	-1169	-0-	217 1	4020 2	7 4	167 9	Y	152	152	0		4
12	5766 X	4768	-0-	-998	-0-	241 1	4335 2	8 4	184 9	Y	167	166	0		5
01	DLQ G-10	4839	-0-	4839	4839	232 1	4403 2	18 4	186 9	Y	169	169	0		5
02	DLQ G-10	4706	-0-	4706	9545	251 1	4250 2	8 4	197 9	Y	179	177	0		7
03	DLQ G-10	4902	-0-	4902	14447	247 1	4448 2	7 4	200 9	Y	182	183	0		6
04	DLQ G-10	5713	-0-	5713	20160	263 1	5207 2	11 4	232 9	Y	211	208	0		9

PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID ->		271659	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	8392	PERF.	8586 - 13752			
11	930 N	877	-0-	-53	-0-	39 1	714 2	1 4	123 9	Y	112	113	0		3
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	38 1	688 2	1 4	286 9	Y	260	256	0		7
01	DLQ G-10	1034	-0-	1034	1034	39 1	733 2	3 4	259 9	Y	235	235	0		7
02	DLQ G-10	974	-0-	974	2008	41 1	701 2	1 4	231 9	Y	210	209	0		8
03	DLQ G-10	1098	-0-	1098	3106	39 1	710 2	1 4	348 9	Y	316	312	0		12
*04	DLQ G-10	766	-0-	766	3872	29 1	571 2	1 4	165 9	Y	150	152	0		10

PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID ->		271731	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8899 - 13620			
11	6090 X	5580	-0-	-510	-0-	271 1	5020 2	8 4	281 9	Y	255	255	0		7
12	6293 X	5661	-0-	-632	-0-	282 1	5069 2	9 4	301 9	Y	274	273	0		8
01	DLQ G-10	5616	-0-	5616	5616	261 1	4951 2	21 4	383 9	Y	348	344	0		12
02	DLQ G-10	5511	-0-	5511	11127	291 1	4935 2	9 4	276 9	Y	251	255	0		8
03	DLQ G-10	5672	-0-	5672	16799	284 1	5115 2	8 4	265 9	Y	241	241	0		8
04	DLQ G-10	5347	-0-	5347	22146	245 1	4846 2	10 4	246 9	Y	224	223	0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 11HB		RRCID -> 271786		COMPL. DATE 06/15/2013				TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	Y	36	36	0		1
						1	4	40	9						
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	19	1	341	2	Y	34	34	0		1
						4	4	37	9						
01	DLQ G-10	459	-0-	459	459	20	1	389	2	Y	39	39	0		1
						7	4	43	9						
02	DLQ G-10	491	-0-	491	950	25	1	421	2	Y	40	39	0		2
						1	4	44	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925					
11	8790 X	8460	-0-	-330	-0-	398	1	7373	2	Y	615	613	0		16
						12	4	677	9						
12	9083 X	9009	-0-	-74	-0-	435	1	7832	2	Y	662	660	0		18
						14	4	728	9						
01	DLQ G-10	9060	-0-	9060	9060	414	1	7877	2	Y	669	667	0		20
						33	4	736	9						
02	DLQ G-10	8656	-0-	8656	17716	445	1	7544	2	Y	594	593	0		21
						14	4	653	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014				TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687					
11	6930 X	5949	-0-	-981	-0-	288	1	5327	2	Y	295	294	0		8
						9	4	325	9						
12	7161 X	6574	-0-	-587	-0-	327	1	5877	2	Y	327	326	0		9
						10	4	360	9						
01	DLQ G-10	6654	-0-	6654	6654	313	1	5952	2	Y	331	330	0		10
						25	4	364	9						
02	DLQ G-10	6278	-0-	6278	12932	331	1	5617	2	Y	290	290	0		10
						11	4	319	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841		COMPL. DATE 09/21/2014				TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749					
11	3270 X	3081	-0-	-189	-0-	149	1	2763	2	Y	149	149	0		4
						5	4	164	9						
12	3379 X	3171	-0-	-208	-0-	157	1	2835	2	Y	158	158	0		4
						5	4	174	9						
01	DLQ G-10	3322	-0-	3322	3322	153	1	2926	2	Y	212	209	0		7
						10	4	233	9						
02	DLQ G-10	3196	-0-	3196	6518	167	1	2831	2	Y	175	176	0		6
						5	4	193	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	225	1	4163	2	Y	279	278	0			8
						7	4	307	9							
12	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	246	1	4427	2	Y	310	310	0			8
						8	4	341	9							
01	DLQ G-10	5018	-0-	5018	5018	229	1	4386	2	Y	351	348	0			11
						17	4	386	9							
02	DLQ G-10	4837	-0-	4837	9855	253	1	4284	2	Y	265	267	0			9
						8	4	292	9							
03	DLQ G-10	5055	-0-	5055	14910	251	1	4511	2	Y	260	261	0			8
						7	4	286	9							
04	DLQ G-10	4038	-0-	4038	18948	180	1	3612	2	Y	216	216	0			8
						8	4	238	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

11	7770 X	7565	-0-	-205	-0-	362	1	6704	2	Y	444	441	0			13
						11	4	488	9							
12	8029 X	7783	-0-	-246	-0-	381	1	6861	2	Y	481	481	0			13
						12	4	529	9							
01	DLQ G-10	7780	-0-	7780	7780	361	1	6861	2	Y	481	480	0			14
						29	4	529	9							
02	DLQ G-10	7606	-0-	7606	15386	386	1	6548	2	Y	600	592	0			22
						12	4	660	9							
*03	DLQ G-10	8001	-0-	8001	23387	383	1	6902	2	Y	641	643	0			20
						11	4	705	9							
*04	DLQ G-10	6841	-0-	6841	30228	299	1	5930	2	Y	545	545	0			20
						12	4	600	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

11	4590 X	4495	-0-	-95	-0-	216	1	4009	2	Y	239	236	0			8
						7	4	263	9							
12	4743 X	4721	-0-	-22	-0-	232	1	4173	2	Y	281	281	0			8
						7	4	309	9							
01	DLQ G-10	4803	-0-	4803	4803	223	1	4247	2	Y	287	287	0			8
						17	4	316	9							
02	DLQ G-10	4610	-0-	4610	9413	237	1	4021	2	Y	313	309	0			12
						8	4	344	9							
03	DLQ G-10	4820	-0-	4820	14233	235	1	4218	2	Y	327	329	0			10
						7	4	360	9							
04	DLQ G-10	4224	-0-	4224	18457	186	1	3713	2	Y	284	283	0			11
						13	4	312	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300															
PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	148	1	2750	2	Y	205	204	0	6
							5	4	226	9					
12		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	156	1	2804	2	Y	212	212	0	6
							5	4	233	9					
01	DLQ	G-10	3190	-0-	3190	3190	147	1	2799	2	Y	211	211	0	6
							12	4	232	9					
02	DLQ	G-10	3010	-0-	3010	6200	156	1	2645	2	Y	185	185	0	6
							5	4	204	9					
*03	DLQ	G-10	3047	-0-	3047	9247	152	1	2725	2	Y	151	154	0	3
							4	4	166	9					
*04	DLQ	G-10	2753	-0-	2753	12000	122	1	2428	2	Y	179	176	0	6
							6	4	197	9					

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158															
11		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	284	1	5271	2	Y	385	385	0	10
							9	4	424	9					
12		5952 X	5469	-0-	-483	-0-	267	1	4801	2	Y	356	356	0	10
							9	4	392	9					
01	DLQ	G-10	5530	-0-	5530	5530	256	1	4857	2	Y	360	359	0	11
							21	4	396	9					
02	DLQ	G-10	5311	-0-	5311	10841	276	1	4686	2	Y	309	309	0	11
							9	4	340	9					
03	DLQ	G-10	5882	-0-	5882	16723	294	1	5297	2	Y	257	260	0	8
							8	4	283	9					
04	DLQ	G-10	5027	-0-	5027	21750	232	1	4607	2	Y	162	164	0	6
							10	4	178	9					

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024															
11		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	245	1	4539	2	Y	320	319	0	9
							8	4	352	9					
12		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	274	1	4921	2	Y	351	351	0	9
							9	4	386	9					
01	DLQ	G-10	5522	-0-	5522	5522	256	1	4862	2	Y	348	347	0	10
							21	4	383	9					
02	DLQ	G-10	5380	-0-	5380	10902	280	1	4744	2	Y	315	313	0	12
							9	4	347	9					
03	DLQ	G-10	5404	-0-	5404	16306	268	1	4809	2	Y	290	293	0	9
							8	4	319	9					
04	DLQ	G-10	4733	-0-	4733	21039	213	1	4234	2	Y	251	250	0	10
							10	4	276	9					

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028															
11		3660 X	3645	-0-	-15	-0-	171	1	3161	2	Y	280	279	0	8
							5	4	308	9					
12		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	184	1	3310	2	Y	297	297	0	8
							6	4	327	9					
01	DLQ	G-10	3873	-0-	3873	3873	176	1	3350	2	Y	302	301	0	9
							15	4	332	9					
02	DLQ	G-10	3565	-0-	3565	7438	182	1	3092	2	Y	259	259	0	9
							6	4	285	9					
03	DLQ	G-10	3863	-0-	3863	11301	187	1	3374	2	Y	270	270	0	9
							5	4	297	9					
04	DLQ	G-10	3453	-0-	3453	14754	152	1	3033	2	Y	237	237	0	9
							7	4	261	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213												
11		645 N	645	-0-	-0-	32 1	583 2	Y	26	26	0	1
						1 4	29 9					
12		670 N	670	-0-	-0-	34 1	605 2	Y	27	27	0	1
						1 4	30 9					
01	DLQ	G-10	687	-0-	687	687	33 1	620 2	Y	28	28	0
							3 4	31 9				
02	DLQ	G-10	664	-0-	664	1351	35 1	600 2	Y	25	25	0
							1 4	28 9				
03	DLQ	G-10	724	-0-	724	2075	36 1	658 2	Y	26	26	0
							1 4	29 9				
04	DLQ	G-10	655	-0-	655	2730	30 1	599 2	Y	23	23	0
							1 4	25 9				
PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377												
11		600 N	335	-0-	-265	-0-	16 1	300 2	Y	16	17	0
							1 4	18 9				-0-
12		527 N	339	-0-	-188	-0-	17 1	301 2	Y	18	17	0
							1 4	20 9				1
01	DLQ	G-10	380	-0-	380	380	18 1	339 2	Y	19	20	0
							2 4	21 9				-0-
02	DLQ	G-10	348	-0-	348	728	18 1	310 2	Y	17	16	0
							1 4	19 9				1
03	DLQ	G-10	400	-0-	400	1128	20 1	360 2	Y	17	18	0
							1 4	19 9				-0-
04	DLQ	G-10	366	-0-	366	1494	17 1	329 2	Y	17	16	0
							1 4	19 9				1
PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 13HV		RRCID ->	271937	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8262 - 13178					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	385 N	385	-0-	-0-	-0-	15 90	1 9	280	2	Y	82	84	0			2
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	19 1	1 4	334 256	2 9	Y	233	229	0			6
01	DLQ G-10	592	-0-	592	592	17 1	1 4	324 250	2 9	Y	227	226	0			7
02	DLQ G-10	451	-0-	451	1043	17 1	1 4	297 136	2 9	Y	124	130	0			1
03	DLQ G-10	498	-0-	498	1541	19 1	1 4	350 128	2 9	Y	116	113	0			4
04	DLQ G-10	368	-0-	368	1909	13 1	1 4	259 95	2 9	Y	86	87	0			3
PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID ->	271976	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8586 - 13081					
11	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	141 4	1 4	2612 95	2 9	Y	86	86	0			2
12	3038 X	2827	-0-	-211	-0-	144 5	1 4	2592 86	2 9	Y	78	78	0			2
01	DLQ G-10	2776	-0-	2776	2776	134 10	1 4	2551 81	2 9	Y	74	74	0			2
02	DLQ G-10	2682	-0-	2682	5458	145 5	1 4	2459 73	2 9	Y	66	66	0			2
03	DLQ G-10	2867	-0-	2867	8325	147 4	1 4	2641 75	2 9	Y	68	68	0			2
04	DLQ G-10	2569	-0-	2569	10894	120 5	1 4	2378 66	2 9	Y	60	60	0			2
PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID ->	272010	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8905 - 14216					
11	4320 X	3938	-0-	-382	-0-	188 6	1 4	3489 255	2 9	Y	232	231	0			7
12	4464 X	4129	-0-	-335	-0-	203 7	1 4	3648 271	2 9	Y	246	246	0			7
01	DLQ G-10	4069	-0-	4069	4069	189 16	1 4	3597 267	2 9	Y	243	243	0			7
02	DLQ G-10	3842	-0-	3842	7911	201 6	1 4	3400 235	2 9	Y	214	213	0			8
03	DLQ G-10	4418	-0-	4418	12329	219 6	1 4	3955 238	2 9	Y	216	217	0			7
04	DLQ G-10	3972	-0-	3972	16301	180 8	1 4	3577 207	2 9	Y	188	188	0			7
PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID ->	272299	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	8522 - 13967					
11	5760 X	5574	-0-	-186	-0-	271 8	1 4	5017 278	2 9	Y	253	253	0			7
12	5952 X	5625	-0-	-327	-0-	280 9	1 4	5050 286	2 9	Y	260	260	0			7
01	DLQ G-10	5649	-0-	5649	5649	267 21	1 4	5073 288	2 9	Y	262	261	0			8
02	DLQ G-10	5480	-0-	5480	11129	291 9	1 4	4937 243	2 9	Y	221	221	0			8
03	DLQ G-10	5653	-0-	5653	16782	285 8	1 4	5121 239	2 9	Y	217	218	0			7
04	DLQ G-10	1651	-0-	1651	18433	73 2	1 4	1507 69	2 9	Y	63	70	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786		COMPL. DATE 11/17/2014				TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	246 1	4559 2	8 4	316 9	Y	287	285 0				8
12	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	254 1	4571 2	8 4	352 9	Y	320	320 0				8
01	DLQ G-10	5032	-0-	5032	5032	233 1	4438 2	18 4	343 9	Y	312	316 0				4
02	DLQ G-10	4907	-0-	4907	9939	255 1	4333 2	8 4	311 9	Y	283	277 0				10
03	DLQ G-10	5086	-0-	5086	15025	251 1	4518 2	7 4	310 9	Y	282	283 0				9
04	DLQ G-10	4433	-0-	4433	19458	199 1	3953 2	14 4	267 9	Y	243	243 0				9
PILONCILLO		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014				TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507						
11	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	257 1	4768 2	8 4	389 9	Y	354	352 0				10
12	5518 X	5512	-0-	-6	-0-	268 1	4816 2	8 4	420 9	Y	382	382 0				10
01	DLQ G-10	5315	-0-	5315	5315	244 1	4653 2	19 4	399 9	Y	363	363 0				10
02	DLQ G-10	4938	-0-	4938	10253	255 1	4330 2	8 4	345 9	Y	314	313 0				11
*03	DLQ G-10	5191	-0-	5191	15444	255 1	4580 2	7 4	349 9	Y	317	319 0				9
*04	DLQ G-10	4537	-0-	4537	19981	203 1	4031 2	13 4	290 9	Y	264	266 0				7
PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012				TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: D 17HW		RRCID -> 275110		COMPL. DATE 10/12/2015				TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609						
11	5790 X	5508	-0-	-282	-0-	268 1	4965 2	8 4	267 9	Y	243	242 0				7
12	5983 X	5522	-0-	-461	-0-	275 1	4956 2	9 4	282 9	Y	256	256 0				7
01	DLQ G-10	5657	-0-	5657	5657	266 1	5081 2	22 4	288 9	Y	262	261 0				8
02	DLQ G-10	5445	-0-	5445	11102	288 1	4889 2	9 4	259 9	Y	235	235 0				8
03	DLQ G-10	5560	-0-	5560	16662	279 1	5020 2	8 4	253 9	Y	230	231 0				7
04	DLQ G-10	4878	-0-	4878	21540	223 1	4425 2	10 4	220 9	Y	200	199 0				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: D 17HF		RRCID -> 275111		COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529					
M	O	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	M		CODE	CODE		
11	10260 X	9035	-0-	-1225	-0-	433	1	8020	2	Y	517	517	0	14
						13	4	569	9					
12	10602 X	8938	-0-	-1664	-0-	440	1	7909	2	Y	523	523	0	14
						14	4	575	9					
01	DLQ G-10	8870	-0-	8870	8870	412	1	7839	2	Y	532	529	0	17
						34	4	585	9					
02	DLQ G-10	8894	-0-	8894	17764	461	1	7815	2	Y	548	546	0	19
						15	4	603	9					
03	DLQ G-10	8640	-0-	8640	26404	425	1	7640	2	Y	512	515	0	16
						12	4	563	9					
04	DLQ G-10	7207	-0-	7207	33611	322	1	6407	2	Y	421	421	0	16
						15	4	463	9					
PILONCILLO		WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780					
11	4020 X	3390	-0-	-630	-0-	170	1	3150	2	Y	59	60	0	1
						5	4	65	9					
12	4154 X	3272	-0-	-882	-0-	168	1	3040	2	Y	48	48	0	1
						11	4	53	9					
01	DLQ G-10	3160	-0-	3160	3160	154	1	2941	2	Y	47	47	0	1
						13	4	52	9					
02	DLQ G-10	2923	-0-	2923	6083	160	1	2714	2	Y	40	40	0	1
						5	4	44	9					
*03	DLQ G-10	3069	-0-	3069	9152	159	1	2862	2	Y	40	41	0	-0-
						4	4	44	9					
*04	DLQ G-10	2711	-0-	2711	11863	127	1	2531	2	Y	43	42	0	1
						6	4	47	9					
PILONCILLO		WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113		COMPL. DATE 10/11/2015			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550					
11	5910 X	5529	-0-	-381	-0-	270	1	5007	2	Y	222	221	0	6
						8	4	244	9					
12	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	309	1	5568	2	Y	251	250	0	7
						10	4	276	9					
01	DLQ G-10	6018	-0-	6018	6018	285	1	5441	2	Y	245	245	0	7
						22	4	270	9					
02	DLQ G-10	5594	-0-	5594	11612	298	1	5055	2	Y	211	210	0	8
						9	4	232	9					
03	DLQ G-10	5862	-0-	5862	17474	296	1	5324	2	Y	213	214	0	7
						8	4	234	9					
04	DLQ G-10	5067	-0-	5067	22541	232	1	4603	2	Y	202	201	0	8
						10	4	222	9					
PILONCILLO		WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114		COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428					
11	4620 X	4119	-0-	-501	-0-	203	1	3754	2	Y	142	142	0	4
						6	4	156	9					
12	4774 X	4329	-0-	-445	-0-	219	1	3937	2	Y	151	151	0	4
						7	4	166	9					
01	DLQ G-10	4569	-0-	4569	4569	217	1	4130	2	Y	185	183	0	6
						18	4	204	9					
02	DLQ G-10	4403	-0-	4403	8972	234	1	3974	2	Y	171	171	0	6
						7	4	188	9					
03	DLQ G-10	4277	-0-	4277	13249	217	1	3891	2	Y	148	149	0	5
						6	4	163	9					
04	DLQ G-10	3737	-0-	3737	16986	172	1	3424	2	Y	122	122	0	5
						7	4	134	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	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
11	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	429	1	7946	2	Y	435	432	0	14
						13	4	479	9					
12	9114 X	7992	-0-	-1122	-0-	398	1	7145	2	Y	397	402	0	9
						12	4	437	9					
01	DLQ G-10	6992	-0-	6992	6992	329	1	6253	2	Y	348	347	0	10
						27	4	383	9					
02	DLQ G-10	6739	-0-	6739	13731	356	1	6030	2	Y	311	310	0	11
						11	4	342	9					
03	DLQ G-10	6945	-0-	6945	20676	347	1	6248	2	Y	309	310	0	10
						10	4	340	9					
04	DLQ G-10	6198	-0-	6198	26874	282	1	5605	2	Y	271	271	0	10
						13	4	298	9					
PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117		COMPL. DATE 08/20/2017				TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460				
11	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	300	1	5553	2	Y	178	177	0	5
						9	4	196	9					
12	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	314	1	5654	2	Y	187	187	0	5
						10	4	206	9					
01	DLQ G-10	6100	-0-	6100	6100	294	1	5578	2	Y	185	184	0	6
						24	4	204	9					
02	DLQ G-10	6004	-0-	6004	12104	323	1	5486	2	Y	168	168	0	6
						10	4	185	9					
03	DLQ G-10	5810	-0-	5810	17914	297	1	5332	2	Y	157	158	0	5
						8	4	173	9					
04	DLQ G-10	5160	-0-	5160	23074	239	1	4760	2	Y	136	136	0	5
						11	4	150	9					
PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123		COMPL. DATE 08/21/2017				TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370				
11	6570 X	6343	-0-	-227	-0-	306	1	5670	2	Y	325	324	0	9
						9	4	358	9					
12	6789 X	6350	-0-	-439	-0-	315	1	5662	2	Y	330	330	0	9
						10	4	363	9					
01	DLQ G-10	6462	-0-	6462	6462	304	1	5795	2	Y	307	307	0	9
						25	4	338	9					
02	DLQ G-10	5781	-0-	5781	12243	306	1	5191	2	Y	249	249	0	9
						10	4	274	9					
03	DLQ G-10	6101	-0-	6101	18344	307	1	5522	2	Y	239	241	0	7
						9	4	263	9					
04	DLQ G-10	5651	-0-	5651	23995	258	1	5146	2	Y	213	212	0	8
						13	4	234	9					
PILONCILLO		WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124		COMPL. DATE 08/21/2017				TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986				
11	6930 X	6717	-0-	-213	-0-	330	1	6123	2	Y	231	231	0	6
						10	4	254	9					
12	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	381	1	6856	2	Y	254	253	0	7
						12	4	279	9					
01	DLQ G-10	7551	-0-	7551	7551	361	1	6841	2	Y	290	288	0	9
						30	4	319	9					
02	DLQ G-10	7675	-0-	7675	15226	410	1	6942	2	Y	282	281	0	10
						13	4	310	9					
03	DLQ G-10	7752	-0-	7752	22978	391	1	7023	2	Y	297	298	0	9
						11	4	327	9					
04	DLQ G-10	6219	-0-	6219	29197	285	1	5655	2	Y	242	241	0	10
						13	4	266	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 22HX		RRCID -> 275164	COMPL. DATE 08/16/2015	TOTAL DEPTH 8563	PERF. 8939	- 15389							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3060 X	2869	-0-	-191	-0-	137	1	2546	2	Y	165	168	0		3
						4	4	182	9						
12	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	181	1	3257	2	Y	215	212	0		6
						6	4	237	9						
01	DLQ G-10	3990	-0-	3990	3990	185	1	3516	2	Y	249	248	0		7
						15	4	274	9						
02	DLQ G-10	3892	-0-	3892	7882	203	1	3440	2	Y	221	220	0		8
						6	4	243	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222	COMPL. DATE 08/30/2015	TOTAL DEPTH 8456	PERF. 8876	- 15076							
11	3840 X	182	-0-	-3658	-0-	9	1	166	2	Y	6	6	0		-0-
						7	9								
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	736	-0-	736	736	32	1	672	2	Y	24	21	0		3
						6	4	26	9						
02	DLQ G-10	3149	-0-	3149	3885	165	1	2786	2	Y	175	168	0		10
						5	4	193	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223	COMPL. DATE 08/28/2015	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 8749	- 15073							
11	1710 X	12	-0-	-1698	-0-	1	1	10	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	115	-0-	115	115	6	1	100	2	Y	8	8	0		-0-
						9	9								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-				-0-
PILONCILLO		WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224	COMPL. DATE 08/16/2015	TOTAL DEPTH 8543	PERF. 8694	- 15016							
11	6090 X	5895	-0-	-195	-0-	279	1	5163	2	Y	404	402	0		12
						9	4	444	9						
12	6293 X	6200	-0-	-93	-0-	301	1	5417	2	Y	429	430	0		11
						10	4	472	9						
01	DLQ G-10	5958	-0-	5958	5958	274	1	5206	2	Y	414	413	0		12
						23	4	455	9						
02	DLQ G-10	5931	-0-	5931	11889	303	1	5139	2	Y	435	430	0		17
						10	4	479	9						
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						

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	334 1	6187 2	195 9	177	Y	176	0			5
12	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	331 1	5968 2	191 9	174	Y	174	0			5
01	DLQ G-10	6448	-0-	6448	6448	310 1	5891 2	222 9	202	Y	201	0			6
02	DLQ G-10	6078	-0-	6078	12526	326 1	5532 2	210 9	191	Y	190	0			7
03	DLQ G-10	6141	-0-	6141	18667	312 1	5601 2	219 9	199	Y	199	0			7
04	DLQ G-10	5318	-0-	5318	23985	245 1	4869 2	194 9	176	Y	177	0			6

PILONCILLO		WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229		COMPL. DATE 08/30/2015				TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742					
11	4950 X	4531	-0-	-419	-0-	213 1	3944 2	367 9	334	Y	333	0			9
12	5115 X	4506	-0-	-609	-0-	217 1	3906 2	370 9	336	Y	336	0			9
01	DLQ G-10	5105	-0-	5105	5105	231 1	4417 2	438 9	398	Y	395	0			12
02	DLQ G-10	2059	-0-	2059	7164	104 1	1785 2	167 9	152	Y	163	0			1
03	DLQ G-10	1967	-0-	1967	9131	91 1	1711 2	162 9	147	Y	138	0			10
04	DLQ G-10	1615	-0-	1615	10746	71 1	1389 2	153 9	139	Y	137	0			12

PILONCILLO		WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080					
11	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	361 1	6695 2	471 9	428	Y	427	0			12
12	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	379 1	6810 2	485 9	441	Y	441	0			12
01	DLQ G-10	6125	-0-	6125	6125	289 1	5428 2	386 9	351	Y	355	0			8
02	DLQ G-10	6495	-0-	6495	12620	340 1	5739 2	405 9	368	Y	357	0			19
03	DLQ G-10	6795	-0-	6795	19415	338 1	6005 2	441 9	401	Y	409	0			11
04	DLQ G-10	5489	-0-	5489	24904	244 1	4861 2	351 9	319	Y	317	0			13

PILONCILLO		WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142					
11	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	120 1	2227 2	87 9	79	Y	79	0			2
12	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	138 1	2475 2	122 9	111	Y	109	0			4
01	DLQ G-10	2888	-0-	2888	2888	136 1	2602 2	140 9	127	Y	127	0			4
02	DLQ G-10	2353	-0-	2353	5241	123 1	2091 2	135 9	123	Y	127	0			-0-
03	DLQ G-10	1834	-0-	1834	7075	93 1	1653 2	84 9	76	Y	73	0			3
04	DLQ G-10	2365	-0-	2365	9440	107 1	2128 2	125 9	114	Y	113	0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 22HA		RRCID -> 275236		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	274	1	5084	2	Y	405	404	0		11
						8	4	446	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249		COMPL. DATE 10/15/2015				TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871					
11	3990 X	3814	-0-	-176	-0-	186	1	3439	2	Y	166	165	0		5
						6	4	183	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348		COMPL. DATE 11/02/2014				TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781					
11	4320 X	4085	-0-	-235	-0-	200	1	3700	2	Y	163	162	0		5
						6	4	179	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369		COMPL. DATE 11/05/2014				TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002					
11	6120 X	5854	-0-	-266	-0-	285	1	5284	2	Y	251	250	0		7
						9	4	276	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300								
PILONCILLO			WELL #:		D 25HC	RRCID ->	276370	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8709 - 16697
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		9720 X	9163	-0-	-557	-0-	445 1	8246 2	Y	416	414 0		12
							14 4	458 9					
12		10044 X	9402	-0-	-642	-0-	469 1	8439 2	Y	435	436 0		11
							15 4	479 9					
01	DLQ	G-10	9620	-0-	9620	9620	453 1	8622 2	Y	463	460 0		14
							36 4	509 9					
02	DLQ	G-10	9336	-0-	9336	18956	493 1	8363 2	Y	422	421 0		15
							16 4	464 9					
03	DLQ	G-10	9663	-0-	9663	28619	484 1	8704 2	Y	419	421 0		13
							14 4	461 9					
04	DLQ	G-10	8669	-0-	8669	37288	393 1	7852 2	Y	372	371 0		14
							15 4	409 9					

PILONCILLO			WELL #:		D 26HP	RRCID ->	276792	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8602 - 14552
11		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	162 1	2997 2	Y	91	90 0		3
							5 4	100 9					
12		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	169 1	3048 2	Y	92	93 0		2
							5 4	101 9					
01	DLQ	G-10	3294	-0-	3294	3294	159 1	3020 2	Y	93	92 0		3
							13 4	102 9					
02	DLQ	G-10	3006	-0-	3006	6300	162 1	2751 2	Y	78	78 0		3
							7 4	86 9					
03	DLQ	G-10	3331	-0-	3331	9631	171 1	3074 2	Y	74	75 0		2
							5 4	81 9					
04	DLQ	G-10	3043	-0-	3043	12674	146 1	2835 2	Y	52	51 0		3
							5 4	57 9					

PILONCILLO			WELL #:		D 25HD	RRCID ->	276824	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8788 - 16698
11		9090 X	8509	-0-	-581	-0-	414 1	7671 2	Y	374	373 0		10
							13 4	411 9					
12		9393 X	8703	-0-	-690	-0-	435 1	7830 2	Y	385	385 0		10
							14 4	424 9					
01	DLQ	G-10	8596	-0-	8596	8596	407 1	7738 2	Y	380	379 0		11
							33 4	418 9					
02	DLQ	G-10	8138	-0-	8138	16734	430 1	7296 2	Y	362	360 0		13
							14 4	398 9					
03	DLQ	G-10	8520	-0-	8520	25254	426 1	7675 2	Y	370	371 0		12
							12 4	407 9					
04	DLQ	G-10	7538	-0-	7538	32792	342 1	6828 2	Y	323	323 0		12
							13 4	355 9					

PILONCILLO			WELL #:		D 26HN	RRCID ->	277280	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	8876 - 14835
11		2730 N	2626	-0-	-104	-0-	129 1	2390 2	Y	94	93 0		3
							4 4	103 9					
12		2790 N	2667	-0-	-123	-0-	135 1	2420 2	Y	98	99 0		2
							4 4	108 9					
01	DLQ	G-10	2405	-0-	2405	2405	116 1	2182 2	Y	89	88 0		3
							9 4	98 9					
02	DLQ	G-10	2573	-0-	2573	4978	138 1	2334 2	Y	88	88 0		3
							4 4	97 9					
03	DLQ	G-10	2723	-0-	2723	7701	138 1	2485 2	Y	87	87 0		3
							4 4	96 9					
04	DLQ	G-10	2408	-0-	2408	10109	111 1	2212 2	Y	73	73 0		3
							5 4	80 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: C 4HY		RRCID -> 277988			COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

11		4140 X	4054	-0-	-86	-0-	198 1	3677 2	Y	157	158	0		4
							6 4	173 9						
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						

PILONCILLO			WELL #: C 4HZ		RRCID -> 277995			COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015			

11		3870 X	3749	-0-	-121	-0-	182 1	3377 2	Y	167	166	0		5
							6 4	184 9						
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						

PILONCILLO			WELL #: C 5HD		RRCID -> 278003			COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831			

11		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	212 1	3925 2	Y	363	361	0		11
							6 4	399 9						
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						

PILONCILLO			WELL #: C 5HE		RRCID -> 278008			COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657			

11		4740 X	4654	-0-	-86	-0-	223 1	4123 2	Y	274	273	0		8
							7 4	301 9						
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						

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	604 1	11190 2	18 4	559 9	Y	508	507	0		15
12	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	558 1	10043 2	18 4	495 9	Y	450	455	0		10
01	DLQ G-10	11079	-0-	11079	11079	526 1	10016 2	39 4	498 9	Y	453	449	0		14
02	DLQ G-10	11321	-0-	11321	22400	610 1	10333 2	19 4	359 9	Y	326	329	0		11
03	DLQ G-10	12631	-0-	12631	35031	640 1	11545 2	18 4	428 9	Y	389	385	0		15
04	DLQ G-10	11515	-0-	11515	46546	528 1	10496 2	23 4	468 9	Y	425	424	0		16

PILONCILLO		WELL #: D 18HH		RRCID -> 278163		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974					
11	8610 X	7308	-0-	-1302	-0-	360 1	6674 2	11 4	263 9	Y	239	239	0		6
12	8897 X	7903	-0-	-994	-0-	401 1	7228 2	13 4	261 9	Y	237	237	0		6
01	DLQ G-10	8213	-0-	8213	8213	394 1	7516 2	29 4	274 9	Y	249	248	0		7
02	DLQ G-10	7022	-0-	7022	15235	372 1	6311 2	12 4	327 9	Y	297	293	0		11
03	DLQ G-10	7287	-0-	7287	22522	365 1	6572 2	10 4	340 9	Y	309	310	0		10
04	DLQ G-10	6468	-0-	6468	28990	296 1	5860 2	13 4	299 9	Y	272	271	0		11

PILONCILLO		WELL #: D 18HI		RRCID -> 278164		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510					
11	6960 X	6901	-0-	-59	-0-	340 1	6307 2	11 4	243 9	Y	221	221	0		6
12	7192 X	6177	-0-	-1015	-0-	310 1	5574 2	10 4	283 9	Y	257	257	0		6
01	DLQ G-10	5950	-0-	5950	5950	281 1	5351 2	20 4	298 9	Y	271	269	0		8
02	DLQ G-10	5681	-0-	5681	11631	301 1	5108 2	10 4	262 9	Y	238	238	0		8
03	DLQ G-10	6004	-0-	6004	17635	302 1	5427 2	8 4	267 9	Y	243	243	0		8
04	DLQ G-10	5868	-0-	5868	23503	272 1	5386 2	12 4	198 9	Y	180	181	0		7

PILONCILLO		WELL #: D 18HK		RRCID -> 278182		COMPL. DATE 03/18/2015				TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582					
11	11610 X	10995	-0-	-615	-0-	541 1	10020 2	17 4	417 9	Y	379	378	0		11
12	11997 X	11166	-0-	-831	-0-	562 1	10115 2	18 4	471 9	Y	428	429	0		10
01	DLQ G-10	11272	-0-	11272	11272	536 1	10204 2	39 4	493 9	Y	448	445	0		13
02	DLQ G-10	10614	-0-	10614	21886	566 1	9589 2	18 4	441 9	Y	401	400	0		14
03	DLQ G-10	11093	-0-	11093	32979	560 1	10074 2	16 4	443 9	Y	403	404	0		13
04	DLQ G-10	9816	-0-	9816	42795	450 1	8938 2	20 4	408 9	Y	371	370	0		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 18HJ		RRCID -> 278287		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	9870 X	8569	-0-	-1301	-0-	423 1	7838 2	295 9	Y	268	265 0		10
12	10199 X	9090	-0-	-1109	-0-	13 4	8227 2	391 9	Y	355	358 0		7
01	DLQ G-10	8670	-0-	8670	8670	15 4	7852 2	378 9	Y	344	340 0		11
02	DLQ G-10	8847	-0-	8847	17517	32 4	8010 2	349 9	Y	317	317 0		11
03	DLQ G-10	9395	-0-	9395	26912	473 1	8553 2	354 9	Y	322	323 0		10
04	DLQ G-10	8204	-0-	8204	35116	15 4	7503 2	306 9	Y	278	277 0		11

PILONCILLO		WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290		COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736				
11	8700 X	7844	-0-	-856	-0-	397 1	7347 2	74 9	Y	67	67 0		2
12	8990 X	8835	-0-	-155	-0-	26 4	8275 2	85 9	Y	77	77 0		2
01	DLQ G-10	8895	-0-	8895	8895	460 1	8335 2	85 9	Y	77	77 0		2
02	DLQ G-10	8329	-0-	8329	17224	15 4	7781 2	74 9	Y	67	67 0		2
03	DLQ G-10	8862	-0-	8862	26086	438 1	8194 2	200 9	Y	182	177 0		7
04	DLQ G-10	8008	-0-	8008	34094	37 4	7402 2	216 9	Y	196	196 0		7

PILONCILLO		WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293		COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735				
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	79 1	1472 2	103 9	Y	94	94 0		3
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	2 4	1199 2	86 9	Y	78	79 0		2
01	DLQ G-10	1221	-0-	1221	1221	67 1	1082 2	77 9	Y	70	70 0		2
02	DLQ G-10	1167	-0-	1167	2388	6 4	1034 2	68 9	Y	62	62 0		2
03	DLQ G-10	1482	-0-	1482	3870	61 1	1358 2	47 9	Y	43	44 0		1
04	DLQ G-10	1811	-0-	1811	5681	4 4	1667 2	50 9	Y	45	46 0		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420		COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047				
11	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	655 1	12144 2	436 9	Y	396	395 0		11
12	13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	20 4	12215 2	444 9	Y	404	404 0		11
01	DLQ G-10	13286	-0-	13286	13286	679 1	12151 2	442 9	Y	402	401 0		12
02	DLQ G-10	12832	-0-	12832	26118	22 4	11664 2	458 9	Y	416	413 0		15
03	DLQ G-10	13350	-0-	13350	39468	640 1	12196 2	458 9	Y	416	418 0		13
04	DLQ G-10	11855	-0-	11855	51323	53 4	10883 2	400 9	Y	364	363 0		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300							
PILONCILLO			WELL #: A		7HG	RRCID ->	278424	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 8696 - 14707
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		4710 X	4277	-0-	-433	-0-	214 1	3956 2	Y	87	86 0	3
							11 4	96 9				
12		4867 X	4424	-0-	-443	-0-	225 1	4042 2	Y	136	135 0	4
							7 4	150 9				
01	DLQ	G-10	4433	-0-	4433	4433	213 1	4038 2	Y	149	149 0	4
							18 4	164 9				
02	DLQ	G-10	4160	-0-	4160	8593	223 1	3786 2	Y	131	130 0	5
							7 4	144 9				
03	DLQ	G-10	4436	-0-	4436	13029	225 1	4047 2	Y	144	145 0	4
							6 4	158 9				
04	DLQ	G-10	3940	-0-	3940	16969	182 1	3621 2	Y	117	117 0	4
							8 4	129 9				

PILONCILLO			WELL #: A		7HH	RRCID ->	278425	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	8329	PERF. 8548 - 14751
11		5010 X	4568	-0-	-442	-0-	228 1	4219 2	Y	104	104 0	3
							7 4	114 9				
12		5177 X	4843	-0-	-334	-0-	247 1	4437 2	Y	137	136 0	4
							8 4	151 9				
01	DLQ	G-10	4799	-0-	4799	4799	231 1	4395 2	Y	140	140 0	4
							19 4	154 9				
02	DLQ	G-10	4424	-0-	4424	9223	238 1	4035 2	Y	130	128 0	6
							8 4	143 9				
03	DLQ	G-10	4386	-0-	4386	13609	223 1	4003 2	Y	140	142 0	4
							6 4	154 9				
04	DLQ	G-10	4003	-0-	4003	17612	186 1	3677 2	Y	120	119 0	5
							8 4	132 9				

PILONCILLO			WELL #: A		7HI	RRCID ->	278433	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	8318	PERF. 8624 - 14634
11		3930 X	3455	-0-	-475	-0-	175 1	3241 2	Y	31	31 0	1
							5 4	34 9				
12		4061 X	3680	-0-	-381	-0-	187 1	3362 2	Y	114	112 0	3
							6 4	125 9				
01	DLQ	G-10	3634	-0-	3634	3634	174 1	3311 2	Y	119	118 0	4
							18 4	131 9				
02	DLQ	G-10	3475	-0-	3475	7109	187 1	3170 2	Y	102	103 0	3
							6 4	112 9				
03	DLQ	G-10	3673	-0-	3673	10782	186 1	3347 2	Y	123	122 0	4
							5 4	135 9				
04	DLQ	G-10	3333	-0-	3333	14115	153 1	3052 2	Y	110	111 0	3
							7 4	121 9				

PILONCILLO			WELL #: A		7HY	RRCID ->	278450	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	8438	PERF. 8552 - 15640
11		6030 X	5435	-0-	-595	-0-	267 1	4955 2	Y	186	186 0	5
							8 4	205 9				
12		6231 X	5709	-0-	-522	-0-	283 1	5101 2	Y	287	284 0	8
							9 4	316 9				
01	DLQ	G-10	5725	-0-	5725	5725	269 1	5113 2	Y	292	291 0	9
							22 4	321 9				
02	DLQ	G-10	5380	-0-	5380	11105	284 1	4810 2	Y	252	252 0	9
							9 4	277 9				
03	DLQ	G-10	5643	-0-	5643	16748	282 1	5077 2	Y	251	252 0	8
							8 4	276 9				
04	DLQ	G-10	5050	-0-	5050	21798	230 1	4582 2	Y	207	207 0	8
							10 4	228 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278492		COMPL. DATE 04/02/2015				TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	5430 X	5009	-0-	-421	-0-	246 8 4	1 4559 2	1 196 9	2 Y	178	178	0			5
12	5611 X	5314	-0-	-297	-0-	260 8 4	1 4682 2	1 364 9	2 Y	331	327	0			9
01	DLQ G-10	5324	-0-	5324	5324	246 20 4	1 4682 2	1 376 9	2 Y	342	341	0			10
02	DLQ G-10	5034	-0-	5034	10358	264 8 4	1 4476 2	1 286 9	2 Y	260	264	0			6
03	DLQ G-10	5207	-0-	5207	15565	260 7 4	1 4673 2	1 267 9	2 Y	243	241	0			8
04	DLQ G-10	4686	-0-	4686	20251	213 10 4	1 4236 2	1 227 9	2 Y	206	206	0			8

PILONCILLO		WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877		COMPL. DATE 04/07/2015				TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909					
11	3600 X	3586	-0-	-14	-0-	170 5 4	1 3156 2	1 255 9	2 Y	232	231	0			7
12	3720 X	3691	-0-	-29	-0-	180 6 4	1 3233 2	1 272 9	2 Y	247	248	0			6
01	DLQ G-10	3779	-0-	3779	3779	174 14 4	1 3310 2	1 281 9	2 Y	255	253	0			8
02	DLQ G-10	3566	-0-	3566	7345	184 6 4	1 3127 2	1 249 9	2 Y	226	226	0			8
03	DLQ G-10	3663	-0-	3663	11008	180 5 4	1 3235 2	1 243 9	2 Y	221	222	0			7
04	DLQ G-10	3152	-0-	3152	14160	141 10 4	1 2795 2	1 206 9	2 Y	187	187	0			7

PILONCILLO		WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896		COMPL. DATE 04/09/2015				TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601					
11	4050 X	4022	-0-	-28	-0-	185 6 4	1 3420 2	1 411 9	2 Y	374	375	0			10
12	4185 X	3842	-0-	-343	-0-	180 6 4	1 3235 2	1 421 9	2 Y	383	382	0			11
01	DLQ G-10	3980	-0-	3980	3980	175 15 4	1 3349 2	1 441 9	2 Y	401	399	0			13
02	DLQ G-10	3891	-0-	3891	7871	194 6 4	1 3291 2	1 400 9	2 Y	364	364	0			13
03	DLQ G-10	3825	-0-	3825	11696	181 8 4	1 3255 2	1 381 9	2 Y	346	349	0			10
04	DLQ G-10	3241	-0-	3241	14937	139 11 4	1 2772 2	1 319 9	2 Y	290	287	0			13

PILONCILLO		WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920		COMPL. DATE 04/07/2015				TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872					
11	1470 N	1402	-0-	-68	-0-	69 2 4	1 1279 2	1 52 9	2 Y	47	48	0			1
12	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	71 2 4	1 1276 2	1 72 9	2 Y	65	64	0			2
01	DLQ G-10	405	-0-	405	405	21 1 4	1 361 2	1 22 9	2 Y	20	22	0			-0-
02	DLQ G-10	912	-0-	912	1317	49 4 4	1 817 2	1 42 9	2 Y	38	36	0			2
03	DLQ G-10	1462	-0-	1462	2779	73 2 4	1 1320 2	1 67 9	2 Y	61	61	0			2
04	DLQ G-10	1343	-0-	1343	4122	59 2 4	1 1170 2	1 112 9	2 Y	102	100	0			4

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	8190 X	8115	-0-	-75	-0-	400	1	7417	2	Y	260	260	0		7
						12	4	286	9						
12	8463 X	8106	-0-	-357	-0-	411	1	7392	2	Y	264	264	0		7
						13	4	290	9						
01	DLQ G-10	7908	-0-	7908	7908	379	1	7213	2	Y	258	257	0		8
						32	4	284	9						
02	DLQ G-10	7618	-0-	7618	15526	410	1	6942	2	Y	230	230	0		8
						13	4	253	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129		COMPL. DATE 04/11/2015				TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720					
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	110	1	2037	2	Y	226	224	0		7
						3	4	249	9						
12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	114	1	2053	2	Y	236	237	0		6
						4	4	260	9						
01	DLQ G-10	2766	-0-	2766	2766	121	1	2327	2	Y	279	275	0		10
						11	4	307	9						
02	DLQ G-10	2724	-0-	2724	5490	138	1	2334	2	Y	225	229	0		6
						4	4	248	9						
*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						
PILONCILLO		WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170		COMPL. DATE 05/08/2015				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906					
11	7050 X	6494	-0-	-556	-0-	321	1	5941	2	Y	202	201	0		6
						10	4	222	9						
12	7285 X	6543	-0-	-742	-0-	332	1	5975	2	Y	205	206	0		5
						10	4	226	9						
01	DLQ G-10	6708	-0-	6708	6708	322	1	6126	2	Y	211	210	0		6
						28	4	232	9						
02	DLQ G-10	6350	-0-	6350	13058	342	1	5793	2	Y	185	185	0		6
						11	4	204	9						
*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						
PILONCILLO		WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171		COMPL. DATE 06/01/2015				TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613					
11	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	309	1	5730	2	Y	163	164	0		4
						9	4	179	9						
12	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	326	1	5863	2	Y	163	163	0		4
						10	4	179	9						
01	DLQ G-10	6331	-0-	6331	6331	306	1	5822	2	Y	162	161	0		5
						25	4	178	9						
02	DLQ G-10	6089	-0-	6089	12420	330	1	5590	2	Y	144	144	0		5
						11	4	158	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 19HI		RRCID -> 279172		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	6150 X	5721	-0-	-429	-0-	286 1 9 4	5310 2 116 9	N	105	105 0	3
12	6355 X	4332	-0-	-2023	-0-	220 1 6 4	4011 2 95 9	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

PILONCILLO		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236			
11	5460 X	4855	-0-	-605	-0-	245 1 7 4	4537 2 66 9	Y	60	59 0	2
12	5642 X	4982	-0-	-660	-0-	258 1 8 4	4653 2 63 9	Y	57	58 0	1
01	DLQ G-10	5024	-0-	5024	5024	247 1 19 4	4695 2 63 9	Y	57	56 0	2
02	DLQ G-10	4753	-0-	4753	9777	261 1 8 4	4430 2 54 9	Y	49	49 0	2
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

PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518			
11	5640 X	5371	-0-	-269	-0-	268 1 8 4	4962 2 133 9	Y	121	119 0	4
12	5828 X	5253	-0-	-575	-0-	268 1 8 4	4825 2 152 9	Y	138	139 0	3
01	DLQ G-10	5131	-0-	5131	5131	248 1 19 4	4712 2 152 9	Y	138	137 0	4
02	DLQ G-10	4643	-0-	4643	9774	251 1 8 4	4257 2 127 9	Y	115	115 0	4
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

PILONCILLO		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248			
11	5160 X	4200	-0-	-960	-0-	205 1 26 4	3806 2 163 9	Y	148	148 0	4
12	5332 X	4360	-0-	-972	-0-	219 1 7 4	3948 2 186 9	Y	169	168 0	5
01	DLQ G-10	4421	-0-	4421	4421	210 1 17 4	3997 2 197 9	Y	179	179 0	5
02	DLQ G-10	3010	-0-	3010	7431	159 1 5 4	2728 2 118 9	Y	107	112 0	-0-
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222			COMPL. DATE 05/13/2015			TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

11		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	209	1	3881	2	Y	172	172	0
							6	4	189	9				5
12		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	224	1	4028	2	Y	206	205	0
							7	4	227	9				6
01	DLQ	G-10	4549	-0-	4549	4549	214	1	4074	2	Y	221	221	0
							18	4	243	9				6
02	DLQ	G-10	4349	-0-	4349	8898	230	1	3896	2	Y	196	195	0
							7	4	216	9				7
*03	DLQ	G-10	6108	-0-	6108	15006	305	1	5540	2	Y	231	231	0
							9	4	254	9				7
*04	DLQ	G-10	4821	-0-	4821	19827	220	1	4402	2	Y	172	175	0
							10	4	189	9				4

PILONCILLO			WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331			COMPL. DATE 07/03/2015			TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067			

11		4980 X	4120	-0-	-860	-0-	199	1	3692	2	Y	203	202	0
							6	4	223	9				6
12		5146 X	4253	-0-	-893	-0-	211	1	3803	2	Y	211	211	0
							7	4	232	9				6
01	DLQ	G-10	4176	-0-	4176	4176	196	1	3736	2	Y	207	207	0
							16	4	228	9				6
02	DLQ	G-10	4064	-0-	4064	8240	215	1	3637	2	Y	186	185	0
							7	4	205	9				7
03	DLQ	G-10	4542	-0-	4542	12782	227	1	4092	2	Y	197	198	0
							6	4	217	9				6
04	DLQ	G-10	3721	-0-	3721	16503	170	1	3366	2	Y	163	162	0
							6	4	179	9				7

PILONCILLO			WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403			COMPL. DATE 07/02/2015			TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580			

11		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	255	1	4718	2	Y	221	221	0
							8	4	243	9				6
12		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	254	1	4562	2	Y	228	227	0
							8	4	251	9				7
01	DLQ	G-10	5037	-0-	5037	5037	236	1	4496	2	Y	259	258	0
							20	4	285	9				8
02	DLQ	G-10	4972	-0-	4972	10009	262	1	4437	2	Y	241	240	0
							8	4	265	9				9
03	DLQ	G-10	4952	-0-	4952	14961	248	1	4441	2	Y	233	235	0
							7	4	256	9				7
04	DLQ	G-10	4201	-0-	4201	19162	190	1	3785	2	Y	197	197	0
							9	4	217	9				7

PILONCILLO			WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683			COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826			

11		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	113	1	2094	2	Y	191	189	0
							3	4	210	9				6
12		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	119	1	2133	2	Y	203	203	0
							4	4	223	9				6
01	DLQ	G-10	2460	-0-	2460	2460	110	1	2091	2	Y	227	226	0
							9	4	250	9				7
02	DLQ	G-10	2351	-0-	2351	4811	119	1	2010	2	Y	198	198	0
							4	4	218	9				7
03	DLQ	G-10	2395	-0-	2395	7206	115	1	2076	2	Y	183	184	0
							3	4	201	9				6
04	DLQ	G-10	2062	-0-	2062	9268	90	1	1795	2	Y	157	157	0
							4	4	173	9				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 16HZ		RRCID -> 280123		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025					
11	12574 X	3341	-0-	-9233	-0-	151 1	2800 2	Y	350	349 0			8
						5 4	385 9						
12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	138 1	2489 2	Y	280	281 0			7
						4 4	308 9						
01	3038 X	2868	-0-	-170	-0-	128 1	2448 2	Y	257	256 0			8
						9 4	283 9						
02	3219 X	2723	-0-	-496	-0-	135 1	2292 2	Y	265	263 0			10
						4 4	292 9						
03	3441 X	2423	-0-	-1018	-0-	115 1	2048 2	Y	234	237 0			7
						3 4	257 9						
04	3330 X	2271	-0-	-1059	-0-	97 1	1933 2	Y	215	214 0			8
						4 4	237 9						

PILONCILLO		WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253					
11	3810 X	2086	-0-	-1724	-0-	103 1	1903 2	Y	70	70 0			2
						3 4	77 9						
12	3937 X	2263	-0-	-1674	-0-	108 1	1951 2	Y	183	180 0			5
						3 4	201 9						
*01	DLQ G-10	2146	-0-	2146	2146	102 1	1948 2	Y	80	80 0			5
						8 4	88 9						
*02	DLQ G-10	1419	-0-	1419	3565	71 1	1218 2	Y	116	118 0			3
						2 4	128 9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3565			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2938	-0-	2938	6503	125 1	2521 2	Y	261	251 0			10
						5 4	287 9						

PILONCILLO		WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152					
11	1920 N	1329	-0-	-591	-0-	62 1	1146 2	Y	108	110 0			1
						2 4	119 9						
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	65 1	1158 2	Y	116	114 0			3
						2 4	128 9						
01	DLQ G-10	803	-0-	803	803	38 1	683 2	Y	73	74 0			2
						2 4	80 9						
02	DLQ G-10	1702	-0-	1702	2505	85 1	1456 2	Y	144	142 0			4
						3 4	158 9						
03	DLQ G-10	1411	-0-	1411	3916	67 1	1211 2	Y	114	115 0			3
						8 4	125 9						
04	DLQ G-10	898	-0-	898	4814	39 1	774 2	Y	71	68 0			6
						7 4	78 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300								
PILONCILLO			WELL #:		A 23HX	RRCID ->	280161	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8609 - 14627
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		4260 X	4172	-0-	-88	-0-	183 1	3392 2	Y	537	534	0	15
							6 4	591 9					
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					

PILONCILLO			WELL #:		A 23HA	RRCID ->	280195	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8570 - 14529
11		1920 N	1756	-0-	-164	-0-	82 1	1516 2	Y	141	141	0	4
							3 4	155 9					
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					

PILONCILLO			WELL #:		A 8HF	RRCID ->	280238	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	8314 - 14470
11		3840 X	3540	-0-	-300	-0-	165 1	3063 2	Y	279	277	0	8
							5 4	307 9					
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					

PILONCILLO			WELL #:		A 1HZ	RRCID ->	280256	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	8726 - 14510
11		5760 X	5066	-0-	-694	-0-	225 1	4171 2	Y	603	606	0	15
							7 4	663 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 8HE		RRCID -> 280257		COMPL. DATE 09/24/2015				TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	407 1	7535 2	798 9		Y	725	725 0				20
12	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	12 4	798 9	430 1	7736 2	Y	737	737 0				20
01	DLQ G-10	9002	-0-	9002	9002	14 4	811 9	408 1	7747 2	Y	739	737 0				22
02	DLQ G-10	8419	-0-	8419	17421	34 4	813 9	426 1	7217 2	Y	693	690 0				25
*03	DLQ G-10	8761	-0-	8761	26182	14 4	762 9	419 1	7540 2	Y	718	721 0				22
*04	DLQ G-10	7826	-0-	7826	34008	12 4	790 9	340 1	6772 2	Y	635	634 0				23
						15 4	699 9									
PILONCILLO		WELL #: A 23HB		RRCID -> 280267		COMPL. DATE 06/24/2015				TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541						
11	4650 X	4340	-0-	-310	-0-	192 1	3568 2	6 4	574 9	Y	522	523 0				13
12	4805 X	3182	-0-	-1623	-0-	145 1	2605 2	4 4	428 9	Y	389	393 0				9
01	DLQ G-10	2413	-0-	2413	2413	103 1	1973 2	9 4	328 9	Y	298	288 0				19
02	DLQ G-10	4402	-0-	4402	6815	214 1	3625 2	7 4	556 9	Y	505	505 0				19
03	DLQ G-10	4484	-0-	4484	11299	205 1	3686 2	6 4	587 9	Y	534	536 0				17
04	DLQ G-10	3970	-0-	3970	15269	167 1	3333 2	8 4	462 9	Y	420	422 0				15
PILONCILLO		WELL #: A 16HU		RRCID -> 280284		COMPL. DATE 08/15/2015				TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320						
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	57 1	1060 2	2 4	303 9	Y	275	279 0				5
12	930 N	131	-0-	-799	-0-	5 1	98 2	28 9		Y	25	30 0				-0-
01	DLQ G-10	560	-0-	560	560	25 1	479 2	2 4	54 9	Y	49	49 0				-0-
02	DLQ G-10	1160	-0-	1160	1720	59 1	999 2	2 4	100 9	Y	91	89 0				2
03	DLQ G-10	1207	-0-	1207	2927	56 1	1014 2	2 4	135 9	Y	123	115 0				10
04	DLQ G-10	1236	-0-	1236	4163	46 1	923 2	2 4	265 9	Y	241	241 0				10
PILONCILLO		WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287		COMPL. DATE 09/15/2015				TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511						
11	8160 X	7033	-0-	-1127	-0-	353 1	6548 2	11 4	121 9	Y	110	110 0				3
12	8432 X	7650	-0-	-782	-0-	395 1	7109 2	12 4	134 9	Y	122	122 0				3
01	DLQ G-10	7399	-0-	7399	7399	362 1	6876 2	30 4	131 9	Y	119	118 0				4
02	DLQ G-10	6932	-0-	6932	14331	377 1	6392 2	12 4	151 9	Y	137	136 0				5
03	DLQ G-10	7173	-0-	7173	21504	369 1	6639 2	10 4	155 9	Y	141	141 0				5
04	DLQ G-10	6252	-0-	6252	27756	292 1	5816 2	12 4	132 9	Y	120	120 0				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//	101300												
PILONCILLO			WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		5610 X	4558	-0-	-1052	-0-	225 1	4162 2	7 4	164 9	Y	149	148 0			4
12		5797 X	4647	-0-	-1150	-0-	235 1	4236 2	7 4	169 9	Y	154	154 0			4
01	DLQ	G-10	4559	-0-	4559	4559	219 1	4150 2	18 4	172 9	Y	156	156 0			4
02	DLQ	G-10	4378	-0-	4378	8937	234 1	3964 2	20 4	160 9	Y	145	144 0			5
03	DLQ	G-10	4610	-0-	4610	13547	234 1	4206 2	6 4	164 9	Y	149	149 0			5
04	DLQ	G-10	3621	-0-	3621	17168	166 1	3321 2	7 4	127 9	Y	115	119 0			1

PILONCILLO			WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806													
11		11490 X	10389	-0-	-1101	-0-	525 1	9737 2	16 4	111 9	Y	101	101 0			3
12		11873 X	10601	-0-	-1272	-0-	551 1	9917 2	17 4	116 9	Y	105	105 0			3
01	DLQ	G-10	10268	-0-	10268	10268	506 1	9610 2	40 4	112 9	Y	102	102 0			3
02	DLQ	G-10	9954	-0-	9954	20222	548 1	9289 2	17 4	100 9	Y	91	91 0			3
03	DLQ	G-10	10494	-0-	10494	30716	546 1	9831 2	15 4	102 9	Y	93	93 0			3
04	DLQ	G-10	9373	-0-	9373	40089	443 1	8822 2	18 4	90 9	Y	82	82 0			3

PILONCILLO			WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258													
11		11100 X	10427	-0-	-673	-0-	519 1	9630 2	16 4	262 9	Y	238	238 0			7
12		11470 X	11160	-0-	-310	-0-	572 1	10286 2	18 4	284 9	Y	258	258 0			7
01	DLQ	G-10	11177	-0-	11177	11177	542 1	10305 2	44 4	286 9	Y	260	259 0			8
02	DLQ	G-10	10757	-0-	10757	21934	584 1	9900 2	19 4	254 9	Y	231	231 0			8
03	DLQ	G-10	11543	-0-	11543	33477	594 1	10691 2	17 4	241 9	Y	219	220 0			7
04	DLQ	G-10	9669	-0-	9669	43146	452 1	9003 2	19 4	195 9	Y	177	177 0			7

PILONCILLO			WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475													
11		9270 X	8763	-0-	-507	-0-	435 1	8067 2	13 4	248 9	Y	225	224 0			6
12		9579 X	8924	-0-	-655	-0-	455 1	8191 2	22 4	256 9	Y	233	232 0			7
01	DLQ	G-10	9195	-0-	9195	9195	443 1	8440 2	36 4	276 9	Y	251	251 0			7
02	DLQ	G-10	8953	-0-	8953	18148	482 1	8179 2	15 4	277 9	Y	252	249 0			10
03	DLQ	G-10	9643	-0-	9643	27791	491 1	8841 2	13 4	298 9	Y	271	272 0			9
04	DLQ	G-10	8062	-0-	8062	35853	375 1	7422 2	19 4	246 9	Y	224	223 0			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 9037		PERF. 9206 - 14276			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		11250 X	9195	-0-	-2055	-0-	460 1	8526 2	Y	177	176 0	5	
							14 4	195 9					
12		11625 X	9271	-0-	-2354	-0-	476 1	8568 2	Y	193	193 0	5	
							15 4	212 9					
01	DLQ	G-10	8979	-0-	8979	8979	436 1	8313 2	Y	178	178 0	5	
							34 4	196 9					
02	DLQ	G-10	8714	-0-	8714	17693	475 1	8050 2	Y	158	158 0	5	
							15 4	174 9					
03	DLQ	G-10	8965	-0-	8965	26658	462 1	8318 2	Y	157	157 0	5	
							12 4	173 9					
04	DLQ	G-10	7549	-0-	7549	34207	354 1	7039 2	Y	129	129 0	5	
							14 4	142 9					

PILONCILLO		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280369		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 7899		PERF. 8065 - 15191			
11		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	104 1	1928 2	Y	182	183 0	3	
							12 4	200 9					
12		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	71 1	1281 2	Y	120	119 0	4	
							2 4	132 9					
01	DLQ	G-10	1796	-0-	1796	1796	80 1	1547 2	Y	146	145 0	5	
							8 4	161 9					
02	DLQ	G-10	1456	-0-	1456	3252	73 1	1247 2	Y	122	123 0	4	
							2 4	134 9					
03	DLQ	G-10	1413	-0-	1413	4665	66 1	1192 2	Y	139	137 0	6	
							2 4	153 9					
04	DLQ	G-10	1552	-0-	1552	6217	63 1	1290 2	Y	178	178 0	6	
							3 4	196 9					

PILONCILLO		WELL #: A 16HV		RRCID -> 280370		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 8073 - 15070			
11		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	187 1	3470 2	Y	569	568 0	15	
							6 4	626 9					
12		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	150 1	2707 2	Y	409	415 0	9	
							5 4	450 9					
01	DLQ	G-10	3723	-0-	3723	3723	161 1	3057 2	Y	446	441 0	14	
							14 4	491 9					
02	DLQ	G-10	3249	-0-	3249	6972	157 1	2660 2	Y	388	389 0	13	
							5 4	427 9					
03	DLQ	G-10	3302	-0-	3302	10274	145 1	2594 2	Y	508	506 0	15	
							4 4	559 9					
04	DLQ	G-10	3033	-0-	3033	13307	121 1	2437 2	Y	427	427 0	15	
							5 4	470 9					

PILONCILLO		WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8785 - 14372			
11		5040 X	5028	-0-	-12	-0-	227 1	4203 2	Y	537	536 0	15	
							7 4	591 9					
12		5208 X	4945	-0-	-263	-0-	225 1	4058 2	Y	595	595 0	15	
							7 4	655 9					
01	DLQ	G-10	4215	-0-	4215	4215	183 1	3449 2	Y	516	518 0	13	
							15 4	568 9					
02	DLQ	G-10	4974	-0-	4974	9189	240 1	4067 2	Y	599	589 0	23	
							8 4	659 9					
03	DLQ	G-10	5269	-0-	5269	14458	239 1	4306 2	Y	652	654 0	21	
							7 4	717 9					
04	DLQ	G-10	4526	-0-	4526	18984	190 1	3776 2	Y	485	480 0	26	
							26 4	534 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
 PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3120 X	2453	-0-	-667	-0-	111	1	2056	2	Y	257	257	0			7
							3	283	9							
12	3224 X	2445	-0-	-779	-0-	114	1	2048	2	Y	254	254	0			7
							4	279	9							
01	DLQ G-10	2192	-0-	2192	2192	97	1	1831	2	Y	228	228	0			7
							13	251	9							
02	DLQ G-10	1996	-0-	1996	4188	93	1	1584	2	Y	287	280	0			14
							3	316	9							
03	DLQ G-10	1989	-0-	1989	6177	87	1	1548	2	Y	320	325	0			9
							2	352	9							
04	DLQ G-10	1894	-0-	1894	8071	73	1	1444	2	Y	337	331	0			15
							6	371	9							

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	330 N	80	-0-	-250	-0-	4	1	68	2	Y	7	7	0			-0-
							8									
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									
03	DLQ G-10	526	-0-	526	745	24	1	429	2	Y	65	66	0			1
							1	72	9							
04	DLQ G-10	856	-0-	856	1601	34	1	706	2	Y	104	102	0			3
							2	114	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

11	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	130	1	2409	2	Y	147	149	0			3
							4	162	9							
12	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	126	1	2263	2	Y	206	204	0			5
							4	227	9							
01	DLQ G-10	2530	-0-	2530	2530	116	1	2209	2	Y	177	177	0			5
							10	195	9							
02	DLQ G-10	2455	-0-	2455	4985	125	1	2110	2	Y	196	193	0			8
							4	216	9							
03	DLQ G-10	1966	-0-	1966	6951	94	1	1686	2	Y	166	169	0			5
							3	183	9							
04	DLQ G-10	2030	-0-	2030	8981	87	1	1759	2	Y	164	163	0			6
							4	180	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719		COMPL. DATE 11/26/2015			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	4710 X	4216	-0-	-494	-0-	207 1	3842 2	7 4	Y	146	146	0	4
12	4867 X	4120	-0-	-747	-0-	206 1	3705 2	7 4	Y	184	183	0	5
01	DLQ G-10	4169	-0-	4169	4169	194 1	3675 2	16 4	Y	258	256	0	7
02	DLQ G-10	3952	-0-	3952	8121	206 1	3484 2	7 4	Y	232	231	0	8
03	DLQ G-10	4034	-0-	4034	12155	199 1	3579 2	6 4	Y	227	228	0	7
04	DLQ G-10	4704	-0-	4704	16859	214 1	4171 2	27 4	Y	265	257	0	15

PILONCILLO		WELL #: A 8HG		RRCID -> 280755		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307				
11	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	217 1	4020 2	7 4	Y	331	331	0	9
12	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	226 1	4071 2	7 4	Y	359	359	0	9
01	DLQ G-10	4368	-0-	4368	4368	198 1	3765 2	16 4	Y	354	353	0	10
02	DLQ G-10	4454	-0-	4454	8822	226 1	3819 2	7 4	Y	365	361	0	14
03	DLQ G-10	6171	-0-	6171	14993	309 1	5419 2	12 4	Y	392	397	0	9
04	DLQ G-10	4056	-0-	4056	19049	181 1	3587 2	15 4	Y	248	248	0	9

PILONCILLO		WELL #: D 8HY		RRCID -> 280828		COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059				
11	14280 X	13106	-0-	-1174	-0-	649 1	12018 2	20 4	Y	381	385	0	7
12	14756 X	13852	-0-	-904	-0-	706 1	12717 2	22 4	Y	370	367	0	10
01	DLQ G-10	13769	-0-	13769	13769	665 1	12644 2	54 4	Y	369	368	0	11
02	DLQ G-10	12307	-0-	12307	26076	662 1	11216 2	21 4	Y	371	369	0	13
03	DLQ G-10	13067	-0-	13067	39143	662 1	11935 2	19 4	Y	410	409	0	14
04	DLQ G-10	12044	-0-	12044	51187	555 1	11035 2	34 4	Y	382	382	0	14

PILONCILLO		WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829		COMPL. DATE 02/19/2016			TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985				
11	2760 X	23	-0-	-2737	-0-	1 1	21 2	1 9	Y	1	1	0	-0-
12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	160 1	2900 2	13 4	Y	127	123	0	4
01	DLQ G-10	2155	-0-	2155	2155	111 1	1949 2	3 4	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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	346 1	6415 2	11 4	367 9	Y	334	333 0			9
12	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	357 1	6429 2	11 4	374 9	Y	340	340 0			9
01	DLQ G-10	7090	-0-	7090	7090	333 1	6354 2	25 4	378 9	Y	344	342 0			11
02	DLQ G-10	6903	-0-	6903	13993	363 1	6163 2	12 4	365 9	Y	332	328 0			15
03	DLQ G-10	7195	-0-	7195	21188	355 1	6393 2	10 4	437 9	Y	397	399 0			13
04	DLQ G-10	6217	-0-	6217	27405	281 1	5565 2	27 4	344 9	Y	313	314 0			12
PILONCILLO		WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904		COMPL. DATE 12/12/2015				TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220					
11	7410 X	7071	-0-	-339	-0-	342 1	6333 2	11 4	385 9	Y	350	351 0			8
12	7657 X	7410	-0-	-247	-0-	367 1	6626 2	11 4	406 9	Y	369	366 0			11
01	DLQ G-10	7679	-0-	7679	7679	361 1	6868 2	29 4	421 9	Y	383	383 0			11
02	DLQ G-10	6863	-0-	6863	14542	360 1	6114 2	11 4	378 9	Y	344	343 0			12
03	DLQ G-10	7148	-0-	7148	21690	357 1	6408 2	10 4	373 9	Y	339	341 0			10
04	DLQ G-10	6450	-0-	6450	28140	292 1	5812 2	13 4	333 9	Y	303	301 0			12
PILONCILLO		WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905		COMPL. DATE 12/22/2015				TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870					
11	7620 X	7119	-0-	-501	-0-	344 1	6372 2	11 4	392 9	Y	356	355 0			10
12	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	391 1	7043 2	13 4	441 9	Y	401	400 0			11
01	DLQ G-10	7964	-0-	7964	7964	374 1	7117 2	29 4	444 9	Y	404	403 0			12
02	DLQ G-10	7569	-0-	7569	15533	400 1	6767 2	13 4	389 9	Y	354	354 0			12
03	DLQ G-10	8064	-0-	8064	23597	403 1	7252 2	11 4	398 9	Y	362	363 0			11
04	DLQ G-10	7022	-0-	7022	30619	319 1	6341 2	14 4	348 9	Y	316	314 0			13
PILONCILLO		WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906		COMPL. DATE 02/19/2016				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973					
11	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	245 1	4533 2	7 4	150 9	Y	136	136 0			4
12	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	240 1	4317 2	8 4	219 9	Y	199	198 0			5
01	DLQ G-10	4831	-0-	4831	4831	226 1	4316 2	19 4	270 9	Y	245	242 0			8
02	DLQ G-10	4709	-0-	4709	9540	248 1	4203 2	8 4	250 9	Y	227	227 0			8
03	DLQ G-10	4879	-0-	4879	14419	243 1	4380 2	7 4	249 9	Y	226	227 0			7
04	DLQ G-10	4444	-0-	4444	18863	202 1	4009 2	9 4	224 9	Y	204	203 0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 21HB		RRCID -> 280907		COMPL. DATE 02/28/2016				TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	379 1	7015 2	Y	319	315 0		9
							12 4	351 9					
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					
PILONCILLO		WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908		COMPL. DATE 02/28/2016				TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015			
11		10290 X	8879	-0-	-1411	-0-	437 1	8092 2	Y	306	303 0		9
							13 4	337 9					
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					
PILONCILLO		WELL #: E 21HC		RRCID -> 280909		COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939			
11		4410 X	4145	-0-	-265	-0-	198 1	3667 2	Y	249	248 0		7
							6 4	274 9					
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					
PILONCILLO		WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912		COMPL. DATE 02/25/2016				TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155			
11		8160 X	2143	-0-	-6017	-0-	104 1	1912 2	Y	113	123 0		-0-
							3 4	124 9					
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					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300												
PILONCILLO			WELL #:		E 21HD	RRCID ->	280915	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	9441	PERF. 9755 - 16198					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	195	1	3617	2	Y	188	186	0			6
							6	4	207	9							
12		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	259	1	4656	2	Y	247	246	0			7
							8	4	272	9							
01	DLQ	G-10	4922	-0-	4922	4922	233	1	4413	2	Y	234	234	0			7
							19	4	257	9							
02	DLQ	G-10	4393	-0-	4393	9315	232	1	3940	2	Y	194	196	0			5
							8	4	213	9							
03	DLQ	G-10	3351	-0-	3351	12666	168	1	3022	2	Y	142	143	0			4
							5	4	156	9							
04	DLQ	G-10	2805	-0-	2805	15471	128	1	2542	2	Y	117	116	0			5
							6	4	129	9							

PILONCILLO			WELL #:		E 22HC	RRCID ->	280916	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	9437	PERF. 9868 - 16097					
11		1740 N	1406	-0-	-334	-0-	66	1	1229	2	Y	93	92	0			3
							9	4	102	9							
12		1612 N	1442	-0-	-170	-0-	70	1	1259	2	Y	101	101	0			3
							2	4	111	9							
01	DLQ	G-10	1449	-0-	1449	1449	66	1	1266	2	Y	102	102	0			3
							5	4	112	9							
02	DLQ	G-10	1392	-0-	1392	2841	72	1	1217	2	Y	92	91	0			4
							2	4	101	9							
03	DLQ	G-10	2087	-0-	2087	4928	104	1	1873	2	Y	97	98	0			3
							3	4	107	9							
04	DLQ	G-10	1873	-0-	1873	6801	85	1	1700	2	Y	76	77	0			2
							4	4	84	9							

PILONCILLO			WELL #:		D 8HZ	RRCID ->	280925	COMPL. DATE	12/15/2015	TOTAL DEPTH	8521	PERF. 8852 - 15681					
11		11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	569	1	10536	2	Y	355	349	0			14
							18	4	391	9							
12		11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	609	1	10961	2	Y	307	313	0			8
							19	4	338	9							
01	DLQ	G-10	11932	-0-	11932	11932	577	1	10988	2	Y	291	290	0			9
							47	4	320	9							
02	DLQ	G-10	11244	-0-	11244	23176	602	1	10199	2	Y	385	380	0			14
							19	4	424	9							
03	DLQ	G-10	12065	-0-	12065	35241	608	1	10970	2	Y	427	427	0			14
							17	4	470	9							
04	DLQ	G-10	10071	-0-	10071	45312	464	1	9223	2	Y	330	332	0			12
							21	4	363	9							

PILONCILLO			WELL #:		A 12HD	RRCID ->	280926	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 8436 - 14552					
11		5670 X	3874	-0-	-1796	-0-	178	1	3291	2	Y	364	364	0			10
							5	4	400	9							
12		5859 X	5414	-0-	-445	-0-	265	1	4778	2	Y	330	331	0			9
							8	4	363	9							
01	DLQ	G-10	5332	-0-	5332	5332	247	1	4689	2	Y	342	341	0			10
							20	4	376	9							
02	DLQ	G-10	5097	-0-	5097	10429	265	1	4494	2	Y	300	300	0			10
							8	4	330	9							
03	DLQ	G-10	5322	-0-	5322	15751	264	1	4751	2	Y	273	274	0			9
							7	4	300	9							
04	DLQ	G-10	4885	-0-	4885	20636	220	1	4372	2	Y	258	257	0			10
							9	4	284	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 12HU		RRCID -> 280927		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8505		- 14226			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7200 X	5415	-0-	-1785	-0-	259	1	4790	2	Y	325	326	0		9
						8	4	358	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: A 12HE		RRCID -> 280928		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 8659		- 15737			
11	9210 X	7685	-0-	-1525	-0-	358	1	6636	2	Y	618	611	0		17
						11	4	680	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: A 12HV		RRCID -> 280931		COMPL. DATE 12/13/2015		TOTAL DEPTH 8241		PERF. 8579		- 13276			
11	6420 X	5280	-0-	-1140	-0-	255	1	4732	2	Y	259	259	0		7
						8	4	285	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 8243		PERF. 8661		- 13854			
11	8880 X	7707	-0-	-1173	-0-	376	1	6977	2	Y	311	312	0		7
						12	4	342	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300								
PILONCILLO		WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	6630 X	6479	-0-	-151	-0-	318	1	5897	2	7
						10	4	254	9	
12	6851 X	6718	-0-	-133	-0-	338	1	6077	2	7
						11	4	292	9	
01	DLQ G-10	6643	-0-	6643	6643	316	1	6004	2	8
						26	4	297	9	
02	DLQ G-10	6329	-0-	6329	12972	337	1	5718	2	8
						11	4	263	9	
03	DLQ G-10	6760	-0-	6760	19732	341	1	6138	2	8
						10	4	271	9	
04	DLQ G-10	5906	-0-	5906	25638	270	1	5391	2	8
						12	4	233	9	
PILONCILLO		WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182		
11	10170 X	9024	-0-	-1146	-0-	447	1	8279	2	7
						14	4	284	9	
12	10509 X	9177	-0-	-1332	-0-	467	1	8401	2	7
						15	4	294	9	
01	DLQ G-10	9245	-0-	9245	9245	445	1	8468	2	8
						36	4	296	9	
02	DLQ G-10	7022	-0-	7022	16267	374	1	6429	2	-0-
						11	4	208	9	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16267					-0-
04	DLQ G-10	10607	-0-	10607	26874	499	1	9767	2	9
						42	4	299	9	
PILONCILLO		WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043		
11	9090 X	8809	-0-	-281	-0-	422	1	7814	2	14
						13	4	560	9	
12	9393 X	9003	-0-	-390	-0-	441	1	7942	2	15
						14	4	606	9	
01	DLQ G-10	8464	-0-	8464	8464	393	1	7452	2	15
						33	4	586	9	
02	DLQ G-10	7436	-0-	7436	15900	387	1	6557	2	15
						12	4	480	9	
03	DLQ G-10	7524	-0-	7524	23424	369	1	6654	2	14
						11	4	490	9	
04	DLQ G-10	7220	-0-	7220	30644	324	1	6417	2	15
						14	4	465	9	
PILONCILLO		WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896		
11	7110 X	6580	-0-	-530	-0-	319	1	5906	2	9
						10	4	345	9	
12	7347 X	6582	-0-	-765	-0-	327	1	5882	2	8
						22	4	351	9	
01	DLQ G-10	6806	-0-	6806	6806	319	1	6085	2	12
						25	4	377	9	
02	DLQ G-10	6248	-0-	6248	13054	327	1	5543	2	11
						11	4	367	9	
03	DLQ G-10	6327	-0-	6327	19381	314	1	5637	2	10
						17	4	359	9	
04	DLQ G-10	5178	-0-	5178	24559	234	1	4645	2	10
						10	4	289	9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//	101300												
PILONCILLO			WELL #:	E 15HC	RRCID ->	281003	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	9344 - 14896				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		3870 X	3709	-0-	-161	-0-	177 1	3288 2	239 9		Y	217	216	0		6
12		3999 X	3694	-0-	-305	-0-	181 1	3259 2	248 9		Y	225	225	0		6
01	DLQ	G-10	3788	-0-	3788	3788	176 1	3340 2	257 9		Y	234	233	0		7
02	DLQ	G-10	3381	-0-	3381	7169	177 1	3003 2	195 9		Y	177	178	0		6
03	DLQ	G-10	3676	-0-	3676	10845	182 1	3278 2	211 9		Y	192	192	0		6
04	DLQ	G-10	3189	-0-	3189	14034	144 1	2857 2	182 9		Y	165	165	0		6

PILONCILLO			WELL #:	E 22HA	RRCID ->	281051	COMPL. DATE	02/27/2016	TOTAL DEPTH	9479	PERF.	9864 - 15822				
11		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	132 1	2449 2	128 9		Y	116	113	0		5
12		3100 N	4471	-0-	1371	1371	224 1	4030 2	210 9		Y	191	191	0		5
01	DLQ	G-10	4346	-0-	4346	5717	206 1	3918 2	206 9		Y	187	186	0		6
02	DLQ	G-10	3943	-0-	3943	9660	209 1	3553 2	174 9		Y	158	160	0		4
03	DLQ	G-10	2237	-0-	2237	11897	114 1	2028 2	92 9		Y	84	86	0		2
04	DLQ	G-10	1735	-0-	1735	13632	79 1	1582 2	70 9		Y	64	64	0		2

PILONCILLO			WELL #:	D 8HE	RRCID ->	281086	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8750 - 14662				
11		6510 X	5639	-0-	-871	-0-	273 1	5051 2	307 9		Y	279	278	0		7
12		6727 X	5809	-0-	-918	-0-	287 1	5174 2	339 9		Y	308	306	0		9
01	DLQ	G-10	6359	-0-	6359	6359	298 1	5666 2	371 9		Y	337	336	0		10
02	DLQ	G-10	6240	-0-	6240	12599	326 1	5520 2	384 9		Y	349	346	0		13
03	DLQ	G-10	6610	-0-	6610	19209	326 1	5867 2	408 9		Y	371	372	0		12
04	DLQ	G-10	5749	-0-	5749	24958	259 1	5152 2	326 9		Y	296	301	0		7

PILONCILLO			WELL #:	D 8HF	RRCID ->	281089	COMPL. DATE	12/14/2015	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8973 - 14701				
11		7830 X	6546	-0-	-1284	-0-	326 1	6046 2	164 9		Y	149	150	0		3
12		8091 X	7005	-0-	-1086	-0-	348 1	6263 2	383 9		Y	348	341	0		10
*01	DLQ	G-10	7019	-0-	7019	7019	340 1	6472 2	179 9		Y	163	162	0		11
*02	DLQ	G-10	6947	-0-	6947	13966	365 1	6184 2	386 9		Y	351	344	0		18
03	DLQ	G-10	7286	-0-	7286	21252	362 1	6517 2	397 9		Y	361	362	0		11
04	DLQ	G-10	6349	-0-	6349	27601	289 1	5748 2	299 9		Y	272	278	0		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300		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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5160 X	4516	-0-	-644	-0-	213 1	3951 2	314	Y	314	318 0		4
12	5332 X	3220	-0-	-2112	-0-	159 1	2858 2	180	Y	180	179 0		5
01	DLQ G-10	3331	-0-	3331	3331	156 1	2961 2	183	Y	183	182 0		6
02	DLQ G-10	2534	-0-	2534	5865	131 1	2255 2	131	Y	131	137 0		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5865			-0-	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4283	-0-	4283	10148	199 1	3843 2	209	Y	209	201 0		8
PILONCILLO		WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393		COMPL. DATE 12/12/2022		TOTAL DEPTH 9517		PERF.10018		- 15973	
11	3360 X	3016	-0-	-344	-0-	143 1	2643 2	205	Y	205	204 0		6
12	3472 X	3123	-0-	-349	-0-	151 1	2714 2	230	Y	230	230 0		6
01	DLQ G-10	3097	-0-	3097	3097	142 1	2691 2	229	Y	229	228 0		7
02	DLQ G-10	3005	-0-	3005	6102	155 1	2625 2	200	Y	200	200 0		7
03	DLQ G-10	3025	-0-	3025	9127	148 1	2663 2	191	Y	191	192 0		6
04	DLQ G-10	2600	-0-	2600	11727	116 1	2313 2	151	Y	151	150 0		7
PILONCILLO		WELL #: F 5HB		RRCID -> 281396		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 9875		- 15825	
11	4350 X	3771	-0-	-579	-0-	177 1	3282 2	279	Y	279	280 0		7
12	4495 X	3629	-0-	-866	-0-	175 1	3151 2	270	Y	270	271 0		6
01	DLQ G-10	2630	-0-	2630	2630	121 1	2287 2	193	Y	193	194 0		5
02	DLQ G-10	3338	-0-	3338	5968	172 1	2911 2	226	Y	226	224 0		7
03	DLQ G-10	3040	-0-	3040	9008	149 1	2674 2	194	Y	194	195 0		6
04	DLQ G-10	2496	-0-	2496	11504	111 1	2205 2	159	Y	159	159 0		6
PILONCILLO		WELL #: F 5HY		RRCID -> 281397		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10099		- 17053	
11	4590 X	4290	-0-	-300	-0-	211 1	3907 2	151	Y	151	151 0		4
12	4743 X	4422	-0-	-321	-0-	223 1	4017 2	159	Y	159	159 0		4
01	DLQ G-10	4415	-0-	4415	4415	211 1	4011 2	160	Y	160	159 0		5
02	DLQ G-10	3297	-0-	3297	7712	174 1	2989 2	116	Y	116	121 0		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7712			-0-	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	8224	-0-	8224	15936	370 1	7542 2	267	Y	267	263 0		4

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	4080 X	3920	-0-	-160	-0-	192 1 6 4	3566 2 156 9	Y	142	142 0		4
12	4216 X	3985	-0-	-231	-0-	201 1 6 4	3615 2 163 9	Y	148	148 0		4
01	DLQ G-10	3926	-0-	3926	3926	187 1 15 4	3563 2 161 9	Y	146	146 0		4
02	DLQ G-10	2800	-0-	2800	6726	148 1 5 4	2540 2 107 9	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 14 4	6095 2 237 9	Y	215	209 0		6

PILONCILLO			WELL #: E 33HZ		RRCID -> 281474	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	9627	PERF. 9703	- 16277	
11	9210 X	8718	-0-	-492	-0-	426 1 13 4	7895 2 384 9	Y	349	348 0		10
12	9517 X	8849	-0-	-668	-0-	444 1 14 4	7984 2 407 9	Y	370	370 0		10
01	DLQ G-10	8765	-0-	8765	8765	416 1 33 4	7912 2 404 9	Y	367	366 0		11
02	DLQ G-10	8282	-0-	8282	17047	441 1 14 4	7472 2 355 9	Y	323	323 0		11
03	DLQ G-10	8748	-0-	8748	25795	441 1 12 4	7935 2 360 9	Y	327	328 0		10
04	DLQ G-10	7298	-0-	7298	33093	335 1 23 4	6643 2 297 9	Y	270	269 0		11

PILONCILLO			WELL #: E 33HB		RRCID -> 281504	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	9221	PERF. 9751	- 15236	
11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	196 1 6 4	3641 2 354 9	Y	322	322 0		8
12	4030 X	3836	-0-	-194	-0-	183 1 6 4	3297 2 350 9	Y	318	318 0		8
01	DLQ G-10	3506	-0-	3506	3506	160 1 12 4	3009 2 325 9	Y	295	294 0		9
02	DLQ G-10	3275	-0-	3275	6781	165 1 5 4	2800 2 305 9	Y	277	276 0		10
03	DLQ G-10	2984	-0-	2984	9765	140 1 4 4	2511 2 329 9	Y	299	290 0		19
04	DLQ G-10	6676	-0-	6676	16441	285 1 14 4	5643 2 734 9	Y	667	666 0		20

PILONCILLO			WELL #: E 33HY		RRCID -> 281505	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9749	- 16368	
11	5730 X	5283	-0-	-447	-0-	254 1 8 4	4715 2 306 9	Y	278	282 0		3
12	5921 X	5391	-0-	-530	-0-	268 1 9 4	4833 2 281 9	Y	255	251 0		7
01	DLQ G-10	5157	-0-	5157	5157	245 1 19 4	4625 2 268 9	Y	244	243 0		8
02	DLQ G-10	5283	-0-	5283	10440	280 1 9 4	4738 2 256 9	Y	233	233 0		8
*03	DLQ G-10	5338	-0-	5338	15778	266 1 7 4	4846 2 219 9	Y	199	193 0		14
*04	DLQ G-10	5072	-0-	5072	20850	231 1 10 4	4603 2 228 9	Y	207	207 0		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: E 2HB		RRCID -> 281749		COMPL. DATE 09/29/2016				TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7380 X	6267	-0-	-1113	-0-	301 1	5569 2	9 4	388 9	Y	353	352 0			10
12	7626 X	6605	-0-	-1021	-0-	327 1	5880 2	11 4	387 9	Y	352	353 0			9
01	DLQ G-10	6658	-0-	6658	6658	312 1	5939 2	26 4	381 9	Y	346	345 0			10
02	DLQ G-10	6215	-0-	6215	12873	327 1	5547 2	10 4	331 9	Y	301	300 0			11
03	DLQ G-10	6360	-0-	6360	19233	317 1	5702 2	9 4	332 9	Y	302	303 0			10
04	DLQ G-10	5651	-0-	5651	24884	255 1	5082 2	25 4	289 9	Y	263	262 0			11

PILONCILLO		WELL #: E 2HD		RRCID -> 281842		COMPL. DATE 09/30/2016				TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621					
11	9090 X	8469	-0-	-621	-0-	411 1	7618 2	13 4	427 9	Y	388	388 0			11
12	9393 X	8494	-0-	-899	-0-	422 1	7587 2	13 4	472 9	Y	429	428 0			12
01	DLQ G-10	8481	-0-	8481	8481	399 1	7577 2	33 4	472 9	Y	429	429 0			12
02	DLQ G-10	8138	-0-	8138	16619	429 1	7273 2	14 4	422 9	Y	384	383 0			13
*03	DLQ G-10	8465	-0-	8465	25084	424 1	7632 2	12 4	397 9	Y	361	363 0			11
*04	DLQ G-10	7570	-0-	7570	32654	344 1	6838 2	16 4	372 9	Y	338	337 0			12

PILONCILLO		WELL #: E 2HC		RRCID -> 281844		COMPL. DATE 09/30/2016				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900					
11	7140 X	6308	-0-	-832	-0-	308 1	5698 2	9 4	293 9	Y	266	264 0			8
12	7378 X	6448	-0-	-930	-0-	323 1	5819 2	10 4	296 9	Y	269	270 0			7
01	DLQ G-10	6422	-0-	6422	6422	305 1	5791 2	25 4	301 9	Y	274	272 0			9
02	DLQ G-10	6060	-0-	6060	12482	322 1	5460 2	10 4	268 9	Y	244	244 0			9
03	DLQ G-10	6432	-0-	6432	18914	324 1	5835 2	9 4	264 9	Y	240	241 0			8
04	DLQ G-10	5797	-0-	5797	24711	266 1	5285 2	12 4	234 9	Y	213	213 0			8

PILONCILLO		WELL #: E 2HE		RRCID -> 281845		COMPL. DATE 09/29/2016				TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005					
11	5940 X	5317	-0-	-623	-0-	253 1	4686 2	8 4	370 9	Y	336	335 0			9
12	6138 X	5414	-0-	-724	-0-	263 1	4737 2	8 4	406 9	Y	369	368 0			10
01	DLQ G-10	5436	-0-	5436	5436	250 1	4759 2	21 4	406 9	Y	369	369 0			10
02	DLQ G-10	5101	-0-	5101	10537	268 1	4546 2	9 4	278 9	Y	253	254 0			9
03	DLQ G-10	5320	-0-	5320	15857	262 1	4714 2	7 4	337 9	Y	306	305 0			10
04	DLQ G-10	4889	-0-	4889	20746	220 1	4363 2	17 4	289 9	Y	263	263 0			10

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 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

11	4680 X	3701	-0-	-979	-0-	182	1	3382	2	Y	119	118	0	4
						6	4	131	9					
12	4836 X	3311	-0-	-1525	-0-	168	1	3020	2	Y	107	111	0	-0-
						5	4	118	9					
01	DLQ G-10	2465	-0-	2465	2465	114	1	2237	2	Y	81	77	0	4
						25	4	89	9					
02	DLQ G-10	2657	-0-	2657	5122	141	1	2420	2	Y	79	83	0	-0-
						9	4	87	9					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5122					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5602	-0-	5602	10724	254	1	5161	2	Y	159	155	0	4
						12	4	175	9					

PILONCILLO			WELL #: A 31HC		RRCID -> 281979			COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833			

11	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	271	1	5014	2	N	392	391	0	11
						8	4	431	9					
12	5859 X	5828	-0-	-31	-0-	282	1	5067	2	Y	427	426	0	12
						9	4	470	9					
01	5859 X	5843	-0-	-16	-0-	265	1	5037	2	Y	472	467	0	17
						22	4	519	9					
02	5481 X	5470	-0-	-11	-0-	275	1	4661	2	Y	477	477	0	17
						9	4	525	9					
03	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	277	1	4978	2	Y	566	564	0	19
						8	4	623	9					
04	5670 X	5102	-0-	-568	-0-	224	1	4460	2	Y	371	376	0	14
						10	4	408	9					

PILONCILLO			WELL #: A 31HD		RRCID -> 281981			COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362			

11	6840 X	6401	-0-	-439	-0-	299	1	5537	2	N	505	507	0	12
						9	4	556	9					
12	7068 X	6959	-0-	-109	-0-	333	1	5991	2	Y	567	563	0	16
						11	4	624	9					
01	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	316	1	6002	2	Y	595	592	0	19
						26	4	655	9					
02	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	333	1	5651	2	Y	557	556	0	20
						11	4	613	9					
03	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	329	1	5919	2	Y	541	544	0	17
						9	4	595	9					
04	6780 X	5850	-0-	-930	-0-	254	1	5060	2	Y	476	472	0	21
						12	4	524	9					

PILONCILLO			WELL #: A 31HE		RRCID -> 281982			COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669			

11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	47	1	873	2	N	160	159	0	5
						1	4	176	9					
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	51	1	909	2	Y	185	185	0	5
						2	4	204	9					
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	45	1	845	2	Y	195	194	0	6
						4	4	215	9					
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	50	1	841	2	Y	171	171	0	6
						2	4	188	9					
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	56	1	1014	2	Y	198	198	0	6
						2	4	218	9					
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	Y	174	173	0	7
						2	4	191	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300													
PILONCILLO			WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282102			COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		4620 X	3971	-0-	-649	-0-	176	1	3256	2	N	485	484	0		14
							5	4	534	9						
12		4774 X	4109	-0-	-665	-0-	188	1	3377	2	Y	489	490	0		13
							6	4	538	9						
01		4774 X	4054	-0-	-720	-0-	174	1	3313	2	Y	503	500	0		16
							14	4	553	9						
02		3857 X	3818	-0-	-39	-0-	185	1	3129	2	Y	453	453	0		16
							6	4	498	9						
03		4123 X	4091	-0-	-32	-0-	188	1	3390	2	Y	462	464	0		15
							5	4	508	9						
04		3960 X	2287	-0-	-1673	-0-	96	1	1899	2	Y	253	254	0		14
							14	4	278	9						

PILONCILLO			WELL #: B 1HB		RRCID -> 282184			COMPL. DATE 10/25/2016			TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556					
11		6600 X	6315	-0-	-285	-0-	286	1	5311	2	Y	637	634	0		18
							17	4	701	9						
12		6820 X	6220	-0-	-600	-0-	288	1	5196	2	Y	638	639	0		17
							34	4	702	9						
01	DLQ	G-10	6281	-0-	6281	6281	273	1	5186	2	Y	722	717	0		22
							28	4	794	9						
02	DLQ	G-10	5785	-0-	5785	12066	284	1	4804	2	Y	625	624	0		23
							9	4	688	9						
03	DLQ	G-10	6220	-0-	6220	18286	290	1	5220	2	Y	638	641	0		20
							8	4	702	9						
04	DLQ	G-10	5742	-0-	5742	24028	249	1	4955	2	Y	472	475	0		17
							19	4	519	9						

PILONCILLO			WELL #: A 18HU		RRCID -> 282203			COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447					
11		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	221	1	4097	2	Y	258	258	0		7
							7	4	284	9						
12		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	234	1	4209	2	Y	300	299	0		8
							7	4	330	9						
01	DLQ	G-10	4749	-0-	4749	4749	220	1	4180	2	Y	301	300	0		9
							18	4	331	9						
02	DLQ	G-10	4693	-0-	4693	9442	240	1	4058	2	Y	352	348	0		13
							8	4	387	9						
03	DLQ	G-10	4891	-0-	4891	14333	238	1	4283	2	Y	330	334	0		9
							7	4	363	9						
04	DLQ	G-10	4627	-0-	4627	18960	207	1	4109	2	Y	270	269	0		10
							14	4	297	9						

PILONCILLO			WELL #: A 18HV		RRCID -> 282211			COMPL. DATE 11/22/2016			TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622					
11		5040 X	4921	-0-	-119	-0-	238	1	4412	2	Y	240	238	0		7
							7	4	264	9						
12		5208 X	5163	-0-	-45	-0-	256	1	4615	2	Y	258	258	0		7
							8	4	284	9						
01	DLQ	G-10	5203	-0-	5203	5203	245	1	4651	2	Y	261	260	0		8
							20	4	287	9						
02	DLQ	G-10	5448	-0-	5448	10651	285	1	4831	2	Y	294	291	0		11
							9	4	323	9						
03	DLQ	G-10	5697	-0-	5697	16348	284	1	5095	2	Y	282	286	0		7
							8	4	310	9						
04	DLQ	G-10	5069	-0-	5069	21417	231	1	4599	2	Y	207	205	0		9
							11	4	228	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300													
PILONCILLO			WELL #: A 18HW		RRCID -> 282212		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8192		PERF. 8494 - 14465					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		4770 X	4046	-0-	-724	-0-	195	1	3614	2	Y	210	212	0		5
							6	4	231	9						
12		4929 X	3775	-0-	-1154	-0-	186	1	3346	2	Y	215	214	0		6
							6	4	237	9						
01	DLQ	G-10	3650	-0-	3650	3650	170	1	3231	2	Y	214	213	0		7
							14	4	235	9						
02	DLQ	G-10	4105	-0-	4105	7755	214	1	3621	2	Y	239	237	0		9
							7	4	263	9						
03	DLQ	G-10	4544	-0-	4544	12299	224	1	4018	2	Y	269	270	0		8
							6	4	296	9						
04	DLQ	G-10	3861	-0-	3861	16160	170	1	3374	2	Y	282	279	0		11
							7	4	310	9						

PILONCILLO			WELL #: B 1HY		RRCID -> 282223		COMPL. DATE 10/23/2016		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 8913 - 14674					
11		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	212	1	3926	2	Y	596	597	0		15
							7	4	656	9						
12		4526 X	3841	-0-	-685	-0-	174	1	3134	2	Y	480	483	0		12
							5	4	528	9						
01	DLQ	G-10	3299	-0-	3299	3299	142	1	2692	2	Y	413	414	0		11
							11	4	454	9						
02	DLQ	G-10	3396	-0-	3396	6695	161	1	2726	2	Y	458	449	0		20
							5	4	504	9						
03	DLQ	G-10	3841	-0-	3841	10536	171	1	3076	2	Y	535	539	0		16
							5	4	589	9						
04	DLQ	G-10	6990	-0-	6990	17526	286	1	5626	2	Y	961	931	0		46
							21	4	1057	9						

PILONCILLO			WELL #: B 1HC		RRCID -> 282224		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 8829 - 15186					
11		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	215	1	3975	2	Y	328	331	0		9
							7	4	361	9						
12		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	211	1	3787	2	Y	310	311	0		8
							7	4	341	9						
01	DLQ	G-10	4468	-0-	4468	4468	201	1	3791	2	Y	416	413	0		11
							18	4	458	9						
02	DLQ	G-10	3517	-0-	3517	7985	175	1	2974	2	Y	329	329	0		11
							6	4	362	9						
03	DLQ	G-10	3507	-0-	3507	11492	167	1	3009	2	Y	296	298	0		9
							5	4	326	9						
04	DLQ	G-10	3111	-0-	3111	14603	131	1	2620	2	Y	322	320	0		11
							6	4	354	9						

PILONCILLO			WELL #: B 1HZ		RRCID -> 282225		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 8869		PERF. 9090 - 14872					
11		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	144	1	2681	2	Y	362	364	0		8
							4	4	398	9						
12		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	136	1	2450	2	Y	385	383	0		10
							4	4	424	9						
01	DLQ	G-10	2734	-0-	2734	2734	117	1	2219	2	Y	354	354	0		10
							9	4	389	9						
02	DLQ	G-10	2578	-0-	2578	5312	121	1	2055	2	Y	362	357	0		15
							4	4	398	9						
03	DLQ	G-10	2669	-0-	2669	7981	119	1	2130	2	Y	379	383	0		11
							3	4	417	9						
04	DLQ	G-10	2494	-0-	2494	10475	100	1	1998	2	Y	350	348	0		13
							11	4	385	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 25HY		RRCID -> 282231		COMPL. DATE 08/10/2016				TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442						
M	O	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
11	3960 X	3756	-0-	-204	-0-	172	1	3191	2	N	353	352	0			10
						5	4	388	9							
12	4092 X	3857	-0-	-235	-0-	181	1	3257	2	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							
PILONCILLO		WELL #: A 18HX		RRCID -> 282241		COMPL. DATE 11/22/2016				TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608						
11	8040 X	7079	-0-	-961	-0-	345	1	6398	2	Y	295	293	0			9
						11	4	325	9							
12	8308 X	6794	-0-	-1514	-0-	340	1	6106	2	Y	298	299	0			8
						20	4	328	9							
01	DLQ G-10	6404	-0-	6404	6404	304	1	5765	2	Y	282	282	0			8
						25	4	310	9							
02	DLQ G-10	2737	-0-	2737	9141	142	1	2429	2	Y	109	114	0			3
						46	4	120	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282261		COMPL. DATE 11/21/2016				TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545						
11	1590 N	1564	-0-	-26	-0-	75	1	1397	2	Y	82	82	0			2
						2	4	90	9							
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	80	1	1443	2	Y	79	79	0			2
						3	4	87	9							
01	DLQ G-10	1567	-0-	1567	1567	74	1	1415	2	Y	65	65	0			2
						6	4	72	9							
02	DLQ G-10	1708	-0-	1708	3275	89	1	1514	2	Y	93	91	0			4
						3	4	102	9							
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							
PILONCILLO		WELL #: A 18HZ		RRCID -> 282297		COMPL. DATE 11/21/2016				TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910						
11	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	457	1	8461	2	Y	750	747	0			22
						14	4	825	9							
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							

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
11	5340 X	4479	-0-	-861	-0-	219 1	4060 2	Y	175	175	0		5
12	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	7 4	193 9	Y	217	216	0		6
*01	DLQ G-10	4748	-0-	4748	4748	561 1	10098 2	Y	188	187	0		7
*02	DLQ G-10	9816	-0-	9816	14564	18 4	239 9	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
						17 4	195 9						
						710 1	12626 2	Y					
						21 4	349 9						
						323 1	6492 2	Y					
						14 4	207 9						
PILONCILLO		WELL #: E 35HW		RRCID -> 282617		COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218				
11	1380 N	1159	-0-	-221	-0-	56 1	1042 2	Y	54	54	0		1
12	1364 N	1210	-0-	-154	-0-	2 4	59 9	Y	58	57	0		2
01	DLQ G-10	1648	-0-	1648	1648	60 1	1084 2	Y	78	78	0		2
02	DLQ G-10	1223	-0-	1223	2871	2 4	64 9	Y	54	56	0		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2871	64 1	1098 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3188	-0-	3188	6059	2 4	59 9	Y	131	128	0		3
						7 4	144 9						
PILONCILLO		WELL #: E 35HX		RRCID -> 282619		COMPL. DATE 03/12/2017			TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015				
11	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	420 1	7787 2	Y	213	212	0		6
12	8711 X	8672	-0-	-39	-0-	13 4	234 9	Y	221	223	0		4
01	DLQ G-10	8340	-0-	8340	8340	443 1	7972 2	Y	214	212	0		6
02	DLQ G-10	6298	-0-	6298	14638	14 4	243 9	Y	149	155	0		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14638	405 1	7649 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7623	-0-	7623	22261	51 4	235 9	Y	171	164	0		7
						337 1	5786 2	Y					
						11 4	164 9						
						355 1	7063 2	Y					
						17 4	188 9						
PILONCILLO		WELL #: E 35HY		RRCID -> 282622		COMPL. DATE 03/13/2017			TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	1500 N	1326	-0-	-174	-0-	64	1	1192	2	Y	62	62	0	2
						2	4	68	9					
12	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	68	1	1222	2	Y	65	65	0	2
						2	4	72	9					
01	DLQ G-10	1406	-0-	1406	1406	66	1	1262	2	Y	66	66	0	2
						5	4	73	9					
02	DLQ G-10	1398	-0-	1398	2804	74	1	1254	2	Y	62	61	0	3
						2	4	68	9					
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					
PILONCILLO		WELL #: E 34HV		RRCID -> 282645		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 9850 - 15248				
11	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	575	1	10651	2	Y	382	380	0	12
						18	4	420	9					
12	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	529	1	9511	2	Y	413	414	0	11
						16	4	454	9					
01	DLQ G-10	9427	-0-	9427	9427	450	1	8525	2	Y	378	378	0	11
						36	4	416	9					
02	DLQ G-10	5758	-0-	5758	15185	302	1	5186	2	Y	236	247	0	-0-
						10	4	260	9					
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					
PILONCILLO		WELL #: E 36HZ		RRCID -> 282853		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 9785 - 14530				
11	6690 X	6522	-0-	-168	-0-	319	1	5906	2	Y	261	261	0	7
						10	4	287	9					
12	6913 X	6738	-0-	-175	-0-	338	1	6086	2	Y	275	274	0	8
						11	4	303	9					
01	DLQ G-10	6516	-0-	6516	6516	310	1	5889	2	Y	267	267	0	8
						23	4	294	9					
02	DLQ G-10	6287	-0-	6287	12803	335	1	5680	2	Y	237	236	0	9
						11	4	261	9					
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					
PILONCILLO		WELL #: E 34HW		RRCID -> 282859		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9783 - 15451				
11	4170 X	1499	-0-	-2671	-0-	75	1	1374	2	Y	44	45	0	-0-
						2	4	48	9					
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	156	1	2825	2	Y	103	99	0	4
						14	4	113	9					
01	DLQ G-10	5099	-0-	5099	5099	242	1	4609	2	Y	205	204	0	5
						22	4	226	9					
02	DLQ G-10	3487	-0-	3487	8586	184	1	3152	2	Y	132	137	0	-0-
						6	4	145	9					
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					

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	577 1	10684 2	18 4	343 9	Y	312	308 0		11
12	10168 X	10152	-0-	-16	-0-	514 1	9259 2	16 4	363 9	Y	330	333 0		8
01	DLQ G-10	9646	-0-	9646	9646	461 1	8797 2	41 4	347 9	Y	315	313 0		10
02	DLQ G-10	7020	-0-	7020	16666	373 1	6402 2	12 4	233 9	Y	212	222 0		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16666					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	16401	-0-	16401	33067	751 1	15101 2	36 4	513 9	Y	466	451 0		15

PILONCILLO		WELL #: E 34HY		RRCID -> 282861		COMPL. DATE 03/12/2017		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 9706 - 15972				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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				
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	76 1	1411 2	2 4	51 9	Y	46	46 0		1
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	86 1	1542 2	3 4	80 9	Y	73	72 0		2
01	DLQ G-10	1900	-0-	1900	1900	91 1	1710 2	7 4	92 9	Y	84	84 0		2
02	DLQ G-10	1331	-0-	1331	3231	71 1	1223 2	2 4	35 9	Y	32	34 0		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3231					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2296	-0-	2296	5527	106 1	2130 2	6 4	54 9	Y	49	48 0		1

PILONCILLO		WELL #: A 23HD		RRCID -> 283002		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8468 - 15006				
11	4500 X	4414	-0-	-86	-0-	209 1	3884 2	12 4	309 9	Y	281	281 0		8
12	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	240 1	4323 2	8 4	347 9	Y	315	315 0		8
01	DLQ G-10	4862	-0-	4862	4862	224 1	4280 2	19 4	339 9	Y	308	304 0		12
02	DLQ G-10	4423	-0-	4423	9285	228 1	3874 2	7 4	314 9	Y	285	287 0		10
03	DLQ G-10	4650	-0-	4650	13935	227 1	4099 2	6 4	318 9	Y	289	290 0		9
04	DLQ G-10	4134	-0-	4134	18069	184 1	3667 2	9 4	274 9	Y	249	249 0		9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 23HE		RRCID -> 283003		COMPL. DATE 05/14/2017			TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	2340 N	2149	-0-	-191	-0-	103 1	1910 2	Y	118	119 0					2
12	2418 N	1094	-0-	-1324	-0-	6 4	130 9	Y	59	58 0					3
01	DLQ G-10	1843	-0-	1843	1843	54 1	964 2	Y	128	126 0					5
02	DLQ G-10	2088	-0-	2088	3931	11 4	65 9	Y	112	113 0					4
03	DLQ G-10	2262	-0-	2262	6193	85 1	1606 2	Y	107	108 0					3
04	DLQ G-10	2027	-0-	2027	8220	11 4	141 9	Y	108	107 0					4
						109 1	1853 2	Y							
						3 4	123 9	Y							
						113 1	2028 2	Y							
						3 4	118 9	Y							
						91 1	1813 2	Y							
						4 4	119 9	Y							
PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283004		COMPL. DATE 05/11/2017			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708						
11	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	220 1	4073 2	Y	353	353 0					10
12	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	11 4	388 9	Y	392	392 0					10
01	DLQ G-10	5242	-0-	5242	5242	253 1	4561 2	Y	401	402 0					9
02	DLQ G-10	4467	-0-	4467	9709	8 4	431 9	Y	307	305 0					11
*03	DLQ G-10	4994	-0-	4994	14703	240 1	4545 2	Y	350	351 0					10
*04	DLQ G-10	4545	-0-	4545	19248	16 4	441 9	Y	279	280 0					9
						230 1	3891 2	Y							
						8 4	338 9	Y							
						242 1	4360 2	Y							
						7 4	385 9	Y							
						202 1	4027 2	Y							
						9 4	307 9	Y							
PILONCILLO		WELL #: A 23HG		RRCID -> 283005		COMPL. DATE 05/17/2017			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801						
11	582 X	126	-0-	-456	-0-	5 1	93 2	Y	25	30 0					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	28 9		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-
PILONCILLO		WELL #: A 28HB		RRCID -> 283006		COMPL. DATE 05/22/2017			TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677						
11	4230 X	3983	-0-	-247	-0-	182 1	3354 2	Y	383	382 0					11
12	4371 X	3773	-0-	-598	-0-	26 4	421 9	Y	263	267 0					7
01	DLQ G-10	1979	-0-	1979	1979	183 1	3292 2	Y	112	119 0					-0-
02	DLQ G-10	317	-0-	317	2296	9 4	289 9	Y	14	9 0					5
03	DLQ G-10	4022	-0-	4022	6318	99 1	1752 2	Y	378	371 0					12
04	DLQ G-10	3659	-0-	3659	9977	5 4	123 9	Y	305	306 0					11
						17 1	284 2	Y							
						1 4	15 9	Y							
						190 1	3411 2	Y							
						5 4	416 9	Y							
						158 1	3158 2	Y							
						7 4	336 9	Y							
PILONCILLO		WELL #: A 23HC		RRCID -> 283025		COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960						
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5 2		Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		4470 X	4130	-0-	-340	-0-	192 1	3555 2	Y	343	342 0	10	
							6 4	377 9					
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					

PILONCILLO			WELL #:		A 28HA	RRCID ->	283052	COMPL. DATE	05/16/2017	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8723 - 14541
11		5220 X	4647	-0-	-573	-0-	206 1	3826 2	Y	554	548 0	17	
							6 4	609 9					
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					

PILONCILLO			WELL #:		A 28HC	RRCID ->	283053	COMPL. DATE	05/20/2017	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8364 - 14693
11		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	152 1	2809 2	Y	323	322 0	10	
							5 4	355 9					
12		3286 X	3229	-0-	-57	-0-	157 1	2833 2	Y	213	218 0	5	
							5 4	234 9					
01	DLQ	G-10	3815	-0-	3815	3815	172 1	3296 2	Y	303	299 0	9	
							14 4	333 9					
02	DLQ	G-10	4012	-0-	4012	7827	204 1	3464 2	Y	307	307 0	9	
							6 4	338 9					
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					

PILONCILLO			WELL #:		A 28HD	RRCID ->	283055	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	8506 - 14769
11		1680 N	1556	-0-	-124	-0-	71 1	1323 2	Y	145	146 0	1	
							2 4	160 9					
12		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	88 1	1576 2	Y	37	37 0	1	
							3 4	41 9					
01	DLQ	G-10	2270	-0-	2270	2270	102 1	1973 2	Y	170	165 0	6	
							8 4	187 9					
02	DLQ	G-10	2246	-0-	2246	4516	115 1	1952 2	Y	159	161 0	4	
							4 4	175 9					
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					

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 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 AMT CODE	EOM BALANCE
11	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	438	1	8117	2	Y	387	381	0	10
						13	4	426	9					
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					
PILONCILLO		WELL #: E 20HE		RRCID -> 283879		COMPL. DATE 08/05/2017				TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948				
11	4260 X	243	-0-	-4017	-0-	12	1	218	2	Y	12	17	0	-0-
						13	9							
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					
PILONCILLO		WELL #: E 14HB		RRCID -> 283900		COMPL. DATE 11/22/2022				TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880				
11	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	643	1	11921	2	Y	389	386	0	11
						20	4	428	9					
12	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	651	1	11704	2	Y	403	403	0	11
						21	4	443	9					
01	DLQ G-10	12971	-0-	12971	12971	623	1	11847	2	Y	408	407	0	12
						52	4	449	9					
02	DLQ G-10	9743	-0-	9743	22714	518	1	8894	2	Y	285	297	0	-0-
						17	4	314	9					
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					
PILONCILLO		WELL #: E 14HD		RRCID -> 283957		COMPL. DATE 08/10/2017				TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025				
11	4080 X	38	-0-	-4042	-0-	2	1	34	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	4216 X	22	-0-	-4194	-0-	10	2	11	4	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
01	DLQ G-10	19	-0-	19	19	1	1	17	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19					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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	5730 X	5019	-0-	-711	-0-	216 7 4	1 4008 2	788 9	Y	716	699 0				19
12	5921 X	4668	-0-	-1253	-0-	209 7 4	1 3757 2	695 9	Y	632	634 0				17
01	DLQ G-10	4857	-0-	4857	4857	202 17 4	1 3848 2	790 9	Y	718	712 0				23
02	DLQ G-10	5212	-0-	5212	10069	240 8 4	1 4069 2	895 9	Y	814	808 0				29
03	DLQ G-10	5372	-0-	5372	15441	235 11 4	1 4233 2	893 9	Y	812	815 0				26
04	DLQ G-10	4733	-0-	4733	20174	192 9 4	1 3817 2	715 9	Y	650	651 0				25

PILONCILLO			WELL #: E 44HC		RRCID -> 284272	COMPL. DATE 09/25/2017	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 9589 - 17952							
11	4110 X	4076	-0-	-34	-0-	186 14 4	1 3449 2	427 9	Y	388	384 0				12
12	4247 X	4123	-0-	-124	-0-	192 6 4	1 3449 2	476 9	Y	433	433 0				12
01	DLQ G-10	4101	-0-	4101	4101	180 15 4	1 3431 2	475 9	Y	432	431 0				13
02	DLQ G-10	3782	-0-	3782	7883	188 6 4	1 3179 2	409 9	Y	372	372 0				13
03	DLQ G-10	3885	-0-	3885	11768	185 5 4	1 3335 2	360 9	Y	327	331 0				9
04	DLQ G-10	3530	-0-	3530	15298	156 7 4	1 3089 2	278 9	Y	253	253 0				9

PILONCILLO			WELL #: E 44HA		RRCID -> 284285	COMPL. DATE 09/23/2017	TOTAL DEPTH 8868	PERF. 9650 - 17766							
11	7500 X	7331	-0-	-169	-0-	333 10 4	1 6166 2	822 9	Y	747	745 0				21
12	7750 X	7633	-0-	-117	-0-	350 16 4	1 6337 2	930 9	Y	845	842 0				24
01	DLQ G-10	7744	-0-	7744	7744	339 28 4	1 6431 2	946 9	Y	860	859 0				25
02	DLQ G-10	7098	-0-	7098	14842	351 11 4	1 5949 2	787 9	Y	715	715 0				25
03	DLQ G-10	7159	-0-	7159	22001	336 9 4	1 6033 2	781 9	Y	710	713 0				22
04	DLQ G-10	6698	-0-	6698	28699	287 12 4	1 5667 2	732 9	Y	665	661 0				26

PILONCILLO			WELL #: E 44HB		RRCID -> 284300	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH 8868	PERF. 9650 - 17766							
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	126 11 4	1 2339 2	782 9	Y	711	710 0				19
12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	143 12 4	1 2569 2	425 9	Y	386	395 0				10
01	DLQ G-10	2745	-0-	2745	2745	123 7 4	1 2337 2	278 9	Y	253	256 0				7
02	DLQ G-10	2655	-0-	2655	5400	134 4 4	1 2276 2	241 9	Y	219	218 0				8
03	DLQ G-10	2801	-0-	2801	8201	134 4 4	1 2408 2	255 9	Y	232	233 0				7
04	DLQ G-10	2852	-0-	2852	11053	124 11 4	1 2455 2	262 9	Y	238	237 0				8

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	205	1	3796	2	Y	617	616	0		17
						6	4	679	9						
12	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	215	1	3869	2	Y	741	738	0		20
						7	4	815	9						
01	DLQ G-10	4950	-0-	4950	4950	205	1	3893	2	Y	759	757	0		22
						17	4	835	9						
02	DLQ G-10	4551	-0-	4551	9501	213	1	3612	2	Y	654	654	0		22
						7	4	719	9						
03	DLQ G-10	4978	-0-	4978	14479	223	1	4028	2	Y	650	648	0		24
						12	4	715	9						
04	DLQ G-10	4762	-0-	4762	19241	196	1	3873	2	Y	598	599	0		23
						35	4	658	9						
PILONCILLO		WELL #: A 41HX		RRCID -> 284357		COMPL. DATE 10/20/2017				TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393					
11	4770 X	4450	-0-	-320	-0-	201	1	3719	2	Y	476	475	0		13
						6	4	524	9						
12	4929 X	4636	-0-	-293	-0-	212	1	3811	2	Y	551	549	0		15
						7	4	606	9						
01	DLQ G-10	4573	-0-	4573	4573	197	1	3749	2	Y	555	554	0		16
						16	4	611	9						
02	DLQ G-10	4478	-0-	4478	9051	219	1	3704	2	Y	498	497	0		17
						7	4	548	9						
03	DLQ G-10	4631	-0-	4631	13682	209	1	3756	2	Y	600	599	0		18
						6	4	660	9						
04	DLQ G-10	3751	-0-	3751	17433	159	1	3164	2	Y	383	386	0		15
						7	4	421	9						
PILONCILLO		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284358		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307					
11	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	266	1	4922	2	Y	833	833	0		22
						8	4	916	9						
12	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	284	1	5105	2	Y	935	933	0		24
						9	4	1029	9						
01	DLQ G-10	6018	-0-	6018	6018	252	1	4777	2	Y	880	876	0		28
						21	4	968	9						
02	DLQ G-10	6115	-0-	6115	12133	286	1	4853	2	Y	879	875	0		32
						9	4	967	9						
03	DLQ G-10	6138	-0-	6138	18271	280	1	5025	2	Y	750	759	0		23
						8	4	825	9						
04	DLQ G-10	5420	-0-	5420	23691	224	1	4438	2	Y	677	673	0		27
						13	4	745	9						
PILONCILLO		WELL #: A 41HZ		RRCID -> 284371		COMPL. DATE 10/18/2017				TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437					
11	5040 X	4422	-0-	-618	-0-	191	1	3537	2	Y	625	626	0		18
						6	4	688	9						
12	5208 X	4836	-0-	-372	-0-	212	1	3812	2	Y	732	728	0		22
						7	4	805	9						
01	DLQ G-10	4758	-0-	4758	4758	193	1	3658	2	Y	810	808	0		24
						16	4	891	9						
02	DLQ G-10	4907	-0-	4907	9665	216	1	3653	2	Y	937	928	0		33
						7	4	1031	9						
03	DLQ G-10	5249	-0-	5249	14914	217	1	3907	2	Y	1017	1018	0		32
						6	4	1119	9						
04	DLQ G-10	4234	-0-	4234	19148	171	1	3387	2	Y	607	617	0		22
						8	4	668	9						

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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											
11	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	520	1	9634	2	Y	488	485	0	14
						16	4	537	9					
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					

PILONCILLO			WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929											
11	1290 X		-0-	-0-	-1290					Y	-0-			-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PILONCILLO			WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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	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

11		6480 X	6436	-0-	-44	-0-	296	1	5486	2	Y	586	583 0	16
							9	4	645	9				
12		6696 X	6587	-0-	-109	-0-	311	1	5598	2	Y	607	607 0	16
							10	4	668	9				
01	DLQ	G-10	6162	-0-	6162	6162	275	1	5239	2	Y	570	577 0	9
							21	4	627	9				
02	DLQ	G-10	5988	-0-	5988	12150	301	1	5109	2	Y	516	507 0	18
							10	4	568	9				
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				

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328														
11		10710 X	10211	-0-	-499	-0-	473	1	8777	2	Y	861	858 0	24
							14	4	947	9				
12		11067 X	10546	-0-	-521	-0-	511	1	9192	2	Y	751	757 0	18
							17	4	826	9				
01	DLQ	G-10	10314	-0-	10314	10314	475	1	9048	2	Y	686	683 0	21
							36	4	755	9				
02	DLQ	G-10	9821	-0-	9821	20135	501	1	8489	2	Y	741	740 0	22
							16	4	815	9				
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				

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205														
11		11400 X	10917	-0-	-483	-0-	501	1	9287	2	Y	1013	1009 0	29
							15	4	1114	9				
12		11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	555	1	9994	2	Y	1111	1110 0	30
							18	4	1222	9				
01	DLQ	G-10	11743	-0-	11743	11743	522	1	9948	2	Y	1121	1116 0	35
							40	4	1233	9				
02	DLQ	G-10	11071	-0-	11071	22814	554	1	9377	2	Y	1020	1020 0	35
							18	4	1122	9				
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				

PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393														
11		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	277	1	5138	2	Y	573	570 0	17
							9	4	630	9				
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				

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	416	1	7713	2	Y	996	992	0			28
12	9021 X	9010	-0-	-11	-0-	13	4	1096	9							
						431	1	7754	2	Y	737	746	0			19
*01	DLQ G-10	9195	-0-	9195	9195	14	4	811	9							
						402	1	7655	2	Y	1006	1003	0			22
*02	DLQ G-10	8719	-0-	8719	17914	31	4	1107	9							
						433	1	7348	2	Y	840	841	0			21
03	DLQ G-10	8637	-0-	8637	26551	14	4	924	9							
						406	1	7295	2	Y	841	843	0			27
04	DLQ G-10	7547	-0-	7547	34098	11	4	925	9							
						323	1	6420	2	Y	718	722	0			23
						14	4	790	9							
PILONCILLO		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779		COMPL. DATE 03/18/2018		TOTAL DEPTH 8599		PERF. 8801 - 19083						
11	7740 X	7627	-0-	-113	-0-	338	1	6270	2	Y	917	917	0			26
12	7998 X	7878	-0-	-120	-0-	10	4	1009	9							
						356	1	6400	2	Y	1010	1009	0			27
01	DLQ G-10	7805	-0-	7805	7805	11	4	1111	9							
						332	1	6316	2	Y	1028	1024	0			31
02	DLQ G-10	7656	-0-	7656	15461	26	4	1131	9							
						368	1	6238	2	Y	944	941	0			34
03	DLQ G-10	7716	-0-	7716	23177	12	4	1038	9							
						356	1	6397	2	Y	866	873	0			27
04	DLQ G-10	6735	-0-	6735	29912	10	4	953	9							
						282	1	5599	2	Y	765	762	0			30
						12	4	842	9							
PILONCILLO		WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780		COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8817 - 19102						
11	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	199	1	3682	2	Y	446	445	0			13
12	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	6	4	491	9							
						211	1	3798	2	Y	564	562	0			15
*01	DLQ G-10	4398	-0-	4398	4398	7	4	620	9							
						195	1	3725	2	Y	415	419	0			11
*02	DLQ G-10	4245	-0-	4245	8643	21	4	457	9							
						210	1	3560	2	Y	425	421	0			15
03	DLQ G-10	4486	-0-	4486	13129	7	4	468	9							
						211	1	3796	2	Y	430	433	0			13
04	DLQ G-10	4047	-0-	4047	17176	6	4	473	9							
						175	1	3464	2	Y	364	363	0			14
						8	4	400	9							
PILONCILLO		WELL #: E 32HB		RRCID -> 284816		COMPL. DATE 10/15/2017		TOTAL DEPTH 4355		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 #: B 07HZ		RRCID -> 284997		COMPL. DATE 03/20/2018			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
11	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	353 1	6535 2	961	Y	961	957 0			28
12	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	11 4	1057 9							
						391 1	7035 2	1037	Y	1037	1038 0			27
*01	DLQ G-10	8697	-0-	8697	8697	12 4	1141 9							
						376 1	7155 2	1032	Y	1032	1029 0			30
						31 4	1135 9							
*02	DLQ G-10	8089	-0-	8089	16786	396 1	6724 2	869	Y	869	868 0			31
						13 4	956 9							
03	DLQ G-10	8669	-0-	8669	25455	396 1	7108 2	1049	Y	1049	1048 0			33
						11 4	1154 9							
04	DLQ G-10	7869	-0-	7869	33324	333 1	6604 2	834	Y	834	835 0			32
						15 4	917 9							
PILONCILLO		WELL #: B 06HZ		RRCID -> 285043		COMPL. DATE 03/18/2018			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013					
11	5520 X	4741	-0-	-779	-0-	219 1	4056 2	417	Y	417	414 0			13
						7 4	459 9							
12	5704 X	5119	-0-	-585	-0-	242 1	4362 2	461	Y	461	461 0			13
						8 4	507 9							
01	DLQ G-10	5344	-0-	5344	5344	239 1	4555 2	482	Y	482	480 0			15
						20 4	530 9							
02	DLQ G-10	4759	-0-	4759	10103	241 1	4080 2	391	Y	391	392 0			14
						8 4	430 9							
03	DLQ G-10	4892	-0-	4892	14995	235 1	4228 2	384	Y	384	385 0			13
						7 4	422 9							
04	DLQ G-10	3727	-0-	3727	18722	161 1	3206 2	321	Y	321	322 0			12
						7 4	353 9							
PILONCILLO		WELL #: B 07HY		RRCID -> 285044		COMPL. DATE 03/19/2018			TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240					
11	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	197 1	3655 2	544	Y	544	544 0			15
						6 4	598 9							
12	4495 X	3897	-0-	-598	-0-	177 1	3181 2	480	Y	480	480 0			15
						11 4	528 9							
01	DLQ G-10	4015	-0-	4015	4015	176 1	3344 2	436	Y	436	440 0			11
						15 4	480 9							
02	DLQ G-10	3406	-0-	3406	7421	163 1	2772 2	424	Y	424	424 0			11
						5 4	466 9							
*03	DLQ G-10	3993	-0-	3993	11414	186 1	3385 2	375	Y	375	376 0			10
						9 4	413 9							
*04	DLQ G-10	2876	-0-	2876	14290	124 1	2495 2	229	Y	229	234 0			5
						5 4	252 9							
PILONCILLO		WELL #: A 25HA		RRCID -> 285340		COMPL. DATE 06/02/2018			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327					
11	4410 X	4048	-0-	-362	-0-	181 1	3354 2	453	N	453	450 0			15
						15 4	498 9							
12	4557 X	4175	-0-	-382	-0-	192 1	3459 2	466	Y	466	467 0			14
						11 4	513 9							
01	4557 X	4023	-0-	-534	-0-	176 1	3326 2	446	Y	446	446 0			14
						30 4	491 9							
02	4002 X	3568	-0-	-434	-0-	176 1	2979 2	371	Y	371	372 0			13
						5 4	408 9							
03	4278 X	3710	-0-	-568	-0-	174 1	3118 2	375	Y	375	376 0			12
						5 4	413 9							
04	4050 X	3185	-0-	-865	-0-	135 1	2692 2	320	Y	320	320 0			12
						6 4	352 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

11		5640 X	4989	-0-	-651	-0-	243	1	4499	2	Y	217	216	0		6
							8	4	239	9						
12		5828 X	4983	-0-	-845	-0-	249	1	4488	2	Y	216	216	0		6
							8	4	238	9						
01	DLQ	G-10	4789	-0-	4789	4789	226	1	4317	2	Y	206	206	0		6
							19	4	227	9						
02	DLQ	G-10	4660	-0-	4660	9449	248	1	4205	2	Y	181	182	0		5
							8	4	199	9						
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						

PILONCILLO			WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446			COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004					
11		6210 X	5516	-0-	-694	-0-	265	1	4913	2	Y	300	298	0		9
							8	4	330	9						
12		6417 X	5316	-0-	-1101	-0-	262	1	4720	2	Y	290	295	0		4
							15	4	319	9						
01	DLQ	G-10	5438	-0-	5438	5438	256	1	4843	2	Y	289	284	0		9
							21	4	318	9						
02	DLQ	G-10	4894	-0-	4894	10332	255	1	4326	2	Y	277	276	0		10
							8	4	305	9						
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						

PILONCILLO			WELL #: E 32HY		RRCID -> 285475			COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295					
11		8310 X	7794	-0-	-516	-0-	379	1	7020	2	Y	348	347	0		10
							12	4	383	9						
12		8587 X	7958	-0-	-629	-0-	398	1	7156	2	Y	355	355	0		10
							13	4	391	9						
01	DLQ	G-10	8061	-0-	8061	8061	380	1	7249	2	Y	365	364	0		11
							30	4	402	9						
02	DLQ	G-10	7482	-0-	7482	15543	397	1	6728	2	Y	313	313	0		11
							13	4	344	9						
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						

PILONCILLO			WELL #: E 32HW		RRCID -> 285476			COMPL. DATE 04/26/2018			TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387					
11		6810 X	5763	-0-	-1047	-0-	279	1	5174	2	Y	274	274	0		8
							9	4	301	9						
12		7037 X	5985	-0-	-1052	-0-	291	1	5235	2	Y	409	406	0		11
							9	4	450	9						
01	DLQ	G-10	5935	-0-	5935	5935	274	1	5208	2	Y	393	394	0		10
							21	4	432	9						
02	DLQ	G-10	5602	-0-	5602	11537	294	1	4974	2	Y	295	294	0		11
							9	4	325	9						
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						

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 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
11	6900 X	4916	-0-	-1984	-0-	239 7 4	4435 2	235 9		Y	214	215 0			5
12	7130 X	5523	-0-	-1607	-0-	270 9 4	4858 2	386 9		Y	351	343 0			13
01	DLQ G-10	5765	-0-	5765	5765	263 21 4	5000 2	481 9		Y	437	438 0			12
02	DLQ G-10	5848	-0-	5848	11613	311 10 4	5266 2	261 9		Y	237	241 0			8
03	DLQ G-10	6094	-0-	6094	17707	307 9 4	5528 2	250 9		Y	227	228 0			7
04	DLQ G-10	5625	-0-	5625	23332	260 11 4	5125 2	229 9		Y	208	207 0			8
PILONCILLO		WELL #: E 31HZ		RRCID -> 285504		COMPL. DATE 04/27/2018				TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051					
11	7380 X	6178	-0-	-1202	-0-	303 9 4	5617 2	249 9		Y	226	229 0			4
12	7626 X	6462	-0-	-1164	-0-	327 10 4	5886 2	239 9		Y	217	215 0			6
01	DLQ G-10	6292	-0-	6292	6292	298 22 4	5655 2	317 9		Y	288	283 0			11
02	DLQ G-10	6249	-0-	6249	12541	331 10 4	5610 2	298 9		Y	271	275 0			7
03	DLQ G-10	6644	-0-	6644	19185	333 9 4	6030 2	272 9		Y	247	246 0			8
04	DLQ G-10	5771	-0-	5771	24956	265 12 4	5260 2	234 9		Y	213	213 0			8
PILONCILLO		WELL #: E 32HX		RRCID -> 285505		COMPL. DATE 04/28/2018				TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531					
11	9210 X	8642	-0-	-568	-0-	420 13 4	7784 2	425 9		Y	386	385 0			11
12	9548 X	8745	-0-	-803	-0-	436 14 4	7841 2	454 9		Y	413	413 0			11
01	DLQ G-10	8277	-0-	8277	8277	390 36 4	7431 2	420 9		Y	382	380 0			13
02	DLQ G-10	8756	-0-	8756	17033	467 15 4	7918 2	356 9		Y	324	325 0			12
03	DLQ G-10	7046	-0-	7046	24079	356 20 4	6403 2	267 9		Y	243	249 0			6
04	DLQ G-10	8311	-0-	8311	32390	382 17 4	7576 2	336 9		Y	305	301 0			10
PILONCILLO		WELL #: E 32HZ		RRCID -> 285508		COMPL. DATE 04/28/2018				TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014					
11	9960 X	8497	-0-	-1463	-0-	414 13 4	7674 2	396 9		Y	360	358 0			10
12	10292 X	8720	-0-	-1572	-0-	436 14 4	7852 2	418 9		Y	380	381 0			9
01	DLQ G-10	8812	-0-	8812	8812	416 31 4	7918 2	447 9		Y	406	402 0			13
02	DLQ G-10	8312	-0-	8312	17124	443 14 4	7508 2	347 9		Y	315	314 0			14
03	DLQ G-10	8749	-0-	8749	25873	435 12 4	7817 2	485 9		Y	441	441 0			14
04	DLQ G-10	7458	-0-	7458	33331	337 15 4	6696 2	410 9		Y	373	372 0			15

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	6330 X	6171	-0-	-159	-0-	284 1	5263 2	N	559	558 0	16
12	6541 X	6328	-0-	-213	-0-	298 1	5360 2	Y	601	601 0	16
01	6541 X	6395	-0-	-146	-0-	285 1	5409 2	Y	610	608 0	18
02	6119 X	6061	-0-	-58	-0-	304 1	5149 2	Y	544	543 0	19
03	6448 X	6314	-0-	-134	-0-	300 1	5404 2	Y	546	548 0	17
04	6180 X	5330	-0-	-850	-0-	232 1	4624 2	Y	408	409 0	16

PILONCILLO		WELL #: A 25HD		RRCID -> 285582		COMPL. DATE 05/30/2018			TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193		
11	4440 X	4056	-0-	-384	-0-	189 1	3496 2	Y	332	329 0	10
12	4588 X	4247	-0-	-341	-0-	201 1	3623 2	Y	379	379 0	10
01	DLQ G-10	4218	-0-	4218	4218	189 1	3595 2	Y	381	380 0	11
02	DLQ G-10	3918	-0-	3918	8136	198 1	3361 2	Y	321	321 0	11
03	DLQ G-10	4108	-0-	4108	12244	197 1	3550 2	Y	323	323 0	11
04	DLQ G-10	3718	-0-	3718	15962	163 1	3239 2	Y	281	282 0	10

PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285683		COMPL. DATE 05/30/2018			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090		
11	2460 N	2194	-0-	-266	-0-	101 1	1870 2	Y	200	198 0	6
12	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	103 1	1860 2	Y	183	184 0	5
01	DLQ G-10	2240	-0-	2240	2240	101 1	1929 2	Y	184	184 0	5
02	DLQ G-10	2084	-0-	2084	4324	106 1	1796 2	Y	163	162 0	6
03	DLQ G-10	2108	-0-	2108	6432	102 1	1827 2	Y	160	161 0	5
04	DLQ G-10	1892	-0-	1892	8324	83 1	1643 2	Y	148	147 0	6

PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285776		COMPL. DATE 06/02/2018			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884		
11	2460 X	2276	-0-	-184	-0-	102 1	1897 2	Y	249	247 0	8
12	2449 N	2357	-0-	-92	-0-	107 1	1928 2	Y	290	290 0	8
01	DLQ G-10	2192	-0-	2192	2192	94 1	1781 2	Y	277	277 0	8
02	DLQ G-10	2213	-0-	2213	4405	107 1	1809 2	Y	267	265 0	10
03	DLQ G-10	2323	-0-	2323	6728	107 1	1924 2	Y	263	265 0	8
04	DLQ G-10	1963	-0-	1963	8691	83 1	1645 2	Y	206	206 0	8

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	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
11	7530 X	6478	-0-	-1052	-0-	288 1	5339 2	47 4	804 9	Y	731	721	0		23
12	7781 X	7013	-0-	-768	-0-	315 1	5673 2	10 4	1015 9	Y	923	921	0		25
01	DLQ G-10	7099	-0-	7099	7099	294 1	5582 2	24 4	1199 9	Y	1090	1082	0		33
02	DLQ G-10	6388	-0-	6388	13487	309 1	5231 2	10 4	838 9	Y	762	768	0		27
03	DLQ G-10	6675	-0-	6675	20162	306 1	5501 2	9 4	859 9	Y	781	783	0		25
04	DLQ G-10	5743	-0-	5743	25905	239 1	4745 2	10 4	749 9	Y	681	681	0		25

PILONCILLO		WELL #: B 09HY		RRCID -> 285792		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826					
11	4890 X	4568	-0-	-322	-0-	203 1	3770 2	6 4	589 9	Y	535	537	0		13
12	5053 X	4817	-0-	-236	-0-	220 1	3954 2	7 4	636 9	Y	578	575	0		16
01	DLQ G-10	4432	-0-	4432	4432	190 1	3620 2	16 4	606 9	Y	551	546	0		21
02	DLQ G-10	4470	-0-	4470	8902	211 1	3572 2	7 4	680 9	Y	618	613	0		26
03	DLQ G-10	4489	-0-	4489	13391	205 1	3680 2	6 4	598 9	Y	544	560	0		10
04	DLQ G-10	3856	-0-	3856	17247	161 1	3202 2	7 4	486 9	Y	442	438	0		14

PILONCILLO		WELL #: B 09HZ		RRCID -> 285793		COMPL. DATE 06/15/2018				TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303					
11	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	350 1	6490 2	33 4	1349 9	Y	1226	1230	0		29
12	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	380 1	6838 2	12 4	1538 9	Y	1398	1389	0		38
01	DLQ G-10	8482	-0-	8482	8482	354 1	6728 2	28 4	1372 9	Y	1247	1248	0		37
02	DLQ G-10	7999	-0-	7999	16481	375 1	6350 2	12 4	1262 9	Y	1147	1141	0		43
03	DLQ G-10	8363	-0-	8363	24844	368 1	6615 2	10 4	1370 9	Y	1245	1248	0		40
04	DLQ G-10	7387	-0-	7387	32231	297 1	5905 2	13 4	1172 9	Y	1065	1065	0		40

PILONCILLO		WELL #: B 03HC		RRCID -> 285962		COMPL. DATE 06/25/2018				TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556					
11	4920 X	4617	-0-	-303	-0-	204 1	3781 2	6 4	626 9	Y	569	566	0		15
12	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	259 1	4665 2	9 4	760 9	Y	691	687	0		19
*01	5084 X	3996	-0-	-1088	-0-	159 1	3008 2	13 4	816 9	Y	742	738	0		23
*02	4466 X	3483	-0-	-983	-0-	166 1	2807 2	5 4	505 9	Y	459	468	0		14
03	5084 X	3609	-0-	-1475	-0-	164 1	2944 2	5 4	496 9	Y	451	451	0		15
04	4920 X	3200	-0-	-1720	-0-	132 1	2626 2	6 4	436 9	Y	396	397	0		14

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3870 X	3157	-0-	-713	-0-	132	1	2454	2	Y	515	511	0	17
						4	4	567	9					
12	3658 X	3421	-0-	-237	-0-	148	1	2669	2	Y	545	548	0	14
						4	4	600	9					
01	DLQ G-10	3392	-0-	3392	3392	137	1	2621	2	Y	566	562	0	18
						11	4	623	9					
02	DLQ G-10	3310	-0-	3310	6702	154	1	2611	2	Y	491	493	0	16
						5	4	540	9					
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					
PILONCILLO		WELL #: E 10HA		RRCID -> 286125		COMPL. DATE 09/25/2018				TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689				
11	9900 X	9399	-0-	-501	-0-	453	1	8400	2	Y	484	483	0	14
						14	4	532	9					
12	10230 X	9616	-0-	-614	-0-	476	1	8566	2	Y	508	508	0	14
						15	4	559	9					
01	DLQ G-10	9822	-0-	9822	9822	459	1	8751	2	Y	521	520	0	15
						39	4	573	9					
02	DLQ G-10	8886	-0-	8886	18708	467	1	7910	2	Y	449	448	0	16
						15	4	494	9					
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					
PILONCILLO		WELL #: E 10HB		RRCID -> 286130		COMPL. DATE 09/30/2018				TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647				
11	6930 X	6301	-0-	-629	-0-	308	1	5696	2	Y	262	261	0	8
						9	4	288	9					
12	7161 X	6462	-0-	-699	-0-	323	1	5819	2	Y	282	283	0	7
						10	4	310	9					
01	DLQ G-10	6530	-0-	6530	6530	308	1	5881	2	Y	287	286	0	8
						25	4	316	9					
02	DLQ G-10	6108	-0-	6108	12638	325	1	5498	2	Y	250	248	0	10
						10	4	275	9					
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					
PILONCILLO		WELL #: E 28HB		RRCID -> 286386		COMPL. DATE 09/12/2018				TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502				
11	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	512	1	9479	2	Y	1051	1044	0	33
						16	4	1156	9					
12	11532 X	10702	-0-	-830	-0-	503	1	9065	2	Y	1016	1025	0	24
						16	4	1118	9					
01	DLQ G-10	8618	-0-	8618	8618	384	1	7298	2	Y	823	817	0	30
						31	4	905	9					
02	DLQ G-10	10953	-0-	10953	19571	547	1	9281	2	Y	1007	996	0	41
						17	4	1108	9					
*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					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4530 X	4037	-0-	-493	-0-	170	1	3156	2	Y	642	643	0	18
							5	4	706	9					
12		4681 X	3686	-0-	-995	-0-	158	1	2843	2	Y	595	598	0	15
							30	4	655	9					
01	DLQ	G-10	5112	-0-	5112	5112	213	1	4141	2	Y	661	660	0	16
							31	4	727	9					
02	DLQ	G-10	4899	-0-	4899	10011	238	1	4030	2	Y	566	562	0	20
							8	4	623	9					
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					

PILONCILLO			WELL #: A 14HY		RRCID -> 286431	COMPL. DATE 08/07/2018		TOTAL DEPTH	8095	PERF.	8334	- 19103			
11		14918 X	14918	-0-	-0-	-0-	680	1	12608	2	Y	1463	1460	0	41
							21	4	1609	9					
12		15249 X	15249	-0-	-0-	-0-	711	1	12799	2	Y	1560	1558	0	43
							23	4	1716	9					
01	DLQ	G-10	15492	-0-	15492	15492	686	1	13037	2	Y	1556	1553	0	46
							57	4	1712	9					
02	DLQ	G-10	14326	-0-	14326	29818	712	1	12072	2	Y	1381	1378	0	49
							23	4	1519	9					
*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					

PILONCILLO			WELL #: E 28HC		RRCID -> 286432	COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH	8559	PERF.	9216	- 19529			
11		3180 X	1972	-0-	-1208	-0-	95	1	1756	2	Y	107	106	0	3
							3	4	118	9					
12		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	155	1	2819	2	Y	468	458	0	13
							5	4	515	9					
01	DLQ	G-10	2895	-0-	2895	2895	121	1	2340	2	Y	385	390	0	8
							10	4	424	9					
02	DLQ	G-10	656	-0-	656	3551	29	1	499	2	Y	115	123	0	-0-
							1	4	127	9					
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					

PILONCILLO			WELL #: E 10HY		RRCID -> 286461	COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH	9061	PERF.	9437	- 15360			
11		6330 X	6207	-0-	-123	-0-	303	1	5606	2	Y	263	261	0	8
							9	4	289	9					
12		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	349	1	6275	2	Y	284	284	0	8
							11	4	312	9					
01	DLQ	G-10	7085	-0-	7085	7085	335	1	6396	2	Y	296	295	0	9
							28	4	326	9					
02	DLQ	G-10	6465	-0-	6465	13550	343	1	5822	2	Y	263	261	0	11
							11	4	289	9					
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					

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	10230 X	9973	-0-	-257	-0-	454	1	8407	2	Y	998	998	0		28
						14	4	1098	9						
12	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	494	1	8891	2	Y	1071	1070	0		29
						16	4	1178	9						
01	DLQ G-10	10453	-0-	10453	10453	450	1	8561	2	Y	1277	1266	0		40
						37	4	1405	9						
02	DLQ G-10	10279	-0-	10279	20732	498	1	8442	2	Y	1203	1200	0		43
						16	4	1323	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: E 28HD		RRCID -> 286552		COMPL. DATE 09/13/2018				TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792					
11	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	321	1	5952	2	Y	690	692	0		11
						10	4	759	9						
12	7099 X	6493	-0-	-606	-0-	320	1	5750	2	Y	375	377	0		9
						10	4	413	9						
01	DLQ G-10	6648	-0-	6648	6648	307	1	5838	2	Y	435	430	0		14
						24	4	479	9						
02	DLQ G-10	6860	-0-	6860	13508	355	1	6014	2	Y	436	434	0		16
						11	4	480	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: E 10HC		RRCID -> 286601		COMPL. DATE 11/26/2022				TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728					
11	7020 X	6753	-0-	-267	-0-	330	1	6124	2	Y	263	263	0		7
						10	4	289	9						
12	7254 X	6833	-0-	-421	-0-	343	1	6170	2	Y	281	281	0		7
						11	4	309	9						
01	DLQ G-10	6861	-0-	6861	6861	325	1	6202	2	Y	279	278	0		8
						27	4	307	9						
02	DLQ G-10	4915	-0-	4915	11776	259	1	4442	2	Y	186	194	0		-0-
						9	4	205	9						
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						
PILONCILLO		WELL #: E 10HD		RRCID -> 286618		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739					
11	8160 X	7769	-0-	-391	-0-	378	1	7007	2	Y	338	338	0		9
						12	4	372	9						
12	8432 X	7963	-0-	-469	-0-	398	1	7157	2	Y	360	360	0		9
						12	4	396	9						
01	DLQ G-10	7754	-0-	7754	7754	365	1	6964	2	Y	360	358	0		11
						29	4	396	9						
02	DLQ G-10	7400	-0-	7400	15154	392	1	6637	2	Y	326	325	0		12
						12	4	359	9						
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						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	278 1	5168 2	9 4	459 9	Y	417	418	0			12
12	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	247 1	4454 2	8 4	476 9	Y	433	434	0			11
01	DLQ G-10	5040	-0-	5040	5040	228 1	4345 2	18 4	449 9	Y	408	407	0			12
02	DLQ G-10	3707	-0-	3707	8747	187 1	3206 2	6 4	308 9	Y	280	292	0			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8747					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	8072	-0-	8072	16819	351 1	7077 2	15 4	629 9	Y	572	557	0			15
PILONCILLO		WELL #: E 34HC		RRCID ->	287215	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	9261	PERF.	9752	-	15877			
11	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	285 1	5284 2	9 4	403 9	Y	366	365	0			10
12	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	299 1	5375 2	10 4	732 9	Y	665	656	0			19
01	DLQ G-10	5372	-0-	5372	5372	231 1	4396 2	18 4	727 9	Y	661	669	0			11
02	DLQ G-10	5242	-0-	5242	10614	272 1	4612 2	9 4	349 9	Y	317	317	0			11
03	DLQ G-10	5798	-0-	5798	16412	279 1	5021 2	8 4	490 9	Y	445	440	0			16
04	DLQ G-10	4948	-0-	4948	21360	215 1	4277 2	9 4	447 9	Y	406	407	0			15
PILONCILLO		WELL #: A 44HX		RRCID ->	287243	COMPL. DATE	10/27/2018	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: A 44HX		RRCID ->	287244	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: E 34HB		RRCID ->	287275	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	9730	-	16011			
11	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	338 1	6259 2	25 4	339 9	Y	308	308	0			9
12	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	353 1	6354 2	11 4	475 9	Y	432	429	0			12
01	DLQ G-10	6449	-0-	6449	6449	297 1	5651 2	22 4	479 9	Y	435	434	0			13
02	DLQ G-10	6535	-0-	6535	12984	341 1	5777 2	11 4	406 9	Y	369	369	0			13
03	DLQ G-10	6445	-0-	6445	19429	318 1	5723 2	9 4	395 9	Y	359	360	0			12
04	DLQ G-10	5406	-0-	5406	24835	242 1	4821 2	11 4	332 9	Y	302	306	0			8

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	1498 X	516	-0-	-982	-0-	15	1 270 2	Y	206	214 0	2
						4	4 227 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: A 44HW		RRCID -> 287279	COMPL. DATE 11/16/2018	TOTAL DEPTH 8404	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: A 42HB		RRCID -> 287284	COMPL. DATE 10/13/2018	TOTAL DEPTH 7832	PERF. 8209	- 14782			
11	5850 X	5833	-0-	-17	-0-	247	1 4587 2	Y	901	905 0	20
						8	4 991 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: A 44HZ		RRCID -> 287288	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL DEPTH 8224	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: A 42HC		RRCID -> 287302	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 8104	- 14352			
11	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-			Y	-0-		-0-
12	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	822	-0-	822	822	35	1 676 2	Y	98	98 0	-0-
						3	4 108 9				
02	DLQ G-10	5417	-0-	5417	6239	285	1 4745 2	Y	345	318 0	27
						7	4 380 9				
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				

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

11	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	248	1	4593	2	Y	1071	1090	0			23
						8	4	1178	9							
12	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	254	1	4564	2	Y	1026	1023	0			26
						8	4	1129	9							
01	DLQ G-10	5262	-0-	5262	5262	213	1	4032	2	Y	909	910	0			25
						17	4	1000	9							
02	DLQ G-10	5166	-0-	5166	10428	237	1	4005	2	Y	833	828	0			30
						8	4	916	9							
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							

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111

11	8760 X	8601	-0-	-159	-0-	409	1	7576	2	Y	549	558	0			13
						12	4	604	9							
12	9052 X	8535	-0-	-517	-0-	422	1	7586	2	Y	467	468	0			12
						13	4	514	9							
01	DLQ G-10	6125	-0-	6125	6125	282	1	5365	2	Y	367	379	0			-0-
						74	4	404	9							
02	DLQ G-10	7923	-0-	7923	14048	412	1	6980	2	Y	452	435	0			17
						34	4	497	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT									
		WELL #: E 36HC		RRCID -> 287421	COMPL. DATE 04/04/2020	TOTAL DEPTH 9416	PERF. 9903	- 15938							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	8190 X	8019	-0-	-171	-0-	389	1 7213	2 405	9	Y	368	367	0		11
12	8463 X	8156	-0-	-307	-0-	407	1 7315	2 421	9	Y	383	384	0		10
01	DLQ G-10	7805	-0-	7805	7805	349	1 6650	2 779	9	Y	708	695	0		23
02	DLQ G-10	7368	-0-	7368	15173	371	1 6289	2 696	9	Y	633	633	0		23
03	DLQ G-10	8929	-0-	8929	24102	430	1 7764	2 723	9	Y	657	658	0		22
04	DLQ G-10	7568	-0-	7568	31670	332	1 6615	2 606	9	Y	551	555	0		18
PILONCILLO		WELL #: A 44HU		RRCID -> 287422	COMPL. DATE 12/02/2018	TOTAL DEPTH 8217	PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: E 36HB		RRCID -> 287424	COMPL. DATE 04/03/2020	TOTAL DEPTH 9397	PERF. 9874	- 16471							
11	6540 X	6240	-0-	-300	-0-	298	1 5515	2 410	9	Y	373	372	0		11
12	6758 X	6377	-0-	-381	-0-	312	1 5624	2 431	9	Y	392	393	0		10
01	DLQ G-10	6031	-0-	6031	6031	278	1 5297	2 435	9	Y	395	392	0		13
02	DLQ G-10	4451	-0-	4451	10482	227	1 3899	2 318	9	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	2 273	9	Y	248	230	0		18
PILONCILLO		WELL #: A 44HD		RRCID -> 287456	COMPL. DATE 05/09/2019	TOTAL DEPTH 7834	PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
PILONCILLO		WELL #: E 35HA		RRCID -> 287457	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 9301	PERF. 9848	- 16561							
11	13410 X	12625	-0-	-785	-0-	608	1 11266	2 732	9	Y	665	663	0		19
12	13857 X	12920	-0-	-937	-0-	639	1 11505	2 756	9	Y	687	688	0		18
01	DLQ G-10	11939	-0-	11939	11939	557	1 10583	2 754	9	Y	685	683	0		20
02	DLQ G-10	11129	-0-	11129	23068	583	1 9871	2 656	9	Y	596	594	0		22
03	DLQ G-10	13243	-0-	13243	36311	658	1 11861	2 706	9	Y	642	643	0		21
04	DLQ G-10	10833	-0-	10833	47144	489	1 9743	2 579	9	Y	526	526	0		21

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	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
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-		

PILONCILLO		WELL #: A 43HW		RRCID ->	287481	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 8219 - 13613		
11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	245 1	4542 2	Y	660	662 0	17
							8 4	726 9				
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				

PILONCILLO		WELL #: A 45HY		RRCID ->	287503	COMPL. DATE	08/11/2019	TOTAL DEPTH	8080	PERF. N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
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-		

PILONCILLO		WELL #: E 35HB		RRCID ->	287511	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL DEPTH	9334	PERF. 9900 - 16217		
11	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	446 1	8273 2	Y	542	541 0	15
							14 4	596 9				
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				

PILONCILLO		WELL #: A 44HB		RRCID ->	287515	COMPL. DATE	01/06/2019	TOTAL DEPTH	7816	PERF. N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
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-		

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
PILONCILLO		WELL #: A 45HZ		RRCID ->	287716	COMPL. DATE	12/24/2018	TOTAL DEPTH	8066	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
PILONCILLO		WELL #: A 43HX		RRCID ->	287723	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 8350 - 13650	
11	11280 X	10224	-0-	-1056	-0-	478 1	8851 2	Y	800	797 0	23
						15 4	880 9				
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				
PILONCILLO		WELL #: A 44HE		RRCID ->	287758	COMPL. DATE	05/07/2019	TOTAL DEPTH	7835	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PILONCILLO		WELL #: A 45HE		RRCID ->	287827	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300											
PILONCILLO			WELL #:		A 43HZ	RRCID ->	287832	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	8350 - 13650			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		13230 X	12398	-0-	-832	-0-	570	1	10567	2	Y	1131	1131	0		32
							17	4	1244	9						
12		13671 X	12925	-0-	-746	-0-	607	1	10925	2	Y	1249	1247	0		34
							19	4	1374	9						
01	DLQ	G-10	12602	-0-	12602	12602	570	1	10832	2	Y	1048	1051	0		31
							47	4	1153	9						
02	DLQ	G-10	11922	-0-	11922	24524	605	1	10251	2	Y	952	948	0		35
							19	4	1047	9						
03	DLQ	G-10	12339	-0-	12339	36863	596	1	10710	2	Y	924	932	0		27
							17	4	1016	9						
04	DLQ	G-10	11174	-0-	11174	48037	490	1	9729	2	Y	848	843	0		32
							22	4	933	9						

PILONCILLO			WELL #:		E 31HA	RRCID ->	287864	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	8974	PERF.	9719 - 16720			
11		10230 X	9290	-0-	-940	-0-	442	1	8182	2	Y	593	593	0		16
							14	4	652	9						
12		10571 X	8579	-0-	-1992	-0-	417	1	7505	2	Y	585	585	0		16
							13	4	644	9						
01	DLQ	G-10	7874	-0-	7874	7874	360	1	6838	2	Y	588	585	0		19
							29	4	647	9						
02	DLQ	G-10	8620	-0-	8620	16494	444	1	7510	2	Y	593	590	0		22
							14	4	652	9						
03	DLQ	G-10	15637	-0-	15637	32131	772	1	13994	2	Y	773	769	0		26
							21	4	850	9						
04	DLQ	G-10	12231	-0-	12231	44362	552	1	10996	2	Y	599	604	0		21
							24	4	659	9						

PILONCILLO			WELL #:		E 31HB	RRCID ->	287867	COMPL. DATE	12/18/2018	TOTAL DEPTH	8967	PERF.	9848 - 16823			
11		8010 X	7939	-0-	-71	-0-	378	1	6996	2	Y	503	503	0		14
							12	4	553	9						
12		8277 X	8080	-0-	-197	-0-	395	1	7104	2	Y	516	516	0		14
							13	4	568	9						
01	DLQ	G-10	7522	-0-	7522	7522	346	1	6584	2	Y	513	512	0		15
							28	4	564	9						
02	DLQ	G-10	7092	-0-	7092	14614	367	1	6217	2	Y	451	450	0		16
							12	4	496	9						
*03	DLQ	G-10	6512	-0-	6512	21126	322	1	5825	2	Y	323	331	0		8
							10	4	355	9						
*04	DLQ	G-10	1226	-0-	1226	22352	55	1	1128	2	Y	38	46	0		-0-
							1	4	42	9						

PILONCILLO			WELL #:		E 31HC	RRCID ->	287875	COMPL. DATE	12/18/2018	TOTAL DEPTH	8976	PERF.	10033 - 16756			
11		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	195	1	3604	2	Y	249	259	0		7
							6	4	274	9						
12		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	191	1	3439	2	Y	316	314	0		9
							6	4	348	9						
01	DLQ	G-10	4018	-0-	4018	4018	182	1	3462	2	Y	325	324	0		10
							16	4	358	9						
02	DLQ	G-10	3653	-0-	3653	7671	186	1	3156	2	Y	277	276	0		11
							6	4	305	9						
03	DLQ	G-10	3929	-0-	3929	11600	192	1	3455	2	Y	252	254	0		9
							5	4	277	9						
04	DLQ	G-10	3914	-0-	3914	15514	174	1	3459	2	Y	248	248	0		9
							8	4	273	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
11	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	621 1	11529 2	Y	138	139 0		4
						20 4	152 9					
12	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	396 1	7124 2	Y	260	256 0		8
						13 4	286 9					
01	DLQ G-10	7671	-0-	7671	7671	366 1	6943 2	Y	302	302 0		8
						30 4	332 9					
02	DLQ G-10	4685	-0-	4685	12356	247 1	4230 2	Y	182	190 0		-0-
						8 4	200 9					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12356			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	8006	-0-	8006	20362	361 1	7307 2	Y	291	282 0		9
						18 4	320 9					
PILONCILLO		WELL #: E 30HY		RRCID -> 287927		COMPL. DATE 12/19/2018			TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492			
11	2700 X	851	-0-	-1849	-0-	38 1	693 2	Y	108	117 0		1
						1 4	119 9					
12	2356 X	2080	-0-	-276	-0-	99 1	1789 2	Y	172	168 0		5
						3 4	189 9					
01	DLQ G-10	2250	-0-	2250	2250	100 1	1933 2	Y	189	187 0		7
						9 4	208 9					
02	DLQ G-10	1949	-0-	1949	4199	97 1	1672 2	Y	161	168 0		-0-
						3 4	177 9					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4199			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6145	-0-	6145	10344	262 1	5349 2	Y	474	463 0		11
						13 4	521 9					
PILONCILLO		WELL #: A 43HY		RRCID -> 288035		COMPL. DATE 11/23/2018			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623			
11	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	250 1	4624 2	Y	917	914 0		26
						8 4	1009 9					
12	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	262 1	4709 2	Y	946	947 0		25
						8 4	1041 9					
01	DLQ G-10	5839	-0-	5839	5839	240 1	4567 2	Y	920	918 0		27
						20 4	1012 9					
02	DLQ G-10	5601	-0-	5601	11440	256 1	4340 2	Y	906	898 0		35
						8 4	997 9					
03	DLQ G-10	5852	-0-	5852	17292	252 1	4528 2	Y	968	973 0		30
						7 4	1065 9					
04	DLQ G-10	5041	-0-	5041	22333	204 1	4052 2	Y	705	708 0		27
						9 4	776 9					
PILONCILLO		WELL #: E 31HD		RRCID -> 288114		COMPL. DATE 12/20/2018			TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174			
11	7890 X	7463	-0-	-427	-0-	355 1	6570 2	Y	479	480 0		12
						11 4	527 9					
12	8153 X	7959	-0-	-194	-0-	386 1	6945 2	Y	560	556 0		16
						12 4	616 9					
01	DLQ G-10	7171	-0-	7171	7171	325 1	6204 2	Y	560	558 0		18
						26 4	616 9					
02	DLQ G-10	6566	-0-	6566	13737	336 1	5695 2	Y	476	478 0		16
						11 4	524 9					
03	DLQ G-10	6605	-0-	6605	20342	321 1	5768 2	Y	461	462 0		15
						9 4	507 9					
04	DLQ G-10	5944	-0-	5944	26286	263 1	5217 2	Y	411	410 0		16
						12 4	452 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 45HD		RRCID ->	288188	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	7869	PERF. N/A	
M	O	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: E 30HW		RRCID ->	288205	COMPL. DATE	12/19/2018	TOTAL DEPTH	9356	PERF. 9165 - 18088	
11	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	571 1	10612 2	Y	690	711 0	6
						19 4	759 9				
12	15993 X	15993	-0-	-0-	-0-	815 1	14556 2	Y	543	536 0	13
						25 4	597 9				
01	DLQ G-10	10954	-0-	10954	10954	508 1	9628 2	Y	705	697 0	21
						42 4	776 9				
02	DLQ G-10	8321	-0-	8321	19275	427 1	7326 2	Y	504	525 0	-0-
						14 4	554 9				
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				

PILONCILLO		WELL #: E 30HX		RRCID ->	288229	COMPL. DATE	11/13/2022	TOTAL DEPTH	9319	PERF. 9122 - 18709	
11	12570 X	6091	-0-	-6479	-0-	279 1	5172 2	Y	574	572 0	16
						9 4	631 9				
12	12989 X	6509	-0-	-6480	-0-	305 1	5484 2	Y	645	644 0	17
						10 4	710 9				
01	DLQ G-10	6638	-0-	6638	6638	294 1	5595 2	Y	660	657 0	20
						23 4	726 9				
02	DLQ G-10	5969	-0-	5969	12607	300 1	5080 2	Y	527	541 0	6
						9 4	580 9				
*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				

PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID ->	288440	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	7815	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PILONCILLO		WELL #: E 37HC		RRCID ->	289881	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	3702	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300								
PILONCILLO		WELL #: E 37HD		RRCID ->	289882	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	8352 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

PILONCILLO		WELL #: E 39HW		RRCID ->	289952	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	8691 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HA		RRCID ->	289954	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	8434 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HY		RRCID ->	289955	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	3708 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HB		RRCID ->	289956	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	8366 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

PILONCILLO		WELL #: E 37HZ		RRCID ->	289957	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	3709 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

PILONCILLO		WELL #: E 39HX		RRCID ->	289958	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	8681 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO		WELL #:	E 39HZ	RRCID ->	289963	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	8679	PERF.	N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO		WELL #:	E 37HE	RRCID ->	289974	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	3708	PERF.	N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO		WELL #:	E 37HX	RRCID ->	290902	COMPL. DATE	12/26/2019	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444		WELL #:	20H	RRCID ->	296560	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	7688	PERF.	8328 - 15494			
11	0 W	594	-0-	594	731106	51 1	289 3	N	222	224	0		7			
						10 4	244 9									
12	0 W	4	-0-	4	731110	1 1	3 3	N	-0-	2	0		5			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	731110			N	-0-				5			
02	0 W	168	-0-	168	731278	26 1	77 3	N	59	64	0		-0-			
						65 9										
03	0 W	2017	-0-	2017	733295	353 1	1628 3	N	16	1	0		15			
						18 4	18 9									
04	0 W	1914	-0-	1914	735209	391 1	1505 3	N	-0-				15			
						18 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 W	447	-0-	447	818806	39 1	217 3	N	166	168 0	7
12	0 W	3	-0-	3	818809	8 4	183 9	N	-0-	2 0	5
01	0 W	-0-	-0-	-0-	818809	3 3		N	-0-		5
02	0 W	124	-0-	124	818933	20 1	57 3	N	43	48 0	-0-
03	0 W	983	-0-	983	819916	47 9	790 3	N	12	1 0	11
04	0 W	929	-0-	929	820845	171 1	730 3	N	-0-		11
						9 4					
RANGER BEALL RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 296562		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8255 - 11146			
11	0 W	608	-0-	608	333964	52 1	294 3	N	229	228 0	12
12	0 W	838	-0-	838	334802	10 4	252 9	N	293	298 0	7
01	0 W	284	-0-	284	335086	83 1	433 3	N	123	121 0	9
02	0 W	536	-0-	536	335622	322 9	100 3	N	193	202 0	-0-
03	0 W	872	-0-	872	336494	49 1	241 3	N	210	194 0	16
04	0 W	800	-0-	800	337294	135 9	483 3	N	169	127 0	58
						82 1	212 9				
						1 4	231 9				
						113 1	483 3				
						6 4	186 9				
RANGER BEALL RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 296563		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8186 - 11275			
11	0 W	507	-0-	507	415443	44 1	245 3	N	190	190 0	12
12	0 W	697	-0-	697	416140	9 4	209 9	N	243	248 0	7
01	0 W	236	-0-	236	416376	69 1	361 3	N	102	101 0	8
02	0 W	446	-0-	446	416822	267 9	84 3	N	160	168 0	-0-
03	0 W	758	-0-	758	417580	40 1	201 3	N	176	162 0	14
04	0 W	694	-0-	694	418274	112 9	460 3	N	140	106 0	48
						68 1	176 9				
						1 4	194 9				
						99 1	425 3				
						5 4	154 9				
RANGER BEALL RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 296586		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8312 - 11855			
11	0 W	507	-0-	507	651580	44 1	245 3	N	190	190 0	12
12	0 W	697	-0-	697	652277	9 4	209 9	N	243	248 0	7
01	0 W	236	-0-	236	652513	69 1	361 3	N	102	101 0	8
02	0 W	446	-0-	446	652959	267 9	84 3	N	160	168 0	-0-
03	0 W	797	-0-	797	653756	40 1	201 3	N	176	162 0	14
04	0 W	732	-0-	732	654488	112 9	491 3	N	141	106 0	49
						68 1	176 9				
						1 4	194 9				
						107 1	454 3				
						5 4	155 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 CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	38502 X	6719	-0-	-31783	-0-	4776	2	760	4	N	1075	1154	1	40
						1183	9							
*06	37260 X	4957	-0-	-32303	-0-	394	2	3009	3	N	1137	1125	1	52
						303	4	1251	9					
*07	38502 X	4508	-0-	-33994	-0-	2758	3	324	4	N	1296	1268	1	80
						1426	9							
*08	38502 X	2894	-0-	-35608	-0-	1639	3	237	4	N	925	876	1	129
						1018	9							
*09	37260 X	3041	-0-	-34219	-0-	1785	3	199	4	N	961	923	1	167
						1057	9							
*10	38502 X	3418	-0-	-35084	-0-	2203	3	122	4	N	994	1109	1	52
						1093	9							
*11	37260 X	2978	-0-	-34282	-0-	1983	3	27	4	N	880	683	1	249
						968	9							
*12	38502 X	3999	-0-	-34503	-0-	2660	3	108	4	N	1119	1196	1	172
						1231	9							
*01	38502 X	4290	-0-	-34212	-0-	3072	3	95	4	N	1021	947	1	246
						1123	9							
*02	36018 X	5011	-0-	-31007	-0-	3749	3	240	4	N	929	1128	1	47
						1022	9							
*03	38502 X	5562	-0-	-32940	-0-	4310	3	348	4	N	822	703	1	166
						904	9							
*04	37260 X	3213	-0-	-34047	-0-	2231	3	195	4	N	715	751	1	130
						787	9							

ASHERTON W		WELL #:		3HN	RRCID ->	296736	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 6782 - 17577			
*05	36425 X	3564	-0-	-32861	-0-	2388	2	382	4	N	722	733	1	54
						794	9							
*06	35250 X	3556	-0-	-31694	-0-	277	2	2132	3	N	847	807	1	94
						215	4	932	9					
*07	36425 X	3281	-0-	-33144	-0-	2088	3	245	4	N	862	887	1	69
						948	9							
*08	36425 X	3636	-0-	-32789	-0-	2256	3	327	4	N	957	909	1	117
						1053	9							
*09	35250 X	4339	-0-	-30911	-0-	2868	3	321	4	N	1045	1052	1	110
						1150	9							
*10	36425 X	5284	-0-	-31141	-0-	3958	3	220	4	N	1005	904	1	211
						1106	9							
*11	35250 X	5494	-0-	-29756	-0-	4217	3	57	4	N	1109	1069	1	251
						1220	9							
*12	36425 X	6996	-0-	-29429	-0-	5595	3	227	4	N	1067	1102	1	216
						1174	9							
*01	36425 X	6215	-0-	-30210	-0-	5115	3	159	4	N	855	1027	1	44
						941	9							
*02	34075 X	7093	-0-	-26982	-0-	5674	3	363	4	N	960	755	1	249
						1056	9							
*03	36425 X	7704	-0-	-28721	-0-	6162	3	498	4	N	949	902	1	296
						1044	9							
*04	35250 X	8244	-0-	-27006	-0-	6616	3	579	4	N	954	1003	1	247
						1049	9							

EL TORO RESOURCES LLC		250718		WELL #:		6601 H	RRCID ->	264108	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	4988	PERF. 5597 - 10591	
11	1350 N	1060	-0-	-290	-0-	1007	3	53	9	N	48			168
12	1488 N	869	-0-	-619	-0-	838	3	31	9	N	28			196
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1390	3	97	9	N	88	172	1	112
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1668	3	110	9	N	100	161	1	51
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

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-				-0-

BRISCOE-MCKNIGHT				WELL #:	RRCID -> 266351	COMPL. DATE 09/29/2009	TOTAL DEPTH 5861	PERF. 6087	- 9359						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
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
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017															

RISINGER				WELL #:	RRCID -> 286422	COMPL. DATE 03/03/2018	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 5429	- 10639						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162	RRCID -> 292837	COMPL. DATE 06/01/2022	TOTAL DEPTH 9468	PERF. 9855	- 20121							
CODIGO				WELL #: 1H												
11	98250 X	-0-	-0-	-98250	-0-					Y	6	6	8		-0-	
12	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10279	3	5	4	Y	169	156	1	10	8	3
01	T. A.	9767	-0-	9767	9767	9518	3	5	4	Y	222	216	1	5	8	4
02	T. A.	343	-0-	343	10110	244	9	3	4	Y	157	157	1	1	8	3
03	T. A.	2469	-0-	2469	12579	167	3	29	4	Y	350	337	1	8	8	8
04	T. A.	5108	-0-	5108	17687	173	9	36	4	Y	303	298	1	7	8	6
						385	9									
						333	9									

CODIGO				WELL #:	2H	RRCID -> 292897	COMPL. DATE 06/01/2022	TOTAL DEPTH 9396	PERF. 9508	- 19924					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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	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 #: 10H		RRCID -> 295559		COMPL. DATE 09/26/2023				TOTAL DEPTH 9566 PERF.10620 - 20057							
11		205350 X	69703	-0-	-135647	-0-	65337 3	34	4	Y	3938	3897	1	14	8	49	
12		212195 X	64614	-0-	-147581	-0-	4332 9	4	1	60323 3	3862	3834	1	9	8	68	
01		119939 X	51609	-0-	-68330	-0-	39 4	4248 9	35	4	Y	3276	3277	1	6	8	61
02		112201 X	41566	-0-	-70635	-0-	47970 3	26	4	Y	2433	2430	1	5	8	59	
03		82150 X	35262	-0-	-46888	-0-	3604 9	38864 3	24	4	Y	2455	2448	1	5	8	61
04		67260 X	28346	-0-	-38914	-0-	2676 9	32537 3	18	4	Y	1891	1902	1	3	8	47
		WELL #: 8H		RRCID -> 295562		COMPL. DATE 09/26/2023				TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9899 - 20079							
11		131040 X	64814	-0-	-66226	-0-	61352 3	30	4	Y	3120	3076	1	22	8	39	
12		135408 X	52065	-0-	-83343	-0-	3432 9	2	1	49641 3	2178	2160	1	18	8	39	
01		131378 X	38048	-0-	-93330	-0-	26 4	2396 9	20	4	Y	1585	1579	1	14	8	31
02		122902 X	6675	-0-	-116227	-0-	36284 3	1744 9	5	4	Y	449	462	1	3	8	15
03		78802 X	190	-0-	-78612	-0-	6176 3	494 9	72 3	1	4	Y	106	112	1		9
04		61110 X	111	-0-	-60999	-0-	117 9	117 9	41 3	1	4	Y	63	64	1		8
		WELL #: 9H		RRCID -> 295563		COMPL. DATE 08/01/2023				TOTAL DEPTH 9513 PERF.10433 - 20085							
11		256890 X	102115	-0-	-154775	-0-	94757 3	54	4	Y	6640	6591	1	12	8	85	
12		265453 X	78621	-0-	-186832	-0-	7304 9	5	1	72995 3	5064	5046	1	10	8	93	
01		220379 X	75846	-0-	-144533	-0-	51 4	5570 9	48	4	Y	4477	4473	1	9	8	88
02		206161 X	73137	-0-	-133024	-0-	70873 3	4925 9	1	1	68685 3	4007	3988	1	8	8	99
03		149296 X	73556	-0-	-75740	-0-	43 4	4408 9	41	4	Y	4171	4157	1	9	8	104
04		100860 X	61610	-0-	-39250	-0-	68927 3	4588 9	33	4	Y	3553	3561	1	7	8	89
		WELL #: 1H		RRCID -> 295736		COMPL. DATE 08/20/2023				TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9969 - 21300							
11		196890 X	99397	-0-	-97493	-0-	62 1	94536 3	41	4	Y	4325	4275	1	25	8	55
12		203453 X	92644	-0-	-110809	-0-	41 4	4758 9	2	1	87978 3	4198	4158	1	20	8	75
01		192944 X	83457	-0-	-109487	-0-	46 4	4618 9	1	1	79459 3	3596	3586	1	17	8	68
02		180496 X	69048	-0-	-111448	-0-	41 4	3956 9	30	4	Y	2825	2812	1	12	8	69
03		145235 X	77682	-0-	-67553	-0-	65910 3	3108 9	17	1	73107 3	4105	4061	1	16	8	97
04		92550 X	61665	-0-	-30885	-0-	42 4	4516 9	69	1	57664 3	3544	3548	1	10	8	83
		WELL #: 34		RRCID -> 295736		COMPL. DATE 08/20/2023				TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9969 - 21300							
		WELL #: 34		RRCID -> 295736		COMPL. DATE 08/20/2023				TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9969 - 21300							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
CODIGO		WELL #:		7H	RRCID ->	295773	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9717	- 19928				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11		100530 X	85590	-0-	-14940	-0-	78388	3	7202	9	Y	6547	6472	1	38	8	83
12		103881 X	90548	-0-	-13333	-0-	6	1	83999	3	Y	5888	5829	1	36	8	106
							66	4	6477	9							
01		103881 X	86795	-0-	-17086	-0-	80093	3	68	4	Y	6031	5996	1	28	8	113
							6634	9									
02		97179 X	84423	-0-	-12756	-0-	1	1	79321	3	Y	4590	4567	1	25	8	111
							52	4	5049	9							
03		103881 X	83840	-0-	-20041	-0-	78597	3	50	4	Y	4721	4687	1	29	8	116
							5193	9									
04		87060 X	70867	-0-	-16193	-0-	66142	3	43	4	Y	4256	4247	1	21	8	104
							4682	9									

AGAVE B		WELL #:		2H	RRCID ->	295814	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	9842	- 21004				
11		239280 X	121126	-0-	-118154	-0-	73	1	113289	3	Y	7007	6945	1	16	8	88
							56	4	7708	9							
12		247256 X	106756	-0-	-140500	-0-	2	1	100881	3	Y	5290	5268	1	14	8	96
							54	4	5819	9							
01		235538 X	97447	-0-	-138091	-0-	1	1	92355	3	Y	4584	4579	1	12	8	89
							49	4	5042	9							
02		220342 X	50440	-0-	-169902	-0-	47802	3	25	4	Y	2375	2395	1	5	8	64
							2613	9									
03		158937 X	42242	-0-	-116695	-0-	12	1	39034	3	Y	2880	2862	1	6	8	76
							28	4	3168	9							
04		117360 X	56884	-0-	-60476	-0-	78	1	53004	3	Y	3427	3410	1	7	8	86
							32	4	3770	9							

AGAVE C		WELL #:		3H	RRCID ->	295815	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL DEPTH	9477	PERF.	9832	- 21078				
11		129420 X	66543	-0-	-62877	-0-	43	1	64444	3	Y	1848	1815	1	18	8	22
							23	4	2033	9							
12		133734 X	57257	-0-	-76477	-0-	1	1	55366	3	Y	1699	1678	1	14	8	29
							21	4	1869	9							
01		121117 X	35590	-0-	-85527	-0-	34455	3	13	4	Y	1020	1021	1	9	8	19
							1122	9									
02		113303 X	24973	-0-	-88330	-0-	24194	3	8	4	Y	701	697	1	5	8	18
							771	9									
03		74152 X	38050	-0-	-36102	-0-	10	1	36379	3	Y	1495	1471	1	8	8	34
							16	4	1645	9							
04		59220 X	17596	-0-	-41624	-0-	32	1	16880	3	Y	615	630	1	4	8	15
							7	4	677	9							

AGAVE D		WELL #:		4H	RRCID ->	295816	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	9635	- 20798				
11		157560 X	44715	-0-	-112845	-0-	26	1	41336	3	Y	3015	2979	1	26	8	40
							36	4	3317	9							
12		162812 X	88392	-0-	-74420	-0-	2	1	82690	3	Y	5129	5045	1	35	8	89
							58	4	5642	9							
01		147498 X	78800	-0-	-68698	-0-	1	1	74140	3	Y	4191	4175	1	27	8	78
							49	4	4610	9							
02		137982 X	51719	-0-	-86263	-0-	48683	3	31	4	Y	2732	2728	1	15	8	67
							3005	9									
03		108562 X	52690	-0-	-55872	-0-	12	1	48683	3	Y	3597	3556	1	21	8	87
							38	4	3957	9							
04		76080 X	50610	-0-	-25470	-0-	60	1	46599	3	Y	3560	3549	1	14	8	84
							35	4	3916	9							

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	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
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	642	2	Y	-0-	-0-	
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	679	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	692	-0-	692	692	-0-	22	1	670	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	620	-0-	620	1312	-0-	20	1	600	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	640	-0-	640	1952	-0-	21	1	619	2	Y	-0-	-0-	
04	2451 N	499	-0-	-1952	-0-	-0-	18	1	481	2	Y	-0-	-0-	

SPOHN RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	276028	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10655 - 17393		
11	20435 X	20435	-0-	-0-	-0-	-0-	695	1	19740	2	Y	-0-	-0-	
12	22322 X	22322	-0-	-0-	-0-	-0-	732	1	21590	2	Y	-0-	-0-	
01	21626 X	21626	-0-	-0-	-0-	-0-	681	1	20945	2	Y	-0-	-0-	
02	19727 X	19727	-0-	-0-	-0-	-0-	648	1	19079	2	Y	-0-	-0-	
03	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	-0-	688	1	20526	2	Y	-0-	-0-	
04	19727 X	19727	-0-	-0-	-0-	-0-	686	1	19041	2	Y	-0-	-0-	

SPOHN RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	276079	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	10332	PERF.10701 - 17244		
11	855 X	855	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	827	2	Y	-0-	-0-	
12	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1007	2	Y	-0-	-0-	
01	60 X	60	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-	-0-	
02	120 X	120	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-	-0-	
03	300 X	300	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	Y	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SPOHN RANCH				WELL #:	3HB	RRCID ->	277314	COMPL. DATE	04/15/2015	TOTAL DEPTH	9887	PERF.10240 - 18950		
11	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	10351	2	Y	-0-	-0-	
12	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	10621	2	Y	-0-	-0-	
01	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	10521	2	Y	-0-	-0-	
02	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	9689	2	Y	-0-	-0-	
03	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	10179	2	Y	-0-	-0-	
04	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	9901	2	Y	-0-	-0-	

SPOHN RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	277392	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10180 - 17738		
11	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	8164	2	Y	-0-	-0-	
12	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	8772	2	Y	-0-	-0-	
01	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	8589	2	Y	-0-	-0-	
02	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	7789	2	Y	-0-	-0-	
03	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	8311	2	Y	-0-	-0-	
04	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	8044	2	Y	-0-	-0-	

SPOHN RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	278149	COMPL. DATE	03/10/2017	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10626 - 18521		
11	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	10085	2	Y	-0-	-0-	
12	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	10195	2	Y	-0-	-0-	
01	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	10063	2	Y	-0-	-0-	
02	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	9117	2	Y	-0-	-0-	
03	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	9585	2	Y	-0-	-0-	
04	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	9150	2	Y	-0-	-0-	

SPOHN RANCH				WELL #:	9H	RRCID ->	278158	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10626 - 18521		
11	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	12459	2	Y	-0-	-0-	
12	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	-0-	439	1	12945	2	Y	-0-	-0-	
01	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	12619	2	Y	-0-	-0-	
02	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	11317	2	Y	-0-	-0-	
03	12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	-0-	396	1	11808	2	Y	-0-	-0-	
04	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	11894	2	Y	-0-	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		23036 X	5321	-0-	-17715	-0-	201 1	5120 2	Y	-0-		-0-
12		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	212 1	5267 2	Y	-0-		-0-
01		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	222 1	5296 2	Y	-0-		-0-
02		5133 X	5067	-0-	-66	-0-	213 1	4854 2	Y	-0-		-0-
03		5487 X	5246	-0-	-241	-0-	237 1	5009 2	Y	-0-		-0-
04		5340 X	4959	-0-	-381	-0-	221 1	4738 2	Y	-0-		-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583												
11		4580 X	564	-0-	-4016	-0-	21 1	543 2	Y	-0-		-0-
12		244 X	244	-0-	-0-	-0-	9 1	235 2	Y	-0-		-0-
01		2046 X	128	-0-	-1918	-0-	5 1	123 2	Y	-0-		-0-
02		580 X	-0-	-0-	-580	-0-			Y	-0-		-0-
03		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
04		570 X	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		-0-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940												
11		16311 X	16311	-0-	-0-	-0-	566 1	15745 2	N	-0-		-0-
12		17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	567 1	16789 2	N	-0-		-0-
01		16027 X	15962	-0-	-65	-0-	502 1	15460 2	N	-0-		-0-
02		15776 X	14204	-0-	-1572	-0-	469 1	13735 2	N	-0-		-0-
03		17360 X	14775	-0-	-2585	-0-	479 1	14296 2	N	-0-		-0-
04		16800 X	14487	-0-	-2313	-0-	503 1	13984 2	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075												
11		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	35 1	1008 2	N	-0-		-0-
12		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	119 1	3746 2	N	-0-		-0-
01		34953 X	34953	-0-	-0-	-0-	1096 1	33857 2	N	-0-		-0-
02		25242 X	25242	-0-	-0-	-0-	834 1	24408 2	N	-0-		-0-
03		28515 X	28515	-0-	-0-	-0-	924 1	27591 2	N	-0-		-0-
04		27635 X	27635	-0-	-0-	-0-	960 1	26675 2	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277												
11		22260 X	20455	-0-	-1805	-0-	771 1	19684 2	N	-0-		-0-
12		22909 X	20820	-0-	-2089	-0-	805 1	20015 2	N	-0-		-0-
01		22351 X	19910	-0-	-2441	-0-	802 1	19108 2	N	-0-		-0-
02		20909 X	18854	-0-	-2055	-0-	791 1	18063 2	N	-0-		-0-
03		21700 X	19482	-0-	-2218	-0-	879 1	18603 2	N	-0-		-0-
04		20460 X	18346	-0-	-2114	-0-	809 1	17537 2	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278												
11		22470 X	19924	-0-	-2546	-0-	751 1	19173 2	N	-0-		-0-
12		23219 X	16443	-0-	-6776	-0-	635 1	15808 2	N	-0-		-0-
01		22258 X	15704	-0-	-6554	-0-	632 1	15072 2	N	-0-		-0-
02		19604 X	14154	-0-	-5450	-0-	594 1	13560 2	N	-0-		-0-
03		20956 X	13527	-0-	-7429	-0-	610 1	12917 2	N	-0-		-0-
04		19920 X	14443	-0-	-5477	-0-	638 1	13805 2	N	-0-		-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068												
11		19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	732 1	18756 2	N	-0-		-0-
12		19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	735 1	18357 2	N	-0-		-0-
01		15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	632 1	15073 2	N	-0-		-0-
02		14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	615 1	14016 2	N	-0-		-0-
03		16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	725 1	15364 2	N	-0-		-0-
04		16474 X	16474	-0-	-0-	-0-	721 1	15753 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 #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	364	1	9304	2	N	-0-			-0-
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-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276															
11		9600 X	9131	-0-	-469	-0-	862	1	8269	2	N	-0-			-0-
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
*03		9579 X	8744	-0-	-835	-0-	771	1	7971	2	N	2			12
04		9270 X	8248	-0-	-1022	-0-	696	1	7542	2	N	9			11

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615															
11		10410 X	406	-0-	-10004	-0-	17	1	389	2	Y	-0-			-0-
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-

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216															
11		56548 X	11923	-0-	-44625	-0-	530	1	11393	2	Y	-0-			-0-
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
04		11910 X	8776	-0-	-3134	-0-	194	1	8580	2	Y	2			4

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693															
11		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	180	1	4798	2	Y	-0-			-0-
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	1	1	2			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1	1				Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1	1				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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		9420 X	8956	-0-	-464	-0-		846	1	8110	2	-0-
12		9760 X	9760	-0-	-0-	-0-		818	1	8942	2	-0-
01		9703 X	9321	-0-	-382	-0-		728	1	8593	2	-0-
02		8787 X	8545	-0-	-242	-0-		616	1	7918	2	10
								11	9			
*03		9765 X	9009	-0-	-756	-0-		792	1	8215	2	12
								2	9			
04		9450 X	7947	-0-	-1503	-0-		654	1	7272	2	21
								21	9			

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993												
11		13920 X	9252	-0-	-4668	-0-		331	1	8921	2	-0-
12		14384 X	9618	-0-	-4766	-0-		184	1	9434	2	-0-
01		14384 X	9517	-0-	-4867	-0-		163	1	9354	2	-0-
02		11368 X	8116	-0-	-3252	-0-		133	1	7983	2	-0-
03		10912 X	10192	-0-	-720	-0-		176	1	10016	2	-0-
04		9300 X	9108	-0-	-192	-0-		151	1	8957	2	-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399												
11		20490 X	18658	-0-	-1832	-0-		668	1	17990	2	-0-
12		21173 X	15858	-0-	-5315	-0-		305	1	15553	2	-0-
01		21173 X	19208	-0-	-1965	-0-		328	1	18880	2	-0-
02		18502 X	17941	-0-	-561	-0-		295	1	17646	2	-0-
03		19778 X	18598	-0-	-1180	-0-		321	1	18277	2	-0-
04		18660 X	17549	-0-	-1111	-0-		292	1	17257	2	-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399												
11		6780 X	6411	-0-	-369	-0-		229	1	6182	2	-0-
12		7130 X	6026	-0-	-1104	-0-		122	1	5904	2	-0-
01		7130 X	6326	-0-	-804	-0-		108	1	6218	2	-0-
02		6670 X	5678	-0-	-992	-0-		93	1	5585	2	-0-
03		6882 X	5862	-0-	-1020	-0-		101	1	5761	2	-0-
04		6420 X	5134	-0-	-1286	-0-		85	1	5049	2	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370												
11		28442 X	28442	-0-	-0-	-0-		1072	1	27370	2	-0-
12		28896 X	28896	-0-	-0-	-0-		1118	1	27778	2	-0-
01		28465 X	28465	-0-	-0-	-0-		1151	1	27314	2	-0-
02		25938 X	25938	-0-	-0-	-0-		1090	1	24848	2	-0-
03		27237 X	27237	-0-	-0-	-0-		1228	1	26009	2	-0-
04		26131 X	26131	-0-	-0-	-0-		1167	1	24964	2	-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651												
11		41250 X	35887	-0-	-5363	-0-		1352	1	34535	2	-0-
12		42625 X	36605	-0-	-6020	-0-		1416	1	35189	2	-0-
01		40951 X	35397	-0-	-5554	-0-		1427	1	33970	2	-0-
02		38135 X	32586	-0-	-5549	-0-		1368	1	31218	2	-0-
03		38719 X	34332	-0-	-4387	-0-		1548	1	32784	2	-0-
04		35880 X	32299	-0-	-3581	-0-		1443	1	30856	2	-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	28800 X	27557	-0-	-1243	-0-	1485	1	26072	2	N	-0-			-0-
12	29295 X	27942	-0-	-1353	-0-	1507	1	26435	2	N	-0-			-0-
01	29295 X	26607	-0-	-2688	-0-	1517	1	25090	2	N	-0-			-0-
02	26999 X	24441	-0-	-2558	-0-	1418	1	23020	2	N	3			3
						3	9							
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
						6	9							

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310														
11	29934 X	29934	-0-	-0-	-0-	1842	1	28092	2	N	-0-			-0-
12	30290 X	30290	-0-	-0-	-0-	1911	1	28379	2	N	-0-			-0-
01	29391 X	29391	-0-	-0-	-0-	1854	1	27537	2	N	-0-			-0-
02	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	357	1	8300	2	N	-0-			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206														
11	23513 X	23513	-0-	-0-	-0-	1447	1	22066	2	N	-0-			-0-
12	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	1502	1	22302	2	N	-0-			-0-
01	23249 X	23249	-0-	-0-	-0-	1469	1	21780	2	N	-0-			-0-
02	22394 X	22394	-0-	-0-	-0-	935	1	21459	2	N	-0-			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560														
11	21449 X	21449	-0-	-0-	-0-	1320	1	20129	2	N	-0-			-0-
12	21747 X	21747	-0-	-0-	-0-	1372	1	20375	2	N	-0-			-0-
01	21056 X	21056	-0-	-0-	-0-	1331	1	19725	2	N	-0-			-0-
02	18952 X	18952	-0-	-0-	-0-	793	1	18159	2	N	-0-			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770														
11	20967 X	20967	-0-	-0-	-0-	1290	1	19677	2	N	-0-			-0-
12	21382 X	21382	-0-	-0-	-0-	1349	1	20033	2	N	-0-			-0-
01	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	1331	1	19748	2	N	-0-			-0-
02	19059 X	19059	-0-	-0-	-0-	789	1	18270	2	N	-0-			-0-
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-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979														
11	30273 X	30273	-0-	-0-	-0-	1863	1	28410	2	N	-0-			-0-
12	30768 X	30768	-0-	-0-	-0-	1942	1	28826	2	N	-0-			-0-
01	29998 X	29998	-0-	-0-	-0-	1894	1	28104	2	N	-0-			-0-
02	27003 X	27003	-0-	-0-	-0-	1126	1	25877	2	N	-0-			-0-
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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
11		30420 X	28593	-0-	-1827	-0-	747	1	27846	2	N	-0-				-0-	
12		30845 X	28839	-0-	-2006	-0-	773	1	28066	2	N	-0-				-0-	
01		30659 X	28446	-0-	-2213	-0-	806	1	27640	2	N	-0-				-0-	
02		27753 X	25799	-0-	-1954	-0-	771	1	25028	2	N	-0-				-0-	
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-	

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464																	
11		26280 X	22900	-0-	-3380	-0-	598	1	22302	2	N	-0-				-0-	
12		26877 X	23300	-0-	-3577	-0-	625	1	22675	2	N	-0-				-0-	
01		26784 X	22238	-0-	-4546	-0-	630	1	21608	2	N	-0-				-0-	
02		23809 X	20785	-0-	-3024	-0-	621	1	20164	2	N	-0-				-0-	
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-	

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553																	
11		50221 X	50221	-0-	-0-	-0-	1716	1	48505	2	N	-0-				-0-	
12		50480 X	50480	-0-	-0-	-0-	1657	1	48823	2	N	-0-				-0-	
01		49318 X	49318	-0-	-0-	-0-	1556	1	47762	2	N	-0-				-0-	
02		44536 X	44536	-0-	-0-	-0-	1469	1	43067	2	N	-0-				-0-	
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-	

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790																	
11		41306 X	41306	-0-	-0-	-0-	1402	1	39904	2	N	-0-				-0-	
12		42148 X	42148	-0-	-0-	-0-	1384	1	40764	2	N	-0-				-0-	
01		41243 X	41243	-0-	-0-	-0-	1303	1	39940	2	N	-0-				-0-	
02		36699 X	36699	-0-	-0-	-0-	1207	1	35492	2	N	-0-				-0-	
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-	

SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262																	
11		66579 X	66579	-0-	-0-	-0-	2266	1	64313	2	N	-0-				-0-	
12		67735 X	67735	-0-	-0-	-0-	2224	1	65511	2	N	-0-				-0-	
01		65988 X	65988	-0-	-0-	-0-	2083	1	63905	2	N	-0-				-0-	
02		59021 X	59021	-0-	-0-	-0-	1943	1	57078	2	N	-0-				-0-	
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-	

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371																	
11		94003 X	94003	-0-	-0-	-0-	356	1	93647	2	N	-0-				-0-	
12		91991 X	91991	-0-	-0-	-0-	259	1	91732	2	N	-0-				-0-	
01		88755 X	88755	-0-	-0-	-0-	2186	1	86569	2	N	-0-				-0-	
02		80147 X	80147	-0-	-0-	-0-	2120	1	78027	2	N	-0-				-0-	
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-	

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368																	
11		83742 X	83742	-0-	-0-	-0-	317	1	83425	2	N	-0-				-0-	
12		98456 X	79936	-0-	-18520	-0-	225	1	79711	2	N	-0-				-0-	
01		99479 X	76512	-0-	-22967	-0-	1886	1	74626	2	N	-0-				-0-	
02		93061 X	68644	-0-	-24417	-0-	1814	1	66830	2	N	-0-				-0-	
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-	

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	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
11	73007 X	73007	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	72731	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	71551 X	71551	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	71349	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	71743 X	71743	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	1	69982	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	67794 X	67794	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	1	66003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	69432 X	69432	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	1	67410	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	64872 X	64872	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	1	62977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	290427	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10202	PERF.10433	- 21182			
11	75792 X	75792	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	75505	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	74106 X	74106	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	73897	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	72757 X	72757	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	1	70966	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	65586 X	65586	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	1	63852	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	67361 X	67361	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	1	65399	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	63350 X	63350	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	1	61499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CERRITO MATRIX F		WELL #:		50H	RRCID ->	290439	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	11244	PERF.11477	- 18938			
11	49590 X	42096	-0-	-7494	-0-	-0-	1505	1	40591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	51243 X	41182	-0-	-10061	-0-	-0-	860	1	40322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	50158 X	42421	-0-	-7737	-0-	-0-	725	1	41696	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	43964 X	38246	-0-	-5718	-0-	-0-	627	1	37619	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	46159 X	39469	-0-	-6690	-0-	-0-	682	1	38787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	42090 X	36518	-0-	-5572	-0-	-0-	607	1	35911	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JCR		WELL #:		5H	RRCID ->	290527	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL DEPTH	10854	PERF.11100	- 23965			
11	55920 X	50316	-0-	-5604	-0-	-0-	2978	1	47338	2	N	-0-	-0-	-0-	3
12	57195 X	50599	-0-	-6596	-0-	-0-	3082	1	47517	2	N	-0-	-0-	-0-	3
01	56265 X	48536	-0-	-7729	-0-	-0-	3049	1	45487	2	N	-0-	-0-	-0-	3
02	51040 X	44450	-0-	-6590	-0-	-0-	2849	1	41601	2	N	-0-	-0-	-0-	3
*03	53258 X	46078	-0-	-7180	-0-	-0-	3056	1	43022	2	N	-0-	-0-	-0-	3
04	50310 X	43696	-0-	-6614	-0-	-0-	2951	1	40745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JCR		WELL #:		6H	RRCID ->	290536	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL DEPTH	10736	PERF.10951	- 23965			
11	83700 X	76497	-0-	-7203	-0-	-0-	4497	1	72000	2	N	-0-	-0-	-0-	4
12	85839 X	77200	-0-	-8639	-0-	-0-	4668	1	72532	2	N	-0-	-0-	-0-	4
01	84847 X	74000	-0-	-10847	-0-	-0-	4618	1	69382	2	N	-0-	-0-	-0-	4
02	77227 X	68362	-0-	-8865	-0-	-0-	4359	1	64003	2	N	-0-	-0-	-0-	4
*03	80786 X	70963	-0-	-9823	-0-	-0-	4683	1	66280	2	N	-0-	-0-	-0-	4
04	76500 X	67627	-0-	-8873	-0-	-0-	4549	1	63078	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	292339	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10605	- 19137			
11	103560 X	80191	-0-	-23369	-0-	-0-	344	1	79847	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	100533 X	92456	-0-	-8077	-0-	-0-	1333	1	91123	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93868 X	87360	-0-	-6508	-0-	-0-	1288	1	86072	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	80446 X	75891	-0-	-4555	-0-	-0-	1914	1	73977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	92449 X	92449	-0-	-0-	-0-	-0-	2993	1	89456	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	89460 X	64267	-0-	-25193	-0-	-0-	2171	1	62096	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	292495	COMPL. DATE	12/26/2021	TOTAL DEPTH	10205	PERF.10550	- 19207			
11	122880 X	94551	-0-	-28329	-0-	-0-	403	1	94148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	115041 X	101098	-0-	-13943	-0-	-0-	1459	1	99639	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	109957 X	97570	-0-	-12387	-0-	-0-	1444	1	96126	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	94859 X	91363	-0-	-3496	-0-	-0-	2338	1	89025	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	101401 X	92665	-0-	-8736	-0-	-0-	3003	1	89662	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	97830 X	73403	-0-	-24427	-0-	-0-	2493	1	70910	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 #:		34H	RRCID ->	292496	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	10211	PERF.10510	- 18856
M	O	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
11	81060	X	62851	-0-	-18209	-0-	271 1	62580 2	N	-0-	-0-	-0-
12	78337	X	71563	-0-	-6774	-0-	1030 1	70533 2	N	-0-	-0-	-0-
01	73656	X	71051	-0-	-2605	-0-	1043 1	70008 2	N	-0-	-0-	-0-
02	62234	X	51930	-0-	-10304	-0-	1312 1	50618 2	N	-0-	-0-	-0-
03	73574	X	73574	-0-	-0-	-0-	2386 1	71188 2	N	-0-	-0-	-0-
04	69240	X	54611	-0-	-14629	-0-	1844 1	52767 2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	292497	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL DEPTH	10184	PERF.10458	- 19319
11	76050	X	40609	-0-	-35441	-0-	139 1	40470 2	N	-0-	-0-	-0-
12	92715	X	92715	-0-	-0-	-0-	241 1	92474 2	N	-0-	-0-	-0-
01	71331	X	66574	-0-	-4757	-0-	979 1	65595 2	N	-0-	-0-	-0-
02	66729	X	62705	-0-	-4024	-0-	1632 1	61073 2	N	-0-	-0-	-0-
03	92721	X	63201	-0-	-29520	-0-	2048 1	61153 2	N	-0-	-0-	-0-
04	89730	X	51397	-0-	-38333	-0-	1746 1	49651 2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	292498	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	10138	PERF.10658	- 18970
11	69240	X	63004	-0-	-6236	-0-	1596 1	61408 2	N	-0-	-0-	-0-
12	66991	X	58833	-0-	-8158	-0-	851 1	57982 2	N	-0-	-0-	-0-
01	73904	X	55916	-0-	-17988	-0-	821 1	55095 2	N	-0-	-0-	-0-
02	69136	X	49588	-0-	-19548	-0-	774 1	48814 2	N	-0-	-0-	-0-
03	73904	X	50931	-0-	-22973	-0-	889 1	50042 2	N	-0-	-0-	-0-
04	63000	X	48139	-0-	-14861	-0-	822 1	47317 2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	292499	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL DEPTH	10098	PERF.10365	- 18598
11	88350	X	81732	-0-	-6618	-0-	2079 1	79653 2	N	-0-	-0-	-0-
12	85653	X	78389	-0-	-7264	-0-	1133 1	77256 2	N	-0-	-0-	-0-
01	92132	X	73731	-0-	-18401	-0-	1090 1	72641 2	N	-0-	-0-	-0-
02	86188	X	66101	-0-	-20087	-0-	1035 1	65066 2	N	-0-	-0-	-0-
03	92132	X	67755	-0-	-24377	-0-	1183 1	66572 2	N	-0-	-0-	-0-
04	81720	X	63861	-0-	-17859	-0-	1090 1	62771 2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	292515	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10433	- 17247
11	91800	X	81920	-0-	-9880	-0-	2083 1	79837 2	N	-0-	-0-	-0-
12	89125	X	79139	-0-	-9986	-0-	1144 1	77995 2	N	-0-	-0-	-0-
01	90830	X	75145	-0-	-15685	-0-	1111 1	74034 2	N	-0-	-0-	-0-
02	84970	X	68344	-0-	-16626	-0-	1070 1	67274 2	N	-0-	-0-	-0-
03	90830	X	70374	-0-	-20456	-0-	1229 1	69145 2	N	-0-	-0-	-0-
04	81930	X	66494	-0-	-15436	-0-	1135 1	65359 2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	292523	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	10170	PERF.10685	- 19139
11	76170	X	71672	-0-	-4498	-0-	1815 1	69857 2	N	-0-	-0-	-0-
12	74028	X	64945	-0-	-9083	-0-	940 1	64005 2	N	-0-	-0-	-0-
01	78833	X	62608	-0-	-16225	-0-	924 1	61684 2	N	-0-	-0-	-0-
02	73747	X	55973	-0-	-17774	-0-	876 1	55097 2	N	-0-	-0-	-0-
03	78833	X	57307	-0-	-21526	-0-	1001 1	56306 2	N	-0-	-0-	-0-
04	71670	X	55014	-0-	-16656	-0-	939 1	54075 2	N	-0-	-0-	-0-

SPOHN RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	293607	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10447	- 17921
11	100890	X	70265	-0-	-30625	-0-	266 1	69999 2	N	-0-	-0-	-0-
12	96038	X	68167	-0-	-27871	-0-	191 1	67976 2	N	-0-	-0-	-0-
01	87234	X	67081	-0-	-20153	-0-	237 1	66844 2	N	-0-	-0-	-0-
02	78242	X	62426	-0-	-15816	-0-	688 1	61738 2	N	-0-	-0-	-0-
03	76601	X	65174	-0-	-11427	-0-	1138 1	64036 2	N	-0-	-0-	-0-
04	70260	X	60450	-0-	-9810	-0-	1032 1	59418 2	N	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//				254231										
SPOHN RANCH				WELL #:	40H	RRCID ->	293696	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10481 -	21730	
M	O	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		
11	158940	X	109877	-0-	-49063	-0-	416 1	109461	2	N	-0-	-0-		
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-		

SPOHN RANCH				WELL #:	41H	RRCID ->	293699	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10567	PERF.10400 -	21910	
11	150180	X	112303	-0-	-37877	-0-	425 1	111878	2	N	-0-	-0-		
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-		

SPOHN RANCH				WELL #:	43H	RRCID ->	293843	COMPL. DATE	08/08/2022	TOTAL DEPTH	10432	PERF.10541 -	17626	
11	95250	X	74964	-0-	-20286	-0-	283 1	74681	2	N	-0-	-0-		
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-		

CERRITO JULIUS				WELL #:	62H	RRCID ->	294428	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL DEPTH	11635	PERF.12040 -	19783	
11	194520	X	99860	-0-	-94660	-0-	99860 2			N	-0-	-0-		
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-		

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696										
LOMA BLANCA				WELL #:	2H	RRCID ->	268589	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	8374	PERF. 8618 -	13613	
11	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	398 1	17468	3	Y	3225	3241	0	90
							261 4	3548	9					
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							

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		9240 X	9051	-0-	-189	-0-	177 1	7686 3	Y	974	966 0		27
							117 4	1071 9					
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						

LOMA BLANCA		WELL #:		3H	RRCID ->	271161	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8924 - 15974	
11		9930 X	8329	-0-	-1601	-0-	135 1	7269 3	Y	760	765 0		21
							89 4	836 9					
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						

LOMA BLANCA		WELL #:		4H	RRCID ->	271167	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8864 - 15235	
11		10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	223 1	9705 3	Y	822	823 0		23
							146 4	904 9					
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						

LOMA BLANCA		WELL #:		5H	RRCID ->	271168	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8912 - 16392	
11		18960 X	17347	-0-	-1613	-0-	364 1	14938 3	Y	1641	1643 0		45
							240 4	1805 9					
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						

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	272 1 179 4	12168 3 1773 9	Y	1612 1607 0	44
12	14632 X	14241	-0-	-391	-0-	258 1 21 4	11606 3 2356 9	Y	2142 2050 0	136
01	14198 X	12724	-0-	-1474	-0-	218 1 1401 9	11105 3	Y	1274 1300 0	110
02	13282 X	11972	-0-	-1310	-0-	117 1 1614 9	10241 3	Y	1467 1487 0	90
03	14198 X	13148	-0-	-1050	-0-	221 1 1819 9	11108 3	Y	1654 1649 0	95
04	13740 X	12105	-0-	-1635	-0-	225 1 1191 9	10689 3	Y	1083 1101 0	77

LOMA BLANCA		WELL #: 13H		RRCID -> 275905		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831		
11	7350 X	6071	-0-	-1279	-0-	137 1 90 4	5508 3 336 9	Y	305 312 0	9
12	7595 X	6942	-0-	-653	-0-	100 1 8 4	6038 3 796 9	Y	724 687 0	46
01	6913 X	5957	-0-	-956	-0-	54 1 546 9	5357 3	Y	496 500 0	42
02	6467 X	5644	-0-	-823	-0-	45 1 471 9	5128 3	Y	428 443 0	27
03	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	131 1 909 9	5909 3	Y	826 807 0	46
04	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	130 1 564 9	6227 3	Y	513 522 0	37

LOMA BLANCA		WELL #: 12H		RRCID -> 275909		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949		
11	14640 X	13936	-0-	-704	-0-	288 1 190 4	12455 3 1003 9	Y	912 911 0	25
12	15128 X	14226	-0-	-902	-0-	285 1 24 4	12758 3 1159 9	Y	1054 1012 0	67
01	14477 X	13625	-0-	-852	-0-	245 1 956 9	12424 3	Y	869 863 0	73
02	13543 X	13114	-0-	-429	-0-	129 1 1176 9	11809 3	Y	1069 1077 0	65
03	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	258 1 1146 9	13113 3	Y	1042 1047 0	60
04	13950 X	13635	-0-	-315	-0-	259 1 1060 9	12316 3	Y	964 957 0	67

LOMA BLANCA		WELL #: 6H		RRCID -> 281697		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216		
11	38834 X	38834	-0-	-0-	-0-	571 1 375 4	33940 3 3948 9	Y	3589 3544 0	98
12	50154 X	50154	-0-	-0-	-0-	871 1 71 4	45479 3 3733 9	Y	3394 3274 0	218
01	48227 X	48227	-0-	-0-	-0-	931 1 3994 9	43302 3	Y	3631 3549 0	300
02	41474 X	41474	-0-	-0-	-0-	429 1 3193 9	37852 3	Y	2903 3020 0	183
03	41174 X	41174	-0-	-0-	-0-	725 1 3067 9	37382 3	Y	2788 2809 0	162
04	39253 X	39253	-0-	-0-	-0-	752 1 2948 9	35553 3	Y	2680 2655 0	187

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	36270 X	34755	-0-	-1515	-0-	697 1 459 4	30655 3 2944 9	Y	2676	2688 0		74	
12	37665 X	32939	-0-	-4726	-0-	621 1 51 4	29294 3 2973 9	Y	2703	2604 0		173	
01	34968 X	34257	-0-	-711	-0-	626 1 3209 9	30422 3	Y	2917	2849 0		241	
02	32712 X	30068	-0-	-2644	-0-	303 1 2825 9	26940 3	Y	2568	2648 0		161	
03	34968 X	33207	-0-	-1761	-0-	584 1 2996 9	29627 3	Y	2724	2728 0		157	
04	33840 X	32311	-0-	-1529	-0-	605 1 2783 9	28923 3	Y	2530	2511 0		176	

LOMA BLANCA		WELL #:		20H	RRCID ->	281835	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	9072 - 14617	
11	25068 X	25068	-0-	-0-	-0-	290 1 343 4	22160 3 2275 9	Y	2068	2081 0		58	
12	22342 X	22342	-0-	-0-	-0-	181 1 29 4	19922 3 2210 9	Y	2009	1938 0		129	
01	24149 X	23498	-0-	-651	-0-	190 1 2355 9	20953 3	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 1920 9	17981 3	Y	1745	1761 0		101	
04	23370 X	21026	-0-	-2344	-0-	186 1 1822 9	19018 3	Y	1656	1642 0		115	

LOMA BLANCA		WELL #:		8H	RRCID ->	281836	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8762 - 15631	
11	32250 X	31642	-0-	-608	-0-	634 1 416 4	27781 3 2811 9	Y	2555	2553 0		71	
12	33325 X	29576	-0-	-3749	-0-	550 1 44 4	26191 3 2791 9	Y	2537	2445 0		163	
01	30225 X	29763	-0-	-462	-0-	526 1 2800 9	26437 3	Y	2545	2497 0		211	
02	28275 X	26719	-0-	-1556	-0-	268 1 2657 9	23794 3	Y	2415	2476 0		150	
03	30225 X	29787	-0-	-438	-0-	518 1 2966 9	26303 3	Y	2696	2691 0		155	
04	29342 X	29342	-0-	-0-	-0-	543 1 2815 9	25984 3	Y	2559	2536 0		178	

LOMA BLANCA		WELL #:		9H	RRCID ->	281838	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8924 - 15320	
11	46980 X	46318	-0-	-662	-0-	980 1 645 4	42051 3 2642 9	Y	2402	2401 0		66	
12	51057 X	45624	-0-	-5433	-0-	919 1 75 4	41767 3 2863 9	Y	2603	2503 0		166	
01	49228 X	44792	-0-	-4436	-0-	834 1 2596 9	41362 3	Y	2360	2329 0		197	
02	46052 X	39989	-0-	-6063	-0-	414 1 2622 9	36953 3	Y	2384	2433 0		148	
03	49135 X	42333	-0-	-6802	-0-	762 1 2560 9	39011 3	Y	2327	2340 0		135	
04	46320 X	40221	-0-	-6099	-0-	783 1 2418 9	37020 3	Y	2198	2180 0		153	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696																
LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628																
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		

11		30465 X	30465	-0-	-0-	-0-	614	1	26836	3	Y	2374	2372	0		66
							404	4	2611	9						
12		30008 X	29383	-0-	-625	-0-	547	1	26145	3	Y	2405	2317	0		154
							45	4	2646	9						
01		29570 X	29570	-0-	-0-	-0-	541	1	26299	3	Y	2482	2431	0		205
							2730	9								
02		27434 X	26851	-0-	-583	-0-	273	1	24022	3	Y	2324	2384	0		145
							2556	9								
03		29326 X	28931	-0-	-395	-0-	507	1	25865	3	Y	2326	2337	0		134
							2559	9								
04		28380 X	28057	-0-	-323	-0-	540	1	25627	3	Y	1718	1730	0		122
							1890	9								

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777																
11		47850 X	27241	-0-	-20609	-0-	305	1	24499	3	Y	1886	1888	0		52
							362	4	2075	9						
12		49445 X	45401	-0-	-4044	-0-	465	1	41020	3	Y	3493	3324	0		221
							74	4	3842	9						
01		49243 X	49243	-0-	-0-	-0-	453	1	45343	3	Y	3134	3094	0		261
							3447	9								
02		42747 X	42747	-0-	-0-	-0-	39989	3	2758	9	Y	2507	2609	0		159
03		45389 X	45389	-0-	-0-	-0-	331	1	42263	3	Y	2541	2553	0		147
							2795	9								
04		43423 X	43423	-0-	-0-	-0-	400	1	40340	3	Y	2439	2416	0		170
							2683	9								

LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621																
11		32872 X	32872	-0-	-0-	-0-	666	1	29359	3	Y	2190	2195	0		61
							438	4	2409	9						
12		31620 X	31479	-0-	-141	-0-	593	1	28410	3	Y	2207	2127	0		141
							48	4	2428	9						
01		32674 X	28014	-0-	-4660	-0-	571	1	25190	3	Y	2048	2019	0		170
							2253	9								
02		30566 X	27267	-0-	-3299	-0-	281	1	24766	3	Y	2018	2063	0		125
							2220	9								
03		32674 X	29790	-0-	-2884	-0-	522	1	26977	3	Y	2083	2088	0		120
							2291	9								
04		31620 X	29062	-0-	-2558	-0-	551	1	26258	3	Y	2048	2026	0		142
							2253	9								

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525																
11		47460 X	27515	-0-	-19945	-0-	313	1	24958	3	Y	1703	1702	0		47
							371	4	1873	9						
12		48825 X	46259	-0-	-2566	-0-	480	1	41970	3	Y	3394	3226	0		215
							76	4	3733	9						
01		48735 X	48735	-0-	-0-	-0-	448	1	45317	3	Y	2700	2688	0		227
							2970	9								
02		42986 X	42986	-0-	-0-	-0-	40329	3	2657	9	Y	2415	2491	0		151
03		44862 X	44862	-0-	-0-	-0-	332	1	41969	3	Y	2328	2344	0		135
							2561	9								
04		43355 X	43355	-0-	-0-	-0-	401	1	40502	3	Y	2229	2209	0		155
							2452	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		22H	RRCID ->	285314	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8604 - 14891	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	52290 X	-0-	-0-	-52290	-0-				Y	1	1	0	2
12	54033 X	31772	-0-	-22261	-0-	311	1	28829	3	Y	2347	2203	0
						50	4	2582	9				146
01	64153 X	64153	-0-	-0-	-0-	587	1	59673	3	Y	3539	3398	0
						3893	9						287
02	53960 X	53960	-0-	-0-	-0-	50900	3	3060	9	Y	2782	2893	0
03	41373 X	41373	-0-	-0-	-0-	405	1	38140	3	Y	2571	2598	0
						2828	9						149
04	51532 X	51532	-0-	-0-	-0-	482	1	48466	3	Y	2349	2334	0
						2584	9						164

LOMA BLANCA		WELL #:		23H	RRCID ->	285315	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8738 - 15194	
11	54990 X	-0-	-0-	-54990	-0-				Y	-0-			-0-
12	56823 X	39841	-0-	-16982	-0-	390	1	36696	3	Y	2448	2295	0
						62	4	2693	9				153
01	66748 X	66748	-0-	-0-	-0-	600	1	61676	3	Y	4065	3890	0
						4472	9						328
02	57227 X	57227	-0-	-0-	-0-	53998	3	3229	9	Y	2935	3076	0
03	57349 X	57349	-0-	-0-	-0-	424	1	54263	3	Y	2420	2465	0
						2662	9						142
04	54690 X	53946	-0-	-744	-0-	505	1	50856	3	Y	2350	2328	0
						2585	9						164

LOMA BLANCA		WELL #:		24H	RRCID ->	285316	COMPL. DATE	09/08/2020	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8728 - 14940	
11	55170 X	52578	-0-	-2592	-0-	617	1	49356	3	Y	1703	1704	0
						732	4	1873	9				47
12	55955 X	52123	-0-	-3832	-0-	520	1	49490	3	Y	1846	1775	0
						82	4	2031	9				118
01	56204 X	56204	-0-	-0-	-0-	477	1	53680	3	Y	1861	1825	0
						2047	9						154
02	50895 X	46834	-0-	-4061	-0-	44513	3	2321	9	Y	2110	2134	0
03	54343 X	49524	-0-	-4819	-0-	372	1	47368	3	Y	1622	1657	0
						1784	9						95
04	52650 X	48098	-0-	-4552	-0-	456	1	45951	3	Y	1537	1525	0
						1691	9						107

LOMA BLANCA		WELL #:		25H	RRCID ->	285317	COMPL. DATE	09/05/2020	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8754 - 14608	
11	54780 X	52685	-0-	-2095	-0-	622	1	49653	3	Y	1521	1517	0
						737	4	1673	9				42
12	56482 X	51263	-0-	-5219	-0-	523	1	48918	3	Y	1581	1522	0
						83	4	1739	9				101
01	54715 X	48171	-0-	-6544	-0-	476	1	45816	3	Y	1708	1668	0
						1879	9						141
02	51185 X	44410	-0-	-6775	-0-	42662	3	1748	9	Y	1589	1631	0
03	54436 X	47816	-0-	-6620	-0-	364	1	45903	3	Y	1408	1425	0
						1549	9						82
04	52680 X	46813	-0-	-5867	-0-	444	1	45042	3	Y	1206	1203	0
						1327	9						85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		15H	RRCID ->	285319	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8596 - 15289	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	37950 X	26889	-0-	-11061	-0-	284	1 23959 3	Y	2099	2101	0	58	
12	42467 X	42467	-0-	-0-	-0-	337	4 2309 9						
01	46730 X	46730	-0-	-0-	-0-	435	1 37686 3	Y	3888	3700	0	246	
02	43415 X	43415	-0-	-0-	-0-	69	4 4277 9						
03	46559 X	46559	-0-	-0-	-0-	394	1 42616 3	Y	3382	3346	0	282	
04	46287 X	46287	-0-	-0-	-0-	3720	9 40018 3	Y	3088	3177	0	193	
						329	1 42391 3	Y	3490	3483	0	200	
						3839	9 42248 3	Y	3284	3255	0	229	
						427	1 3612 9						
						3612	9						
LOMA BLANCA		WELL #:		21H	RRCID ->	285320	COMPL. DATE	08/29/2020	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8662 - 14244	
11	32520 X	-0-	-0-	-32520	-0-			Y	-0-			-0-	
12	40344 X	40344	-0-	-0-	-0-	411	1 37006 3	Y	2602	2440	0	162	
01	58325 X	58325	-0-	-0-	-0-	65	4 2862 9						
02	51032 X	51032	-0-	-0-	-0-	542	1 54848 3	Y	2668	2610	0	220	
03	49884 X	49884	-0-	-0-	-0-	2935	9 47466 3	Y	3242	3264	0	198	
04	50580 X	46659	-0-	-3921	-0-	374	1 47758 3	Y	1593	1694	0	97	
						1752	9 44412 3	Y	1627	1611	0	113	
						457	1 1790 9						
						1790	9						
LOMA BLANCA		WELL #:		16H	RRCID ->	285417	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8614 - 15187	
11	42330 X	27076	-0-	-15254	-0-	244	1 24502 3	Y	1856	1891	0	52	
12	45157 X	45157	-0-	-0-	-0-	288	4 2042 9						
01	47460 X	47460	-0-	-0-	-0-	474	1 40802 3	Y	3460	3293	0	219	
02	40423 X	40423	-0-	-0-	-0-	75	4 3806 9						
03	43403 X	43403	-0-	-0-	-0-	434	1 43817 3	Y	2917	2892	0	244	
04	42060 X	42060	-0-	-0-	-0-	3209	9 38035 3	Y	2171	2277	0	138	
						319	1 40053 3	Y	2755	2736	0	157	
						3031	9 38759 3	Y	2651	2624	0	184	
						385	1 2916 9						
						2916	9						
LOMA BLANCA		WELL #:		19H	RRCID ->	285420	COMPL. DATE	08/27/2020	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	8542 - 14525	
11	53594 X	53594	-0-	-0-	-0-	603	1 48530 3	Y	3406	3408	0	94	
12	52979 X	52979	-0-	-0-	-0-	714	4 3747 9						
01	52545 X	50035	-0-	-2510	-0-	535	1 48915 3	Y	3131	3024	0	201	
02	49155 X	45237	-0-	-3918	-0-	85	4 3444 9						
03	52545 X	48049	-0-	-4496	-0-	441	1 46181 3	Y	3103	3047	0	257	
04	50850 X	46495	-0-	-4355	-0-	3413	9 42077 3	Y	2873	2951	0	179	
						349	1 44467 3	Y	2939	2948	0	170	
						3233	9 42887 3	Y	2891	2860	0	201	
						428	1 3180 9						
						3180	9						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	53400 X	36714	-0-	-16686	-0-	405	1	32318	3	Y	3193	3196	0		88
						479	4	3512	9						
12	55382 X	55382	-0-	-0-	-0-	531	1	48858	3	Y	5371	5119	0		340
						85	4	5908	9						
01	60110 X	60110	-0-	-0-	-0-	532	1	53775	3	Y	5275	5178	0		437
						5803	9								
02	54168 X	54168	-0-	-0-	-0-	49258	3	4910	9	Y	4464	4620	0		281
03	57579 X	57579	-0-	-0-	-0-	406	1	51885	3	Y	4807	4811	0		277
						5288	9								
04	55174 X	55174	-0-	-0-	-0-	493	1	49745	3	Y	4487	4451	0		313
						4936	9								

LOMA BLANCA				WELL #:	27H	RRCID ->	289730	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	8732 - 17250		
11	72930 X	45520	-0-	-27410	-0-	496	1	39718	3	Y	4289	4292	0		119
						588	4	4718	9						
12	75361 X	70971	-0-	-4390	-0-	677	1	61670	3	Y	7743	7372	0		490
						107	4	8517	9						
01	78403 X	78403	-0-	-0-	-0-	683	1	69287	3	Y	7666	7521	0		635
						8433	9								
02	70908 X	70908	-0-	-0-	-0-	63543	3	7365	9	Y	6695	6910	0		420
03	75286 X	75286	-0-	-0-	-0-	523	1	67050	3	Y	7012	7028	0		404
						7713	9								
04	72292 X	72292	-0-	-0-	-0-	640	1	64429	3	Y	6566	6512	0		458
						7223	9								

LOMA BLANCA				WELL #:	28H	RRCID ->	289753	COMPL. DATE	04/06/2021	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	8730 - 17704		
11	81090 X	-0-	-0-	-81090	-0-					Y	1	1	0		1
12	83793 X	53451	-0-	-30342	-0-	275	1	49997	3	Y	2850	2673	0		178
						44	4	3135	9						
01	94879 X	94879	-0-	-0-	-0-	757	1	84633	3	Y	8626	8119	0		685
						9489	9								
02	85363 X	85363	-0-	-0-	-0-	77190	3	8173	9	Y	7430	7650	0		465
03	90655 X	90655	-0-	-0-	-0-	631	1	81233	3	Y	7992	7997	0		460
						8791	9								
04	86700 X	86700	-0-	-0-	-0-	759	1	77062	3	Y	8072	7972	0		560
						8879	9								

LOMA BLANCA				WELL #:	29H	RRCID ->	289826	COMPL. DATE	04/08/2021	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	8856 - 17577		
11	84390 X	-0-	-0-	-84390	-0-					Y	-0-				1
12	87203 X	43279	-0-	-43924	-0-	165	1	41218	3	Y	1700	1595	0		106
						26	4	1870	9						
01	101865 X	101865	-0-	-0-	-0-	893	1	90800	3	Y	9247	8625	0		728
						10172	9								
02	91646 X	91646	-0-	-0-	-0-	82869	3	8777	9	Y	7979	8208	0		499
03	97275 X	97275	-0-	-0-	-0-	87742	3	9533	9	Y	8666	8666	0		499
04	94275 X	94275	-0-	-0-	-0-	838	1	84359	3	Y	8253	8177	0		575
						9078	9								

INEOS USA OIL & GAS LLC				424176	RRCID ->		263275	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9329	PERF.	9349 - 14090		
WOLF A				WELL #:	2H										
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	7				181
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				181
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				181
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2	N	-0-				181
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1		138
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				138

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176											
WOLF A				WELL #:	1H	RRCID ->	263302	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	9298	PERF. 9425 - 14220			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11		1470 N	35	-0-	-1435	-0-	25	2	10	9	N	9			238
12		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			238
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			238
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			238
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1	117
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			117

WOLF B				WELL #:	1H	RRCID ->	265823	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9309 - 14053			
11		660 N	228	-0-	-432	-0-	206	2	22	9	N	20			213
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			213
02		232 N	44	-0-	-188	-0-	44	2			N	-0-			213
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			213
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			213

WOLF B				WELL #:	2H	RRCID ->	270421	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	9288	PERF. 9463 - 14050			
11		1800 N	249	-0-	-1551	-0-	206	2	43	9	N	39			197
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			197
02		232 N	44	-0-	-188	-0-	44	2			N	-0-			197
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			197
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			196

EDWARDS A				WELL #:	1H	RRCID ->	271556	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF. 9374 - 14863			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41			351
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	17	2	12	9	N	11			362
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			362
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	2	22	9	N	20			382
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	31			413
04		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1552	2	314	9	N	285	345	1	353

THURMAN				WELL #:	3H	RRCID ->	271738	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 9526 - 15871			
11		2430 N	559	-0-	-1871	-0-	508	2	1	4	N	45			187
							50	9							
12		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1666	2	3	4	N	144	185	1	146
							158	9							
01		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1530	2	3	4	N	157	185	1	118
							173	9							
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	695	2	1	4	N	46			164
							51	9							
03		1829 N	1622	-0-	-207	-0-	1432	2	14	4	N	160	120	1	204
							176	9							
04		1650 N	782	-0-	-868	-0-	724	2	1	4	N	52	182	1	74
							57	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
THURMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	271739	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	9451 - 15767	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2610 X	29	-0-	-2581	-0-	18 2	10 9	1 4	N	9			168
12	2697 X	19	-0-	-2678	-0-	10 2	8 9	1 4	N	7			175
01	2697 X	3	-0-	-2694	-0-	3 2			N	-0-			175
02	1276 X	113	-0-	-1163	-0-	102 2	10 9	1 4	N	9			184
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	1 2		67 9	N	61	40 1		205
04	30 X	25	-0-	-5	-0-	22 2		3 9	N	3			208

THURMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	272566	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	9626 - 17640	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
04	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	8 2			N	-0-			105

SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	273201	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8021 - 12684	
11	2490 X	1868	-0-	-622	-0-	1472 2	391 9	5 4	N	355	344 1		194
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	87 9	1 4	N	79	55 1		92
03	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3155 2	565 9	31 4	N	514	482 1		124
04	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2263 2	518 9	1 4	N	471	552 1		43

SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #:		2H	RRCID ->	273202	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	7853	PERF.	8094 - 12607	
11	1890 N	1270	-0-	-620	-0-	1062 2	205 9	3 4	N	186	160 1		143
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	150 9	2 4	N	136	130 1		115
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1628 2	233 9	17 4	N	212	167 1		160
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1331 2		239 9	N	217	248 1		129

JERRY JOHNSTON DIM		WELL #:		C 1H	RRCID ->	274325	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7763 - 13250	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	48			48
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176									
MARTIN DIM		WELL #: A 1H		RRCID -> 275862		COMPL. DATE 11/29/2012			TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		135 N	135	-0-	-0-	95 2	1 4	N	35	174 1	70
12		1488 N	1	-0-	-1487	39 9		N	-0-		70
01		682 N	-0-	-0-	-682	1 2		N	3		73
02		145 N	-0-	-0-	-145			N	-0-		73
03		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-		73
04		29 N	29	-0-	-0-	19 2	10 9	N	9		82

MARTIN UNIT A DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 275863		COMPL. DATE 12/18/2012			TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092		
11		3450 X	1531	-0-	-1919	1513 2	18 9	N	16		215
12		3565 X	1138	-0-	-2427	1086 2	52 9	N	47	180 1	82
01		2976 X	1566	-0-	-1410	1552 2	14 9	N	13		95
02		2291 X	2263	-0-	-28	2257 2	6 9	N	5		100
03		2449 X	818	-0-	-1631	818 2		N	-0-		100
04		2965 X	2965	-0-	-0-	2957 2	8 9	N	7		107

MARTIN UNIT C DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 275866		COMPL. DATE 12/29/2012			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671		
11		1003 X	1003	-0-	-0-	977 2	26 9	N	24		237
12		724 X	724	-0-	-0-	724 2		N	-0-		237
01		3073 N	3073	-0-	-0-	3064 2	9 9	N	8	118 1	127
02		2900 N	3131	-0-	231	3130 2	1 9	N	1		128
03		3070 N	2839	-0-	-231	2836 2	1 4	N	2		130
04		2520 N	1064	-0-	-1456	2 9		N	-0-		130

ABEL DIM		WELL #: A 3H		RRCID -> 275910		COMPL. DATE 11/19/2012			TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255		
11		360 N	67	-0-	-293	11 2	1 4	N	50	159 1	106
12		310 N	-0-	-0-	-310	55 9		N	-0-	41 1	65
01		248 N	217	-0-	-31	59 2	3 4	N	141	43 1	163
02		219 N	219	-0-	-0-	155 9		N			
03		153 N	153	-0-	-0-	84 2	3 4	N	120	184 1	99
04		210 N	-0-	-0-	-210	132 9		N			

BRADBERRY UNIT B DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 276206		COMPL. DATE 01/14/2013			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050		
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	6		66
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
NHL UNIT B DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	276207	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6507 - 13518
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2100 N	1204	-0-	-896	-0-	1195	2	9	9	N	8	274
12	2728 N	2050	-0-	-678	-0-	1966	2	1	4	N	75	163
01	2728 N	2134	-0-	-594	-0-	1986	2	1	4	N	134	124
02	1160 N	798	-0-	-362	-0-	690	2	1	4	N	97	221
03	2046 N	1092	-0-	-954	-0-	930	2	10	4	N	138	178
04	2070 N	1106	-0-	-964	-0-	1032	2	74	9	N	67	68

NHL UNIT C DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	276217	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6533 - 13328
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1195	2	194	9	N	176	275
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1021	2	110	9	N	100	202
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	28	2	2	9	N	2	204
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1352	2	268	9	N	244	264
03	1116 N	805	-0-	-311	-0-	671	2	7	4	N	115	201
04	3000 N	3003	-0-	3	3	2913	2	1	4	N	81	282

BRISCOE RANCH UNIT A DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	276725	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6801 - 11428
11	450 N	229	-0-	-221	-0-	99	2	3	4	N	115	229
12	527 N	310	-0-	-217	-0-	108	2	5	4	N	179	228
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	193	2	8	4	N	-0-	228
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	296	9				269	312
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	101	2	1	4	N	133	260
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	184	2	241	9	N	219	295

FLAT CREEK UNIT G DIM		WELL #:		4H	RRCID ->	278909	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7457 - 12103
11	2280 X	133	-0-	-2147	-0-	4	1	4	4	N	114	98
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	125	9			N	5	39
01	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	196	1	2123	2	N	3	-0-
02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	180	1	2056	2	N	337	78
03	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	220	1	2025	2	N	306	92
04	2250 X	1884	-0-	-366	-0-	230	1	1460	2	N	176	53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.// 424176												
FLAT CREEK UNIT G DIM			WELL #: 1H		RRCID -> 279681		COMPL. DATE 07/30/2014			TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3000 N	3212	-0-	212	1796	520	1 2534	2 155	9 9	N	141	134	1		118
12	2263 N	93	-0-	-2170	-0-	87	1 6	9 9	N	5	79	1			44
01	2325 N	2121	-0-	-204	-0-	162	1 1760	2 196	9 9	N	178	133	1		89
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	175	1 1921	2 430	9 9	N	391	413	1		67
03	2635 X	2526	-0-	-109	-0-	210	1 1878	2 419	9 9	N	381	320	1		128
04	2550 X	1718	-0-	-832	-0-	195	1 1242	2 281	9 9	N	255	286	1		97

LA ROSITA DIM			WELL #: C 1H		RRCID -> 279802		COMPL. DATE 06/15/2014			TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220					
11	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	4				135
12	5332 X	60	-0-	-5272	-0-	1	4 59	9 9	Y	54					189
01	DLQ G-10	95	-0-	95	95	21	2 1	4 4	Y	66					255
02	DLQ G-10	171	-0-	171	266	72	2 1	4 4	Y	89	108	1			236
03	DLQ G-10	4616	-0-	4616	4882	3999	2 42	4 4	Y	523	710	1			49
04	8054 X	3172	-0-	-4882	-0-	2955	2 2	4 4	Y	195	122	1	3 8		119

BERDOLL UNIT D DIM			WELL #: 2H		RRCID -> 280190		COMPL. DATE 07/30/2014			TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267					
11	750 N	187	-0-	-563	-0-	1	1 1	4 4	N	168	46	1			165
12	651 N	63	-0-	-588	-0-	185	9 2	4 4	N	55	10	1			210
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	107	1 1154	2 2	N	140	252	1			98
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	6	4 70	1 154	N	250	346	1			2
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	4 7	1 68	N	1	3	1			-0-
04	960 N	58	-0-	-902	-0-	1	9 8	1 50	N	-0-					-0-

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM			WELL #: O 3H		RRCID -> 280192		COMPL. DATE 06/29/2014			TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050					
11	3750 X	3296	-0-	-454	-0-	396	1 2618	2 282	Y	256	255	1			5
12	3875 X	396	-0-	-3479	-0-	202	1 8	2 2	Y	169	173	1			1
01	DLQ G-10	322	-0-	322	322	186	9 139	1 8	Y	159	158	1			2
02	DLQ G-10	2127	-0-	2127	2449	175	9 468	1 1349	Y	282	279	1			5
03	DLQ G-10	1889	-0-	1889	4338	310	9 337	1 1232	Y	291	294	1			2
04	6340 X	2002	-0-	-4338	-0-	320	9 324	1 1322	Y	324	322	1			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978				TOTAL DEPTH	8324	PERF. 8614	- 13769	
GATES 07-DR		WELL #:		1H	RRCID -> 257684	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	8324	PERF. 8614	- 13769	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	159 1	2885 3	Y	191	192 1		2
						210 9						
*06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	186 1	2752 3	Y	223	223 1		2
						245 9						
*07	3100 X	3051	-0-	-49	-0-	224 1	2586 3	Y	219	218 1		3
						241 9						
*08	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	269 1	2616 3	Y	247	249 1		1
						272 9						
*09	3000 X	2958	-0-	-42	-0-	302 1	2405 3	Y	228	228 1		1
						251 9						
*10	3100 X	3070	-0-	-30	-0-	250 1	2578 3	Y	220	220 1		1
						242 9						
*11	3000 X	2818	-0-	-182	-0-	323 1	2297 3	Y	180	179 1		2
						198 9						
*12	3100 X	2468	-0-	-632	-0-	199 1	2039 3	Y	209	180 1		31
						230 9						
*01	3100 X	2527	-0-	-573	-0-	197 1	2125 3	Y	186	187 1		30
						205 9						
*02	2871 X	2175	-0-	-696	-0-	155 1	1807 3	Y	194	210 1		14
						213 9						
*03	3069 X	2369	-0-	-700	-0-	170 1	1994 3	Y	186	200 1		-0-
						205 9						
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		1H	RRCID -> 257957	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 8634	- 12956
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	40	-0-	40	40	3 1	37 3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		2H	RRCID ->	260061	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8553 - 12808	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2790 N	2700	-0-	-90	-0-	134 1	2435 3	Y	119	120	1	-0-	
*06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	158 1	2339 3	Y	139	139	1	-0-	
*07	2759 N	2553	-0-	-206	-0-	193 1	2227 3	Y	121	120	1	1	
*08	2697 N	2575	-0-	-122	-0-	224 1	2174 3	Y	161	162	1	-0-	
*09	2640 N	2447	-0-	-193	-0-	255 1	2027 3	Y	150	150	1	-0-	
*10	2542 N	2446	-0-	-96	-0-	201 1	2077 3	Y	153	153	1	-0-	
*11	2490 N	2324	-0-	-166	-0-	270 1	1918 3	Y	124	123	1	1	
*12	3100 N	3527	-0-	427	427	299 1	3056 3	Y	156	134	1	23	
*01	3100 N	5634	-0-	2534	2961	464 1	5012 3	Y	144	145	1	22	
*02	2900 N	5248	-0-	2348	5309	404 1	4709 3	Y	123	138	1	7	
*03	3100 N	2333	-0-	-767	4542	171 1	2018 3	Y	131	138	1	-0-	
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	1842	144 9		Y	NO RPT			-0-	

COTULLA		WELL #:		2H	RRCID ->	260127	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8484 - 13059	
*05	3999 X	3563	-0-	-436	-0-	176 1	3255 3	Y	120	120	1	-0-	
*06	3870 X	3439	-0-	-431	-0-	207 1	3088 3	Y	131	130	1	1	
*07	3751 X	3263	-0-	-488	-0-	251 1	2906 3	Y	96	96	1	1	
*08	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	708 1	6888 3	Y	131	131	1	1	
*09	13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	1472 1	11702 3	Y	330	320	1	11	
*10	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	998 1	10418 3	Y	225	236	1	-0-	
*11	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	1094 1	7804 3	Y	378	374	1	4	
*12	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	560 1	5764 3	Y	465	400	1	69	
*01	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	644 1	7098 3	Y	450	450	1	69	
*02	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	533 1	6182 3	Y	408	449	1	28	
*03	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	531 1	6212 3	Y	344	371	1	1	
04	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	378 9		Y	NO RPT			1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 499978																		
GATES 07-DR																		
WELL #: 3H RRCID -> 260179													COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 8248		PERF. 8600 - 12808	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*05	4464 X	4314	-0-	-150	-0-	218	1	3951	3	Y	132	133	1		1			
						145	9											
*06	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	263	1	3898	3	Y	178	178	1		1			
						196	9											
*07	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	340	1	3917	3	Y	187	186	1		2			
						206	9											
*08	4371 X	4244	-0-	-127	-0-	372	1	3617	3	Y	232	233	1		1			
						255	9											
*09	4350 X	4152	-0-	-198	-0-	436	1	3471	3	Y	223	223	1		1			
						245	9											
*10	4495 X	4109	-0-	-386	-0-	340	1	3510	3	Y	235	235	1		1			
						259	9											
*11	4350 X	3747	-0-	-603	-0-	438	1	3122	3	Y	170	170	1		1			
						187	9											
*12	4464 X	3804	-0-	-660	-0-	317	1	3242	3	Y	223	192	1		32			
						245	9											
*01	4278 X	3821	-0-	-457	-0-	306	1	3310	3	Y	186	189	1		29			
						205	9											
*02	4002 X	3685	-0-	-317	-0-	275	1	3204	3	Y	187	204	1		12			
						206	9											
*03	4123 X	3936	-0-	-187	-0-	287	1	3377	3	Y	247	258	1		1			
						272	9											
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT				1			

GATES 07-DR																		
WELL #: 6H RRCID -> 260464													COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8178		PERF. 8432 - 13809	
*05	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	124	1	2245	3	Y	157	158	1		-0-			
						173	9											
*06	2550 N	2532	-0-	-18	-0-	148	1	2188	3	Y	178	178	1		-0-			
						196	9											
*07	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	192	1	2216	3	Y	177	176	1		1			
						195	9											
*08	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	223	1	2170	3	Y	205	206	1		-0-			
						226	9											
*09	2520 N	2485	-0-	-35	-0-	254	1	2024	3	Y	188	188	1		-0-			
						207	9											
*10	2604 N	2441	-0-	-163	-0-	197	1	2038	3	Y	187	187	1		-0-			
						206	9											
*11	2550 N	2158	-0-	-392	-0-	250	1	1776	3	Y	120	119	1		1			
						132	9											
*12	2573 N	1971	-0-	-602	-0-	158	1	1617	3	Y	178	153	1		26			
						196	9											
*01	2449 N	2094	-0-	-355	-0-	164	1	1768	3	Y	147	150	1		23			
						162	9											
*02	2088 N	1897	-0-	-191	-0-	136	1	1589	3	Y	156	170	1		9			
						172	9											
*03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	145	1	1700	3	Y	165	173	1		1			
						182	9											
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT				1			

KILLAM GONZALEZ A																		
WELL #: 18H RRCID -> 260475													COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 10677		PERF.10831 - 16040	
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	182	1	2006	3	Y	-0-				2			
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	217	1	2099	3	Y	-0-				2			
01	2356 N	2288	-0-	-68	-0-	176	1	2112	3	Y	-0-				2			
02	2117 N	2082	-0-	-35	-0-	33	1	2049	3	Y	-0-				2			
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	59	1	2097	3	Y	-0-				2			
04	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT				2			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 07-DR		WELL #: 7H		RRCID -> 260511		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	105	1	1900	3	Y	134	134	1	-0-
						147	9							
*06	2130 N	2032	-0-	-98	-0-	118	1	1752	3	Y	147	147	1	-0-
						162	9							
*07	2201 N	1948	-0-	-253	-0-	143	1	1653	3	Y	138	137	1	1
						152	9							
*08	2139 N	1998	-0-	-141	-0-	169	1	1643	3	Y	169	170	1	-0-
						186	9							
*09	2040 N	1887	-0-	-153	-0-	191	1	1518	3	Y	162	162	1	-0-
						178	9							
*10	1953 N	1887	-0-	-66	-0-	151	1	1561	3	Y	159	159	1	-0-
						175	9							
*11	1920 N	1769	-0-	-151	-0-	201	1	1434	3	Y	122	121	1	1
						134	9							
*12	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	248	1	2533	3	Y	149	129	1	21
						164	9							
*01	3100 N	6261	-0-	3161	3161	517	1	5589	3	Y	141	141	1	21
						155	9							
*02	2900 N	2354	-0-	-546	2615	175	1	2036	3	Y	130	143	1	8
						143	9							
*03	3100 N	2556	-0-	-544	2071	185	1	2175	3	Y	178	186	1	-0-
						196	9							
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #: 5H		RRCID -> 263543		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	169	1	3077	3	Y	135	136	1	1
						149	9							
*06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	220	1	3258	3	Y	181	181	1	1
						199	9							
*07	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	298	1	3437	3	Y	158	157	1	2
						174	9							
*08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	335	1	3262	3	Y	178	179	1	1
						196	9							
*09	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	379	1	3016	3	Y	161	162	1	-0-
						177	9							
*10	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	304	1	3136	3	Y	164	164	1	-0-
						180	9							
*11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	402	1	2864	3	Y	137	136	1	1
						151	9							
*12	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	296	1	3033	3	Y	189	162	1	28
						208	9							
*01	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	275	1	2977	3	Y	141	146	1	23
						155	9							
*02	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	240	1	2791	3	Y	132	147	1	8
						145	9							
*03	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	255	1	2997	3	Y	149	157	1	-0-
						164	9							
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #: 3H		RRCID -> 263545		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.												
GATES 07-DR												
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
//CONT.// 499978												
WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378												
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
*05	2325 X	1118	-0-	-1207	-0-	54 1	972 3	Y	84	85 1		-0-
						92 9						
*06	1980 X	1331	-0-	-649	-0-	77 1	1136 3	Y	107	107 1		-0-
						118 9						
*07	1333 X	858	-0-	-475	-0-	64 1	733 3	Y	55	55 1		-0-
						61 9						
*08	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	96 1	929 3	Y	96	96 1		-0-
						106 9						
*09	1320 X	1054	-0-	-266	-0-	116 1	920 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
*10	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	171 1	1770 3	Y	39	38 1		1
						43 9						
*11	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	220 1	1570 3	Y	39	39 1		1
						43 9						
*12	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	175 1	1791 3	Y	143	122 1		22
						157 9						
*01	1984 N	1219	-0-	-765	-0-	97 1	1043 3	Y	72	79 1		15
						79 9						
*02	1769 N	1242	-0-	-527	-0-	89 1	1037 3	Y	105	113 1		7
						116 9						
*03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	72 1	850 3	Y	39	46 1		-0-
						43 9						
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONG, A. G. HEIRS												
WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149												
11	450 N	340	-0-	-110	-0-	340 3		Y	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	1 1	408 3	Y	6	3 1		3
						7 9						
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	6 1	380 3	Y	12	5 1		10
						13 9						
02	319 N	290	-0-	-29	-0-	3 1	286 3	Y	1	7 1		4
						1 9						
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-	4 1		-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR												
WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463												
*05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	43 1	774 3	Y	22	22 1		1
						24 9						
*06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	50 1	736 3	Y	31	30 1		2
						34 9						
*07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	62 1	716 3	Y	20	20 1		2
						22 9						
*08	837 N	787	-0-	-50	-0-	72 1	705 3	Y	9	9 1		2
						10 9						
*09	810 N	692	-0-	-118	-0-	75 1	599 3	Y	16	15 1		3
						18 9						
*10	806 N	659	-0-	-147	-0-	55 1	568 3	Y	33	33 1		3
						36 9						
*11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	99 1	704 3	Y	27	27 1		3
						30 9						
*12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	67 1	685 3	Y	40	33 1		10
						44 9						
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	55 1	594 3	Y	14	17 1		7
						15 9						
*02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	65 1	758 3	Y	-0-	7 1		-0-
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	49 1	574 3	Y	45	45 1		-0-
						50 9						
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	Y	55	55	1	-0-
						61	9							
*06	750 N	516	-0-	-234	-0-	30	1	440	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
*07	620 N	583	-0-	-37	-0-	43	1	497	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
*08	868 N	810	-0-	-58	-0-	74	1	718	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	67	1	534	3	Y	47	47	1	-0-
						52	9							
*10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	544	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
*11	780 N	776	-0-	-4	-0-	90	1	644	3	Y	38	38	1	-0-
						42	9							
*12	682 N	647	-0-	-35	-0-	54	1	552	3	Y	37	32	1	5
						41	9							
*01	651 N	202	-0-	-449	-0-	17	1	182	3	Y	3	7	1	1
						3	9							
*02	754 N	100	-0-	-654	-0-	8	1	92	3	Y	-0-	1	1	-0-
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418														
*05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	110	1	1998	3	Y	64	63	1	1
						70	9							
*06	2160 N	2030	-0-	-130	-0-	123	1	1829	3	Y	71	72	1	-0-
						78	9							
*07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	176	1	2026	3	Y	68	68	1	-0-
						75	9							
*08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	211	1	2053	3	Y	74	74	1	-0-
						81	9							
*09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	236	1	1880	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
*10	2232 N	2143	-0-	-89	-0-	184	1	1903	3	Y	51	51	1	-0-
						56	9							
*11	2160 N	1842	-0-	-318	-0-	221	1	1573	3	Y	44	44	1	-0-
						48	9							
*12	2232 N	1221	-0-	-1011	-0-	104	1	1064	3	Y	48	41	1	7
						53	9							
*01	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	42	42	1	7
*02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	172	1	2009	3	Y	96	97	1	6
						106	9							
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836														
11	1740 N	1444	-0-	-296	-0-	1444	3			N	-0-			12
12	1612 N	1575	-0-	-37	-0-	3	1	1572	3	N	-0-			12
01	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	23	1	1524	3	N	-0-			12
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	16	1	1335	3	N	58			70
						64	9							
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	6	1	1288	3	N	-0-	70	1	-0-
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 07-DR													WELL #: 22H		RRCID -> 266148		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8517 - 13927	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
*05	2821 X	2594	-0-	-227	-0-	132	1	2389	3	Y	66	66	1									
						73	9						1									
*06	2700 X	2578	-0-	-122	-0-	157	1	2330	3	Y	83	83	1									
						91	9						1									
*07	2697 X	2521	-0-	-176	-0-	195	1	2251	3	Y	68	68	1									
						75	9						1									
*08	2604 X	2543	-0-	-61	-0-	229	1	2226	3	Y	80	80	1									
						88	9						1									
*09	2580 X	2460	-0-	-120	-0-	266	1	2115	3	Y	72	72	1									
						79	9						1									
*10	2666 X	2269	-0-	-397	-0-	194	1	1998	3	Y	70	70	1									
						77	9						1									
*11	2580 X	2140	-0-	-440	-0-	256	1	1820	3	Y	58	58	1									
						64	9						1									
*12	2542 X	2439	-0-	-103	-0-	210	1	2150	3	Y	72	62	1									
						79	9						11									
*01	2263 N	2064	-0-	-199	-0-	170	1	1841	3	Y	48	51	1									
						53	9						8									
*02	2059 N	1575	-0-	-484	-0-	121	1	1412	3	Y	38	44	1									
						42	9						2									
*03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	179	1	2110	3	Y	66	68	1									
						73	9						-0-									
04	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT		-0-									

COTULLA													WELL #: 11H		RRCID -> 266290		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8462 - 14025	
*05	5487 X	5188	-0-	-299	-0-	252	1	4669	3	Y	243	243	1									
						267	9						1									
*06	5310 X	5077	-0-	-233	-0-	300	1	4487	3	Y	264	264	1									
						290	9						1									
*07	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	407	1	4713	3	Y	269	267	1									
						296	9						3									
*08	5363 X	5362	-0-	-1	-0-	471	1	4581	3	Y	282	282	1									
						310	9						3									
*09	5130 X	5089	-0-	-41	-0-	542	1	4304	3	Y	221	219	1									
						243	9						5									
*10	5425 X	5103	-0-	-322	-0-	434	1	4530	3	Y	126	131	1									
						139	9						-0-									
*11	5250 X	4916	-0-	-334	-0-	576	1	4109	3	Y	210	208	1									
						231	9						2									
*12	5425 X	3776	-0-	-1649	-0-	318	1	3272	3	Y	169	146	1									
						186	9						25									
*01	5363 X	4264	-0-	-1099	-0-	333	1	3677	3	Y	231	223	1									
						254	9						33									
*02	4930 X	3970	-0-	-960	-0-	296	1	3432	3	Y	220	238	1									
						242	9						15									
*03	5115 X	4228	-0-	-887	-0-	311	1	3638	3	Y	254	268	1									
						279	9						1									
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT		1									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 07-DR		WELL #: 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	78	1416 3	Y	70	70 1	1
						77					
*06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1416 3	Y	70	70 1	1
						77					
*07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	133	1533 3	Y	77	76 1	2
						85					
*08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	152	1480 3	Y	87	87 1	2
						96					
*09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	174	1389 3	Y	83	84 1	1
						91					
*10	1736 N	1517	-0-	-219	-0-	127	1307 3	Y	75	75 1	1
						83					
*11	1680 N	1460	-0-	-220	-0-	171	1219 3	Y	64	64 1	1
						70					
*12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	155	1590 3	Y	85	73 1	13
						94					
*01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	143	1543 3	Y	64	66 1	11
						70					
*02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	114	1328 3	Y	74	81 1	4
						81					
*03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	113	1332 3	Y	75	78 1	1
						83					
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT		1

COTULLA		WELL #: 10H		RRCID -> 266777		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538			
*05	4278 X	4147	-0-	-131	-0-	201	3719 3	Y	206	206 1	2
						227					
*06	4140 X	4033	-0-	-107	-0-	237	3547 3	Y	226	226 1	2
						249					
*07	4278 X	2609	-0-	-1669	-0-	196	2263 3	Y	136	136 1	2
						150					
*08	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	387	3764 3	Y	126	127 1	1
						139					
*09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	437	3472 3	Y	188	184 1	5
						207					
*10	4154 X	4024	-0-	-130	-0-	342	3569 3	Y	103	108 1	-0-
						113					
*11	4140 X	3930	-0-	-210	-0-	459	3275 3	Y	178	177 1	1
						196					
*12	4278 X	4062	-0-	-216	-0-	340	3499 3	Y	203	175 1	29
						223					
*01	4278 X	3983	-0-	-295	-0-	316	3479 3	Y	171	174 1	26
						188					
*02	3973 X	3544	-0-	-429	-0-	272	3156 3	Y	105	124 1	7
						116					
*03	4061 X	4052	-0-	-9	-0-	298	3487 3	Y	243	250 1	-0-
						267					
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT		-0-

KILLAM GONZALEZ A		WELL #: 20H		RRCID -> 266786		COMPL. DATE 05/27/2012		TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362			
11	2700 X	2115	-0-	-585	-0-	2103	12 9	Y	11	18 1	11
12	2790 X	2322	-0-	-468	-0-	4	2309 3	Y	8		19
						9					
01	2790 X	2220	-0-	-570	-0-	33	2141 3	Y	42	21 1	40
						46					
02	2291 X	1696	-0-	-595	-0-	20	1666 3	Y	9		49
						10					
03	2387 X	1851	-0-	-536	-0-	9	1836 3	Y	5	41 1	13
						6					
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		6H	RRCID ->	267257	COMPL. DATE	12/18/2011	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	8768 - 13338		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	2883 X	2093	-0-	-790	-0-	101	1	1868	3	Y	113	113	1	-0-
						124	9							
*06	2760 X	1969	-0-	-791	-0-	115	1	1716	3	Y	125	125	1	-0-
						138	9							
*07	2697 X	2008	-0-	-689	-0-	149	1	1726	3	Y	121	120	1	1
						133	9							
*08	2418 X	2016	-0-	-402	-0-	175	1	1702	3	Y	126	126	1	1
						139	9							
*09	1980 N	1830	-0-	-150	-0-	192	1	1524	3	Y	104	103	1	2
						114	9							
*10	2015 N	1405	-0-	-610	-0-	119	1	1239	3	Y	43	45	1	-0-
						47	9							
*11	1950 N	1159	-0-	-791	-0-	135	1	965	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
*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	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		8H	RRCID ->	267434	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	8476 - 13706		
*05	3751 X	3468	-0-	-283	-0-	171	1	3157	3	Y	127	127	1	1
						140	9							
*06	3630 X	3490	-0-	-140	-0-	204	1	3047	3	Y	217	217	1	1
						239	9							
*07	3720 X	3435	-0-	-285	-0-	258	1	2988	3	Y	172	171	1	2
						189	9							
*08	3627 X	3535	-0-	-92	-0-	314	1	3054	3	Y	152	153	1	1
						167	9							
*09	3510 X	3345	-0-	-165	-0-	357	1	2838	3	Y	136	134	1	3
						150	9							
*10	3596 X	2589	-0-	-1007	-0-	221	1	2306	3	Y	56	59	1	-0-
						62	9							
*11	3480 X	1808	-0-	-1672	-0-	207	1	1479	3	Y	111	110	1	1
						122	9							
*12	3534 X	2593	-0-	-941	-0-	220	1	2270	3	Y	94	81	1	14
						103	9							
*01	3534 X	3130	-0-	-404	-0-	244	1	2693	3	Y	175	166	1	23
						193	9							
*02	3248 X	2932	-0-	-316	-0-	221	1	2561	3	Y	136	150	1	9
						150	9							
*03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	228	1	2671	3	Y	139	148	1	-0-
						153	9							
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 07-DR		WELL #: 23H		RRCID -> 267608		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378			
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
*05	3100 N	2368	-0-	-732	3264	118	1 2141 3	Y	99	99 1	1
*06	3000 N	2331	-0-	-669	2595	109	9 140 1	Y	110	111 1	-0-
*07	5005 X	2410	-0-	-2595	-0-	121	9 183 1	Y	105	104 1	1
*08	2728 X	2443	-0-	-285	-0-	116	9 215 1	Y	124	124 1	1
*09	2640 X	2337	-0-	-303	-0-	136	9 247 1	Y	108	108 1	1
*10	2418 X	2223	-0-	-195	-0-	119	9 185 1	Y	114	114 1	1
*11	2370 X	2098	-0-	-272	-0-	125	9 245 1	Y	100	99 1	2
*12	2449 X	2222	-0-	-227	-0-	110	9 185 1	Y	127	109 1	20
*01	2232 N	2209	-0-	-23	-0-	140	9 178 1	Y	100	103 1	17
*02	2030 N	1993	-0-	-37	-0-	110	9 148 1	Y	112	122 1	7
*03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	123	9 169 1	Y	111	118 1	-0-
04	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-	122	9	Y	NO RPT		-0-
KILLAM GONZALEZ A										WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259	
11	2220 X	2150	-0-	-70	-0-	2144	3 6 9	Y	5	13 1	6
12	2294 X	2051	-0-	-243	-0-	3	1 12 9	Y	11		17
01	2294 X	1622	-0-	-672	-0-	24	1 17 9	Y	15	12 1	20
02	2146 X	2117	-0-	-29	-0-	25	1 9 9	Y	8		28
03	2294 X	2108	-0-	-186	-0-	10	1 11 9	Y	10	30 1	8
04	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT		8
COTULLA										WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055	
*05	217 N	133	-0-	-84	-0-	4	1 48 9	Y	44	44 1	-0-
*06	270 N	111	-0-	-159	-0-	6	1 23 9	Y	21	21 1	-0-
*07	124 N	64	-0-	-60	-0-	4	1 14 9	Y	13	13 1	-0-
*08	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
*10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
*11	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1 4 3	Y	-0-		-0-
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	36	1 21 9	Y	19	15 1	4
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1 19 9	Y	17	17 1	4
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1 18 9	Y	16	18 1	2
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	Y	3	5 1	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	3	9	Y	NO RPT		-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	930 N	896	-0-	-34	-0-	43	1	792	3	Y	55	55	1	-0-
						61	9							
*06	870 N	757	-0-	-113	-0-	42	1	631	3	Y	76	76	1	-0-
						84	9							
*07	806 N	481	-0-	-325	-0-	34	1	392	3	Y	50	49	1	1
						55	9							
*08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	90	1	876	3	Y	56	57	1	-0-
						62	9							
*09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	101	1	800	3	Y	41	41	1	-0-
						45	9							
*10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	82	1	857	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*11	990 N	910	-0-	-80	-0-	107	1	762	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
*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	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAWSON 360 GU		WELL #: 4H		RRCID -> 268452		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297						
11	6210 X	6084	-0-	-126	-0-	6064	3	20	9	Y	18	14	1	9
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	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT			21

COTULLA		WELL #: 12H		RRCID -> 268472		COMPL. DATE 01/08/2013		TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329						
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B DENY	51	-0-	51	51	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		58H	RRCID ->	268868	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8587 - 12888	
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		
*05	1674 N	803	-0-	-871	-0-	40	1	721	3	Y	38	38 1	-0-
						42	9						
*06	1470 N	580	-0-	-890	-0-	33	1	496	3	Y	46	46 1	-0-
						51	9						
*07	1178 N	534	-0-	-644	-0-	39	1	445	3	Y	45	45 1	-0-
						50	9						
*08	806 N	680	-0-	-126	-0-	59	1	571	3	Y	45	45 1	-0-
						50	9						
*09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	79	1	631	3	Y	40	40 1	-0-
						44	9						
*10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	90	1	932	3	Y	48	48 1	-0-
						53	9						
*11	3000 N	3163	-0-	163	163	385	1	2739	3	Y	35	34 1	1
						39	9						
*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	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR		WELL #:		59H	RRCID ->	268879	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8630 - 11853	
*05	1519 N	1307	-0-	-212	-0-	66	1	1201	3	Y	36	35 1	2
						40	9						
*06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	118	1	1752	3	Y	67	66 1	3
						74	9						
*07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	132	1	1526	3	Y	60	59 1	4
						66	9						
*08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	163	1	1587	3	Y	62	63 1	3
						68	9						
*09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	171	1	1365	3	Y	56	57 1	2
						62	9						
*10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	161	1	1662	3	Y	61	61 1	2
						67	9						
*11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	211	1	1503	3	Y	53	53 1	2
						58	9						
*12	1643 N	1289	-0-	-354	-0-	110	1	1121	3	Y	53	46 1	9
						58	9						
*01	1643 N	1044	-0-	-599	-0-	84	1	905	3	Y	50	51 1	8
						55	9						
*02	1537 N	1231	-0-	-306	-0-	93	1	1077	3	Y	55	61 1	2
						61	9						
*03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	106	1	1247	3	Y	47	48 1	1
						52	9						
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	252	1	4578	3	Y	140	140	1			4
						154	9									
*06	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	287	1	4262	3	Y	156	157	1			3
						172	9									
*07	4681 X	4102	-0-	-579	-0-	318	1	3662	3	Y	111	111	1			3
						122	9									
*08	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	456	1	4439	3	Y	178	179	1			2
						196	9									
*09	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	515	1	4099	3	Y	169	169	1			2
						186	9									
*10	4681 X	4406	-0-	-275	-0-	373	1	3856	3	Y	161	161	1			2
						177	9									
*11	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	575	1	4092	3	Y	155	154	1			3
						171	9									
*12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	412	1	4219	3	Y	183	157	1			29
						201	9									
*01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	393	1	4253	3	Y	161	163	1			27
						177	9									
*02	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	343	1	3999	3	Y	142	158	1			11
						156	9									
*03	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	361	1	4242	3	Y	168	178	1			1
						185	9									
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					1
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041																
*05	1054 N	952	-0-	-102	-0-	47	1	852	3	Y	48	48	1			-0-
						53	9									
*06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	59	1	874	3	Y	52	52	1			-0-
						57	9									
*07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	91	1	1044	3	Y	65	64	1			1
						72	9									
*08	961 N	956	-0-	-5	-0-	85	1	825	3	Y	42	43	1			-0-
						46	9									
*09	990 N	966	-0-	-24	-0-	103	1	817	3	Y	42	42	1			-0-
						46	9									
*10	1209 N	734	-0-	-475	-0-	58	1	598	3	Y	71	71	1			-0-
						78	9									
*11	930 N	624	-0-	-306	-0-	72	1	510	3	Y	38	37	1			1
						42	9									
*12	992 N	632	-0-	-360	-0-	52	1	528	3	Y	47	41	1			7
						52	9									
*01	744 N	643	-0-	-101	-0-	51	1	548	3	Y	40	41	1			6
						44	9									
*02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	48	1	554	3	Y	40	44	1			2
						44	9									
*03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	65	1	769	3	Y	50	52	1			-0-
						55	9									
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-
PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320																
11	4830 X	4660	-0-	-170	-0-	4654	2	6	9	Y	5					49
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1770 N	230	-0-	-1540	-0-	230 3		Y	-0-	2 1		-0-
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	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

*05	4402 X	4391	-0-	-11	-0-	218 1	3963 3	Y	191	192 1		3
						210 9						
*06	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	271 1	4019 3	Y	225	225 1		3
						248 9						
*07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	350 1	4030 3	Y	212	211 1		4
						233 9						
*08	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	401 1	3902 3	Y	250	252 1		2
						275 9						
*09	4530 X	4311	-0-	-219	-0-	452 1	3597 3	Y	238	238 1		2
						262 9						
*10	4681 X	4114	-0-	-567	-0-	340 1	3515 3	Y	235	235 1		2
						259 9						
*11	4530 X	3928	-0-	-602	-0-	458 1	3260 3	Y	191	189 1		4
						210 9						
*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	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT			-0-

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	176 1	1939 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004														
M O	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	
*05	5766 X	5638	-0-	-128	-0-	281	1	5095	3	Y	238	239 1	1	
						262	9							
*06	5760 X	5494	-0-	-266	-0-	329	1	4881	3	Y	258	259 1	-0-	
						284	9							
*07	5952 X	5648	-0-	-304	-0-	429	1	4946	3	Y	248	247 1	1	
						273	9							
*08	5952 X	5679	-0-	-273	-0-	500	1	4865	3	Y	285	286 1	-0-	
						314	9							
*09	5490 X	5388	-0-	-102	-0-	570	1	4535	3	Y	257	257 1	-0-	
						283	9							
*10	5673 X	5484	-0-	-189	-0-	457	1	4723	3	Y	276	275 1	1	
						304	9							
*11	5490 X	5080	-0-	-410	-0-	596	1	4242	3	Y	220	219 1	2	
						242	9							
*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	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT		-0-	

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056														
11	1320 N	78	-0-	-1242	-0-	78	3			Y	-0-	6 1	-0-	
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	2	1	914	3	Y	6	4 1	2	
						7	9							
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	22	1	1435	3	Y	20	7 1	15	
						22	9							
02	87 N	52	-0-	-35	-0-	1	1	50	3	Y	1	11 1	5	
						1	9							
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	5 1	-0-	
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT		-0-	

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140														
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*03	14B2 EXT	62	-0-	62	62	5	1	57	3	Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 11-DR		WELL #: 79H		RRCID -> 269911		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
*05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	102 1	1850 3	Y	91 91 1	-0-
						100 9				
*06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	117 1	1743 3	Y	83 83 1	-0-
						91 9				
*07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	155 1	1786 3	Y	94 94 1	-0-
						103 9				
*08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	175 1	1701 3	Y	117 117 1	-0-
						129 9				
*09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	218 1	1739 3	Y	140 140 1	-0-
						154 9				
*10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	163 1	1683 3	Y	129 128 1	1
						142 9				
*11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	133 1	949 3	Y	81 81 1	1
						89 9				
*12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	133 1	1360 3	Y	149 127 1	23
						164 9				
*01	899 N	516	-0-	-383	-0-	36 1	388 3	Y	84 91 1	16
						92 9				
*02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	122 1	1423 3	Y	115 123 1	8
						127 9				
*03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	110 1	1292 3	Y	122 128 1	2
						134 9				
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	2

LONG, A. G. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 269913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES 11-DR		WELL #: 80H		RRCID -> 269914		COMPL. DATE 12/30/2012		TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796		
*05	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	67 1	1215 3	Y	126 127 1	1
						139 9				
*06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	136 1	2019 3	Y	499 499 1	1
						549 9				
*07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	200 1	2310 3	Y	31 31 1	1
						34 9				
*08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	138 1	1347 3	Y	298 297 1	2
						328 9				
*09	2670 N	1820	-0-	-850	-0-	157 1	1248 3	Y	377 377 1	2
						415 9				
*10	2542 N	2520	-0-	-22	-0-	194 1	2007 3	Y	290 290 1	2
						319 9				
*11	1740 N	1077	-0-	-663	-0-	119 1	850 3	Y	98 98 1	2
						108 9				
*12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	172 1	1759 3	Y	190 162 1	30
						209 9				
*01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	195 1	2113 3	Y	198 196 1	32
						218 9				
*02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	145 1	1693 3	Y	203 222 1	13
						223 9				
*03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	142 1	1673 3	Y	207 220 1	-0-
						228 9				
04	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		36H	RRCID ->	269915	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8587 - 13486	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	90	1	1641	3	Y	69	69	1
						76	9						
*06	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	103	1	1523	3	Y	91	90	1
						100	9						
*07	1829 N	1579	-0-	-250	-0-	120	1	1383	3	Y	69	68	1
						76	9						
*08	1798 N	1666	-0-	-132	-0-	147	1	1434	3	Y	77	77	1
						85	9						
*09	1740 N	1621	-0-	-119	-0-	174	1	1384	3	Y	57	57	1
						63	9						
*10	1581 N	1491	-0-	-90	-0-	125	1	1286	3	Y	73	73	1
						80	9						
*11	1620 N	1398	-0-	-222	-0-	164	1	1166	3	Y	62	61	1
						68	9						
*12	1674 N	1420	-0-	-254	-0-	119	1	1217	3	Y	76	65	1
						84	9						
*01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	121	1	1312	3	Y	65	67	1
						72	9						
*02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	104	1	1211	3	Y	60	67	1
						66	9						
*03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	117	1	1375	3	Y	71	75	1
						78	9						
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT		2

GATES 07-DR		WELL #:		37H	RRCID ->	269919	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	11868 - 13909	
*05	3100 N	9883	-0-	6783	11990	513	1	9317	3	Y	48	47	1
						53	9						
*06	14384 X	2394	-0-	-11990	-0-	146	1	2172	3	Y	69	70	1
						76	9						
*07	2356 X	1796	-0-	-560	-0-	135	1	1558	3	Y	94	94	1
						103	9						
*08	2356 X	781	-0-	-1575	-0-	63	1	612	3	Y	96	96	1
						106	9						
*09	2280 X	642	-0-	-1638	-0-	60	1	477	3	Y	95	95	1
						105	9						
*10	2356 X	464	-0-	-1892	-0-	34	1	349	3	Y	74	74	1
						81	9						
*11	2280 X	974	-0-	-1306	-0-	108	1	771	3	Y	86	85	1
						95	9						
*12	1798 X	561	-0-	-1237	-0-	40	1	412	3	Y	99	84	1
						109	9						
*01	775 X	612	-0-	-163	-0-	44	1	479	3	Y	81	83	1
						89	9						
*02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	70	1	817	3	Y	77	86	1
						85	9						
*03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	96	1	1130	3	Y	73	78	1
						80	9						
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	7130 X	6816	-0-	-314	-0-	340	1	6182	3	Y	267	268	1	1
						294	9							
*06	6960 X	6830	-0-	-130	-0-	411	1	6099	3	Y	291	292	1	-0-
						320	9							
*07	7192 X	6930	-0-	-262	-0-	529	1	6093	3	Y	280	278	1	2
						308	9							
*08	7192 X	6916	-0-	-276	-0-	613	1	5963	3	Y	309	310	1	1
						340	9							
*09	6900 X	6607	-0-	-293	-0-	702	1	5587	3	Y	289	289	1	1
						318	9							
*10	7068 X	6462	-0-	-606	-0-	542	1	5593	3	Y	297	297	1	1
						327	9							
*11	6840 X	6272	-0-	-568	-0-	738	1	5255	3	Y	254	253	1	2
						279	9							
*12	6944 X	6575	-0-	-369	-0-	555	1	5682	3	Y	307	264	1	45
						338	9							
*01	6913 X	6369	-0-	-544	-0-	515	1	5567	3	Y	261	264	1	42
						287	9							
*02	6380 X	5910	-0-	-470	-0-	446	1	5189	3	Y	250	274	1	18
						275	9							
*03	6479 X	6269	-0-	-210	-0-	469	1	5515	3	Y	259	277	1	-0-
						285	9							
04	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130														
11	4800 X	4487	-0-	-313	-0-	4461	3	26	9	Y	24	16	1	19
12	4898 X	4756	-0-	-142	-0-	8	1	4711	3	Y	34	39	1	14
						37	9							
01	4898 X	2038	-0-	-2860	-0-	30	1	1985	3	Y	21			35
						23	9							
02	4582 X	125	-0-	-4457	-0-	1	1	120	3	Y	4	31	1	8
						4	9							
03	4898 X	41	-0-	-4857	-0-	41	3			Y	-0-	8	1	-0-
04	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318														
11	5070 X	4303	-0-	-767	-0-	4303	3			Y	-0-	3	1	-0-
12	5239 X	3967	-0-	-1272	-0-	7	1	3958	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
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
						19	9							
03	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	23	1	4746	3	Y	34	15	1	20
						37	9							
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT			20

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629														
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	15	-0-	15	-0-	15	1	14	3	Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	20	1	4	3	Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	25	5	3		Y	-0-			-0-
*11	30 X	5	-0-	-25	-0-		1	1	4	3	Y	-0-		-0-
*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	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GATES 07-DR		WELL #: 74H		RRCID -> 269987		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1891 N	1765	-0-	-126	-0-	89	1	1610	3	Y	60	60	1
						66	9						1
*06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	107	1	1584	3	Y	73	73	1
						80	9						1
*07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	142	1	1634	3	Y	62	62	1
						68	9						1
*08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	174	1	1693	3	Y	86	85	1
						95	9						2
*09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	225	1	1791	3	Y	85	85	1
						94	9						2
*10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	173	1	1787	3	Y	71	71	1
						78	9						2
*11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	253	1	1805	3	Y	53	53	1
						58	9						2
*12	2170 N	1653	-0-	-517	-0-	143	1	1460	3	Y	45	39	1
						50	9						8
*01	2046 N	730	-0-	-1316	-0-	60	1	645	3	Y	23	25	1
						25	9						6
*02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	175	1	2041	3	Y	74	76	1
						81	9						4
*03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	182	1	2145	3	Y	67	71	1
						74	9						-0-
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR		WELL #: 77H		RRCID -> 270271		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2387 X	2215	-0-	-172	-0-	110	1	2003	3	Y	93	92	1
						102	9						3
*06	2310 X	2077	-0-	-233	-0-	122	1	1803	3	Y	138	140	1
						152	9						1
*07	2511 X	2186	-0-	-325	-0-	161	1	1858	3	Y	152	151	1
						167	9						2
*08	2511 X	2439	-0-	-72	-0-	214	1	2085	3	Y	127	128	1
						140	9						1
*09	2430 X	2294	-0-	-136	-0-	244	1	1944	3	Y	96	96	1
						106	9						1
*10	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	196	1	2028	3	Y	94	94	1
						103	9						1
*11	2370 X	2150	-0-	-220	-0-	254	1	1809	3	Y	79	78	1
						87	9						2
*12	2449 X	1673	-0-	-776	-0-	142	1	1451	3	Y	73	64	1
						80	9						11
*01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	201	1	2178	3	Y	85	83	1
						94	9						13
*02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	182	1	2113	3	Y	87	95	1
						96	9						5
*03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	184	1	2170	3	Y	97	102	1
						107	9						-0-
04	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	137	1	2497	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
*06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	160	1	2369	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
*07	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	206	1	2369	3	Y	62	62	1	-0-
						68	9							
*08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	249	1	2419	3	Y	63	63	1	-0-
						69	9							
*09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	290	1	2308	3	Y	61	61	1	-0-
						67	9							
*10	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	228	1	2355	3	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
*11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	267	1	1901	3	Y	52	52	1	-0-
						57	9							
*12	1984 N	1568	-0-	-416	-0-	134	1	1372	3	Y	56	48	1	8
						62	9							
*01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	173	1	1869	3	Y	76	73	1	11
						84	9							
*02	1856 N	1491	-0-	-365	-0-	115	1	1335	3	Y	37	45	1	3
						41	9							
*03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	125	1	1475	3	Y	50	53	1	-0-
						55	9							
04	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		30H	RRCID ->	270573	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	8525 - 12987		
*05	6355 X	5583	-0-	-772	-0-	279	1	5075	3	Y	208	208	1	1
						229	9							
*06	6390 X	5375	-0-	-1015	-0-	324	1	4807	3	Y	222	222	1	1
						244	9							
*07	6603 X	5369	-0-	-1234	-0-	412	1	4752	3	Y	186	186	1	1
						205	9							
*08	6603 X	5524	-0-	-1079	-0-	493	1	4792	3	Y	217	218	1	-0-
						239	9							
*09	5820 X	5751	-0-	-69	-0-	621	1	4948	3	Y	165	165	1	-0-
						182	9							
*10	5580 X	4905	-0-	-675	-0-	426	1	4405	3	Y	67	66	1	1
						74	9							
*11	5370 X	3781	-0-	-1589	-0-	458	1	3259	3	Y	58	59	1	-0-
						64	9							
*12	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	543	1	5553	3	Y	329	280	1	49
						362	9							
*01	5952 X	5232	-0-	-720	-0-	420	1	4545	3	Y	243	251	1	41
						267	9							
*02	5568 X	5179	-0-	-389	-0-	389	1	4530	3	Y	236	261	1	16
						260	9							
*03	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	382	1	4491	3	Y	218	233	1	1
						240	9							
04	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		75H	RRCID ->	270576	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8529 - 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	
*05	1736 X	1382	-0-	-354	-0-	70	1	1267	3	Y	41	41	1	2
						45	9							
*06	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	112	1	1658	3	Y	42	42	1	2
						46	9							
*07	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	140	1	1612	3	Y	48	48	1	2
						53	9							
*08	1736 X	1585	-0-	-151	-0-	142	1	1384	3	Y	54	53	1	3
						59	9							
*09	1830 X	1724	-0-	-106	-0-	186	1	1482	3	Y	51	51	1	3
						56	9							
*10	1891 X	1854	-0-	-37	-0-	159	1	1638	3	Y	52	52	1	3
						57	9							
*11	1830 X	1771	-0-	-59	-0-	212	1	1511	3	Y	44	44	1	3
						48	9							
*12	1798 X	1495	-0-	-303	-0-	129	1	1320	3	Y	42	37	1	8
						46	9							
*01	1860 N	1534	-0-	-326	-0-	125	1	1348	3	Y	55	54	1	9
						61	9							
*02	1711 N	1399	-0-	-312	-0-	107	1	1246	3	Y	42	47	1	4
						46	9							
*03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	121	1	1421	3	Y	45	48	1	1
						50	9							
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			1

GATES 07-DR		WELL #:		31H	RRCID ->	270587	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	8675 - 13876		
*05	2821 X	2347	-0-	-474	-0-	116	1	2102	3	Y	117	117	1	1
						129	9							
*06	2730 X	1176	-0-	-1554	-0-	69	1	1018	3	Y	81	81	1	1
						89	9							
*07	1829 X	756	-0-	-1073	-0-	52	1	597	3	Y	97	97	1	1
						107	9							
*08	2356 X	1070	-0-	-1286	-0-	84	1	821	3	Y	150	150	1	1
						165	9							
*09	2280 X	1851	-0-	-429	-0-	186	1	1483	3	Y	165	165	1	1
						182	9							
*10	2356 X	2128	-0-	-228	-0-	173	1	1789	3	Y	151	151	1	1
						166	9							
*11	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	190	1	1354	3	Y	119	119	1	1
						131	9							
*12	1922 X	531	-0-	-1391	-0-	43	1	437	3	Y	46	40	1	7
						51	9							
*01	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	36	37	1	6
*02	1624 N	362	-0-	-1262	-0-	23	1	266	3	Y	66	68	1	4
						73	9							
*03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	92	1	1082	3	Y	117	121	1	-0-
						129	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 07-DR		WELL #: 73H		RRCID -> 270590		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	185	1	3361	3	Y	87	87	1	-0-
						96	9							
*06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	222	1	3293	3	Y	175	175	1	-0-
						193	9							
*07	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	296	1	3412	3	Y	160	159	1	1
						176	9							
*08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	345	1	3357	3	Y	263	263	1	1
						289	9							
*09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	389	1	3100	3	Y	221	222	1	-0-
						243	9							
*10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	277	1	2858	3	Y	85	85	1	-0-
						94	9							
*11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	357	1	2539	3	Y	74	74	1	-0-
						81	9							
*12	2759 X	2139	-0-	-620	-0-	184	1	1886	3	Y	63	54	1	9
						69	9							
*01	2759 X	599	-0-	-2160	-0-	49	1	526	3	Y	22	26	1	5
						24	9							
*02	2581 X	2128	-0-	-453	-0-	164	1	1909	3	Y	50	52	1	3
						55	9							
*03	2759 X	2367	-0-	-392	-0-	179	1	2102	3	Y	78	81	1	-0-
						86	9							
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAWSON 360 G.U.		WELL #: 7H		RRCID -> 270626		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260						
11	8190 X	6094	-0-	-2096	-0-	6075	3	19	9	Y	17	13	1	12
12	8029 X	6560	-0-	-1469	-0-	11	1	6527	3	Y	20	25	1	7
						22	9							
01	8029 X	6819	-0-	-1210	-0-	102	1	6674	3	Y	39			46
						43	9							
02	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	79	1	6671	3	Y	15	54	1	7
						17	9							
03	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	35	1	7218	3	Y	39	20	1	26
						43	9							
04	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT			26

GATES 07-DR		WELL #: 27H		RRCID -> 270842		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819						
*05	3782 X	3587	-0-	-195	-0-	179	1	3250	3	Y	144	145	1	3
						158	9							
*06	3600 X	3485	-0-	-115	-0-	209	1	3108	3	Y	153	153	1	3
						168	9							
*07	3720 X	3641	-0-	-79	-0-	278	1	3201	3	Y	147	146	1	4
						162	9							
*08	3720 X	3713	-0-	-7	-0-	326	1	3168	3	Y	199	200	1	3
						219	9							
*09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	374	1	2978	3	Y	213	213	1	3
						234	9							
*10	3627 X	3585	-0-	-42	-0-	299	1	3087	3	Y	181	181	1	3
						199	9							
*11	3600 X	3360	-0-	-240	-0-	396	1	2818	3	Y	133	133	1	3
						146	9							
*12	3720 X	3656	-0-	-64	-0-	310	1	3171	3	Y	159	137	1	25
						175	9							
*01	3720 X	3589	-0-	-131	-0-	288	1	3118	3	Y	166	164	1	27
						183	9							
*02	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	309	1	3597	3	Y	222	233	1	16
						244	9							
*03	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	527	1	6202	3	Y	202	216	1	2
						222	9							
04	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	2970 X	2351	-0-	-619	-0-	2325	3	26	9	N	24	51	1	23
12	2759 X	2542	-0-	-217	-0-	4	1	2538	3	N	-0-			23
01	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	42	1	2751	3	N	12			35
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	13	9							35
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	33	1	2775	3	N	-0-			35
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	17	1	3396	3	N	NO RPT			35

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

*05	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	253	1	4681	3	Y	187	187	1	2
						206	9							
*06	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	284	1	4242	3	Y	194	194	1	2
						213	9							
*07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	357	1	4134	3	Y	183	182	1	3
						201	9							
*08	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	406	1	3949	3	Y	187	186	1	4
						206	9							
*09	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	458	1	3643	3	Y	137	136	1	5
						151	9							
*10	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	306	1	3196	3	Y	35	40	1	-0-
						39	9							
*11	2910 X	2894	-0-	-16	-0-	342	1	2439	3	Y	103	103	1	-0-
						113	9							
*12	3007 X	1825	-0-	-1182	-0-	124	1	1276	3	Y	386	330	1	56
						425	9							
*01	3007 X	2541	-0-	-466	-0-	203	1	2235	3	Y	94	125	1	25
						103	9							
*02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	217	1	2521	3	Y	167	181	1	11
						184	9							
*03	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	225	1	2636	3	Y	265	275	1	1
						292	9							
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		110H	RRCID ->	271409	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	9919 - 15044		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	3131 X	1943	-0-	-1188	-0-	94	1	1716	3	Y	121	122	1	-0-
						133	9							
*06	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	209	1	3098	3	Y	228	228	1	-0-
						251	9							
*07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	279	1	3218	3	Y	180	179	1	1
						198	9							
*08	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	323	1	3145	3	Y	224	225	1	-0-
						246	9							
*09	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	377	1	3005	3	Y	218	218	1	-0-
						240	9							
*10	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	381	1	3935	3	Y	277	277	1	-0-
						305	9							
*11	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	581	1	4136	3	Y	224	222	1	2
						246	9							
*12	3751 X	3063	-0-	-688	-0-	253	1	2589	3	Y	201	173	1	30
						221	9							
*01	4619 X	2886	-0-	-1733	-0-	229	1	2477	3	Y	164	168	1	26
						180	9							
*02	4321 X	2617	-0-	-1704	-0-	193	1	2248	3	Y	160	175	1	11
						176	9							
*03	4619 X	3953	-0-	-666	-0-	290	1	3418	3	Y	223	234	1	-0-
						245	9							
04	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		96H	RRCID ->	271410	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8549 - 12690		
*05	5270 X	4958	-0-	-312	-0-	242	1	4396	3	Y	291	292	1	2
						320	9							
*06	5100 X	4816	-0-	-284	-0-	280	1	4158	3	Y	344	344	1	2
						378	9							
*07	5270 X	4970	-0-	-300	-0-	369	1	4258	3	Y	312	310	1	4
						343	9							
*08	5146 X	5067	-0-	-79	-0-	437	1	4253	3	Y	343	345	1	2
						377	9							
*09	4920 X	4866	-0-	-54	-0-	503	1	4002	3	Y	328	327	1	3
						361	9							
*10	4991 X	4292	-0-	-699	-0-	347	1	3587	3	Y	325	324	1	4
						358	9							
*11	4890 X	4048	-0-	-842	-0-	461	1	3280	3	Y	279	277	1	6
						307	9							
*12	5053 X	4178	-0-	-875	-0-	338	1	3454	3	Y	351	302	1	55
						386	9							
*01	5053 X	4123	-0-	-930	-0-	323	1	3490	3	Y	282	288	1	49
						310	9							
*02	4698 X	4026	-0-	-672	-0-	306	1	3565	3	Y	141	177	1	13
						155	9							
*03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	326	1	3831	3	Y	156	168	1	1
						172	9							
04	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES 07-DR		WELL #: 97H		RRCID -> 271411		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505				
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
*05	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	176	1	3199	3	Y	226	226 1 5
						249	9					
*06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	226	1	3357	3	Y	249	249 1 5
						274	9					
*07	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	420	1	4840	3	Y	256	254 1 7
						282	9					
*08	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	480	1	4670	3	Y	263	266 1 4
						289	9					
*09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	547	1	4353	3	Y	241	241 1 4
						265	9					
*10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	331	1	3420	3	Y	224	225 1 3
						246	9					
*11	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	471	1	3353	3	Y	168	167 1 4
						185	9					
*12	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	366	1	3744	3	Y	235	201 1 38
						259	9					
*01	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	381	1	4116	3	Y	191	195 1 34
						210	9					
*02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	251	1	2917	3	Y	217	235 1 16
						239	9					
*03	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	253	1	2978	3	Y	206	219 1 3
						227	9					
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT	3

GATES 07-DR		WELL #: 62H		RRCID -> 271419		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979				
*05	93 N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	-0-
*06	90 N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	-0-
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-	-0-
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-	-0-
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	3	Y	-0-	-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-	-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
*02	232 N	50	-0-	-182	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES 07-DR		WELL #: 44H		RRCID -> 271451		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 8795 - 14932		
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
*05	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	131 1	2379 3	Y	54	54 1		-0-
						59 9						
*06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	156 1	2313 3	Y	84	83 1		1
						92 9						
*07	2108 N	1994	-0-	-114	-0-	152 1	1752 3	Y	82	81 1		2
						90 9						
*08	2418 N	2009	-0-	-409	-0-	177 1	1719 3	Y	103	104 1		1
						113 9						
*09	2340 N	1818	-0-	-522	-0-	190 1	1514 3	Y	104	105 1		-0-
						114 9						
*10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	171 1	1768 3	Y	94	94 1		-0-
						103 9						
*11	1950 N	1745	-0-	-205	-0-	202 1	1437 3	Y	96	96 1		-0-
						106 9						
*12	1891 N	1172	-0-	-719	-0-	98 1	1006 3	Y	62	53 1		9
						68 9						
*01	2046 N	549	-0-	-1497	-0-	43 1	462 3	Y	40	42 1		7
						44 9						
*02	1682 N	1493	-0-	-189	-0-	104 1	1215 3	Y	158	156 1		9
						174 9						
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1		-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #: 45H		RRCID -> 271452		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8601 - 14120		
*05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	73 1	1333 3	Y	50	50 1		2
						55 9						
*06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	72 1	1071 3	Y	94	94 1		2
						103 9						
*07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	108 1	1242 3	Y	120	119 1		3
						132 9						
*08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	71 1	688 3	Y	75	76 1		2
						83 9						
*09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	59 1	468 3	Y	98	97 1		3
						108 9						
*10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	39 1	401 3	Y	72	72 1		3
						79 9						
*11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	85 1	604 3	Y	101	101 1		3
						111 9						
*12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	55 1	560 3	Y	97	83 1		17
						107 9						
*01	217 N	73	-0-	-144	-0-	4 1	46 3	Y	21	29 1		9
						23 9						
*02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	86 1	1003 3	Y	81	82 1		8
						89 9						
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 07-DR		WELL #: 46H		RRCID -> 271455		COMPL. DATE 09/16/2012		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687			
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
*05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	75 1	1369 3	Y	51	51 1	1
						56 9					
*06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	108 1	1607 3	Y	103	103 1	1
						113 9					
*07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	162 1	1870 3	Y	120	118 1	3
						132 9					
*08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	190 1	1847 3	Y	113	114 1	2
						124 9					
*09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	274 1	2180 3	Y	93	93 1	2
						102 9					
*10	2046 N	1837	-0-	-209	-0-	152 1	1567 3	Y	107	107 1	2
						118 9					
*11	1980 N	1575	-0-	-405	-0-	181 1	1288 3	Y	96	96 1	2
						106 9					
*12	2046 N	1499	-0-	-547	-0-	125 1	1283 3	Y	83	71 1	14
						91 9					
*01	1829 N	630	-0-	-1199	-0-	49 1	535 3	Y	42	47 1	9
						46 9					
*02	1537 N	1423	-0-	-114	-0-	99 1	1152 3	Y	156	155 1	10
						172 9					
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10 1	-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR		WELL #: 32H		RRCID -> 271551		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543			
*05	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	50 1	909 3	Y	74	74 1	-0-
						81 9					
*06	1170 N	1027	-0-	-143	-0-	59 1	882 3	Y	78	77 1	1
						86 9					
*07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	94 1	1085 3	Y	88	87 1	2
						97 9					
*08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	106 1	1029 3	Y	119	119 1	2
						131 9					
*09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	123 1	979 3	Y	109	109 1	2
						120 9					
*10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	98 1	1009 3	Y	107	107 1	2
						118 9					
*11	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	141 1	1001 3	Y	69	70 1	1
						76 9					
*12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	107 1	1098 3	Y	96	83 1	14
						106 9					
*01	1240 N	246	-0-	-994	-0-	20 1	212 3	Y	13	22 1	5
						14 9					
*02	1189 N	138	-0-	-1051	-0-	8 1	90 3	Y	36	40 1	1
						40 9					
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-	1 1	-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
GATES 07-DR																		
WELL #: 33H RRCID -> 271552													COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8700 - 12744	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*05	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	152	1	2765	3	Y	92	92	1			1		
						101	9											
*06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	178	1	2647	3	Y	117	117	1			1		
						129	9											
*07	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	230	1	2650	3	Y	67	67	1			1		
						74	9											
*08	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	268	1	2607	3	Y	180	180	1			1		
						198	9											
*09	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	311	1	2475	3	Y	157	157	1			1		
						173	9											
*10	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	247	1	2546	3	Y	146	146	1			1		
						161	9											
*11	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	325	1	2317	3	Y	146	145	1			2		
						161	9											
*12	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	240	1	2456	3	Y	184	159	1			27		
						202	9											
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	353	3	Y	32	49	1			10		
						35	9											
*02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	51	1	596	3	Y	35	43	1			2		
						39	9											
*03	3100 N	3381	-0-	281	281	251	1	2953	3	Y	161	163	1			-0-		
						177	9											
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	131					Y	NO RPT					-0-		

MEADOR 1451													WELL #: 3H RRCID -> 271560		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 9921 - 15123	
11	12360 X	11595	-0-	-765	-0-	11560	3	35	9	Y	32	69	1			31				
12	12679 X	11540	-0-	-1139	-0-	19	1	11502	3	Y	17	30	1			18				
						19	9													
01	12245 X	10713	-0-	-1532	-0-	160	1	10484	3	Y	63	61	1			20				
						69	9													
02	11223 X	10777	-0-	-446	-0-	126	1	10597	3	Y	49	46	1			23				
						54	9													
03	11997 X	11298	-0-	-699	-0-	55	1	11212	3	Y	28	26	1			25				
						31	9													
04	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					25				

LONG, A. G. HEIRS													WELL #: 3H RRCID -> 271585		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9743		PERF. 10078 - 15393	
11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-				
12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	5	1	2984	3	Y	6	4	1			2				
						7	9													
01	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	44	1	2861	3	Y	14	5	1			11				
						15	9													
02	2929 X	2533	-0-	-396	-0-	29	1	2481	3	Y	21	22	1			10				
						23	9													
03	3131 X	2513	-0-	-618	-0-	12	1	2472	3	Y	26	27	1			9				
						29	9													
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		13H	RRCID ->	271894	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8532 - 12303		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
*05		2170 X	1695	-0-	-475	-0-	84 1	1546 3	Y	59	60 1			-0-
							65 9							
*06		2100 X	1586	-0-	-514	-0-	93 1	1391 3	Y	93	93 1			-0-
							102 9							
*07		2170 X	801	-0-	-1369	-0-	59 1	687 3	Y	50	49 1			1
							55 9							
*08		1767 X	221	-0-	-1546	-0-	16 1	160 3	Y	41	41 1			1
							45 9							
*09		1650 X	899	-0-	-751	-0-	95 1	758 3	Y	42	41 1			2
							46 9							
*10		1705 X	797	-0-	-908	-0-	69 1	716 3	Y	11	13 1			-0-
							12 9							
*11		1590 X	439	-0-	-1151	-0-	46 1	327 3	Y	60	59 1			1
							66 9							
*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		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT				1

COTULLA		WELL #:		14H	RRCID ->	271895	COMPL. DATE	01/27/2013	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8600 - 12481		
*05		1550 N	1314	-0-	-236	-0-	64 1	1192 3	Y	53	53 1			-0-
							58 9							
*06		1380 N	1206	-0-	-174	-0-	74 1	1099 3	Y	30	30 1			-0-
							33 9							
*07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	107 1	1238 3	Y	14	14 1			-0-
							15 9							
*08		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	129 1	1257 3	Y	-0-				-0-
*09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	148 1	1178 3	Y	68	66 1			2
							75 9							
*10		1364 N	1211	-0-	-153	-0-	102 1	1061 3	Y	44	46 1			-0-
							48 9							
*11		1350 N	1209	-0-	-141	-0-	143 1	1020 3	Y	42	42 1			-0-
							46 9							
*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	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT				-0-

GATES 07-DR		WELL #:		29H	RRCID ->	271906	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8637 - 14372		
*05		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	Y	-0-				-0-
*06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 3	Y	-0-				-0-
*07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	14 1	165 3	Y	-0-				-0-
*08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	24 1	232 3	Y	-0-				-0-
*09		60 N	19	-0-	-41	-0-	2 1	17 3	Y	-0-				-0-
*10		124 N	6	-0-	-118	-0-	1 1	5 3	Y	-0-				-0-
*11		120 N	9	-0-	-111	-0-	1 1	8 3	Y	-0-				-0-
*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		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR		WELL #:		61H	RRCID ->	271960	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8623 - 13875
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
*05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	134 1	2436 3	Y	63	63 1		-0-
*06	2220 N	2211	-0-	-9	-0-	134 1	1989 3	Y	80	80 1		-0-
*07	2294 N	2205	-0-	-89	-0-	170 1	1956 3	Y	72	71 1		1
*08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	222 1	2160 3	Y	117	117 1		1
*09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	241 1	1920 3	Y	77	77 1		1
*10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	216 1	2232 3	Y	92	92 1		1
*11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	287 1	2041 3	Y	92	92 1		1
*12	2294 N	1379	-0-	-915	-0-	101 9	1194 3	Y	62	54 1		9
*01	2294 N	885	-0-	-1409	-0-	68 9	726 3	Y	84	82 1		11
*02	2146 N	168	-0-	-1978	-0-	67 1	102 3	Y	52	60 1		3
*03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	92 9	983 3	Y	72	75 1		-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	79 9		Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		60H	RRCID ->	271961	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8824 - 14666
*05	4154 X	3708	-0-	-446	-0-	187 1	3402 3	Y	108	108 1		2
*06	3990 X	3686	-0-	-304	-0-	119 9	3322 3	Y	127	128 1		1
*07	4123 X	3569	-0-	-554	-0-	224 1	3176 3	Y	106	105 1		2
*08	3875 X	3686	-0-	-189	-0-	140 9	3223 3	Y	120	121 1		1
*09	3750 X	3443	-0-	-307	-0-	276 1	2945 3	Y	116	117 1		-0-
*10	3813 X	3262	-0-	-551	-0-	117 9	2851 3	Y	123	122 1		1
*11	3690 X	3118	-0-	-572	-0-	331 1	2636 3	Y	102	101 1		2
*12	3689 X	2889	-0-	-800	-0-	132 9	2521 3	Y	111	96 1		17
*01	3689 X	3503	-0-	-186	-0-	370 1	3092 3	Y	114	113 1		18
*02	3335 X	3122	-0-	-213	-0-	128 9	2751 3	Y	123	133 1		8
*03	3255 X	2817	-0-	-438	-0-	276 1	2528 3	Y	67	75 1		-0-
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	135 9		Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		83H	RRCID ->	271964	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8268	PERF.	8839 - 14574		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	6076 X	5932	-0-	-144	-0-	297	1	5396	3	Y	217	218	1	1
						239	9							
*06	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	362	1	5366	3	Y	246	247	1	-0-
						271	9							
*07	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	459	1	5291	3	Y	280	278	1	2
						308	9							
*08	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	531	1	5166	3	Y	301	303	1	-0-
						331	9							
*09	6000 X	5886	-0-	-114	-0-	623	1	4963	3	Y	273	273	1	-0-
						300	9							
*10	6200 X	5606	-0-	-594	-0-	467	1	4823	3	Y	287	286	1	1
						316	9							
*11	6000 X	5280	-0-	-720	-0-	617	1	4390	3	Y	248	248	1	1
						273	9							
*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	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		81H	RRCID ->	271983	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	8724 - 14458		
*05	4402 X	3821	-0-	-581	-0-	191	1	3474	3	Y	142	142	1	2
						156	9							
*06	4260 X	3177	-0-	-1083	-0-	192	1	2844	3	Y	128	129	1	1
						141	9							
*07	3844 X	3612	-0-	-232	-0-	276	1	3181	3	Y	141	140	1	2
						155	9							
*08	3844 X	2801	-0-	-1043	-0-	247	1	2407	3	Y	134	136	1	-0-
						147	9							
*09	3720 X	3658	-0-	-62	-0-	382	1	3045	3	Y	210	209	1	1
						231	9							
*10	3813 X	3171	-0-	-642	-0-	267	1	2757	3	Y	134	135	1	-0-
						147	9							
*11	3510 X	2495	-0-	-1015	-0-	294	1	2091	3	Y	100	99	1	1
						110	9							
*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	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	181	1	3280	3	Y	114	113	1			1
						125	9									
*06	3690 X	3195	-0-	-495	-0-	193	1	2868	3	Y	122	123	1			-0-
						134	9									
*07	3875 X	3295	-0-	-580	-0-	253	1	2917	3	Y	114	113	1			1
						125	9									
*08	3875 X	3172	-0-	-703	-0-	284	1	2763	3	Y	114	114	1			1
						125	9									
*09	3750 X	3140	-0-	-610	-0-	337	1	2680	3	Y	112	112	1			1
						123	9									
*10	3596 X	3123	-0-	-473	-0-	265	1	2735	3	Y	112	112	1			1
						123	9									
*11	3210 X	1462	-0-	-1748	-0-	174	1	1240	3	Y	44	44	1			1
						48	9									
*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	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929																
*05	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	189	1	3440	3	Y	126	126	1			2
						139	9									
*06	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	226	1	3352	3	Y	121	122	1			1
						133	9									
*07	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	290	1	3346	3	Y	129	128	1			2
						142	9									
*08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	348	1	3387	3	Y	137	138	1			1
						151	9									
*09	3720 X	3656	-0-	-64	-0-	392	1	3123	3	Y	128	129	1			-0-
						141	9									
*10	3844 X	3696	-0-	-148	-0-	313	1	3234	3	Y	135	135	1			-0-
						149	9									
*11	3750 X	3482	-0-	-268	-0-	414	1	2950	3	Y	107	107	1			-0-
						118	9									
*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	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 07-DR		WELL #: 70H		RRCID -> 271994		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557						
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			
*05	3689 X	3671	-0-	-18	-0-	184	1	3345	3	Y	129	129	1	2
						142	9							
*06	3570 X	3311	-0-	-259	-0-	200	1	2965	3	Y	133	133	1	2
						146	9							
*07	3596 X	3415	-0-	-181	-0-	260	1	2993	3	Y	147	146	1	3
						162	9							
*08	3658 X	3453	-0-	-205	-0-	306	1	2981	3	Y	151	153	1	1
						166	9							
*09	3540 X	3272	-0-	-268	-0-	349	1	2778	3	Y	132	132	1	1
						145	9							
*10	3658 X	3303	-0-	-355	-0-	278	1	2870	3	Y	141	141	1	1
						155	9							
*11	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	484	1	3448	3	Y	106	105	1	2
						117	9							
*12	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	296	1	3030	3	Y	144	124	1	22
						158	9							
*01	3441 X	3398	-0-	-43	-0-	277	1	2999	3	Y	111	114	1	19
						122	9							
*02	3451 X	3203	-0-	-248	-0-	243	1	2833	3	Y	115	126	1	8
						127	9							
*03	3689 X	3417	-0-	-272	-0-	258	1	3031	3	Y	116	124	1	-0-
						128	9							
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM-GONZALEZ A		WELL #: 26H		RRCID -> 272001		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301						
11	6690 X	6034	-0-	-656	-0-	6025	3	9	9	Y	8	15	1	5
12	6510 X	6372	-0-	-138	-0-	11	1	6351	3	Y	9			14
						10	9							
01	6510 X	4703	-0-	-1807	-0-	70	1	4610	3	Y	21	13	1	22
						23	9							
02	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	76	1	6430	3	Y	38			60
						42	9							
03	6324 X	5915	-0-	-409	-0-	29	1	5863	3	Y	21	65	1	16
						23	9							
04	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT			16

GATES 07-DR		WELL #: 34H		RRCID -> 272025		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932						
*05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	99	1	1794	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
*06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	121	1	1795	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
*07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	144	1	1657	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	168	1	1634	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
*09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	181	1	1439	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	160	1	1650	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
*11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	216	1	1541	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
*12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	151	1	1549	3	Y	14	13	1	1
						15	9							
*01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	121	1	1313	3	Y	31	29	1	3
						34	9							
*02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	169	1	1973	3	Y	83	82	1	4
						91	9							
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	52	56	1	-0-
						57	9							
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		52H	RRCID -> 272367		COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH	8381	PERF.	8725 - 12866	
M O	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
*05	4371 X	3817	-0-	-554	-0-	185	1	3432	3	Y	182	183	1	3
						200	9							
*06	4230 X	3608	-0-	-622	-0-	211	1	3146	3	Y	228	228	1	3
						251	9							
*07	4371 X	3649	-0-	-722	-0-	270	1	3126	3	Y	230	228	1	5
						253	9							
*08	4061 X	3528	-0-	-533	-0-	310	1	3012	3	Y	187	189	1	3
						206	9							
*09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	398	1	3164	3	Y	234	229	1	8
						257	9							
*10	3813 X	2375	-0-	-1438	-0-	196	1	2048	3	Y	119	127	1	-0-
						131	9							
*11	3600 X	2910	-0-	-690	-0-	339	1	2416	3	Y	141	140	1	1
						155	9							
*12	3937 X	3412	-0-	-525	-0-	281	1	2898	3	Y	212	181	1	32
						233	9							
*01	3937 X	2807	-0-	-1130	-0-	216	1	2378	3	Y	194	195	1	31
						213	9							
*02	3683 X	2586	-0-	-1097	-0-	189	1	2197	3	Y	182	199	1	14
						200	9							
*03	3007 X	2671	-0-	-336	-0-	191	1	2238	3	Y	220	234	1	-0-
						242	9							
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		40H	RRCID -> 272368		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8671 - 12751	
*05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	115	1	2135	3	Y	72	72	1	2
						79	9							
*06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	140	1	2094	3	Y	88	88	1	2
						97	9							
*07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	180	1	2082	3	Y	79	78	1	3
						87	9							
*08	2325 N	2191	-0-	-134	-0-	195	1	1901	3	Y	86	85	1	4
						95	9							
*09	2340 N	2180	-0-	-160	-0-	234	1	1863	3	Y	75	74	1	5
						83	9							
*10	2356 N	2285	-0-	-71	-0-	196	1	2041	3	Y	44	48	1	1
						48	9							
*11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	257	1	1832	3	Y	82	81	1	2
						90	9							
*12	2263 N	2049	-0-	-214	-0-	173	1	1777	3	Y	90	78	1	14
						99	9							
*01	2294 N	1957	-0-	-337	-0-	155	1	1714	3	Y	80	80	1	14
						88	9							
*02	2117 N	2039	-0-	-78	-0-	154	1	1786	3	Y	90	97	1	7
						99	9							
*03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	159	1	1858	3	Y	97	103	1	1
						107	9							
04	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		53H	RRCID ->	272369	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	8384	PERF.	8657 - 12928	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	4154 X	3211	-0-	-943	-0-	159	1	2942	3	Y	100	99 1	1
						110	9						
*06	3840 X	3064	-0-	-776	-0-	183	1	2734	3	Y	134	134 1	1
						147	9						
*07	3968 X	3112	-0-	-856	-0-	237	1	2744	3	Y	119	118 1	2
						131	9						
*08	3565 X	3074	-0-	-491	-0-	272	1	2649	3	Y	139	139 1	2
						153	9						
*09	3120 X	3048	-0-	-72	-0-	323	1	2570	3	Y	141	139 1	4
						155	9						
*10	3224 X	2246	-0-	-978	-0-	189	1	1974	3	Y	75	79 1	-0-
						83	9						
*11	3060 X	2091	-0-	-969	-0-	240	1	1715	3	Y	124	123 1	1
						136	9						
*12	3162 X	2672	-0-	-490	-0-	221	1	2274	3	Y	161	138 1	24
						177	9						
*01	3162 X	2481	-0-	-681	-0-	192	1	2114	3	Y	159	159 1	24
						175	9						
*02	2958 X	2160	-0-	-798	-0-	159	1	1847	3	Y	140	154 1	10
						154	9						
*03	2232 X	2220	-0-	-12	-0-	162	1	1891	3	Y	152	161 1	1
						167	9						
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT		1

GATES 07-DR		WELL #:		68H	RRCID ->	272391	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	9138 - 14654	
*05	4154 X	4044	-0-	-110	-0-	203	1	3684	3	Y	143	143 1	2
						157	9						
*06	4020 X	3954	-0-	-66	-0-	239	1	3539	3	Y	160	161 1	1
						176	9						
*07	4154 X	4107	-0-	-47	-0-	314	1	3618	3	Y	159	159 1	1
						175	9						
*08	4154 X	4082	-0-	-72	-0-	362	1	3527	3	Y	175	176 1	-0-
						193	9						
*09	3960 X	3896	-0-	-64	-0-	415	1	3303	3	Y	162	162 1	-0-
						178	9						
*10	4123 X	4080	-0-	-43	-0-	342	1	3537	3	Y	183	183 1	-0-
						201	9						
*11	3990 X	3797	-0-	-193	-0-	448	1	3191	3	Y	144	143 1	1
						158	9						
*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	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GATES 07-DR		WELL #: 71H		RRCID -> 272521		COMPL. DATE 04/14/2013		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834					
M O	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
*05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	115	1	2086	3	Y	90	90 1	1
						99	9						
*06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	153	1	2276	3	Y	94	94 1	1
						103	9						
*07	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	227	1	2618	3	Y	92	92 1	1
						101	9						
*08	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	257	1	2496	3	Y	101	102 1	-0-
						111	9						
*09	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	268	1	2133	3	Y	81	81 1	-0-
						89	9						
*10	2294 N	2209	-0-	-85	-0-	185	1	1913	3	Y	101	101 1	-0-
						111	9						
*11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	286	1	2037	3	Y	78	77 1	1
						86	9						
*12	2294 N	2037	-0-	-257	-0-	170	1	1739	3	Y	116	99 1	18
						128	9						
*01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	182	1	1966	3	Y	86	89 1	15
						95	9						
*02	2146 N	1872	-0-	-274	-0-	141	1	1636	3	Y	86	95 1	6
						95	9						
*03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	156	1	1840	3	Y	94	100 1	-0-
						103	9						
04	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES 07-DR		WELL #: 66H		RRCID -> 272522		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536					
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	9	9 1	-0-
						10	9						
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	9	9 1	-0-
						10	9						
*07	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
*08	217 N	64	-0-	-153	-0-	5	1	50	3	Y	8	7 1	1
						9	9						
*09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	6	1			Y	-0-	1 1	-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	9	61	3	Y	2	2 1	-0-
						1	1						
*11	60 N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
*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	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		41H	RRCID ->	272738	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8656 - 13031
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	115 1	2125 3	Y	82	82 1		4
						90 9						
*06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	134 1	1996 3	Y	88	88 1		4
						97 9						
*07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	180 1	2079 3	Y	86	85 1		5
						95 9						
*08	2325 N	2294	-0-	-31	-0-	207 1	2014 3	Y	66	67 1		4
						73 9						
*09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	256 1	2032 3	Y	60	59 1		5
						66 9						
*10	2356 N	2043	-0-	-313	-0-	175 1	1824 3	Y	40	43 1		2
						44 9						
*11	2220 N	2197	-0-	-23	-0-	260 1	1854 3	Y	75	74 1		3
						83 9						
*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	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			1

COTULLA		WELL #:		54H	RRCID ->	272739	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8673 - 13414
*05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
*06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
*07	5 X	-0-	-0-	-5	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR		WELL #:		100H	RRCID ->	272751	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	8916 - 14346
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
*05	3348 X	2717	-0-	-631	-0-	134 1	2438 3	Y	132	132 1		2
*06	3240 X	2867	-0-	-373	-0-	145 9	2513 3	Y	168	169 1		1
*07	2914 X	1709	-0-	-1205	-0-	169 1	1499 3	Y	73	73 1		1
*08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	185 9	2392 3	Y	176	176 1		1
*09	2880 X	2567	-0-	-313	-0-	130 1	2121 3	Y	164	164 1		1
*10	2976 X	2785	-0-	-191	-0-	80 9	2352 3	Y	186	185 1		2
*11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	246 1	2369 3	Y	178	177 1		3
*12	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	194 9	2468 3	Y	213	183 1		33
*01	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	266 1	2490 3	Y	161	166 1		28
*02	2813 X	2403	-0-	-410	-0-	180 9	2060 3	Y	151	168 1		11
*03	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	228 1	3109 3	Y	206	216 1		1
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	205 9		Y	NO RPT			1

COTULLA		WELL #:		15H	RRCID ->	272756	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	8693 - 12276
*05	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	56 1	1045 3	Y	99	98 1		10
*06	1470 N	984	-0-	-486	-0-	109 9	853 3	Y	67	68 1		9
*07	1302 N	1050	-0-	-252	-0-	57 1	877 3	Y	88	87 1		10
*08	1209 N	666	-0-	-543	-0-	74 9	525 3	Y	79	78 1		11
*09	990 N	274	-0-	-716	-0-	76 1	183 3	Y	62	62 1		11
*10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	97 9	1132 3	Y	34	37 1		8
*11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	54 1	1042 3	Y	61	60 1		9
*12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	87 9	1122 3	Y	83	71 1		21
*01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	23 1	1133 3	Y	105	103 1		23
*02	1218 N	1107	-0-	-111	-0-	68 9	945 3	Y	74	83 1		14
*03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	108 1	774 3	Y	121	126 1		9
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	37 9		Y	NO RPT			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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
*05	4557 X	3097	-0-	-1460	-0-	152	1	2761	3	Y	167	167	1					
						184	9						1					
*06	4170 X	3025	-0-	-1145	-0-	176	1	2607	3	Y	220	221	1					
						242	9						-0-					
*07	4309 X	3010	-0-	-1299	-0-	221	1	2545	3	Y	222	221	1					
						244	9						1					
*08	3286 X	2880	-0-	-406	-0-	248	1	2408	3	Y	204	205	1					
						224	9						-0-					
*09	3030 X	2623	-0-	-407	-0-	263	1	2093	3	Y	243	243	1					
						267	9						-0-					
*10	3131 X	2573	-0-	-558	-0-	210	1	2165	3	Y	180	180	1					
						198	9						-0-					
*11	3030 X	2700	-0-	-330	-0-	303	1	2158	3	Y	217	215	1					
						239	9						2					
*12	3007 X	2577	-0-	-430	-0-	210	1	2148	3	Y	199	172	1					
						219	9						29					
*01	2883 X	2494	-0-	-389	-0-	197	1	2132	3	Y	150	154	1					
						165	9						25					
*02	2610 X	1873	-0-	-737	-0-	131	1	1523	3	Y	199	211	1					
						219	9						13					
*03	2790 X	1646	-0-	-1144	-0-	111	1	1302	3	Y	212	225	1					
						233	9						-0-					
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT		-0-					

COTULLA																		
WELL #: 16H RRCID -> 272770													COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8727 - 12560	
*05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	130	1	2397	3	Y	69	69	1					
						76	9						2					
*06	3000 N	3362	-0-	362	362	207	1	3097	3	Y	53	54	1					
						58	9						1					
*07	3100 N	7678	-0-	4578	4940	607	1	7020	3	Y	46	46	1					
						51	9						1					
*08	3100 N	3357	-0-	257	5197	308	1	2993	3	Y	51	51	1					
						56	9						1					
*09	7690 X	2493	-0-	-5197	-0-	274	1	2178	3	Y	37	36	1					
						41	9						2					
*10	2976 X	2616	-0-	-360	-0-	226	1	2361	3	Y	26	28	1					
						29	9						-0-					
*11	2880 X	2468	-0-	-412	-0-	297	1	2119	3	Y	47	47	1					
						52	9						-0-					
*12	2976 X	2522	-0-	-454	-0-	218	1	2246	3	Y	53	45	1					
						58	9						8					
*01	2976 X	2460	-0-	-516	-0-	200	1	2201	3	Y	54	54	1					
						59	9						8					
*02	2436 X	2357	-0-	-79	-0-	182	1	2112	3	Y	57	61	1					
						63	9						4					
*03	2604 X	2524	-0-	-80	-0-	194	1	2269	3	Y	55	59	1					
						61	9						-0-					
04	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT		-0-					

LONG, A. G. HEIRS																		
WELL #: 16H RRCID -> 272773													COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 9716		PERF.10457 - 15198	
11	9420 X	5812	-0-	-3608	-0-	5745	3	67	9	Y	61	54	1					
						10	1	5885	3	Y	76	66	1					
12	6696 X	5979	-0-	-717	-0-	84	9						50					
01	6045 X	5922	-0-	-123	-0-	88	1	5787	3	Y	43	33	1					
						47	9						60					
02	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	67	1	5631	3	Y	29	60	1					
						32	9						29					
03	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	30	1	6030	3	Y	74	80	1					
						81	9						23					
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT		23					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7050 X	5035	-0-	-2015	-0-	4995	3	40	9	Y	36	37	1			24
12	6851 X	5646	-0-	-1205	-0-	9	1	5563	3	Y	67	54	1			37
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-	21	9	28	1	Y	63	67	1			17
04	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-	69	9			Y	NO RPT					17

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

*05	4309 X	3482	-0-	-827	-0-	171	1	3113	3	Y	180	180	1			6
*06	3930 X	3520	-0-	-410	-0-	198	9	207	1	Y	217	217	1			6
*07	3813 X	3287	-0-	-526	-0-	239	9	248	1	Y	167	166	1			7
*08	3751 X	3141	-0-	-610	-0-	184	9	273	1	Y	197	197	1			7
*09	3510 X	3041	-0-	-469	-0-	217	9	316	1	Y	193	194	1			6
*10	3627 X	3075	-0-	-552	-0-	251	1	2591	3	Y	212	212	1			6
*11	3510 X	2756	-0-	-754	-0-	233	9	325	1	Y	110	109	1			7
*12	3286 X	2971	-0-	-315	-0-	121	9	246	1	Y	192	164	1			35
*01	3131 X	2806	-0-	-325	-0-	211	9	224	1	Y	146	150	1			31
*02	2929 X	2613	-0-	-316	-0-	161	9	195	1	Y	137	152	1			16
*03	3069 X	2695	-0-	-374	-0-	151	9	210	1	Y	16	27	1			5
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	18	9			Y	NO RPT					5

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

*05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	80	1	1473	3	Y	14	14	1			-0-
*06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	15	9	130	1	Y	25	24	1			1
*07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	28	9	180	1	Y	20	20	1			1
*08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	22	9	116	1	Y	44	43	1			2
*09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	48	9	76	1	Y	31	30	1			3
*10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	34	9	188	1	Y	29	31	1			1
*11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	32	9	291	1	Y	2	3	1			-0-
*12	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2	9	241	1	Y	1	1	1			-0-
*01	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	1	9	229	1	Y	34	30	1			4
*02	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	37	9	225	1	Y	9	12	1			1
*03	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	10	9	228	1	Y	31	32	1			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	34	9			Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978										
LONG, A. G. HEIRS 'A'			WELL #:	14H	RRCID ->	272798	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	10076 - 14892		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A'			WELL #:	15H	RRCID ->	272975	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	10198 - 14594		
11	6030	X	3000	-0-	-3030	-0-	3000	3		Y	-0-			60
12	6231	X	5586	-0-	-645	-0-	9	1	5577	3	Y	-0-		60
01	6231	X	4590	-0-	-1641	-0-	69	1	4503	3	Y	16	59 1	17
							18	9						
02	4234	X	1845	-0-	-2389	-0-	22	1	1823	3	Y	-0-		17
03	4526	X	2145	-0-	-2381	-0-	10	1	2135	3	Y	-0-		17
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT		17

GATES 11-DR			WELL #:	159H	RRCID ->	272984	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8585 - 13326		
*05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	138	1	2515	3	Y	80	80 1	1
							88	9						
*06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	170	1	2515	3	Y	149	150 1	-0-
							164	9						
*07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	162	1	1864	3	Y	106	105 1	1
							117	9						
*08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	205	1	1995	3	Y	91	92 1	-0-
							100	9						
*09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	230	1	1833	3	Y	71	70 1	1
							78	9						
*10	1922	N	1539	-0-	-383	-0-	126	1	1305	3	Y	98	98 1	1
							108	9						
*11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	212	1	1512	3	Y	218	216 1	3
							240	9						
*12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	194	1	1991	3	Y	270	232 1	41
							297	9						
*01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	132	1	1427	3	Y	39	65 1	15
							43	9						
*02	1798	N	1310	-0-	-488	-0-	103	1	1199	3	Y	7	21 1	1
							8	9						
*03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	96	1	1131	3	Y	51	52 1	-0-
							56	9						
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		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
*05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	28 1	515 3	Y	31	31	1	-0-	
*06	510 N	255	-0-	-255	-0-	34 9	164 3	Y	73	72	1	1	
*07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	11 1	470 3	Y	53	52	1	2	
*08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	80 9	525 3	Y	48	47	1	3	
*09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	41 1	319 3	Y	93	93	1	3	
*10	558 N	280	-0-	-278	-0-	58 9	183 3	Y	72	72	1	3	
*11	600 N	167	-0-	-433	-0-	54 1	115 3	Y	33	33	1	3	
*12	465 N	356	-0-	-109	-0-	53 9	288 3	Y	36	32	1	7	
*01	279 N	213	-0-	-66	-0-	40 1	185 3	Y	10	12	1	5	
*02	174 N	142	-0-	-32	-0-	102 9	107 3	Y	24	25	1	4	
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	18 1	277 3	Y	35	38	1	1	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	79 9		Y	NO RPT			1	

COTULLA		WELL #:		73H	RRCID ->	272992	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 8569 - 13066	
*05	1984 N	1296	-0-	-688	-0-	63 1	1158 3	Y	68	68	1	-0-
*06	1320 N	1187	-0-	-133	-0-	75 9	1037 3	Y	74	73	1	1
*07	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	69 1	1052 3	Y	73	72	1	2
*08	1302 N	718	-0-	-584	-0-	81 9	608 3	Y	44	45	1	1
*09	1200 N	150	-0-	-1050	-0-	91 1	130 3	Y	4	4	1	1
*10	1209 N	904	-0-	-305	-0-	80 9	815 3	Y	10	11	1	-0-
*11	690 N	216	-0-	-474	-0-	62 1	167 3	Y	24	24	1	-0-
*12	155 N	46	-0-	-109	-0-	48 9	36 3	Y	5	5	1	-0-
*01	899 N	889	-0-	-10	-0-	4 1	765 3	Y	50	45	1	5
*02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	6 9	888 3	Y	54	56	1	3
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	69 1	406 3	Y	-0-	3	1	-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	55 9		Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		61H	RRCID ->	273137	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8649 - 12501
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*05	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	72 1	1340 3	Y	42	42 1		-0-
						46 9						
*06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	90 1	1348 3	Y	40	40 1		-0-
						44 9						
*07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	109 1	1257 3	Y	27	26 1		1
						30 9						
*08	1457 N	448	-0-	-1009	-0-	40 1	395 3	Y	12	13 1		-0-
						13 9						
*09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	2	2 1		-0-
*10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			-0-
*11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24 1	262 3	Y	-0-			-0-
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31 1	364 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	146 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		57H	RRCID ->	273142	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8671 - 14517
*05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	168 1	3112 3	Y	79	79 1		1
						87 9						
*06	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	206 1	3084 3	Y	88	89 1		-0-
						97 9						
*07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	283 1	3273 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
*08	3379 X	5	-0-	-3374	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
*09	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	633 1	5029 3	Y	57	55 1		2
						63 9						
*10	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	1011 1	10548 3	Y	82	84 1		-0-
						90 9						
*11	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	1011 1	7213 3	Y	149	148 1		1
						164 9						
*12	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	727 1	7491 3	Y	162	140 1		23
						178 9						
*01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	488 1	5379 3	Y	163	162 1		24
						179 9						
*02	3219 X	2339	-0-	-880	-0-	173 1	2005 3	Y	146	161 1		9
						161 9						
*03	3441 X	2436	-0-	-1005	-0-	179 1	2089 3	Y	153	162 1		-0-
						168 9						
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		74H	RRCID ->	273159	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8686	- 12715	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	992 N	882	-0-	-110	-0-	43	1	792	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
*06	1020 N	948	-0-	-72	-0-	55	1	819	3	Y	67	66	1	1
						74	9							
*07	930 N	696	-0-	-234	-0-	53	1	612	3	Y	28	28	1	1
						31	9							
*08	868 N	659	-0-	-209	-0-	57	1	552	3	Y	45	46	1	-0-
						50	9							
*09	960 N	588	-0-	-372	-0-	63	1	502	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	71	1	745	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*11	630 N	131	-0-	-499	-0-	16	1	115	3	Y	-0-			-0-
*12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
*01	837 N	48	-0-	-789	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
*02	116 N	21	-0-	-95	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		59H	RRCID ->	273160	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	8375	- 12696	
*05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	85	1	1563	3	Y	-0-	1	1	-0-
*06	1470 N	1415	-0-	-55	-0-	89	1	1326	3	Y	-0-			-0-
*07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	120	1	1392	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*08	1643 N	463	-0-	-1180	-0-	40	1	392	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
*09	1410 N	199	-0-	-1211	-0-	15	1	121	3	Y	57	56	1	1
						63	9							
*10	1519 N	856	-0-	-663	-0-	74	1	767	3	Y	14	15	1	-0-
						15	9							
*11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	151	1	1077	3	Y	41	41	1	-0-
						45	9							
*12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	129	1	1325	3	Y	61	52	1	9
						67	9							
*01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	111	1	1223	3	Y	54	54	1	9
						59	9							
*02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	97	1	1120	3	Y	56	60	1	5
						62	9							
*03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	103	1	1205	3	Y	63	68	1	-0-
						69	9							
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 11-DR		WELL #:		160H	RRCID ->	273161	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8454 - 12660
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
*05	62 X	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	-0-
*06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	1	-0-
*08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	2	-0-
*10	62 N	6	-0-	-56	-0-	2	9	2	9	Y	2	-0-
*11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
*12	10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
*01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX 1029		WELL #:		60H	RRCID ->	273174	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	9096	PERF.	9642 - 15045
11	38670 X	33642	-0-	-5028	-0-	33636	2	6	9	Y	5	48
12	40207 X	34577	-0-	-5630	-0-	34570	2	7	9	Y	6	54
01	40207 X	33542	-0-	-6665	-0-	33538	2	4	9	Y	4	39
02	37613 X	26039	-0-	-11574	-0-	26029	2	10	9	Y	9	21
03	37562 X	37562	-0-	-0-	-0-	37549	2	13	9	Y	12	21
04	33630 X	NO RPT	-0-	-33630	-0-					Y	NO RPT	21

PALAFOX 1029		WELL #:		59H	RRCID ->	273175	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	9113	PERF.	9497 - 14595
11	29280 X	26523	-0-	-2757	-0-	26476	2	47	9	Y	43	126
12	29876 X	29876	-0-	-0-	-0-	29817	2	59	9	Y	54	180
01	29202 X	28769	-0-	-433	-0-	28765	2	4	9	Y	4	122
02	27318 X	21820	-0-	-5498	-0-	21810	2	10	9	Y	9	57
03	32105 X	32105	-0-	-0-	-0-	32092	2	13	9	Y	12	42
04	28920 X	NO RPT	-0-	-28920	-0-					Y	NO RPT	42

GATES 11-DR		WELL #:		142H	RRCID ->	273272	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8516 - 12592
*05	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	117	1	2128	3	Y	68	-0-
*06	2400 N	1640	-0-	-760	-0-	75	9	1441	3	Y	93	-0-
*07	2511 N	2326	-0-	-185	-0-	102	9	2080	3	Y	60	1
*08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	180	1	2049	3	Y	102	-0-
*09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	66	9	1806	3	Y	87	-0-
*10	2325 N	2077	-0-	-248	-0-	227	1	1806	3	Y	87	-0-
*11	2280 N	2108	-0-	-172	-0-	96	9	1761	3	Y	91	1
*12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	175	1	2057	3	Y	109	16
*01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	247	1	1994	3	Y	61	11
*02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	100	9	2037	3	Y	81	5
*03	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	201	1	2180	3	Y	88	-0-
04	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-	120	9			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*05	6696 X	5451	-0-	-1245	-0-	271	1	4931	3	Y	226	227	1	4
						249	9							
*06	6540 X	5370	-0-	-1170	-0-	323	1	4792	3	Y	232	232	1	4
						255	9							
*07	6758 X	5708	-0-	-1050	-0-	435	1	5013	3	Y	236	235	1	5
						260	9							
*08	6758 X	5634	-0-	-1124	-0-	498	1	4841	3	Y	268	270	1	3
						295	9							
*09	5550 X	5338	-0-	-212	-0-	565	1	4496	3	Y	252	252	1	3
						277	9							
*10	5704 X	5287	-0-	-417	-0-	442	1	4567	3	Y	253	253	1	3
						278	9							
*11	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	664	1	4727	3	Y	220	218	1	5
						242	9							
*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	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT			4

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432														
11	16650 X	16613	-0-	-37	-0-	16565	3	48	9	Y	44	41	1	18
12	19468 X	16512	-0-	-2956	-0-	27	1	16449	3	Y	33	32	1	19
						36	9							
01	19468 X	16162	-0-	-3306	-0-	241	1	15847	3	Y	67	66	1	20
						74	9							
02	18212 X	16609	-0-	-1603	-0-	194	1	16341	3	Y	67	60	1	27
						74	9							
03	19236 X	19236	-0-	-0-	-0-	94	1	19103	3	Y	35	34	1	28
						39	9							
04	16620 X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					Y	NO RPT			28

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943														
*05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	111	1	2056	3	Y	65	65	1	-0-
						72	9							
*06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	149	1	2224	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
*07	3100 N	3644	-0-	544	544	283	1	3276	3	Y	77	75	1	2
						85	9							
*08	3100 N	3175	-0-	75	619	287	1	2796	3	Y	84	84	1	2
						92	9							
*09	3000 N	2615	-0-	-385	234	285	1	2265	3	Y	59	59	1	2
						65	9							
*10	2387 X	1912	-0-	-475	-0-	165	1	1717	3	Y	27	29	1	-0-
						30	9							
*11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	298	1	2129	3	Y	66	66	1	-0-
						73	9							
*12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	226	1	2325	3	Y	61	52	1	9
						67	9							
*01	2387 X	1812	-0-	-575	-0-	145	1	1594	3	Y	66	66	1	9
						73	9							
*02	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	192	1	2229	3	Y	62	68	1	3
						68	9							
*03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	226	1	2638	3	Y	77	80	1	-0-
						85	9							
04	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		25H	RRCID ->	273860	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8651 - 12137
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
*05	2325 N	2211	-0-	-114	-0-	109 1	2016 3	Y	78	78 1		1
						86 9						
*06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	134 1	1996 3	Y	93	93 1		1
						102 9						
*07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	170 1	1965 3	Y	100	98 1		3
						110 9						
*08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	198 1	1923 3	Y	98	99 1		2
						108 9						
*09	2220 N	2120	-0-	-100	-0-	228 1	1812 3	Y	73	72 1		3
						80 9						
*10	2232 N	1815	-0-	-417	-0-	155 1	1620 3	Y	36	39 1		-0-
						40 9						
*11	2160 N	2047	-0-	-113	-0-	241 1	1723 3	Y	75	74 1		1
						83 9						
*12	2201 N	2015	-0-	-186	-0-	169 1	1744 3	Y	93	79 1		15
						102 9						
*01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	156 1	1715 3	Y	94	93 1		16
						103 9						
*02	1972 N	1842	-0-	-130	-0-	139 1	1613 3	Y	82	91 1		7
						90 9						
*03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	156 1	1825 3	Y	100	107 1		-0-
						110 9						
04	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		28H	RRCID ->	273867	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8623 - 13879
*05	3503 X	3190	-0-	-313	-0-	158 1	2920 3	Y	102	102 1		5
						112 9						
*06	3210 X	3073	-0-	-137	-0-	186 1	2773 3	Y	104	104 1		5
						114 9						
*07	3317 X	2966	-0-	-351	-0-	227 1	2623 3	Y	105	104 1		6
						116 9						
*08	3286 X	5	-0-	-3281	-0-	5 3		Y	-0-	6 1		-0-
*09	3120 X	418	-0-	-2702	-0-	43 1	338 3	Y	34	32 1		2
						37 9						
*10	3193 X	1525	-0-	-1668	-0-	132 1	1376 3	Y	15	17 1		-0-
						17 9						
*11	3060 X	2995	-0-	-65	-0-	368 1	2626 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*12	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	310 1	3193 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	167 1	1843 3	Y	-0-			-0-
*02	2900 X	1661	-0-	-1239	-0-	132 1	1529 3	Y	-0-			-0-
*03	3100 X	1609	-0-	-1491	-0-	127 1	1482 3	Y	-0-			-0-
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		27H	RRCID ->	273868	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 8657 -	13548
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
*05	2325 N	1984	-0-	-341	-0-	98 1	1817 3	Y	63	63 1		1
						69 9						
*06	2250 N	2228	-0-	-22	-0-	134 1	2005 3	Y	81	82 1		-0-
						89 9						
*07	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	143 1	1650 3	Y	54	54 1		-0-
						59 9						
*08	1984 N	1884	-0-	-100	-0-	176 1	1708 3	Y	-0-			-0-
*09	3000 N	5769	-0-	2769	2769	640 1	5089 3	Y	36	34 1		2
						40 9						
*10	3100 N	1919	-0-	-1181	1588	165 1	1723 3	Y	28	30 1		-0-
						31 9						
*11	3000 N	1830	-0-	-1170	418	218 1	1557 3	Y	50	50 1		-0-
						55 9						
*12	2852 X	1782	-0-	-1070	-0-	152 1	1562 3	Y	62	54 1		8
						68 9						
*01	2852 X	2002	-0-	-850	-0-	161 1	1775 3	Y	60	60 1		8
						66 9						
*02	2668 X	1943	-0-	-725	-0-	149 1	1733 3	Y	55	60 1		3
						61 9						
*03	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	167 1	1953 3	Y	65	68 1		-0-
						72 9						
04	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		29H	RRCID ->	273870	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 8526 -	14583
*05	3844 X	3747	-0-	-97	-0-	186 1	3439 3	Y	111	111 1		3
						122 9						
*06	3720 X	3655	-0-	-65	-0-	221 1	3304 3	Y	118	119 1		2
						130 9						
*07	3844 X	2423	-0-	-1421	-0-	187 1	2157 3	Y	72	72 1		2
						79 9						
*08	3813 X	279	-0-	-3534	-0-	21 1	205 3	Y	48	47 1		3
						53 9						
*09	3660 X	1064	-0-	-2596	-0-	110 1	878 3	Y	69	67 1		5
						76 9						
*10	3782 X	1042	-0-	-2740	-0-	88 1	921 3	Y	30	33 1		2
						33 9						
*11	3660 X	2068	-0-	-1592	-0-	253 1	1807 3	Y	7	7 1		2
						8 9						
*12	2418 X	2074	-0-	-344	-0-	183 1	1881 3	Y	9	8 1		3
						10 9						
*01	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	156 1	1716 3	Y	8	8 1		3
						9 9						
*02	2001 X	1668	-0-	-333	-0-	132 1	1527 3	Y	8	9 1		2
						9 9						
*03	2139 X	1999	-0-	-140	-0-	157 1	1831 3	Y	10	9 1		3
						11 9						
04	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR		WELL #:		63H	RRCID -> 273895		COMPL. DATE 12/17/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 8624	- 13515	
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
*05	2635 X	2378	-0-	-257	-0-	118 1	2149 3	Y	101	101 1		1
*06	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	111 9	2231 3	Y	169	170 1		-0-
*07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	150 1	2499 3	Y	196	195 1		1
*08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	186 9	2301 3	Y	208	209 1		-0-
*09	2580 X	2428	-0-	-152	-0-	217 1	1989 3	Y	172	172 1		-0-
*10	2945 X	2475	-0-	-470	-0-	216 9	2080 3	Y	176	176 1		-0-
*11	2850 X	2273	-0-	-577	-0-	236 1	1853 3	Y	145	144 1		1
*12	2945 X	2332	-0-	-613	-0-	229 9	1964 3	Y	160	138 1		23
*01	2480 N	1202	-0-	-1278	-0-	250 1	937 3	Y	162	162 1		23
*02	2204 N	1137	-0-	-1067	-0-	189 9	865 3	Y	180	193 1		10
*03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	201 1	901 3	Y	179	189 1		-0-
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	194 9		Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		64H	RRCID -> 273896		COMPL. DATE 12/19/2014	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 8432	- 13756	
*05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	132 1	2392 3	Y	103	104 1		1
*06	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	113 9	2292 3	Y	128	129 1		-0-
*07	2573 N	2547	-0-	-26	-0-	154 1	2202 3	Y	140	139 1		1
*08	2635 N	2551	-0-	-84	-0-	141 9	2148 3	Y	165	166 1		-0-
*09	2580 N	2387	-0-	-193	-0-	191 1	1982 3	Y	142	142 1		-0-
*10	2542 N	2351	-0-	-191	-0-	154 9	2030 3	Y	113	113 1		-0-
*11	2460 N	2264	-0-	-196	-0-	221 1	1876 3	Y	113	113 1		-0-
*12	2480 N	2298	-0-	-182	-0-	182 9	1956 3	Y	137	117 1		20
*01	2356 N	2217	-0-	-139	-0-	249 1	1935 3	Y	94	98 1		16
*02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	156 9	1872 3	Y	138	145 1		9
*03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	197 1	2120 3	Y	157	166 1		-0-
04	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-	124 9		Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096														
M O	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
*05	2821 X	2719	-0-	-102	-0-	134	1	2431	3	Y	140	140	1	3
						154	9							
*06	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	159	1	2364	3	Y	324	324	1	3
						356	9							
*07	2821 X	2522	-0-	-299	-0-	190	1	2192	3	Y	127	128	1	2
						140	9							
*08	2728 X	2406	-0-	-322	-0-	209	1	2035	3	Y	147	148	1	1
						162	9							
*09	2880 X	2222	-0-	-658	-0-	236	1	1881	3	Y	95	96	1	-0-
						105	9							
*10	2976 X	2111	-0-	-865	-0-	174	1	1799	3	Y	125	124	1	1
						138	9							
*11	2880 X	1995	-0-	-885	-0-	232	1	1649	3	Y	104	103	1	2
						114	9							
*12	2511 X	2051	-0-	-460	-0-	169	1	1726	3	Y	142	122	1	22
						156	9							
*01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	184	1	1994	3	Y	96	101	1	17
						106	9							
*02	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	187	1	2177	3	Y	130	138	1	9
						143	9							
*03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	196	1	2306	3	Y	140	149	1	-0-
						154	9							
04	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730														
*05	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	218	1	4042	3	Y	121	120	1	1
						133	9							
*06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	246	1	3680	3	Y	183	182	1	2
						201	9							
*07	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	319	1	3692	3	Y	181	179	1	4
						199	9							
*08	4185 X	2191	-0-	-1994	-0-	193	1	1878	3	Y	109	110	1	3
						120	9							
*09	4050 X	30	-0-	-4020	-0-	1	1	4	3	Y	23	25	1	1
						25	9							
*10	4185 X	1737	-0-	-2448	-0-	149	1	1552	3	Y	33	34	1	-0-
						36	9							
*11	4050 X	3404	-0-	-646	-0-	397	1	2836	3	Y	155	153	1	2
						171	9							
*12	4185 X	3870	-0-	-315	-0-	322	1	3321	3	Y	206	177	1	31
						227	9							
*01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	297	1	3276	3	Y	176	178	1	29
						194	9							
*02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	268	1	3112	3	Y	182	198	1	13
						200	9							
*03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	265	1	3094	3	Y	197	209	1	1
						217	9							
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
COTULLA //CONT.// 499978														
WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861														
M O	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	
*05	3534 X	3328	-0-	-206	-0-	164	1	3037 3	Y	115	114 1		2	
						127	9							
*06	3420 X	3283	-0-	-137	-0-	192	1	2875 3	Y	196	195 1		3	
						216	9							
*07	3534 X	3335	-0-	-199	-0-	248	1	2868 3	Y	199	198 1		4	
						219	9							
*08	3534 X	1500	-0-	-2034	-0-	131	1	1275 3	Y	85	88 1		1	
						94	9							
*09	3300 X	297	-0-	-3003	-0-	30	1	236 3	Y	28	28 1		1	
						31	9							
*10	3379 X	2357	-0-	-1022	-0-	198	1	2065 3	Y	85	86 1		-0-	
						94	9							
*11	3270 X	2536	-0-	-734	-0-	278	1	1982 3	Y	251	250 1		1	
						276	9							
*12	3348 X	2777	-0-	-571	-0-	221	1	2274 3	Y	256	221 1		36	
						282	9							
*01	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	188	1	2077 3	Y	235	237 1		34	
						259	9							
*02	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	181	1	2100 3	Y	258	278 1		14	
						284	9							
*03	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	190	1	2216 3	Y	284	297 1		1	
						312	9							
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				Y	NO RPT			1	

GATES 07-DR														
WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300														
*05	4154 X	3629	-0-	-525	-0-	178	1	3230 3	Y	201	202 1		-0-	
						221	9							
*06	4020 X	3867	-0-	-153	-0-	227	1	3373 3	Y	243	243 1		-0-	
						267	9							
*07	4154 X	3798	-0-	-356	-0-	283	1	3259 3	Y	233	231 1		2	
						256	9							
*08	4061 X	3592	-0-	-469	-0-	309	1	3006 3	Y	252	254 1		-0-	
						277	9							
*09	3870 X	3507	-0-	-363	-0-	361	1	2879 3	Y	243	243 1		-0-	
						267	9							
*10	3999 X	3517	-0-	-482	-0-	286	1	2952 3	Y	254	254 1		-0-	
						279	9							
*11	3870 X	3275	-0-	-595	-0-	379	1	2702 3	Y	176	174 1		2	
						194	9							
*12	3782 X	3569	-0-	-213	-0-	295	1	3023 3	Y	228	195 1		35	
						251	9							
*01	3627 X	3249	-0-	-378	-0-	259	1	2803 3	Y	170	176 1		29	
						187	9							
*02	3393 X	3324	-0-	-69	-0-	247	1	2875 3	Y	184	200 1		13	
						202	9							
*03	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	272	1	3201 3	Y	260	272 1		1	
						286	9							
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-				Y	NO RPT			1	

COTULLA														
WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827														
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1 9	Y	1	1 1		-0-	
*06	960 N	6	-0-	-954	-0-	6	3		Y	-0-			-0-	
*07	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7 3	Y	-0-			-0-	
*08	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6 3	Y	-0-			-0-	
*09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-	
*10	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3		Y	-0-			-0-	
*11	7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4 3	Y	-0-			-0-	
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-	
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-	
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-	
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-	
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		65H	RRCID ->	273920	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	8385	PERF. 8816 - 13254	
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
*05	3441 X	3114	-0-	-327	-0-	153 1	2822 3	Y	126	126 1		1
*06	3150 X	3148	-0-	-2	-0-	139 9	2795 3	Y	151	151 1		1
*07	3255 X	3249	-0-	-6	-0-	187 1	2847 3	Y	142	141 1		2
*08	3193 X	1359	-0-	-1834	-0-	166 9	1230 3	Y	3	5 1		-0-
*09	3150 X	1822	-0-	-1328	-0-	126 1	1532 3	Y	88	84 1		4
*10	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	3 9	5092 3	Y	176	179 1		1
*11	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	193 1	4447 3	Y	313	310 1		4
*12	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	97 9	4588 3	Y	412	354 1		62
*01	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	488 1	4410 3	Y	358	363 1		57
*02	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	194 9	3977 3	Y	324	358 1		23
*03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	623 1	4019 3	Y	338	361 1		-0-
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	344 1		Y	NO RPT			-0-
						372 9						

COTULLA		WELL #:		66H	RRCID ->	273921	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 8799 - 12700	
*05	1302 N	1138	-0-	-164	-0-	57 1	1063 3	Y	16	16 1		-0-
*06	1380 N	1046	-0-	-334	-0-	18 9	974 3	Y	6	6 1		-0-
*07	1240 N	1079	-0-	-161	-0-	65 1	951 3	Y	42	42 1		-0-
*08	1147 N	316	-0-	-831	-0-	7 9	273 3	Y	14	14 1		-0-
*09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	82 1	898 3	Y	54	52 1		2
*10	3100 N	3503	-0-	403	403	46 9	3093 3	Y	103	105 1		-0-
*11	3000 N	3195	-0-	195	598	28 1	2614 3	Y	195	193 1		2
*12	3100 N	3361	-0-	261	859	15 9	2805 3	Y	258	222 1		38
*01	3839 X	2980	-0-	-859	-0-	113 1	2492 3	Y	238	239 1		37
*02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	59 9	2236 3	Y	204	226 1		15
*03	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	297 1	2767 3	Y	199	213 1		1
04	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	113 9		Y	NO RPT			1
						215 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 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
*05		2294 N	2196	-0-	-98	-0-	107 1	1986 3	Y	94	94 1		1
							103 9						
*06		2220 N	1915	-0-	-305	-0-	113 1	1696 3	Y	96	96 1		1
							106 9						
*07		2232 N	2053	-0-	-179	-0-	154 1	1781 3	Y	107	106 1		2
							118 9						
*08		2201 N	2123	-0-	-78	-0-	188 1	1826 3	Y	99	98 1		3
							109 9						
*09		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	209 1	1662 3	Y	73	72 1		4
							80 9						
*10		2046 N	1957	-0-	-89	-0-	167 1	1743 3	Y	43	46 1		1
							47 9						
*11		2040 N	1938	-0-	-102	-0-	228 1	1625 3	Y	77	77 1		1
							85 9						
*12		2015 N	1968	-0-	-47	-0-	166 1	1712 3	Y	82	70 1		13
							90 9						
*01		1953 N	1914	-0-	-39	-0-	151 1	1668 3	Y	86	86 1		13
							95 9						
*02		1885 N	1689	-0-	-196	-0-	126 1	1465 3	Y	89	96 1		6
							98 9						
*03		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	132 1	1542 3	Y	95	99 1		2
							105 9						
04		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			2

COTULLA		WELL #:		18H	RRCID ->	274183	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8576 - 13129	
*05		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	84 1	1546 3	Y	72	72 1		7
							79 9						
*06		1740 N	1450	-0-	-290	-0-	86 1	1290 3	Y	67	67 1		7
							74 9						
*07		1581 N	1332	-0-	-249	-0-	101 1	1166 3	Y	59	59 1		7
							65 9						
*08		1705 N	1413	-0-	-292	-0-	125 1	1212 3	Y	69	70 1		6
							76 9						
*09		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	165 1	1311 3	Y	56	56 1		6
							62 9						
*10		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	141 1	1472 3	Y	36	39 1		3
							40 9						
*11		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	240 1	1714 3	Y	98	97 1		4
							108 9						
*12		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	182 1	1870 3	Y	88	76 1		16
							97 9						
*01		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	160 1	1764 3	Y	97	96 1		17
							107 9						
*02		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	141 1	1632 3	Y	91	99 1		9
							100 9						
*03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	145 1	1691 3	Y	95	100 1		4
							105 9						
04		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR		WELL #:		112H	RRCID ->	274233	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	8762 - 13030
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
*05	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	140 1	2550 3	Y	106	106 1		3
*06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	117 9	2136 3	Y	104	104 1		3
*07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	144 1	2214 3	Y	121	120 1		4
*08	2821 X	2479	-0-	-342	-0-	114 9	2145 3	Y	104	106 1		2
*09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	192 1	2429 3	Y	130	130 1		2
*10	2821 X	1406	-0-	-1415	-0-	133 9	1200 3	Y	82	82 1		2
*11	2460 X	1264	-0-	-1196	-0-	220 1	1025 3	Y	86	85 1		3
*12	2976 X	1794	-0-	-1182	-0-	114 9	1533 3	Y	101	88 1		16
*01	2976 X	1753	-0-	-1223	-0-	305 1	1514 3	Y	90	91 1		15
*02	2784 X	1345	-0-	-1439	-0-	143 9	1144 3	Y	94	102 1		7
*03	1395 X	984	-0-	-411	-0-	116 1	818 3	Y	87	92 1		2
04	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-	90 9		Y	NO RPT			2

GATES 07-DR		WELL #:		92H	RRCID ->	274235	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8913 - 12415
*05	868 N	775	-0-	-93	-0-	40 1	727 3	Y	7	7 1		1
*06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	8 9	747 3	Y	15	16 1		-0-
*07	899 N	807	-0-	-92	-0-	50 1	733 3	Y	9	9 1		-0-
*08	775 N	733	-0-	-42	-0-	17 9	659 3	Y	5	5 1		-0-
*09	810 N	761	-0-	-49	-0-	64 1	656 3	Y	21	21 1		-0-
*10	806 N	766	-0-	-40	-0-	10 9	695 3	Y	4	4 1		-0-
*11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	68 1	669 3	Y	9	9 1		-0-
*12	775 N	464	-0-	-311	-0-	6 9	414 3	Y	8	6 1		2
*01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	82 1	912 3	Y	36	32 1		6
*02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	23 9	958 3	Y	14	18 1		2
*03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	67 1	955 3	Y	50	52 1		-0-
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	4 9		Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR		WELL #:		93H	RRCID ->	274236	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	8798	PERF. 8502 - 12695	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	107 1	1938 3	Y	59	60 1	-0-	
						65 9						
*06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	127 1	1883 3	Y	66	66 1	-0-	
						73 9						
*07	2139 N	2131	-0-	-8	-0-	164 1	1892 3	Y	68	68 1	-0-	
						75 9						
*08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	190 1	1845 3	Y	72	72 1	-0-	
						79 9						
*09	2070 N	1821	-0-	-249	-0-	196 1	1563 3	Y	56	56 1	-0-	
						62 9						
*10	2139 N	1818	-0-	-321	-0-	154 1	1590 3	Y	67	67 1	-0-	
						74 9						
*11	2040 N	1768	-0-	-272	-0-	210 1	1495 3	Y	57	57 1	-0-	
						63 9						
*12	1891 N	1195	-0-	-696	-0-	102 1	1047 3	Y	42	37 1	5	
						46 9						
*01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	162 1	1753 3	Y	58	56 1	7	
						64 9						
*02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	159 1	1846 3	Y	52	56 1	3	
						57 9						
*03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	172 1	2019 3	Y	50	52 1	1	
						55 9						
04	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT		1	

GATES 07-DR		WELL #:		94H	RRCID ->	274237	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8718 - 12880	
*05	1333 N	1101	-0-	-232	-0-	56 1	1021 3	Y	22	23 1	-0-	
						24 9						
*06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	79 1	1166 3	Y	34	34 1	-0-	
						37 9						
*07	1395 N	1215	-0-	-180	-0-	94 1	1082 3	Y	35	35 1	-0-	
						39 9						
*08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	106 1	1030 3	Y	38	37 1	1	
						42 9						
*09	1290 N	1126	-0-	-164	-0-	122 1	971 3	Y	30	30 1	1	
						33 9						
*10	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	102 1	1053 3	Y	37	38 1	-0-	
						41 9						
*11	1140 N	1015	-0-	-125	-0-	121 1	863 3	Y	28	27 1	1	
						31 9						
*12	1178 N	649	-0-	-529	-0-	56 1	572 3	Y	19	16 1	4	
						21 9						
*01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	163 1	1763 3	Y	88	80 1	12	
						97 9						
*02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	117 1	1367 3	Y	31	39 1	4	
						34 9						
*03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	126 1	1484 3	Y	37	41 1	-0-	
						41 9						
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		101H	RRCID ->	274244	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8911 - 14341		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	3937 X	2909	-0-	-1028	-0-	142	1	2573	3	Y	176	175	1	1
						194	9							
*06	3600 X	3140	-0-	-460	-0-	181	1	2680	3	Y	254	255	1	-0-
						279	9							
*07	3503 X	3205	-0-	-298	-0-	235	1	2707	3	Y	239	237	1	2
						263	9							
*08	3286 X	3042	-0-	-244	-0-	259	1	2519	3	Y	240	242	1	-0-
						264	9							
*09	3180 X	2405	-0-	-775	-0-	245	1	1952	3	Y	189	189	1	-0-
						208	9							
*10	3255 X	2710	-0-	-545	-0-	220	1	2269	3	Y	201	200	1	1
						221	9							
*11	3150 X	2162	-0-	-988	-0-	250	1	1777	3	Y	123	123	1	1
						135	9							
*12	3193 X	2439	-0-	-754	-0-	197	1	2016	3	Y	205	176	1	30
						226	9							
*01	3038 X	2413	-0-	-625	-0-	191	1	2070	3	Y	138	145	1	23
						152	9							
*02	2523 X	1707	-0-	-816	-0-	123	1	1438	3	Y	133	148	1	8
						146	9							
*03	2697 X	132	-0-	-2565	-0-	9	1	102	3	Y	19	26	1	1
						21	9							
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			1

GATES 07-DR		WELL #:		51H	RRCID ->	274245	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8649 - 13240		
*05	2232 N	2175	-0-	-57	-0-	108	1	1962	3	Y	95	94	1	1
						105	9							
*06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	128	1	1893	3	Y	130	130	1	1
						143	9							
*07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	165	1	1898	3	Y	127	126	1	2
						140	9							
*08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	196	1	1907	3	Y	141	142	1	1
						155	9							
*09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	227	1	1805	3	Y	130	130	1	1
						143	9							
*10	2201 N	2179	-0-	-22	-0-	179	1	1849	3	Y	137	137	1	1
						151	9							
*11	2160 N	2106	-0-	-54	-0-	244	1	1739	3	Y	112	111	1	2
						123	9							
*12	2232 N	1394	-0-	-838	-0-	116	1	1188	3	Y	82	71	1	13
						90	9							
*01	2170 N	142	-0-	-2028	-0-	11	1	120	3	Y	10	18	1	5
						11	9							
*02	2030 N	1306	-0-	-724	-0-	93	1	1081	3	Y	120	118	1	7
						132	9							
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR		WELL #:		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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	237 1	4296 3	Y	89	88 1		1
						98 9						
*06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	283 1	4202 3	Y	112	113 1		-0-
						123 9						
*07	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	371 1	4271 3	Y	101	100 1		1
						111 9						
*08	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	458 1	4455 3	Y	130	131 1		-0-
						143 9						
*09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	410 1	3261 3	Y	63	63 1		-0-
						69 9						
*10	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	359 1	3712 3	Y	73	73 1		-0-
						80 9						
*11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	457 1	3254 3	Y	67	66 1		1
						74 9						
*12	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	255 1	2607 3	Y	79	69 1		11
						87 9						
*01	1705 X	284	-0-	-1421	-0-	23 1	246 3	Y	14	21 1		4
						15 9						
*02	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	171 1	1996 3	Y	114	112 1		6
						125 9						
*03	1705 X	5	-0-	-1700	-0-	5 3		Y	-0-	6 1		-0-
04	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		111H	RRCID ->	274264	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8540 - 12985
*05	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	132 1	2407 3	Y	72	72 1		-0-
						79 9						
*06	2310 N	2113	-0-	-197	-0-	130 1	1927 3	Y	51	51 1		-0-
						56 9						
*07	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	218 1	2509 3	Y	82	81 1		1
						90 9						
*08	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	246 1	2389 3	Y	63	63 1		1
						69 9						
*09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	251 1	1998 3	Y	99	99 1		1
						109 9						
*10	2821 N	2519	-0-	-302	-0-	210 1	2166 3	Y	130	130 1		1
						143 9						
*11	2610 N	2567	-0-	-43	-0-	300 1	2140 3	Y	115	114 1		2
						127 9						
*12	2449 N	1790	-0-	-659	-0-	153 1	1562 3	Y	68	59 1		11
						75 9						
*01	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	234 1	2528 3	Y	80	79 1		12
						88 9						
*02	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	204 1	2373 3	Y	81	87 1		6
						89 9						
*03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	193 1	2271 3	Y	73	79 1		-0-
						80 9						
04	2730 N	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR		WELL #:		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	87 1	1575 3	Y	50	50 1		2
						55 9						
*06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	108 1	1608 3	Y	65	65 1		2
						72 9						
*07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	121 1	1398 3	Y	46	46 1		2
						51 9						
*08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	134 1	1307 3	Y	59	59 1		2
						65 9						
*09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	153 1	1221 3	Y	55	54 1		3
						61 9						
*10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	126 1	1299 3	Y	59	59 1		3
						65 9						
*11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	173 1	1233 3	Y	50	49 1		4
						55 9						
*12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	213 1	2175 3	Y	46	40 1		10
						51 9						
*01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	139 1	1498 3	Y	71	69 1		12
						78 9						
*02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	108 1	1255 3	Y	44	52 1		4
						48 9						
*03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	80 1	944 3	Y	46	49 1		1
						51 9						
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT			1

GATES 11-DR		WELL #:		141H	RRCID ->	274286	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8514 - 12415
*05	3069 X	2068	-0-	-1001	-0-	102 1	1858 3	Y	98	98 1		1
						108 9						
*06	2970 X	2157	-0-	-813	-0-	128 1	1894 3	Y	123	123 1		1
						135 9						
*07	3069 X	2175	-0-	-894	-0-	164 1	1884 3	Y	115	114 1		2
						127 9						
*08	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	186 1	1813 3	Y	133	134 1		1
						146 9						
*09	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	235 1	1870 3	Y	111	111 1		1
						122 9						
*10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	226 1	2336 3	Y	120	120 1		1
						132 9						
*11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	317 1	2255 3	Y	103	103 1		1
						113 9						
*12	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	231 1	2363 3	Y	120	103 1		18
						132 9						
*01	2697 N	2247	-0-	-450	-0-	184 1	1989 3	Y	67	73 1		12
						74 9						
*02	2610 N	2305	-0-	-305	-0-	173 1	2016 3	Y	105	111 1		6
						116 9						
*03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	168 1	1978 3	Y	105	111 1		-0-
						116 9						
04	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 07-DR		WELL #: 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	2170 N	979	-0-	-1191	-0-	49 1	896 3	Y	31	32 1	1
						34 9					
*06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	152 1	2257 3	Y	73	73 1	1
						80 9					
*07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	178 1	2052 3	Y	63	62 1	2
						69 9					
*08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	173 1	1682 3	Y	55	56 1	1
						61 9					
*09	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	288 1	2290 3	Y	95	95 1	1
						105 9					
*10	2294 N	1934	-0-	-360	-0-	163 1	1685 3	Y	78	78 1	1
						86 9					
*11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	230 1	1635 3	Y	55	55 1	1
						61 9					
*12	2759 N	2351	-0-	-408	-0-	203 1	2079 3	Y	63	54 1	10
						69 9					
*01	1922 N	1644	-0-	-278	-0-	137 1	1484 3	Y	21	26 1	5
						23 9					
*02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	161 1	1871 3	Y	34	37 1	2
						37 9					
*03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	138 1	1623 3	Y	45	47 1	-0-
						50 9					
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR		WELL #: 47H		RRCID -> 274442		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8672 - 14970	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	4774 X	4278	-0-	-496	-0-	214 1	3884 3	Y	164	164 1	1
						180 9					
*06	4620 X	4135	-0-	-485	-0-	246 1	3649 3	Y	218	218 1	1
						240 9					
*07	4743 X	4265	-0-	-478	-0-	321 1	3705 3	Y	217	215 1	3
						239 9					
*08	4743 X	4284	-0-	-459	-0-	380 1	3693 3	Y	192	194 1	1
						211 9					
*09	4380 X	4065	-0-	-315	-0-	431 1	3429 3	Y	186	186 1	1
						205 9					
*10	4278 X	4070	-0-	-208	-0-	341 1	3522 3	Y	188	189 1	-0-
						207 9					
*11	4140 X	4120	-0-	-20	-0-	488 1	3476 3	Y	142	141 1	1
						156 9					
*12	4278 X	4091	-0-	-187	-0-	344 1	3515 3	Y	211	181 1	31
						232 9					
*01	4278 X	4021	-0-	-257	-0-	324 1	3504 3	Y	175	178 1	28
						193 9					
*02	3973 X	3811	-0-	-162	-0-	286 1	3332 3	Y	175	191 1	12
						193 9					
*03	4247 X	3954	-0-	-293	-0-	294 1	3460 3	Y	182	194 1	-0-
						200 9					
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		72H	RRCID ->	274482	COMPL. DATE	01/26/2014	TOTAL DEPTH	8384	PERF.	8719 - 11480
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
*05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	78 1	1441 3	Y	78	78 1	-0-
							86 9					
*06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	84 1	1252 3	Y	97	97 1	-0-
							107 9					
*07		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	120 1	1385 3	Y	91	90 1	1
							100 9					
*08		1612 N	1461	-0-	-151	-0-	125 1	1216 3	Y	109	109 1	1
							120 9					
*09		1440 N	681	-0-	-759	-0-	76 1	603 3	Y	2	3 1	-0-
							2 9					
*10		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-		-0-
*11		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-		-0-
*12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		-0-
*01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	Y	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

COTULLA		WELL #:		71H	RRCID ->	274484	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8704 - 12095
*05		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	116 1	2149 3	Y	123	123 1	-0-
							135 9					
*06		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	137 1	2053 3	Y	129	129 1	-0-
							142 9					
*07		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	179 1	2075 3	Y	131	130 1	1
							144 9					
*08		2387 N	800	-0-	-1587	-0-	72 1	697 3	Y	28	29 1	-0-
							31 9					
*09		2340 N	145	-0-	-2195	-0-	16 1	125 3	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
*10		2387 N	1881	-0-	-506	-0-	162 1	1688 3	Y	28	28 1	-0-
							31 9					
*11		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	250 1	1781 3	Y	78	77 1	1
							86 9					
*12		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	185 1	1903 3	Y	71	61 1	11
							78 9					
*01		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	170 1	1876 3	Y	134	126 1	19
							147 9					
*02		2059 N	2004	-0-	-55	-0-	150 1	1736 3	Y	107	118 1	8
							118 9					
*03		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	152 1	1782 3	Y	114	122 1	-0-
							125 9					
04		2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		50H	RRCID ->	274487	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8580 - 13091	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1426 X	151	-0-	-1275	-0-	7 1	126 3	Y		16	16 1		3
*06	1380 X	380	-0-	-1000	-0-	18 9	340 3	Y		15	16 1		2
*07	713 X	215	-0-	-498	-0-	23 1	176 3	Y		22	22 1		2
*08	410 X	410	-0-	-0-	-0-	17 9	353 3	Y		19	20 1		1
*09	409 X	409	-0-	-0-	-0-	15 1	337 3	Y		27	27 1		1
*10	418 X	418	-0-	-0-	-0-	24 9	349 3	Y		32	32 1		1
*11	390 X	375	-0-	-15	-0-	36 1	308 3	Y		22	22 1		1
*12	434 X	277	-0-	-157	-0-	21 9	232 3	Y		20	18 1		3
*01	403 N	124	-0-	-279	-0-	42 1	112 3	Y		2	5 1		-0-
*02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	30 9	1380 3	Y		80	76 1		4
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1		Y		-0-	4 1		-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	35 9		Y		NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		24H	RRCID ->	274492	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8849 - 13740	
*05	3100 N	3123	-0-	23	297	158 1	2864 3	Y		92	92 1		2
*06	3000 N	2930	-0-	-70	227	101 9	2636 3	Y		105	105 1		2
*07	3178 X	2951	-0-	-227	-0-	178 1	2622 3	Y		92	92 1		2
*08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	116 9	2570 3	Y		95	97 1		-0-
*09	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	228 1	2380 3	Y		96	96 1		-0-
*10	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	101 9	2463 3	Y		92	91 1		1
*11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	264 1	2217 3	Y		75	75 1		1
*12	2511 X	1599	-0-	-912	-0-	105 9	1408 3	Y		48	41 1		8
*01	2511 X	2305	-0-	-206	-0-	299 1	2048 3	Y		62	61 1		9
*02	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	106 9	2426 3	Y		88	91 1		6
*03	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	238 1	2394 3	Y		95	101 1		-0-
04	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-	189 1		Y		NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		170H	RRCID ->	274517	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8734 - 11430		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	2356 X	2301	-0-	-55	-0-	116	1	2109	3	Y	69	69	1	-0-
						76	9							
*06	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	139	1	2063	3	Y	80	80	1	-0-
						88	9							
*07	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	184	1	2116	3	Y	81	81	1	-0-
						89	9							
*08	2387 X	2315	-0-	-72	-0-	208	1	2024	3	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
*09	2310 X	2205	-0-	-105	-0-	237	1	1890	3	Y	71	71	1	-0-
						78	9							
*10	2387 X	2228	-0-	-159	-0-	189	1	1952	3	Y	79	78	1	1
						87	9							
*11	2310 X	2190	-0-	-120	-0-	261	1	1861	3	Y	62	62	1	1
						68	9							
*12	2387 X	2332	-0-	-55	-0-	200	1	2042	3	Y	82	70	1	13
						90	9							
*01	2232 N	1849	-0-	-383	-0-	150	1	1624	3	Y	68	69	1	12
						75	9							
*02	2117 N	2005	-0-	-112	-0-	151	1	1759	3	Y	86	92	1	6
						95	9							
*03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	164	1	1925	3	Y	68	74	1	-0-
						75	9							
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		26H	RRCID ->	274526	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8580 - 13025		
*05	1984 N	1448	-0-	-536	-0-	73	1	1333	3	Y	38	38	1	1
						42	9							
*06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	100	1	1484	3	Y	40	40	1	1
						44	9							
*07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	144	1	1659	3	Y	37	37	1	1
						41	9							
*08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	167	1	1626	3	Y	40	41	1	-0-
						44	9							
*09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	205	1	1629	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
*10	1829 N	1506	-0-	-323	-0-	129	1	1331	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
*11	1770 N	1296	-0-	-474	-0-	155	1	1106	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
*12	1953 N	998	-0-	-955	-0-	85	1	874	3	Y	35	30	1	5
						39	9							
*01	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	110	1	1189	3	Y	37	36	1	6
						41	9							
*02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	97	1	1131	3	Y	42	45	1	3
						46	9							
*03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	99	1	1171	3	Y	41	44	1	-0-
						45	9							
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		70H	RRCID ->	274586	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	8799 - 12820
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2170 N	1649	-0-	-521	-0-	82 1	1523 3	Y	40	41 1		4
						44 9						
*06	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	101 1	1505 3	Y	86	85 1		5
						95 9						
*07	2015 N	1667	-0-	-348	-0-	125 1	1440 3	Y	93	92 1		6
						102 9						
*08	1643 N	675	-0-	-968	-0-	59 1	575 3	Y	37	38 1		5
						41 9						
*09	1710 N	277	-0-	-1433	-0-	30 1	239 3	Y	7	7 1		5
						8 9						
*10	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	233 1	2435 3	Y	51	51 1		5
						56 9						
*11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	300 1	2144 3	Y	113	112 1		6
						124 9						
*12	3100 N	3302	-0-	202	202	277 1	2857 3	Y	153	131 1		28
						168 9						
*01	3100 N	3079	-0-	-21	181	239 1	2639 3	Y	183	179 1		32
						201 9						
*02	2788 N	2607	-0-	-181	-0-	195 1	2265 3	Y	134	151 1		15
						147 9						
*03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	199 1	2328 3	Y	146	156 1		5
						161 9						
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT			5

GATES 07-DR		WELL #:		169H	RRCID ->	274597	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	8749 - 13950
*05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	120 1	2179 3	Y	60	60 1		1
						66 9						
*06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	164 1	2441 3	Y	87	87 1		1
						96 9						
*07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	206 1	2379 3	Y	77	76 1		2
						85 9						
*08	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	235 1	2282 3	Y	83	84 1		1
						91 9						
*09	2580 N	2447	-0-	-133	-0-	264 1	2100 3	Y	75	75 1		1
						83 9						
*10	2666 N	2403	-0-	-263	-0-	204 1	2110 3	Y	81	82 1		-0-
						89 9						
*11	2520 N	2200	-0-	-320	-0-	263 1	1871 3	Y	60	59 1		1
						66 9						
*12	2542 N	1469	-0-	-1073	-0-	126 1	1292 3	Y	46	40 1		7
						51 9						
*01	2418 N	2324	-0-	-94	-0-	190 1	2053 3	Y	74	71 1		10
						81 9						
*02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	191 1	2224 3	Y	87	92 1		5
						96 9						
*03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	189 1	2221 3	Y	87	92 1		-0-
						96 9						
04	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		131H	RRCID ->	274598	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	8581 - 12584		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	202	1	3678	3	Y	82	82	1	-0-
						90	9							
*06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	238	1	3536	3	Y	82	82	1	-0-
						90	9							
*07	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	306	1	3526	3	Y	79	78	1	1
						87	9							
*08	3968 X	3826	-0-	-142	-0-	348	1	3382	3	Y	87	87	1	1
						96	9							
*09	3870 X	3572	-0-	-298	-0-	389	1	3094	3	Y	81	81	1	1
						89	9							
*10	3999 X	3510	-0-	-489	-0-	301	1	3110	3	Y	90	90	1	1
						99	9							
*11	3870 X	3110	-0-	-760	-0-	373	1	2658	3	Y	72	71	1	2
						79	9							
*12	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	449	1	4595	3	Y	86	75	1	13
						95	9							
*01	3813 X	3508	-0-	-305	-0-	290	1	3131	3	Y	79	80	1	12
						87	9							
*02	3451 X	3152	-0-	-299	-0-	243	1	2832	3	Y	70	78	1	4
						77	9							
*03	3503 X	3331	-0-	-172	-0-	255	1	3003	3	Y	66	70	1	-0-
						73	9							
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		57H	RRCID ->	274615	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8870 - 13231		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	5494 X	3613	-0-	-1881	-0-	183	1	3316	3	Y	104	104	1	-0-
						114	9							
*06	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	212	1	3150	3	Y	168	168	1	-0-
						185	9							
*07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	217	1	2497	3	Y	92	91	1	1
						101	9							
*08	2573 X	2387	-0-	-186	-0-	206	1	2007	3	Y	158	159	1	-0-
						174	9							
*09	2490 X	2210	-0-	-280	-0-	228	1	1819	3	Y	148	148	1	-0-
						163	9							
*10	2573 X	1655	-0-	-918	-0-	132	1	1368	3	Y	141	141	1	-0-
						155	9							
*11	2490 X	1893	-0-	-597	-0-	221	1	1571	3	Y	92	92	1	-0-
						101	9							
*12	2573 X	1925	-0-	-648	-0-	152	1	1560	3	Y	194	166	1	28
						213	9							
*01	2387 X	1942	-0-	-445	-0-	148	1	1595	3	Y	181	181	1	28
						199	9							
*02	2146 X	1884	-0-	-262	-0-	132	1	1542	3	Y	191	208	1	11
						210	9							
*03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	132	1	1556	3	Y	156	167	1	-0-
						172	9							
04	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 07-DR		WELL #: 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	45 1	817 3	Y	26	26 1	1
						29 9					
*06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	42 1	629 3	Y	21	21 1	1
						23 9					
*07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	58 1	665 3	Y	23	23 1	1
						25 9					
*08	899 N	700	-0-	-199	-0-	63 1	615 3	Y	20	20 1	1
						22 9					
*09	690 N	661	-0-	-29	-0-	71 1	566 3	Y	22	22 1	1
						24 9					
*10	744 N	644	-0-	-100	-0-	55 1	568 3	Y	19	19 1	1
						21 9					
*11	690 N	569	-0-	-121	-0-	68 1	483 3	Y	16	16 1	1
						18 9					
*12	682 N	309	-0-	-373	-0-	25 1	259 3	Y	23	20 1	4
						25 9					
*01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	28	27 1	5
*02	551 N	275	-0-	-276	-0-	21 1	248 3	Y	5	8 1	2
						6 9					
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	39 1	463 3	Y	4	6 1	-0-
						4 9					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 11-DR		WELL #: 147H		RRCID -> 274877		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110			
*05	3596 X	3437	-0-	-159	-0-	176 1	3202 3	Y	54	55 1	-0-
						59 9					
*06	3960 X	3506	-0-	-454	-0-	217 1	3223 3	Y	60	60 1	-0-
						66 9					
*07	4092 X	3452	-0-	-640	-0-	271 1	3118 3	Y	57	56 1	1
						63 9					
*08	4092 X	3449	-0-	-643	-0-	315 1	3067 3	Y	61	62 1	-0-
						67 9					
*09	3780 X	2984	-0-	-796	-0-	328 1	2608 3	Y	44	44 1	-0-
						48 9					
*10	3627 X	3091	-0-	-536	-0-	270 1	2787 3	Y	31	31 1	-0-
						34 9					
*11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	435 1	3095 3	Y	43	43 1	-0-
						47 9					
*12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	326 1	3331 3	Y	69	59 1	10
						76 9					
*01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	352 1	3810 3	Y	69	69 1	10
						76 9					
*02	3451 X	3375	-0-	-76	-0-	261 1	3040 3	Y	67	73 1	4
						74 9					
*03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	284 1	3347 3	Y	69	73 1	-0-
						76 9					
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		69H	RRCID ->	274892	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	8638 - 13071		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	3	Y	56	57	1	4
						62	9							
*06	2190 X	2162	-0-	-28	-0-	130	1	1942	3	Y	82	82	1	4
						90	9							
*07	2263 X	2176	-0-	-87	-0-	167	1	1933	3	Y	69	68	1	5
						76	9							
*08	2263 X	846	-0-	-1417	-0-	77	1	750	3	Y	17	18	1	4
						19	9							
*09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	267	1	2120	3	Y	128	124	1	8
						141	9							
*10	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	385	1	4016	3	Y	168	173	1	3
						185	9							
*11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	463	1	3303	3	Y	289	288	1	4
						318	9							
*12	3100 N	4507	-0-	1407	1407	368	1	3787	3	Y	320	275	1	49
						352	9							
*01	5877 X	4470	-0-	-1407	-0-	362	1	3997	3	Y	101	126	1	24
						111	9							
*02	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	294	1	3413	3	Y	1	23	1	2
						1	9							
*03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	267	1	3122	3	Y	55	57	1	-0-
						61	9							
04	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 11-DR		WELL #:		146H	RRCID ->	274893	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	8591 - 12990		
*05	3565 X	3319	-0-	-246	-0-	166	1	3006	3	Y	134	135	1	2
						147	9							
*06	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	219	1	3244	3	Y	168	169	1	1
						185	9							
*07	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	337	1	3888	3	Y	111	111	1	1
						122	9							
*08	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	301	1	2926	3	Y	105	106	1	-0-
						116	9							
*09	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	425	1	3388	3	Y	118	117	1	1
						130	9							
*10	3565 X	3311	-0-	-254	-0-	282	1	2916	3	Y	103	103	1	1
						113	9							
*11	3450 X	2887	-0-	-563	-0-	344	1	2448	3	Y	86	86	1	1
						95	9							
*12	3565 X	3203	-0-	-362	-0-	274	1	2809	3	Y	109	94	1	16
						120	9							
*01	3565 X	3547	-0-	-18	-0-	290	1	3137	3	Y	109	108	1	17
						120	9							
*02	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	287	1	3342	3	Y	114	124	1	7
						125	9							
*03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	252	1	2960	3	Y	107	114	1	-0-
						118	9							
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		145H	RRCID ->	274894	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8560 - 13015	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2697 X	1966	-0-	-731	-0-	100	1	1812	3	Y	49	50	1
						54	9						
*06	2310 X	2079	-0-	-231	-0-	127	1	1887	3	Y	59	59	1
						65	9						
*07	2263 X	2158	-0-	-105	-0-	167	1	1928	3	Y	57	56	1
						63	9						
*08	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	210	1	2044	3	Y	55	55	1
						61	9						
*09	2100 X	1595	-0-	-505	-0-	172	1	1373	3	Y	45	45	1
						50	9						
*10	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	203	1	2101	3	Y	50	50	1
						55	9						
*11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	342	1	2434	3	Y	39	38	1
						43	9						
*12	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	210	1	2151	3	Y	47	40	1
						52	9						10
*01	2356 N	2315	-0-	-41	-0-	192	1	2072	3	Y	46	47	1
						51	9						9
*02	2552 N	1869	-0-	-683	-0-	144	1	1678	3	Y	43	47	1
						47	9						5
*03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	140	1	1643	3	Y	44	47	1
						48	9						2
04	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT		2

GATES 11-DR		WELL #:		133H	RRCID ->	274927	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8774 - 12819	
*05	2232 X	2007	-0-	-225	-0-	101	1	1836	3	Y	64	64	1
						70	9						
*06	2220 X	2010	-0-	-210	-0-	122	1	1809	3	Y	72	73	1
						79	9						-0-
*07	2294 X	1976	-0-	-318	-0-	151	1	1744	3	Y	74	73	1
						81	9						1
*08	2294 X	1884	-0-	-410	-0-	167	1	1628	3	Y	81	82	1
						89	9						-0-
*09	2160 X	1736	-0-	-424	-0-	185	1	1470	3	Y	74	74	1
						81	9						-0-
*10	2077 X	1795	-0-	-282	-0-	151	1	1555	3	Y	81	81	1
						89	9						-0-
*11	2010 X	1674	-0-	-336	-0-	198	1	1409	3	Y	61	60	1
						67	9						1
*12	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	192	1	1967	3	Y	75	64	1
						83	9						12
*01	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	144	1	1560	3	Y	74	73	1
						81	9						13
*02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	128	1	1494	3	Y	70	76	1
						77	9						7
*03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	166	1	1957	3	Y	77	84	1
						85	9						-0-
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		67H	RRCID ->	274932	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	8836 - 14771
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
*05	4247 X	3757	-0-	-490	-0-	184 1	3412 3	Y	146	146 1		4
						161 9						
*06	3690 X	3232	-0-	-458	-0-	194 1	2898 3	Y	127	128 1		3
						140 9						
*07	3875 X	3316	-0-	-559	-0-	253 1	2929 3	Y	122	121 1		4
						134 9						
*08	3875 X	2343	-0-	-1532	-0-	210 1	2042 3	Y	83	84 1		3
						91 9						
*09	3750 X	77	-0-	-3673	-0-	9 1	68 3	Y	-0-	3 1		-0-
*10	3751 X	121	-0-	-3630	-0-	11 1	109 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			Y	-0-			-0-
*12	3317 X	4	-0-	-3313	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
*01	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	330 1	3642 3	Y	126	112 1		14
						139 9						
*02	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	363 1	4216 3	Y	291	290 1		15
						320 9						
*03	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	372 1	4355 3	Y	337	352 1		-0-
						371 9						
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 11-DR		WELL #:		148HR	RRCID ->	274933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8547 - 14616
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	3565 X	830	-0-	-2735	-0-	42 1	767 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						
*06	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	223 1	3307 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						
*07	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	358 1	4122 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
*08	2728 X	1310	-0-	-1418	-0-	121 1	1175 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
*09	3540 X	437	-0-	-3103	-0-	39 1	309 3	Y	81	81 1		-0-
						89 9						
*10	4495 X	797	-0-	-3698	-0-	70 1	720 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
*11	4350 X	1696	-0-	-2654	-0-	209 1	1487 3	Y	-0-			-0-
*12	4495 X	1991	-0-	-2504	-0-	177 1	1814 3	Y	-0-			-0-
*01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-			-0-
*02	1653 X	15	-0-	-1638	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			-0-
*03	1767 X	12	-0-	-1755	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
04	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 149H													RRCID -> 274934	
COMPL. DATE 12/21/2013													TOTAL DEPTH 8147	
PERF. 8682 - 15073														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	3379 X	2939	-0-	-440	-0-	151	1	2747	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
*06	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	178	1	2633	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
*07	2914 X	2857	-0-	-57	-0-	225	1	2589	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
*08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	336	1	3271	3	Y	55	55	1	-0-
						61	9							
*09	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	402	1	3200	3	Y	57	57	1	-0-
						63	9							
*10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	318	1	3284	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
*11	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	445	1	3170	3	Y	40	40	1	-0-
						44	9							
*12	3782 X	3605	-0-	-177	-0-	314	1	3217	3	Y	67	57	1	10
						74	9							
*01	3782 X	3486	-0-	-296	-0-	290	1	3132	3	Y	58	58	1	10
						64	9							
*02	3538 X	3327	-0-	-211	-0-	259	1	3011	3	Y	52	58	1	4
						57	9							
*03	3782 X	3271	-0-	-511	-0-	251	1	2957	3	Y	57	61	1	-0-
						63	9							
04	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA													RRCID -> 274935	
WELL #: 68H													COMPL. DATE 01/03/2014	
TOTAL DEPTH 8362													PERF. 8667 - 13621	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	4030 X	3585	-0-	-445	-0-	176	1	3248	3	Y	146	146	1	1
						161	9							
*06	3900 X	3841	-0-	-59	-0-	233	1	3479	3	Y	117	118	1	-0-
						129	9							
*07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	317	1	3664	3	Y	138	137	1	1
						152	9							
*08	3596 X	3123	-0-	-473	-0-	284	1	2763	3	Y	69	70	1	-0-
						76	9							
*09	3840 X	56	-0-	-3784	-0-	6	1	49	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*10	4123 X	3714	-0-	-409	-0-	309	1	3219	3	Y	169	169	1	-0-
						186	9							
*11	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	565	1	4031	3	Y	275	273	1	2
						303	9							
*12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	439	1	4518	3	Y	329	283	1	48
						362	9							
*01	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	399	1	4399	3	Y	318	319	1	47
						350	9							
*02	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	357	1	4143	3	Y	283	312	1	18
						311	9							
*03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	356	1	4158	3	Y	344	361	1	1
						378	9							
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		144H	RRCID ->	274936	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8508 - 13430		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	2635 X	2471	-0-	-164	-0-	125	1	2263	3	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
*06	2610 X	2053	-0-	-557	-0-	126	1	1875	3	Y	47	47	1	-0-
						52	9							
*07	2697 X	2436	-0-	-261	-0-	190	1	2189	3	Y	52	52	1	-0-
						57	9							
*08	3100 N	4048	-0-	948	948	371	1	3605	3	Y	65	65	1	-0-
						72	9							
*09	2963 N	2015	-0-	-948	-0-	218	1	1735	3	Y	56	56	1	-0-
						62	9							
*10	2449 N	2083	-0-	-366	-0-	176	1	1823	3	Y	76	76	1	-0-
						84	9							
*11	2760 X	2026	-0-	-734	-0-	240	1	1712	3	Y	67	66	1	1
						74	9							
*12	2852 X	2108	-0-	-744	-0-	179	1	1835	3	Y	85	73	1	13
						94	9							
*01	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	368	1	3978	3	Y	82	81	1	14
						90	9							
*02	1972 X	1736	-0-	-236	-0-	132	1	1531	3	Y	66	75	1	5
						73	9							
*03	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	173	1	2039	3	Y	72	77	1	-0-
						79	9							
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		84H	RRCID ->	274939	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	8515 - 13549		
*05	4247 X	3926	-0-	-321	-0-	196	1	3558	3	Y	156	157	1	1
						172	9							
*06	3540 X	3411	-0-	-129	-0-	205	1	3045	3	Y	146	146	1	1
						161	9							
*07	3627 X	3260	-0-	-367	-0-	249	1	2868	3	Y	130	130	1	1
						143	9							
*08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	410	1	3992	3	Y	183	184	1	-0-
						201	9							
*09	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	594	1	4732	3	Y	202	202	1	-0-
						222	9							
*10	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	443	1	4579	3	Y	212	212	1	-0-
						233	9							
*11	4470 X	4389	-0-	-81	-0-	517	1	3682	3	Y	173	172	1	1
						190	9							
*12	5735 X	4433	-0-	-1302	-0-	373	1	3820	3	Y	218	187	1	32
						240	9							
*01	5735 X	4090	-0-	-1645	-0-	330	1	3566	3	Y	176	180	1	28
						194	9							
*02	5365 X	3993	-0-	-1372	-0-	300	1	3488	3	Y	186	202	1	12
						205	9							
*03	5270 X	4437	-0-	-833	-0-	331	1	3893	3	Y	194	206	1	-0-
						213	9							
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		86H	RRCID ->	274940	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8750 - 14682	
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	
*05	6045 X	5488	-0-	-557	-0-	276 1	5019 3	Y	175	177 1		-0-	
						193 9							
*06	5850 X	5352	-0-	-498	-0-	324 1	4809 3	Y	199	199 1		-0-	
						219 9							
*07	5890 X	5496	-0-	-394	-0-	422 1	4866 3	Y	189	188 1		1	
						208 9							
*08	5890 X	5485	-0-	-405	-0-	489 1	4756 3	Y	218	219 1		-0-	
						240 9							
*09	5520 X	5283	-0-	-237	-0-	565 1	4498 3	Y	200	199 1		1	
						220 9							
*10	5518 X	5461	-0-	-57	-0-	461 1	4763 3	Y	215	215 1		1	
						237 9							
*11	5340 X	5173	-0-	-167	-0-	613 1	4364 3	Y	178	178 1		1	
						196 9							
*12	5487 X	5173	-0-	-314	-0-	439 1	4489 3	Y	223	191 1		33	
						245 9							
*01	5487 X	5014	-0-	-473	-0-	407 1	4401 3	Y	187	191 1		29	
						206 9							
*02	5104 X	4694	-0-	-410	-0-	356 1	4140 3	Y	180	199 1		10	
						198 9							
*03	5456 X	5064	-0-	-392	-0-	380 1	4467 3	Y	197	207 1		-0-	
						217 9							
04	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GATES 07-DR		WELL #:		89H	RRCID ->	274941	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	8568 - 14211	
*05	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	188 1	3410 3	Y	147	147 1		-0-	
						162 9							
*06	3450 X	3345	-0-	-105	-0-	200 1	2961 3	Y	167	167 1		-0-	
						184 9							
*07	3782 X	3365	-0-	-417	-0-	254 1	2928 3	Y	166	164 1		2	
						183 9							
*08	3782 X	3233	-0-	-549	-0-	282 1	2747 3	Y	185	187 1		-0-	
						204 9							
*09	3660 X	3233	-0-	-427	-0-	340 1	2708 3	Y	168	168 1		-0-	
						185 9							
*10	3751 X	3750	-0-	-1	-0-	314 1	3242 3	Y	176	176 1		-0-	
						194 9							
*11	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	427 1	3038 3	Y	149	148 1		1	
						164 9							
*12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	320 1	3271 3	Y	171	148 1		24	
						188 9							
*01	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	306 1	3313 3	Y	150	151 1		23	
						165 9							
*02	3509 X	3390	-0-	-119	-0-	255 1	2972 3	Y	148	162 1		9	
						163 9							
*03	3751 X	3586	-0-	-165	-0-	268 1	3152 3	Y	151	160 1		-0-	
						166 9							
04	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		88H	RRCID ->	274959	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 8540 - 14176		
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
*05	2542 X	2189	-0-	-353	-0-	111 1 62 9	2016 3	Y	56	56 1			1
*06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
*07	2821 X	1190	-0-	-1631	-0-	95 1 3 9	1092 3	Y	3	3 1			-0-
*08	2821 X	2034	-0-	-787	-0-	187 1 26 9	1821 3	Y	24	24 1			-0-
*09	2550 X	1353	-0-	-1197	-0-	150 1 6 9	1197 3	Y	5	5 1			-0-
*10	2201 X	2125	-0-	-76	-0-	187 1 6 9	1932 3	Y	5	5 1			-0-
*11	1980 X	1822	-0-	-158	-0-	220 1 35 9	1567 3	Y	32	32 1			-0-
*12	2046 X	1908	-0-	-138	-0-	163 1 78 9	1667 3	Y	71	60 1			11
*01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	181 1 69 9	1955 3	Y	63	64 1			10
*02	1769 N	1730	-0-	-39	-0-	131 1 72 9	1527 3	Y	65	70 1			5
*03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	104 1 31 9	1221 3	Y	28	33 1			-0-
04	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT				-0-

COTULLA		WELL #:		43H	RRCID ->	275027	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 8714 - 13315		
*05	2821 X	2229	-0-	-592	-0-	110 1 84 9	2035 3	Y	76	75 1			3
*06	2730 X	2136	-0-	-594	-0-	127 1 109 9	1900 3	Y	99	99 1			3
*07	2759 N	1968	-0-	-791	-0-	147 1 116 9	1705 3	Y	105	104 1			4
*08	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	271 1 127 9	2638 3	Y	115	115 1			4
*09	3000 N	3758	-0-	758	758	408 1 112 9	3238 3	Y	102	101 1			5
*10	3100 N	3244	-0-	144	902	278 1 66 9	2900 3	Y	60	65 1			-0-
*11	2730 N	1474	-0-	-1256	-0-	170 1 90 9	1214 3	Y	82	81 1			1
*12	2821 X	2312	-0-	-509	-0-	195 1 105 9	2012 3	Y	95	82 1			14
*01	2821 X	2248	-0-	-573	-0-	178 1 105 9	1965 3	Y	95	94 1			15
*02	2639 X	2058	-0-	-581	-0-	156 1 90 9	1812 3	Y	82	91 1			6
*03	2821 X	2079	-0-	-742	-0-	155 1 116 9	1808 3	Y	105	110 1			1
04	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT				1

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) 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
*05	3720 X	2994	-0-	-726	-0-	153	1	2833	3	Y	7	7	1	4
*06	3480 X	2849	-0-	-631	-0-	178	1	2663	3	Y	7	7	1	4
*07	3596 X	2853	-0-	-743	-0-	223	1	2584	3	Y	42	42	1	4
*08	3255 X	2716	-0-	-539	-0-	247	1	2399	3	Y	64	63	1	5
*09	3000 X	1401	-0-	-1599	-0-	152	1	1207	3	Y	38	38	1	5
*10	3007 X	2410	-0-	-597	-0-	208	1	2171	3	Y	28	30	1	3
*11	2850 X	1858	-0-	-992	-0-	219	1	1563	3	Y	69	70	1	2
*12	2852 X	2509	-0-	-343	-0-	212	1	2187	3	Y	100	86	1	16
*01	2728 X	2418	-0-	-310	-0-	193	1	2123	3	Y	93	94	1	15
*02	2262 X	2218	-0-	-44	-0-	168	1	1953	3	Y	88	96	1	7
*03	2418 X	2310	-0-	-108	-0-	175	1	2047	3	Y	80	85	1	2
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT			2

COTULLA		WELL #:		46H	RRCID ->	275029	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8689 - 14623		
*05	5084 X	4635	-0-	-449	-0-	224	1	4152	3	Y	235	235	1	5
*06	4920 X	4515	-0-	-405	-0-	267	1	3987	3	Y	237	238	1	4
*07	5084 X	4493	-0-	-591	-0-	339	1	3925	3	Y	208	207	1	5
*08	4898 X	3951	-0-	-947	-0-	347	1	3373	3	Y	210	211	1	4
*09	4530 X	1777	-0-	-2753	-0-	187	1	1483	3	Y	97	97	1	4
*10	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	428	1	4464	3	Y	118	122	1	-0-
*11	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	543	1	3878	3	Y	214	212	1	2
*12	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	397	1	4088	3	Y	258	221	1	39
*01	5022 X	4320	-0-	-702	-0-	339	1	3738	3	Y	221	223	1	37
*02	4698 X	3924	-0-	-774	-0-	290	1	3368	3	Y	242	262	1	17
*03	5022 X	3941	-0-	-1081	-0-	289	1	3380	3	Y	247	264	1	-0-
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
COTULLA //CONT.// 499978														
WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	5518 X	5329	-0-	-189	-0-	265	1	4893	3	Y	155	155	1	-0-
						171	9							
*06	5340 X	5318	-0-	-22	-0-	317	1	4730	3	Y	246	245	1	1
						271	9							
*07	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	415	1	4803	3	Y	235	234	1	2
						259	9							
*08	5332 X	3530	-0-	-1802	-0-	317	1	3080	3	Y	121	123	1	-0-
						133	9							
*09	5310 X	3021	-0-	-2289	-0-	317	1	2521	3	Y	166	162	1	4
						183	9							
*10	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	669	1	6983	3	Y	164	168	1	-0-
						180	9							
*11	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	769	1	5490	3	Y	252	250	1	2
						277	9							
*12	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	533	1	5485	3	Y	322	277	1	47
						354	9							
*01	5704 X	5498	-0-	-206	-0-	450	1	4961	3	Y	79	105	1	21
						87	9							
*02	5336 X	4862	-0-	-474	-0-	385	1	4469	3	Y	7	26	1	2
						8	9							
*03	5704 X	5084	-0-	-620	-0-	380	1	4440	3	Y	240	241	1	1
						264	9							
04	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT			1

COTULLA														
WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080														
*05	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	137	1	2534	3	Y	26	26	1	1
						29	9							
*06	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	160	1	2393	3	Y	55	55	1	1
						61	9							
*07	2604 X	2599	-0-	-5	-0-	203	1	2345	3	Y	46	46	1	1
						51	9							
*08	2604 X	2262	-0-	-342	-0-	204	1	1986	3	Y	65	64	1	2
						72	9							
*09	2520 X	2463	-0-	-57	-0-	265	1	2103	3	Y	86	85	1	3
						95	9							
*10	2604 X	2393	-0-	-211	-0-	207	1	2154	3	Y	29	32	1	-0-
						32	9							
*11	2190 N	1950	-0-	-240	-0-	231	1	1651	3	Y	62	61	1	1
						68	9							
*12	2542 N	2386	-0-	-156	-0-	206	1	2119	3	Y	55	47	1	9
						61	9							
*01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	195	1	2147	3	Y	84	80	1	13
						92	9							
*02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	158	1	1834	3	Y	76	82	1	7
						84	9							
*03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	169	1	1978	3	Y	110	115	1	2
						121	9							
04	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			2

LONG, A. G. HEIRS GU A														
WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000														
11	14820 X	10411	-0-	-4409	-0-	10394	3	17	9	Y	15			44
12	15314 X	14308	-0-	-1006	-0-	24	1	14255	3	Y	26	54	1	16
						29	9							
01	15314 X	5756	-0-	-9558	-0-	86	1	5668	3	Y	2			18
						2	9							
02	13973 X	13973	-0-	-0-	-0-	164	1	13780	3	Y	26			44
						29	9							
03	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	66	1	13567	3	Y	27	45	1	26
						30	9							
04	13860 X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	8970 X	5024	-0-	-3946	-0-	4992	3	32	9	Y	29				94
12	9269 X	7600	-0-	-1669	-0-	12	1	7508	3	Y	73	102	1		65
01	9269 X	8142	-0-	-1127	-0-	80	9								
01	9269 X	8142	-0-	-1127	-0-	121	1	7958	3	Y	57				122
02	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	63	9								
02	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	107	1	8976	3	Y	96	137	1		81
03	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	106	9								
03	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	46	1	9384	3	Y	119	60	1		140
04	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-	131	9								
04	7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT				140

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

*05	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	120	1	2171	3	Y	99	99	1		1
*06	2280 X	2079	-0-	-201	-0-	109	9								
*06	2280 X	2079	-0-	-201	-0-	124	1	1837	3	Y	107	108	1		-0-
*07	2356 X	2126	-0-	-230	-0-	118	9								
*07	2356 X	2126	-0-	-230	-0-	160	1	1848	3	Y	107	107	1		-0-
*08	2387 X	2061	-0-	-326	-0-	118	9								
*08	2387 X	2061	-0-	-326	-0-	180	1	1751	3	Y	118	118	1		-0-
*09	2310 X	1908	-0-	-402	-0-	130	9								
*09	2310 X	1908	-0-	-402	-0-	199	1	1588	3	Y	110	110	1		-0-
*10	2387 X	1836	-0-	-551	-0-	121	9								
*10	2387 X	1836	-0-	-551	-0-	151	1	1560	3	Y	114	114	1		-0-
*11	2070 X	1695	-0-	-375	-0-	125	9								
*11	2070 X	1695	-0-	-375	-0-	196	1	1396	3	Y	94	93	1		1
*12	2139 X	1664	-0-	-475	-0-	103	9								
*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								
*01	1829 N	1582	-0-	-247	-0-	124	1	1345	3	Y	103	104	1		16
*02	1653 N	1516	-0-	-137	-0-	113	9								
*02	1653 N	1516	-0-	-137	-0-	111	1	1294	3	Y	101	110	1		7
*03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	111	9								
*03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	116	1	1368	3	Y	105	112	1		-0-
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	116	9								
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

*05	4960 X	4773	-0-	-187	-0-	238	1	4331	3	Y	185	186	1		4
*06	4800 X	4674	-0-	-126	-0-	204	9								
*06	4800 X	4674	-0-	-126	-0-	281	1	4164	3	Y	208	208	1		4
*07	4960 X	4935	-0-	-25	-0-	229	9								
*07	4960 X	4935	-0-	-25	-0-	377	1	4341	3	Y	197	196	1		5
*08	4929 X	4534	-0-	-395	-0-	217	9								
*08	4929 X	4534	-0-	-395	-0-	400	1	3893	3	Y	219	221	1		3
*09	4680 X	4611	-0-	-69	-0-	241	9								
*09	4680 X	4611	-0-	-69	-0-	490	1	3901	3	Y	200	200	1		3
*10	4929 X	4149	-0-	-780	-0-	220	9								
*10	4929 X	4149	-0-	-780	-0-	347	1	3580	3	Y	202	202	1		3
*11	4770 X	4161	-0-	-609	-0-	222	9								
*11	4770 X	4161	-0-	-609	-0-	492	1	3507	3	Y	147	147	1		3
*12	4929 X	3768	-0-	-1161	-0-	162	9								
*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								
*01	4774 X	3781	-0-	-993	-0-	303	1	3281	3	Y	179	178	1		29
*02	4466 X	3617	-0-	-849	-0-	197	9								
*02	4466 X	3617	-0-	-849	-0-	270	1	3150	3	Y	179	196	1		12
*03	4309 X	3995	-0-	-314	-0-	197	9								
*03	4309 X	3995	-0-	-314	-0-	294	1	3464	3	Y	215	227	1		-0-
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-	237	9								
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		11H	RRCID ->	275443	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8749 - 13400		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	5735 X	5220	-0-	-515	-0-	259	1	4711	3	Y	227	227	1	2
						250	9							
*06	5550 X	4241	-0-	-1309	-0-	252	1	3741	3	Y	225	227	1	-0-
						248	9							
*07	5487 X	4329	-0-	-1158	-0-	326	1	3758	3	Y	223	221	1	2
						245	9							
*08	5425 X	4680	-0-	-745	-0-	409	1	3977	3	Y	267	268	1	1
						294	9							
*09	5160 X	4587	-0-	-573	-0-	482	1	3834	3	Y	246	246	1	1
						271	9							
*10	5208 X	4844	-0-	-364	-0-	401	1	4142	3	Y	274	273	1	2
						301	9							
*11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	555	1	3950	3	Y	213	212	1	3
						234	9							
*12	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	460	1	4711	3	Y	259	223	1	39
						285	9							
*01	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	459	1	4959	3	Y	278	274	1	43
						306	9							
*02	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	397	1	4628	3	Y	265	290	1	18
						292	9							
*03	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	419	1	4926	3	Y	274	292	1	-0-
						301	9							
04	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		109H	RRCID ->	275444	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8758 - 12109		
*05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	79	1	1443	3	Y	81	81	1	2
						89	9							
*06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	101	1	1500	3	Y	95	95	1	2
						105	9							
*07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	125	1	1445	3	Y	61	62	1	1
						67	9							
*08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	143	1	1391	3	Y	106	106	1	1
						117	9							
*09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	150	1	1195	3	Y	75	75	1	1
						83	9							
*10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	130	1	1347	3	Y	80	80	1	1
						88	9							
*11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	162	1	1155	3	Y	75	75	1	1
						83	9							
*12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	125	1	1275	3	Y	83	71	1	13
						91	9							
*01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	66	1	710	3	Y	27	34	1	6
						30	9							
*02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	106	1	1237	3	Y	90	91	1	5
						99	9							
*03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	106	1	1243	3	Y	66	71	1	-0-
						73	9							
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		108H	RRCID ->	275445	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8650 - 12307		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	2945 X	2863	-0-	-82	-0-	141	1	2564	3	Y	144	145	1	-0-
						158	9							
*06	2850 X	2810	-0-	-40	-0-	168	1	2491	3	Y	137	137	1	-0-
						151	9							
*07	2945 X	2913	-0-	-32	-0-	219	1	2518	3	Y	160	159	1	1
						176	9							
*08	2945 X	2919	-0-	-26	-0-	254	1	2472	3	Y	175	176	1	-0-
						193	9							
*09	2850 X	2719	-0-	-131	-0-	283	1	2256	3	Y	164	164	1	-0-
						180	9							
*10	2914 X	2769	-0-	-145	-0-	227	1	2347	3	Y	177	177	1	-0-
						195	9							
*11	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	354	1	2521	3	Y	154	152	1	2
						169	9							
*12	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	273	1	2797	3	Y	172	148	1	26
						189	9							
*01	2759 N	2030	-0-	-729	-0-	165	1	1787	3	Y	71	82	1	15
						78	9							
*02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	256	1	2984	3	Y	155	161	1	9
						171	9							
*03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	242	1	2848	3	Y	163	172	1	-0-
						179	9							
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		53H	RRCID ->	275447	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8591 - 12770		
*05	3689 X	3073	-0-	-616	-0-	151	1	2742	3	Y	164	164	1	1
						180	9							
*06	3300 X	2859	-0-	-441	-0-	168	1	2486	3	Y	186	187	1	-0-
						205	9							
*07	3286 X	2849	-0-	-437	-0-	212	1	2444	3	Y	175	173	1	2
						193	9							
*08	3069 X	2999	-0-	-70	-0-	260	1	2531	3	Y	189	191	1	-0-
						208	9							
*09	2970 X	2804	-0-	-166	-0-	291	1	2320	3	Y	175	175	1	-0-
						193	9							
*10	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	228	1	2350	3	Y	185	185	1	-0-
						204	9							
*11	2910 X	2820	-0-	-90	-0-	323	1	2302	3	Y	177	176	1	1
						195	9							
*12	3007 X	2646	-0-	-361	-0-	217	1	2223	3	Y	187	161	1	27
						206	9							
*01	3007 X	2499	-0-	-508	-0-	195	1	2104	3	Y	182	181	1	28
						200	9							
*02	2726 X	2569	-0-	-157	-0-	186	1	2162	3	Y	201	217	1	12
						221	9							
*03	2914 X	2654	-0-	-260	-0-	192	1	2264	3	Y	180	192	1	-0-
						198	9							
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 07-DR		WELL #: 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*05	2387 X	2370	-0-	-17	-0-	121	1	2196	3	Y	48	48	1	-0-
						53	9							
*06	2370 X	2294	-0-	-76	-0-	141	1	2089	3	Y	58	57	1	1
						64	9							
*07	3565 X	2450	-0-	-1115	-0-	187	1	2160	3	Y	94	94	1	1
						103	9							
*08	3565 X	2305	-0-	-1260	-0-	196	1	1910	3	Y	181	181	1	1
						199	9							
*09	3450 X	1982	-0-	-1468	-0-	214	1	1705	3	Y	57	58	1	-0-
						63	9							
*10	2449 X	2049	-0-	-400	-0-	172	1	1775	3	Y	93	92	1	1
						102	9							
*11	2370 X	1842	-0-	-528	-0-	221	1	1571	3	Y	45	45	1	1
						50	9							
*12	2449 X	1088	-0-	-1361	-0-	93	1	955	3	Y	36	31	1	6
						40	9							
*01	2294 X	1320	-0-	-974	-0-	107	1	1152	3	Y	55	52	1	9
						61	9							
*02	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	152	1	1771	3	Y	59	62	1	6
						65	9							
*03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
04	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #: 104H		RRCID -> 275450		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*05	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	81	1	1463	3	Y	39	39	1	1
						43	9							
*06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	96	1	1428	3	Y	48	49	1	-0-
						53	9							
*07	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	119	1	1372	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
*08	1581 N	1291	-0-	-290	-0-	116	1	1133	3	Y	38	37	1	1
						42	9							
*09	1590 N	1290	-0-	-300	-0-	139	1	1107	3	Y	40	40	1	1
						44	9							
*10	1519 N	1370	-0-	-149	-0-	117	1	1205	3	Y	44	44	1	1
						48	9							
*11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	158	1	1123	3	Y	35	34	1	2
						39	9							
*12	1333 N	929	-0-	-404	-0-	80	1	820	3	Y	26	23	1	5
						29	9							
*01	1364 N	457	-0-	-907	-0-	30	1	326	3	Y	92	84	1	13
						101	9							
*02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	125	1	1454	3	Y	110	116	1	7
						121	9							
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2821 X	2662	-0-	-159	-0-	136 1	2464 3	Y	56	56 1		-0-
						62 9						
*06	2730 X	2593	-0-	-137	-0-	160 1	2367 3	Y	60	60 1		-0-
						66 9						
*07	2821 X	2523	-0-	-298	-0-	197 1	2271 3	Y	50	49 1		1
						55 9						
*08	2790 X	2665	-0-	-125	-0-	242 1	2357 3	Y	60	61 1		-0-
						66 9						
*09	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	294 1	2342 3	Y	55	55 1		-0-
						61 9						
*10	2666 X	2560	-0-	-106	-0-	220 1	2274 3	Y	60	60 1		-0-
						66 9						
*11	2580 X	2423	-0-	-157	-0-	292 1	2079 3	Y	47	47 1		-0-
						52 9						
*12	2790 X	1112	-0-	-1678	-0-	96 1	985 3	Y	28	24 1		4
						31 9						
*01	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-	3 1		1
*02	2349 N	11	-0-	-2338	-0-	1 1	10 3	Y	-0-	1 1		-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381												
*05	1085 N	884	-0-	-201	-0-	40 1	723 3	Y	110	110 1		-0-
						121 9						
*06	1080 N	403	-0-	-677	-0-	21 1	315 3	Y	61	61 1		-0-
						67 9						
*07	1023 N	712	-0-	-311	-0-	52 1	602 3	Y	53	52 1		1
						58 9						
*08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	93 1	903 3	Y	69	69 1		1
						76 9						
*09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	122 1	973 3	Y	67	67 1		1
						74 9						
*10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	81 1	834 3	Y	70	69 1		2
						77 9						
*11	1050 N	927	-0-	-123	-0-	106 1	758 3	Y	57	56 1		3
						63 9						
*12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	181 1	1851 3	Y	71	60 1		14
						78 9						
*01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	142 1	1538 3	Y	46	48 1		12
						51 9						
*02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	156 1	1822 3	Y	51	56 1		7
						56 9						
*03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	126 1	1487 3	Y	56	60 1		3
						62 9						
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GATES 11-DR		WELL #: 150H		RRCID -> 275464		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2821 X	2662	-0-	-159	-0-	135	1	2455	3	Y	65	66 1	-0-
						72	9						
*06	2670 X	2568	-0-	-102	-0-	157	1	2332	3	Y	72	72 1	-0-
						79	9						
*07	2759 X	2415	-0-	-344	-0-	188	1	2162	3	Y	59	59 1	-0-
						65	9						
*08	2728 X	1664	-0-	-1064	-0-	151	1	1472	3	Y	37	37 1	-0-
						41	9						
*09	2610 X	2005	-0-	-605	-0-	217	1	1729	3	Y	54	54 1	-0-
						59	9						
*10	2666 X	2154	-0-	-512	-0-	185	1	1908	3	Y	55	55 1	-0-
						61	9						
*11	2580 X	2070	-0-	-510	-0-	249	1	1770	3	Y	46	45 1	1
						51	9						
*12	2418 X	2167	-0-	-251	-0-	187	1	1910	3	Y	64	56 1	9
						70	9						
*01	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	213	1	2301	3	Y	65	65 1	9
						72	9						
*02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	176	1	2051	3	Y	65	71 1	3
						72	9						
*03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	183	1	2156	3	Y	68	71 1	-0-
						75	9						
04	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 11-DR		WELL #: 154H		RRCID -> 275465		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323					
*05	1674 N	975	-0-	-699	-0-	49	1	898	3	Y	25	26 1	3
						28	9						
*06	1680 N	951	-0-	-729	-0-	58	1	854	3	Y	35	34 1	4
						39	9						
*07	1550 N	1117	-0-	-433	-0-	85	1	978	3	Y	49	49 1	4
						54	9						
*08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	93	1	904	3	Y	38	39 1	3
						42	9						
*09	960 N	859	-0-	-101	-0-	92	1	733	3	Y	31	31 1	3
						34	9						
*10	1116 N	924	-0-	-192	-0-	78	1	807	3	Y	35	34 1	4
						39	9						
*11	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	120	1	857	3	Y	34	34 1	4
						37	9						
*12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	88	1	896	3	Y	36	32 1	8
						40	9						
*01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	104	1	1119	3	Y	34	34 1	8
						37	9						
*02	986 N	797	-0-	-189	-0-	60	1	697	3	Y	36	40 1	4
						40	9						
*03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	73	1	862	3	Y	31	33 1	2
						34	9						
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		153H	RRCID ->	275466	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	8647 - 12223	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	105 1	1913 3	Y		73	74 1		-0-
						80 9							
*06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	128 1	1901 3	Y		84	84 1		-0-
						92 9							
*07	2108 N	2033	-0-	-75	-0-	157 1	1810 3	Y		60	59 1		1
						66 9							
*08	2108 N	1802	-0-	-306	-0-	163 1	1587 3	Y		47	48 1		-0-
						52 9							
*09	2130 N	1998	-0-	-132	-0-	213 1	1698 3	Y		79	79 1		-0-
						87 9							
*10	2046 N	1750	-0-	-296	-0-	150 1	1553 3	Y		43	43 1		-0-
						47 9							
*11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	212 1	1511 3	Y		58	57 1		1
						64 9							
*12	2077 N	1942	-0-	-135	-0-	164 1	1676 3	Y		93	79 1		15
						102 9							
*01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	154 1	1661 3	Y		78	79 1		14
						86 9							
*02	1740 N	1182	-0-	-558	-0-	91 1	1055 3	Y		33	44 1		3
						36 9							
*03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	57 1	667 3	Y		74	77 1		-0-
						81 9							
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES 11-DR		WELL #:		152H	RRCID ->	275467	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8561 - 13053	
*05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	107 1	1938 3	Y		69	70 1		-0-
						76 9							
*06	2310 N	1245	-0-	-1065	-0-	76 1	1134 3	Y		32	32 1		-0-
						35 9							
*07	1984 N	1569	-0-	-415	-0-	121 1	1391 3	Y		52	52 1		-0-
						57 9							
*08	2108 N	1694	-0-	-414	-0-	151 1	1471 3	Y		65	64 1		1
						72 9							
*09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	170 1	1355 3	Y		60	60 1		1
						66 9							
*10	1581 N	1387	-0-	-194	-0-	119 1	1234 3	Y		31	31 1		1
						34 9							
*11	1650 N	1402	-0-	-248	-0-	168 1	1193 3	Y		37	37 1		1
						41 9							
*12	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	136 1	1395 3	Y		56	47 1		10
						62 9							
*01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	125 1	1347 3	Y		43	45 1		8
						47 9							
*02	1363 N	1361	-0-	-2	-0-	104 1	1216 3	Y		37	43 1		2
						41 9							
*03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	115 1	1358 3	Y		77	79 1		-0-
						85 9							
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		151H	RRCID ->	275468	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8591 - 13083	
M O	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
*05	2449 N	2357	-0-	-92	-0-	119	1	2161	3	Y	70	69 1	1
						77	9						
*06	2400 N	2268	-0-	-132	-0-	138	1	2049	3	Y	74	75 1	-0-
						81	9						
*07	2418 N	2152	-0-	-266	-0-	166	1	1912	3	Y	67	66 1	1
						74	9						
*08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	219	1	2135	3	Y	80	81 1	-0-
						88	9						
*09	3000 N	4741	-0-	1741	1741	520	1	4141	3	Y	73	73 1	-0-
						80	9						
*10	3100 N	2906	-0-	-194	1547	250	1	2584	3	Y	65	65 1	-0-
						72	9						
*11	3000 N	1979	-0-	-1021	526	237	1	1687	3	Y	50	49 1	1
						55	9						
*12	2635 X	2078	-0-	-557	-0-	178	1	1817	3	Y	75	64 1	12
						83	9						
*01	2635 X	2164	-0-	-471	-0-	177	1	1915	3	Y	65	65 1	12
						72	9						
*02	2465 X	1891	-0-	-574	-0-	144	1	1679	3	Y	62	69 1	5
						68	9						
*03	2635 X	2053	-0-	-582	-0-	155	1	1822	3	Y	69	74 1	-0-
						76	9						
04	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR		WELL #:		87H	RRCID ->	275470	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	8483 - 13598	
*05	1054 N	462	-0-	-592	-0-	21	1	386	3	Y	50	50 1	-0-
						55	9						
*06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	86	1	1273	3	Y	69	69 1	-0-
						76	9						
*07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	122	1	1410	3	Y	157	156 1	1
						173	9						
*08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	195	1	1902	3	Y	212	213 1	-0-
						233	9						
*09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	212	1	1688	3	Y	174	174 1	-0-
						191	9						
*10	1705 N	1369	-0-	-336	-0-	105	1	1088	3	Y	160	160 1	-0-
						176	9						
*11	2250 N	1256	-0-	-994	-0-	135	1	963	3	Y	144	143 1	1
						158	9						
*12	2170 N	1686	-0-	-484	-0-	142	1	1454	3	Y	82	71 1	12
						90	9						
*01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	136	1	1468	3	Y	66	67 1	11
						73	9						
*02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	127	1	1479	3	Y	128	131 1	8
						141	9						
*03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	170	1	2004	3	Y	129	137 1	-0-
						142	9						
04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		102H	RRCID ->	275512	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8682 - 13115		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	98	1	1776	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
*06	1980 N	1865	-0-	-115	-0-	116	1	1723	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
*07	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	143	1	1647	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*08	1891 N	1786	-0-	-105	-0-	164	1	1591	3	Y	28	27	1	1
						31	9							
*09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	216	1	1723	3	Y	25	26	1	-0-
						28	9							
*10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	160	1	1650	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
*11	1740 N	1614	-0-	-126	-0-	197	1	1403	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*12	2046 N	1034	-0-	-1012	-0-	91	1	930	3	Y	12	11	1	1
						13	9							
*01	1829 N	438	-0-	-1391	-0-	31	1	331	3	Y	69	63	1	7
						76	9							
*02	1566 N	1135	-0-	-431	-0-	87	1	1015	3	Y	30	36	1	1
						33	9							
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		5H	RRCID ->	275604	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	8341	PERF.	8604 - 13107		
*05	2728 N	2577	-0-	-151	-0-	125	1	2319	3	Y	121	121	1	1
						133	9							
*06	2550 N	2541	-0-	-9	-0-	152	1	2268	3	Y	110	111	1	-0-
						121	9							
*07	2635 N	2617	-0-	-18	-0-	200	1	2308	3	Y	99	98	1	1
						109	9							
*08	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	235	1	2283	3	Y	100	100	1	1
						110	9							
*09	2550 N	2494	-0-	-56	-0-	269	1	2136	3	Y	81	80	1	2
						89	9							
*10	2604 N	2396	-0-	-208	-0-	205	1	2140	3	Y	46	48	1	-0-
						51	9							
*11	2550 N	2343	-0-	-207	-0-	277	1	1974	3	Y	84	83	1	1
						92	9							
*12	2573 N	2461	-0-	-112	-0-	209	1	2157	3	Y	86	74	1	13
						95	9							
*01	2387 N	2353	-0-	-34	-0-	189	1	2086	3	Y	71	72	1	12
						78	9							
*02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	173	1	2009	3	Y	91	97	1	6
						100	9							
*03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	183	1	2134	3	Y	93	99	1	-0-
						102	9							
04	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		85H	RRCID ->	275628	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	8447 - 14641		
M O	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
*05	5580 X	4841	-0-	-739	-0-	243 1	4419 3	Y	163	164 1				-0-
*06	5400 X	4883	-0-	-517	-0-	179 9	4389 3	Y	180	180 1				-0-
*07	5053 X	4897	-0-	-156	-0-	296 1	4306 3	Y	197	195 1				2
*08	4898 X	4158	-0-	-740	-0-	198 9	3624 3	Y	146	147 1				1
*09	4890 X	3919	-0-	-971	-0-	374 1	3313 3	Y	173	173 1				1
*10	5053 X	4546	-0-	-507	-0-	217 9	3965 3	Y	179	179 1				1
*11	4890 X	3947	-0-	-943	-0-	373 1	3322 3	Y	144	143 1				2
*12	4898 X	4027	-0-	-871	-0-	161 9	3489 3	Y	179	154 1				27
*01	4557 X	3203	-0-	-1354	-0-	416 1	2819 3	Y	112	119 1				20
*02	4263 X	3633	-0-	-630	-0-	190 9	3186 3	Y	157	167 1				10
*03	4557 X	2784	-0-	-1773	-0-	384 1	2455 3	Y	109	119 1				-0-
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	197 9		Y	NO RPT					-0-

COTULLA		WELL #:		31H	RRCID ->	275645	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8509 - 12160		
*05	1550 N	1275	-0-	-275	-0-	63 1	1162 3	Y	45	45 1				2
*06	1350 N	1328	-0-	-22	-0-	50 9	1177 3	Y	65	65 1				2
*07	1395 N	791	-0-	-604	-0-	79 1	696 3	Y	32	33 1				1
*08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	72 9		Y	1	1 1				1
*09	1320 N	623	-0-	-697	-0-	60 1	532 3	Y	22	21 1				2
*10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	35 9	941 3	Y	23	25 1				-0-
*11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	90 1	945 3	Y	31	31 1				-0-
*12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	25 9		Y	-0-					-0-
*01	1054 N	146	-0-	-908	-0-	132 1	122 3	Y	12	10 1				2
*02	1073 N	97	-0-	-976	-0-	34 9	41 3	Y	47	46 1				3
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 1		Y	-0-	3 1				-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	52 9		Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		75H	RRCID ->	275646	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8530 - 14261		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	4929 X	4424	-0-	-505	-0-	216	1	3988	3	Y	200	200	1	3
						220	9							
*06	4770 X	3476	-0-	-1294	-0-	207	1	3090	3	Y	163	165	1	1
						179	9							
*07	4836 X	4139	-0-	-697	-0-	312	1	3609	3	Y	198	196	1	3
						218	9							
*08	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	408	1	3969	3	Y	221	222	1	2
						243	9							
*09	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	483	1	3840	3	Y	187	185	1	4
						206	9							
*10	4433 X	4161	-0-	-272	-0-	354	1	3697	3	Y	100	104	1	-0-
						110	9							
*11	4470 X	4069	-0-	-401	-0-	477	1	3406	3	Y	169	167	1	2
						186	9							
*12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	446	1	4589	3	Y	246	212	1	36
						271	9							
*01	4681 X	3800	-0-	-881	-0-	303	1	3345	3	Y	138	150	1	24
						152	9							
*02	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	332	1	3857	3	Y	188	201	1	11
						207	9							
*03	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	344	1	4022	3	Y	226	237	1	-0-
						249	9							
04	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		49H	RRCID ->	275647	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8759 - 13200		
*05	3069 X	2524	-0-	-545	-0-	126	1	2322	3	Y	69	69	1	1
						76	9							
*06	2970 X	1344	-0-	-1626	-0-	80	1	1198	3	Y	60	60	1	1
						66	9							
*07	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	453	1	5242	3	Y	55	55	1	1
						61	9							
*08	2511 X	217	-0-	-2294	-0-	20	1	196	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	313	1	2486	3	Y	71	69	1	2
						78	9							
*10	5177 X	5051	-0-	-126	-0-	434	1	4529	3	Y	80	82	1	-0-
						88	9							
*11	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	1164	1	8306	3	Y	82	81	1	1
						90	9							
*12	5177 X	1667	-0-	-3510	-0-	137	1	1408	3	Y	111	96	1	16
						122	9							
*01	5053 X	2027	-0-	-3026	-0-	156	1	1726	3	Y	132	130	1	18
						145	9							
*02	4843 X	1901	-0-	-2942	-0-	145	1	1686	3	Y	64	78	1	4
						70	9							
*03	5177 X	2640	-0-	-2537	-0-	198	1	2315	3	Y	115	119	1	-0-
						127	9							
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	144	1	2670	3	Y	93	91	1	2
						102	9							
*06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	194	1	2899	3	Y	101	103	1	-0-
						111	9							
*07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	250	1	2891	3	Y	77	76	1	1
						85	9							
*08	2914 X	2402	-0-	-512	-0-	223	1	2171	3	Y	7	8	1	-0-
						8	9							
*09	3210 X	1480	-0-	-1730	-0-	160	1	1273	3	Y	43	42	1	1
						47	9							
*10	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	392	1	4086	3	Y	83	84	1	-0-
						91	9							
*11	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	531	1	3788	3	Y	120	119	1	1
						132	9							
*12	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	386	1	3973	3	Y	164	141	1	24
						180	9							
*01	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	341	1	3760	3	Y	176	174	1	26
						194	9							
*02	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	295	1	3419	3	Y	188	202	1	12
						207	9							
*03	4154 X	4042	-0-	-112	-0-	301	1	3526	3	Y	195	206	1	1
						215	9							
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT			1

COTULLA													RRCID -> 275655	
WELL #: 32H													COMPL. DATE 02/25/2014	
TOTAL DEPTH 8164													PERF. 8496 - 13387	
*05	3441 X	2081	-0-	-1360	-0-	102	1	1891	3	Y	80	80	1	6
						88	9							
*06	3330 X	2691	-0-	-639	-0-	160	1	2391	3	Y	127	126	1	7
						140	9							
*07	2852 X	1828	-0-	-1024	-0-	139	1	1605	3	Y	76	76	1	7
						84	9							
*08	2542 X	11	-0-	-2531	-0-	1	1	6	3	Y	4	6	1	5
						4	9							
*09	2700 X	680	-0-	-2020	-0-	72	1	573	3	Y	32	31	1	6
						35	9							
*10	2790 X	98	-0-	-2692	-0-	1	1	14	3	Y	75	77	1	4
						83	9							
*11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
*12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
*01	713 X	7	-0-	-706	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
*02	667 X	10	-0-	-657	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
*03	93 X	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
COTULLA																		
WELL #: 33H RRCID -> 275659													COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 8184		PERF. 8589 - 13480	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
*05		1922 N	1865	-0-	-57	-0-	92	1	1698	3	Y	68	67	1		1		
							75	9										
*06		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	108	1	1618	3	Y	75	76	1		-0-		
							83	9										
*07		1891 N	1116	-0-	-775	-0-	85	1	985	3	Y	42	42	1		-0-		
							46	9										
*08		1860 N	8	-0-	-1852	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	1		-0-		
*09		1800 N	299	-0-	-1501	-0-	30	1	234	3	Y	32	32	1		-0-		
							35	9										
*10		1116 N	11	-0-	-1105	-0-	2	3	9	9	Y	8	8	1		-0-		
*11		8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-		
*12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-		
*01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	1		-0-		
							1	9										
*02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-		
*03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-		
04		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT				-0-		

COTULLA													WELL #: 51H RRCID -> 275728		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 9509 - 13350	
*05		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	132	1	2450	3	Y	60	60	1		2				
							66	9												
*06		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	159	1	2375	3	Y	65	64	1		3				
							72	9												
*07		2697 N	2057	-0-	-640	-0-	160	1	1856	3	Y	37	37	1		3				
							41	9												
*08		2635 N	245	-0-	-2390	-0-	23	1	221	3	Y	1	3	1		1				
							1	9												
*09		2610 N	2185	-0-	-425	-0-	236	1	1874	3	Y	68	66	1		3				
							75	9												
*10		3100 N	5662	-0-	2562	2562	484	1	5055	3	Y	112	115	1		-0-				
							123	9												
*11		3000 N	5088	-0-	2088	4650	600	1	4280	3	Y	189	188	1		1				
							208	9												
*12		3100 N	5324	-0-	2224	6874	452	1	4654	3	Y	198	170	1		29				
							218	9												
*01		11761 X	4887	-0-	-6874	-0-	388	1	4276	3	Y	203	202	1		30				
							223	9												
*02		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	315	1	3661	3	Y	181	200	1		11				
							199	9												
*03		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	278	1	3246	3	Y	195	206	1		-0-				
							215	9												
04		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT				-0-				

MEADOR 1451													WELL #: 5H RRCID -> 275761		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 9708		PERF. 9883 - 15890	
11		10500 X	7130	-0-	-3370	-0-	7089	3	41	9	Y	37	68	1		30				
12		10788 X	7102	-0-	-3686	-0-	12	1	7050	3	Y	36	41	1		25				
							40	9												
01		9765 X	6505	-0-	-3260	-0-	97	1	6349	3	Y	54	59	1		20				
							59	9												
02		6902 X	6852	-0-	-50	-0-	80	1	6714	3	Y	53	49	1		24				
							58	9												
03		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	37	1	7465	3	Y	54	42	1		36				
							59	9												
04		7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT				36				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		30H	RRCID ->	275790	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8589 - 13667	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	4092 X	3410	-0-	-682	-0-	167 1	3082 3	Y	146	146	1		2
*06	3570 X	3460	-0-	-110	-0-	161 9	3093 3	Y	145	145	1		2
*07	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	207 1	3357 3	Y	131	131	1		2
*08	3441 X	2997	-0-	-444	-0-	160 9	2588 3	Y	130	130	1		2
*09	3450 X	2394	-0-	-1056	-0-	290 1	2035 3	Y	94	93	1		3
*10	3782 X	2262	-0-	-1520	-0-	144 9	2011 3	Y	53	56	1		-0-
*11	3660 X	2038	-0-	-1622	-0-	266 1	1699 3	Y	92	92	1		-0-
*12	3782 X	2021	-0-	-1761	-0-	143 9	1751 3	Y	91	78	1		13
*01	3007 X	2162	-0-	-845	-0-	256 1	1862 3	Y	119	116	1		16
*02	2320 X	1998	-0-	-322	-0-	103 9	1725 3	Y	113	122	1		7
*03	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	193 1	1998 3	Y	130	137	1		-0-
04	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-	58 9		Y	NO RPT				-0-

COTULLA		WELL #:		76H	RRCID ->	275808	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8590 - 13631	
*05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	115 1	2122 3	Y	97	97	1		-0-
*06	2220 N	1881	-0-	-339	-0-	107 9	1716 3	Y	45	45	1		-0-
*07	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	115 1	2205 3	Y	127	125	1		2
*08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	50 9	2135 3	Y	107	108	1		1
*09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	191 1	1909 3	Y	75	75	1		1
*10	2542 N	2009	-0-	-533	-0-	140 9	1793 3	Y	40	41	1		-0-
*11	2400 N	1384	-0-	-1016	-0-	219 1	1167 3	Y	49	49	1		-0-
*12	2294 N	965	-0-	-1329	-0-	118 9	849 3	Y	31	27	1		4
*01	2015 N	1471	-0-	-544	-0-	240 1	1315 3	Y	34	34	1		4
*02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	83 9	1792 3	Y	109	108	1		5
*03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	172 1	1152 3	Y	74	79	1		-0-
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	44 9		Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	3441 X	2988	-0-	-453	-0-	149 1	2699 3	Y	127	127 1		2
						140 9						
*06	3330 X	3220	-0-	-110	-0-	192 1	2851 3	Y	161	162 1		1
						177 9						
*07	3348 X	3332	-0-	-16	-0-	252 1	2908 3	Y	156	156 1		1
						172 9						
*08	3348 X	3318	-0-	-30	-0-	292 1	2839 3	Y	170	171 1		-0-
						187 9						
*09	3240 X	3122	-0-	-118	-0-	329 1	2619 3	Y	158	158 1		-0-
						174 9						
*10	3317 X	3074	-0-	-243	-0-	255 1	2636 3	Y	166	166 1		-0-
						183 9						
*11	3210 X	2811	-0-	-399	-0-	328 1	2333 3	Y	136	136 1		-0-
						150 9						
*12	3317 X	2911	-0-	-406	-0-	243 1	2492 3	Y	160	138 1		22
						176 9						
*01	3317 X	2847	-0-	-470	-0-	228 1	2461 3	Y	144	145 1		21
						158 9						
*02	3016 X	2587	-0-	-429	-0-	193 1	2247 3	Y	134	148 1		7
						147 9						
*03	3069 X	2878	-0-	-191	-0-	212 1	2500 3	Y	151	158 1		-0-
						166 9						
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

*05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	71 1	1320 3	Y	45	45 1		-0-
						50 9						
*06	1530 N	1269	-0-	-261	-0-	76 1	1136 3	Y	52	52 1		-0-
						57 9						
*07	1736 N	876	-0-	-860	-0-	67 1	770 3	Y	35	35 1		-0-
						39 9						
*08	1426 N	28	-0-	-1398	-0-	3 1	25 3	Y	-0-			-0-
*09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-			-0-
*10	868 N	5	-0-	-863	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
*11	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
*01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 11-DR GU FF		WELL #:		119H	RRCID ->	276075	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	8591 - 13750
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	51	1	921	3	Y	60	60 1 -0-
						66	9					
*06	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	62	1	914	3	Y	75	75 1 -0-
						83	9					
*07	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	78	1	895	3	Y	63	62 1 1
						69	9					
*08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	101	1	982	3	Y	68	68 1 1
						75	9					
*09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	117	1	929	3	Y	59	59 1 1
						65	9					
*10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	92	1	947	3	Y	62	63 1 -0-
						68	9					
*11	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	118	1	843	3	Y	50	49 1 1
						55	9					
*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	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 11-DR GU GG		WELL #:		120H	RRCID ->	276076	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	8571 - 14206
*05	2542 X	2420	-0-	-122	-0-	121	1	2189	3	Y	100	101 1 -0-
						110	9					
*06	2460 X	2355	-0-	-105	-0-	141	1	2095	3	Y	108	108 1 -0-
						119	9					
*07	2542 X	2518	-0-	-24	-0-	192	1	2208	3	Y	107	107 1 -0-
						118	9					
*08	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	223	1	2165	3	Y	114	114 1 -0-
						125	9					
*09	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	256	1	2038	3	Y	100	100 1 -0-
						110	9					
*10	2511 X	2448	-0-	-63	-0-	205	1	2115	3	Y	116	116 1 -0-
						128	9					
*11	2430 X	2319	-0-	-111	-0-	275	1	1960	3	Y	76	75 1 1
						84	9					
*12	2511 X	2400	-0-	-111	-0-	202	1	2070	3	Y	116	99 1 18
						128	9					
*01	2449 N	2376	-0-	-73	-0-	192	1	2076	3	Y	98	100 1 16
						108	9					
*02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	168	1	1958	3	Y	98	107 1 7
						108	9					
*03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	177	1	2078	3	Y	102	109 1 -0-
						112	9					
04	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR GU HH		WELL #:		121H	RRCID ->	276078	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8566 - 14805	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	4681 X	4235	-0-	-446	-0-	214	1	3887	3	Y	122	123	1
						134	9						1
*06	4530 X	3873	-0-	-657	-0-	236	1	3499	3	Y	125	125	1
						138	9						1
*07	4557 X	4011	-0-	-546	-0-	309	1	3563	3	Y	126	125	1
						139	9						2
*08	4526 X	3985	-0-	-541	-0-	358	1	3478	3	Y	135	136	1
						149	9						1
*09	4320 X	3776	-0-	-544	-0-	406	1	3234	3	Y	124	124	1
						136	9						1
*10	4247 X	3807	-0-	-440	-0-	323	1	3335	3	Y	135	135	1
						149	9						1
*11	3870 X	3600	-0-	-270	-0-	430	1	3061	3	Y	99	98	1
						109	9						2
*12	3999 X	3654	-0-	-345	-0-	312	1	3195	3	Y	134	116	1
						147	9						20
*01	3999 X	3523	-0-	-476	-0-	288	1	3112	3	Y	112	113	1
						123	9						19
*02	3654 X	3207	-0-	-447	-0-	245	1	2849	3	Y	103	114	1
						113	9						8
*03	3813 X	3395	-0-	-418	-0-	256	1	3014	3	Y	114	121	1
						125	9						1
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT		1

GATES 11-DR		WELL #:		127H	RRCID ->	276091	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8405 - 13597	
*05	3348 X	3297	-0-	-51	-0-	167	1	3031	3	Y	90	91	1
						99	9						1
*06	3240 X	2795	-0-	-445	-0-	171	1	2533	3	Y	83	83	1
						91	9						1
*07	3348 X	3006	-0-	-342	-0-	233	1	2681	3	Y	84	84	1
						92	9						1
*08	3286 X	2980	-0-	-306	-0-	268	1	2610	3	Y	93	93	1
						102	9						1
*09	3180 X	2851	-0-	-329	-0-	307	1	2448	3	Y	87	87	1
						96	9						1
*10	3286 X	2786	-0-	-500	-0-	237	1	2444	3	Y	95	95	1
						105	9						1
*11	2910 X	2566	-0-	-344	-0-	306	1	2177	3	Y	75	74	1
						83	9						2
*12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	259	1	2648	3	Y	100	86	1
						110	9						16
*01	2976 X	2838	-0-	-138	-0-	231	1	2502	3	Y	95	95	1
						105	9						16
*02	2755 X	2597	-0-	-158	-0-	197	1	2297	3	Y	94	104	1
						103	9						6
*03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	211	1	2488	3	Y	89	94	1
						98	9						1
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		125H	RRCID ->	276253	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 8295 - 11153		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1829 N	1587	-0-	-242	-0-	80	1	1460	3	Y	43	44 1	-0-
						47	9						
*06	1590 N	1394	-0-	-196	-0-	86	1	1271	3	Y	34	34 1	-0-
						37	9						
*07	1519 N	1342	-0-	-177	-0-	103	1	1188	3	Y	46	45 1	1
						51	9						
*08	1581 N	1194	-0-	-387	-0-	109	1	1056	3	Y	26	26 1	1
						29	9						
*09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	173	1	1379	3	Y	41	41 1	1
						45	9						
*10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	118	1	1219	3	Y	45	44 1	2
						50	9						
*11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	171	1	1216	3	Y	44	44 1	2
						48	9						
*12	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	127	1	1299	3	Y	144	122 1	24
						158	9						
*01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	122	1	1318	3	Y	74	82 1	16
						81	9						
*02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	118	1	1378	3	Y	51	62 1	5
						56	9						
*03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	126	1	1480	3	Y	39	43 1	1
						43	9						
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT		1

GATES 11-DR		WELL #:		172H	RRCID ->	276254	COMPL. DATE	09/13/2014	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 8398 - 12824		
*05	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	88	1	1607	3	Y	86	85 1	1
						95	9						
*06	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	104	1	1549	3	Y	92	93 1	-0-
						101	9						
*07	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	139	1	1603	3	Y	87	86 1	1
						96	9						
*08	1798 N	1599	-0-	-199	-0-	140	1	1358	3	Y	92	93 1	-0-
						101	9						
*09	1740 N	1444	-0-	-296	-0-	145	1	1157	3	Y	129	129 1	-0-
						142	9						
*10	1829 N	1313	-0-	-516	-0-	106	1	1097	3	Y	100	100 1	-0-
						110	9						
*11	1560 N	1428	-0-	-132	-0-	165	1	1174	3	Y	81	81 1	-0-
						89	9						
*12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	123	1	1259	3	Y	97	83 1	14
						107	9						
*01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	106	1	1147	3	Y	85	86 1	13
						94	9						
*02	1392 N	1155	-0-	-237	-0-	84	1	982	3	Y	81	90 1	4
						89	9						
*03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	92	1	1081	3	Y	89	93 1	-0-
						98	9						
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		171H	RRCID ->	276255	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8385 - 12818		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	1271 N	837	-0-	-434	-0-	40	1	721	3	Y	69	69	1	-0-
						76	9							
*06	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	62	1	919	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
*07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	88	1	1018	3	Y	69	68	1	1
						76	9							
*08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	105	1	1023	3	Y	113	114	1	-0-
						124	9							
*09	1050 N	954	-0-	-96	-0-	98	1	782	3	Y	67	67	1	-0-
						74	9							
*10	1178 N	686	-0-	-492	-0-	56	1	575	3	Y	50	50	1	-0-
						55	9							
*11	1200 N	702	-0-	-498	-0-	81	1	578	3	Y	39	38	1	1
						43	9							
*12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	87	1	885	3	Y	68	59	1	10
						75	9							
*01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	73	1	785	3	Y	53	54	1	9
						58	9							
*02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	69	1	808	3	Y	57	62	1	4
						63	9							
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	75	1	877	3	Y	67	71	1	-0-
						74	9							
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 11-DR		WELL #:		183H	RRCID ->	276256	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8307 - 12358		
*05	3782 X	3722	-0-	-60	-0-	186	1	3378	3	Y	144	145	1	3
						158	9							
*06	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	216	1	3202	3	Y	149	149	1	3
						164	9							
*07	3658 X	3508	-0-	-150	-0-	268	1	3087	3	Y	139	138	1	4
						153	9							
*08	3720 X	3216	-0-	-504	-0-	287	1	2789	3	Y	127	128	1	3
						140	9							
*09	3600 X	3165	-0-	-435	-0-	336	1	2678	3	Y	137	137	1	3
						151	9							
*10	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	350	1	3615	3	Y	151	151	1	3
						166	9							
*11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	494	1	3521	3	Y	121	121	1	3
						133	9							
*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	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2263 N	2037	-0-	-226	-0-	102	1	1859	3	Y	69	70 1	-0-
						76	9						
*06	2160 N	1944	-0-	-216	-0-	117	1	1733	3	Y	85	85 1	-0-
						94	9						
*07	2232 N	2222	-0-	-10	-0-	170	1	1962	3	Y	82	81 1	1
						90	9						
*08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	200	1	1945	3	Y	96	97 1	-0-
						106	9						
*09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	217	1	1729	3	Y	88	88 1	-0-
						97	9						
*10	2232 N	2022	-0-	-210	-0-	169	1	1744	3	Y	99	99 1	-0-
						109	9						
*11	2190 N	1783	-0-	-407	-0-	210	1	1497	3	Y	69	69 1	-0-
						76	9						
*12	2108 N	1531	-0-	-577	-0-	128	1	1305	3	Y	89	76 1	13
						98	9						
*01	2015 N	1413	-0-	-602	-0-	113	1	1221	3	Y	72	73 1	12
						79	9						
*02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	171	1	1994	3	Y	98	104 1	6
						108	9						
*03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	176	1	2076	3	Y	92	98 1	-0-
						101	9						
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 11-DR		WELL #:		129H	RRCID ->	276328	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8622 - 12514	
*05	3875 X	3323	-0-	-552	-0-	168	1	3043	3	Y	102	102 1	1
						112	9						
*06	3660 X	3216	-0-	-444	-0-	196	1	2906	3	Y	104	104 1	1
						114	9						
*07	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	368	1	4246	3	Y	97	97 1	1
						107	9						
*08	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	316	1	3076	3	Y	111	112 1	-0-
						122	9						
*09	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	358	1	2848	3	Y	100	100 1	-0-
						110	9						
*10	4464 X	3374	-0-	-1090	-0-	287	1	2965	3	Y	111	111 1	-0-
						122	9						
*11	4320 X	3322	-0-	-998	-0-	396	1	2817	3	Y	99	98 1	1
						109	9						
*12	4464 X	3363	-0-	-1101	-0-	289	1	2954	3	Y	109	93 1	17
						120	9						
*01	3503 X	3009	-0-	-494	-0-	246	1	2658	3	Y	95	96 1	16
						105	9						
*02	3219 X	3208	-0-	-11	-0-	244	1	2847	3	Y	106	115 1	7
						117	9						
*03	3441 X	3353	-0-	-88	-0-	253	1	2977	3	Y	112	119 1	-0-
						123	9						
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		134H	RRCID -> 276341		COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	8503 - 14515		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	4526 X	3686	-0-	-840	-0-	187	1	3403	3	Y	87	87	1	-0-
						96	9							
*06	4380 X	3545	-0-	-835	-0-	217	1	3223	3	Y	95	95	1	-0-
						105	9							
*07	3751 X	3616	-0-	-135	-0-	281	1	3236	3	Y	90	90	1	-0-
						99	9							
*08	3751 X	3602	-0-	-149	-0-	326	1	3168	3	Y	98	98	1	-0-
						108	9							
*09	3600 X	3457	-0-	-143	-0-	375	1	2982	3	Y	91	91	1	-0-
						100	9							
*10	3689 X	3573	-0-	-116	-0-	306	1	3156	3	Y	101	101	1	-0-
						111	9							
*11	3540 X	3425	-0-	-115	-0-	411	1	2925	3	Y	81	81	1	-0-
						89	9							
*12	3627 X	3401	-0-	-226	-0-	293	1	2997	3	Y	101	88	1	13
						111	9							
*01	3596 X	3395	-0-	-201	-0-	279	1	3015	3	Y	92	92	1	13
						101	9							
*02	3335 X	3067	-0-	-268	-0-	235	1	2732	3	Y	91	99	1	5
						100	9							
*03	3565 X	3400	-0-	-165	-0-	258	1	3039	3	Y	94	99	1	-0-
						103	9							
04	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 11-DR GU EE		WELL #:		128H	RRCID -> 276352		COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	8700 - 13133		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	161	1	2917	3	Y	78	79	1	-0-
						86	9							
*06	3180 X	3094	-0-	-86	-0-	189	1	2808	3	Y	88	88	1	-0-
						97	9							
*07	3286 X	2945	-0-	-341	-0-	228	1	2633	3	Y	76	75	1	1
						84	9							
*08	3286 X	3221	-0-	-65	-0-	291	1	2831	3	Y	90	91	1	-0-
						99	9							
*09	3120 X	3074	-0-	-46	-0-	333	1	2651	3	Y	82	82	1	-0-
						90	9							
*10	3193 X	2656	-0-	-537	-0-	225	1	2325	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							
*11	3120 X	2539	-0-	-581	-0-	303	1	2159	3	Y	70	70	1	-0-
						77	9							
*12	3224 X	2563	-0-	-661	-0-	221	1	2258	3	Y	76	65	1	11
						84	9							
*01	3224 X	2589	-0-	-635	-0-	212	1	2298	3	Y	72	72	1	11
						79	9							
*02	2958 X	2301	-0-	-657	-0-	176	1	2053	3	Y	65	71	1	5
						72	9							
*03	2666 X	2590	-0-	-76	-0-	197	1	2312	3	Y	74	79	1	-0-
						81	9							
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													
GATES 07-DR													
WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	261	1	4736	3	Y	182	183	1
						200	9						1
*06	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	304	1	4504	3	Y	238	238	1
						262	9						1
*07	5239 X	5079	-0-	-160	-0-	385	1	4438	3	Y	233	231	1
						256	9						3
*08	5239 X	5139	-0-	-100	-0-	452	1	4395	3	Y	265	266	1
						292	9						2
*09	5070 X	4823	-0-	-247	-0-	515	1	4101	3	Y	188	189	1
						207	9						1
*10	5239 X	5198	-0-	-41	-0-	438	1	4528	3	Y	211	211	1
						232	9						1
*11	5070 X	4848	-0-	-222	-0-	577	1	4109	3	Y	147	147	1
						162	9						1
*12	5146 X	5039	-0-	-107	-0-	425	1	4348	3	Y	242	207	1
						266	9						36
*01	5208 X	1155	-0-	-4053	-0-	97	1	1050	3	Y	7	34	1
						8	9						9
*02	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	383	1	4463	3	Y	239	237	1
						263	9						11
*03	5208 X	5	-0-	-5203	-0-	5	3			Y	-0-	11	1
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR GU DD													
WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945													
*05	2914 X	2471	-0-	-443	-0-	125	1	2277	3	Y	63	63	1
						69	9						1
*06	3330 X	2292	-0-	-1038	-0-	140	1	2084	3	Y	62	63	1
						68	9						-0-
*07	3441 X	2686	-0-	-755	-0-	207	1	2383	3	Y	87	86	1
						96	9						1
*08	3441 X	2459	-0-	-982	-0-	221	1	2147	3	Y	83	84	1
						91	9						-0-
*09	3330 X	2456	-0-	-874	-0-	265	1	2112	3	Y	72	72	1
						79	9						-0-
*10	2697 X	2504	-0-	-193	-0-	214	1	2210	3	Y	73	73	1
						80	9						-0-
*11	2610 X	1863	-0-	-747	-0-	224	1	1593	3	Y	42	42	1
						46	9						-0-
*12	2697 X	2273	-0-	-424	-0-	195	1	1991	3	Y	79	69	1
						87	9						10
*01	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	216	1	2340	3	Y	59	62	1
						65	9						7
*02	2378 X	2224	-0-	-154	-0-	170	1	1975	3	Y	72	77	1
						79	9						2
*03	2511 X	2042	-0-	-469	-0-	155	1	1820	3	Y	61	63	1
						67	9						-0-
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		130H	RRCID ->	276365	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8527 - 13481	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	3100 X	2415	-0-	-685	-0-	123 1	2231 3	Y	55	55 1			1
*06	3000 X	2679	-0-	-321	-0-	61 9	164 1	2440 3	Y	68	67 1		2
*07	3100 X	2382	-0-	-718	-0-	75 9	186 1	2148 3	Y	44	44 1		2
*08	2511 X	2369	-0-	-142	-0-	48 9	212 1	2062 3	Y	86	87 1		1
*09	2670 X	2548	-0-	-122	-0-	95 9	278 1	2216 3	Y	49	50 1		-0-
*10	2759 X	2587	-0-	-172	-0-	54 9	222 1	2293 3	Y	65	65 1		-0-
*11	2670 X	2284	-0-	-386	-0-	72 9	274 1	1953 3	Y	52	51 1		1
*12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	57 9	235 1	2410 3	Y	73	62 1		12
*01	2573 N	1776	-0-	-797	-0-	80 9	146 1	1582 3	Y	44	47 1		9
*02	2204 N	2199	-0-	-5	-0-	48 9	169 1	1968 3	Y	56	61 1		4
*03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	62 9	117 1	1376 3	Y	25	28 1		1
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	28 9			Y	NO RPT			1

GATES 11-DR		WELL #:		139H	RRCID ->	276381	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8384 - 12640	
*05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	113 1	2052 3	Y	128	129 1		-0-	
*06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	141 9	100 1	1484 3	Y	114	114 1		-0-
*07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	125 9	119 1	1375 3	Y	85	85 1		-0-
*08	2294 N	1447	-0-	-847	-0-	94 9	125 1	1217 3	Y	95	95 1		-0-
*09	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	105 9	169 1	1343 3	Y	98	98 1		-0-
*10	1581 N	1477	-0-	-104	-0-	108 9	121 1	1247 3	Y	99	99 1		-0-
*11	1410 N	1257	-0-	-153	-0-	109 9	147 1	1043 3	Y	61	60 1		1
*12	1674 N	1116	-0-	-558	-0-	67 9	96 1	979 3	Y	37	32 1		6
*01	1488 N	1010	-0-	-478	-0-	41 9	82 1	887 3	Y	37	38 1		5
*02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	41 9	102 1	1188 3	Y	52	54 1		3
*03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	57 9	71 1	840 3	Y	47	50 1		-0-
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	71 1			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		137H	RRCID ->	276382	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	8461 - 14396		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	5146 X	4722	-0-	-424	-0-	238	1	4317	3	Y	152	152	1	5
						167	9							
*06	5220 X	4593	-0-	-627	-0-	278	1	4129	3	Y	169	170	1	4
						186	9							
*07	5394 X	4732	-0-	-662	-0-	364	1	4193	3	Y	159	159	1	4
						175	9							
*08	5394 X	4779	-0-	-615	-0-	428	1	4163	3	Y	171	171	1	4
						188	9							
*09	5070 X	4554	-0-	-516	-0-	489	1	3892	3	Y	157	157	1	4
						173	9							
*10	4743 X	4583	-0-	-160	-0-	389	1	4022	3	Y	156	156	1	4
						172	9							
*11	4620 X	4337	-0-	-283	-0-	517	1	3684	3	Y	124	123	1	5
						136	9							
*12	4774 X	4438	-0-	-336	-0-	380	1	3889	3	Y	154	131	1	28
						169	9							
*01	4774 X	4343	-0-	-431	-0-	355	1	3836	3	Y	138	139	1	27
						152	9							
*02	4408 X	4058	-0-	-350	-0-	309	1	3594	3	Y	141	155	1	13
						155	9							
*03	4588 X	4295	-0-	-293	-0-	324	1	3811	3	Y	145	154	1	4
						160	9							
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT			4

GATES 11-DR		WELL #:		182H	RRCID ->	276383	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8312 - 13875		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	2139 N	2080	-0-	-59	-0-	104	1	1882	3	Y	85	85	1	2
						94	9							
*06	2070 N	1492	-0-	-578	-0-	89	1	1318	3	Y	77	77	1	2
						85	9							
*07	2139 N	1617	-0-	-522	-0-	121	1	1397	3	Y	90	90	1	2
						99	9							
*08	2077 N	2050	-0-	-27	-0-	181	1	1761	3	Y	98	99	1	1
						108	9							
*09	1500 N	1391	-0-	-109	-0-	154	1	1226	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
*10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	164	1	1694	3	Y	93	93	1	1
						102	9							
*11	1980 N	1520	-0-	-460	-0-	182	1	1299	3	Y	35	34	1	2
						39	9							
*12	1426 N	1152	-0-	-274	-0-	97	1	994	3	Y	55	46	1	11
						61	9							
*01	1953 N	1514	-0-	-439	-0-	122	1	1320	3	Y	65	63	1	13
						72	9							
*02	1479 N	1334	-0-	-145	-0-	100	1	1165	3	Y	63	69	1	7
						69	9							
*03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	106	1	1244	3	Y	97	102	1	2
						107	9							
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		135H	RRCID -> 276397		COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8429 - 14365	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	6634 X	1974	-0-	-4660	-0-	100	1	1819	3	Y	50	51 1	1
						55	9						
*06	2670 X	2136	-0-	-534	-0-	131	1	1937	3	Y	62	63 1	-0-
						68	9						
*07	2759 X	2413	-0-	-346	-0-	187	1	2158	3	Y	62	62 1	-0-
						68	9						
*08	2759 X	2361	-0-	-398	-0-	214	1	2078	3	Y	63	63 1	-0-
						69	9						
*09	2670 X	2349	-0-	-321	-0-	253	1	2015	3	Y	74	74 1	-0-
						81	9						
*10	2418 X	2282	-0-	-136	-0-	195	1	2017	3	Y	64	64 1	-0-
						70	9						
*11	2340 X	1947	-0-	-393	-0-	234	1	1665	3	Y	44	44 1	-0-
						48	9						
*12	2418 X	2070	-0-	-348	-0-	177	1	1813	3	Y	73	62 1	11
						80	9						
*01	2294 N	2263	-0-	-31	-0-	186	1	2010	3	Y	61	61 1	11
						67	9						
*02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	165	1	1923	3	Y	62	68 1	5
						68	9						
*03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	168	1	1980	3	Y	61	66 1	-0-
						67	9						
04	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 11-DR		WELL #:		136H	RRCID -> 276407		COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8561 - 14100	
*05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	193	1	3510	3	Y	64	64 1	1
						70	9						
*06	4020 X	3414	-0-	-606	-0-	210	1	3120	3	Y	76	77 1	-0-
						84	9						
*07	4154 X	3341	-0-	-813	-0-	261	1	3003	3	Y	70	69 1	1
						77	9						
*08	4154 X	3337	-0-	-817	-0-	303	1	2951	3	Y	75	76 1	-0-
						83	9						
*09	4020 X	3417	-0-	-603	-0-	373	1	2967	3	Y	70	70 1	-0-
						77	9						
*10	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	344	1	3549	3	Y	66	66 1	-0-
						73	9						
*11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	502	1	3572	3	Y	53	53 1	-0-
						58	9						
*12	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	398	1	4072	3	Y	68	59 1	9
						75	9						
*01	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	341	1	3691	3	Y	63	63 1	9
						69	9						
*02	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	308	1	3586	3	Y	74	79 1	4
						81	9						
*03	4154 X	4024	-0-	-130	-0-	309	1	3636	3	Y	72	76 1	-0-
						79	9						
04	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		138H	RRCID ->	276408	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8362 - 14813	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	4278 X	3387	-0-	-891	-0-	171	1	3098	3	Y	107	108 1	-0-
						118	9						
*06	4050 X	3919	-0-	-131	-0-	239	1	3541	3	Y	126	126 1	-0-
						139	9						
*07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	314	1	3623	3	Y	115	114 1	1
						127	9						
*08	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	348	1	3383	3	Y	118	119 1	-0-
						130	9						
*09	3930 X	3702	-0-	-228	-0-	400	1	3185	3	Y	106	106 1	-0-
						117	9						
*10	4061 X	3814	-0-	-247	-0-	326	1	3367	3	Y	110	110 1	-0-
						121	9						
*11	3930 X	3672	-0-	-258	-0-	443	1	3152	3	Y	70	70 1	-0-
						77	9						
*12	4061 X	3323	-0-	-738	-0-	284	1	2906	3	Y	121	103 1	18
						133	9						
*01	3875 X	3245	-0-	-630	-0-	265	1	2871	3	Y	99	101 1	16
						109	9						
*02	3567 X	2929	-0-	-638	-0-	224	1	2607	3	Y	89	98 1	7
						98	9						
*03	3813 X	3023	-0-	-790	-0-	229	1	2695	3	Y	90	97 1	-0-
						99	9						
04	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 07-DR		WELL #:		90H	RRCID ->	276712	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8456 - 12168	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	4588 X	4147	-0-	-441	-0-	210	1	3810	3	Y	115	116 1	-0-
						127	9						
*06	4440 X	4006	-0-	-434	-0-	244	1	3622	3	Y	127	127 1	-0-
						140	9						
*07	4526 X	4053	-0-	-473	-0-	313	1	3606	3	Y	122	121 1	1
						134	9						
*08	4247 X	4012	-0-	-235	-0-	361	1	3509	3	Y	129	130 1	-0-
						142	9						
*09	4080 X	3787	-0-	-293	-0-	408	1	3250	3	Y	117	117 1	-0-
						129	9						
*10	4154 X	3793	-0-	-361	-0-	323	1	3338	3	Y	120	120 1	-0-
						132	9						
*11	4020 X	3575	-0-	-445	-0-	429	1	3056	3	Y	82	81 1	1
						90	9						
*12	4061 X	2079	-0-	-1982	-0-	179	1	1834	3	Y	60	52 1	9
						66	9						
*01	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	364	1	3940	3	Y	101	95 1	15
						111	9						
*02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	280	1	3260	3	Y	148	153 1	10
						163	9						
*03	3782 X	3639	-0-	-143	-0-	276	1	3241	3	Y	111	120 1	1
						122	9						
04	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		184H	RRCID ->	276718	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8578 - 11815		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	3410 X	3222	-0-	-188	-0-	162	1	2942	3	Y	107	107	1	2
						118	9							
*06	3210 X	3152	-0-	-58	-0-	192	1	2850	3	Y	100	100	1	2
						110	9							
*07	3317 X	3172	-0-	-145	-0-	243	1	2805	3	Y	113	112	1	3
						124	9							
*08	3255 X	3190	-0-	-65	-0-	282	1	2740	3	Y	153	154	1	2
						168	9							
*09	3150 X	3020	-0-	-130	-0-	322	1	2560	3	Y	125	125	1	2
						138	9							
*10	3255 X	3041	-0-	-214	-0-	256	1	2643	3	Y	129	128	1	3
						142	9							
*11	3150 X	2896	-0-	-254	-0-	343	1	2445	3	Y	98	97	1	4
						108	9							
*12	3193 X	2996	-0-	-197	-0-	254	1	2598	3	Y	131	112	1	23
						144	9							
*01	3193 X	2938	-0-	-255	-0-	238	1	2575	3	Y	114	115	1	22
						125	9							
*02	2929 X	2588	-0-	-341	-0-	196	1	2284	3	Y	98	110	1	10
						108	9							
*03	3038 X	2810	-0-	-228	-0-	211	1	2480	3	Y	108	116	1	2
						119	9							
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT			2

GATES 07-DR		WELL #:		185H	RRCID ->	276720	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	8476 - 12544		
*05	3503 X	3436	-0-	-67	-0-	172	1	3124	3	Y	127	127	1	1
						140	9							
*06	3390 X	3012	-0-	-378	-0-	182	1	2702	3	Y	116	117	1	-0-
						128	9							
*07	3503 X	3457	-0-	-46	-0-	266	1	3062	3	Y	117	115	1	2
						129	9							
*08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	314	1	3053	3	Y	141	141	1	2
						155	9							
*09	3390 X	3348	-0-	-42	-0-	357	1	2844	3	Y	134	135	1	1
						147	9							
*10	3472 X	3198	-0-	-274	-0-	269	1	2779	3	Y	136	137	1	-0-
						150	9							
*11	3420 X	2869	-0-	-551	-0-	338	1	2410	3	Y	110	109	1	1
						121	9							
*12	3534 X	2370	-0-	-1164	-0-	201	1	2056	3	Y	103	89	1	15
						113	9							
*01	3534 X	3023	-0-	-511	-0-	248	1	2684	3	Y	83	85	1	13
						91	9							
*02	3248 X	3117	-0-	-131	-0-	234	1	2725	3	Y	144	148	1	9
						158	9							
*03	3193 X	3184	-0-	-9	-0-	237	1	2785	3	Y	147	156	1	-0-
						162	9							
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		186H	RRCID ->	276721	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8520 - 13104		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	4495 X	3652	-0-	-843	-0-	185	1	3360	3	Y	97	97	1	-0-
						107	9							
*06	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	230	1	3418	3	Y	129	129	1	-0-
						142	9							
*07	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	297	1	3418	3	Y	101	101	1	-0-
						111	9							
*08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	342	1	3332	3	Y	83	83	1	-0-
						91	9							
*09	3780 X	3508	-0-	-272	-0-	386	1	3075	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
*10	3906 X	3444	-0-	-462	-0-	302	1	3114	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
*11	3780 X	3465	-0-	-315	-0-	422	1	3002	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
*12	3813 X	2636	-0-	-1177	-0-	229	1	2341	3	Y	60	51	1	9
						66	9							
*01	3751 X	2260	-0-	-1491	-0-	190	1	2049	3	Y	19	24	1	4
						21	9							
*02	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	333	1	3883	3	Y	118	116	1	6
						130	9							
*03	3596 X	3589	-0-	-7	-0-	269	1	3167	3	Y	139	145	1	-0-
						153	9							
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		107H	RRCID ->	276810	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8553 - 12738		
*05	4557 X	4203	-0-	-354	-0-	212	1	3848	3	Y	130	129	1	1
						143	9							
*06	4260 X	4054	-0-	-206	-0-	246	1	3653	3	Y	141	142	1	-0-
						155	9							
*07	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	338	1	3895	3	Y	134	133	1	1
						147	9							
*08	4371 X	4231	-0-	-140	-0-	378	1	3678	3	Y	159	160	1	-0-
						175	9							
*09	4140 X	4101	-0-	-39	-0-	440	1	3506	3	Y	141	141	1	-0-
						155	9							
*10	4371 X	4137	-0-	-234	-0-	351	1	3624	3	Y	147	147	1	-0-
						162	9							
*11	4230 X	3945	-0-	-285	-0-	470	1	3347	3	Y	116	115	1	1
						128	9							
*12	4371 X	2155	-0-	-2216	-0-	185	1	1892	3	Y	71	61	1	11
						78	9							
*01	4247 X	2608	-0-	-1639	-0-	211	1	2283	3	Y	104	100	1	15
						114	9							
*02	3973 X	3525	-0-	-448	-0-	269	1	3133	3	Y	112	120	1	7
						123	9							
*03	4123 X	3015	-0-	-1108	-0-	228	1	2677	3	Y	100	107	1	-0-
						110	9							
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		13H	RRCID ->	276814	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8785 - 12665		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	3162 X	2591	-0-	-571	-0-	133	1	2424	3	Y	31	33	1	-0-
						34	9							
*06	2910 X	2444	-0-	-466	-0-	152	1	2252	3	Y	36	36	1	-0-
						40	9							
*07	2883 X	2564	-0-	-319	-0-	203	1	2335	3	Y	24	23	1	1
						26	9							
*08	2883 X	2504	-0-	-379	-0-	227	1	2212	3	Y	59	60	1	-0-
						65	9							
*09	2580 X	2124	-0-	-456	-0-	230	1	1831	3	Y	57	57	1	-0-
						63	9							
*10	2604 X	2088	-0-	-516	-0-	178	1	1843	3	Y	61	61	1	-0-
						67	9							
*11	2490 X	1981	-0-	-509	-0-	236	1	1683	3	Y	56	55	1	1
						62	9							
*12	2573 X	2032	-0-	-541	-0-	173	1	1768	3	Y	83	71	1	13
						91	9							
*01	2511 X	1998	-0-	-513	-0-	160	1	1729	3	Y	99	96	1	16
						109	9							
*02	2059 X	1989	-0-	-70	-0-	152	1	1765	3	Y	65	75	1	6
						72	9							
*03	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	169	1	1992	3	Y	65	71	1	-0-
						72	9							
04	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		14H	RRCID ->	276815	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8683 - 12215		
*05	1984 N	1879	-0-	-105	-0-	96	1	1740	3	Y	39	38	1	1
						43	9							
*06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	131	1	1949	3	Y	31	32	1	-0-
						34	9							
*07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	150	1	1727	3	Y	56	55	1	1
						62	9							
*08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	183	1	1784	3	Y	82	83	1	-0-
						90	9							
*09	2100 N	1969	-0-	-131	-0-	210	1	1674	3	Y	77	77	1	-0-
						85	9							
*10	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	164	1	1690	3	Y	63	63	1	-0-
						69	9							
*11	1980 N	1794	-0-	-186	-0-	212	1	1512	3	Y	64	63	1	1
						70	9							
*12	2046 N	1799	-0-	-247	-0-	153	1	1561	3	Y	77	66	1	12
						85	9							
*01	1922 N	667	-0-	-1255	-0-	56	1	608	3	Y	3	12	1	3
						3	9							
*02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	145	1	1692	3	Y	82	81	1	4
						90	9							
*03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	82	1	962	3	Y	27	31	1	-0-
						30	9							
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	4774 X	4580	-0-	-194	-0-	228 1	4141 3	Y	192	192 1		1	
						211 9							
*06	4620 X	4307	-0-	-313	-0-	257 1	3813 3	Y	215	215 1		1	
						237 9							
*07	4774 X	4638	-0-	-136	-0-	352 1	4057 3	Y	208	208 1		1	
						229 9							
*08	4743 X	4578	-0-	-165	-0-	404 1	3928 3	Y	224	225 1		-0-	
						246 9							
*09	4440 X	4384	-0-	-56	-0-	464 1	3693 3	Y	206	206 1		-0-	
						227 9							
*10	4650 X	4433	-0-	-217	-0-	370 1	3817 3	Y	224	224 1		-0-	
						246 9							
*11	4500 X	4188	-0-	-312	-0-	490 1	3492 3	Y	187	185 1		2	
						206 9							
*12	4650 X	3531	-0-	-1119	-0-	297 1	3038 3	Y	178	153 1		27	
						196 9							
*01	4588 X	1409	-0-	-3179	-0-	116 1	1256 3	Y	34	50 1		11	
						37 9							
*02	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	339 1	3943 3	Y	161	163 1		9	
						177 9							
*03	4433 X	3982	-0-	-451	-0-	296 1	3482 3	Y	185	193 1		1	
						204 9							
04	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT			1	

GATES 07-DR GU CC		WELL #:		167H	RRCID ->	276971	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	8604 - 11835	
*05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	100 1	1810 3	Y	53	54 1		22	
						58 9							
*06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	109 1	1610 3	Y	84	83 1		23	
						92 9							
*07	1984 N	1824	-0-	-160	-0-	139 1	1605 3	Y	73	72 1		24	
						80 9							
*08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	208 1	2023 3	Y	81	83 1		22	
						89 9							
*09	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	248 1	1977 3	Y	75	75 1		22	
						83 9							
*10	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	199 1	2060 3	Y	87	87 1		22	
						96 9							
*11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	287 1	2042 3	Y	75	75 1		22	
						83 9							
*12	2139 N	1751	-0-	-388	-0-	151 1	1545 3	Y	50	43 1		29	
						55 9							
*01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	186 1	2016 3	Y	63	61 1		31	
						69 9							
*02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	156 1	1815 3	Y	86	90 1		27	
						95 9							
*03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	169 1	1988 3	Y	76	81 1		22	
						84 9							
04	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT			22	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		77H	RRCID ->	277022	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8226	PERF.	8592 - 12080		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	2170 N	1950	-0-	-220	-0-	97	1	1795	3	Y	53	55	1	1
						58	9							
*06	2010 N	1777	-0-	-233	-0-	108	1	1608	3	Y	55	56	1	-0-
						61	9							
*07	2201 N	1237	-0-	-964	-0-	96	1	1105	3	Y	33	33	1	-0-
						36	9							
*08	3100 N	3835	-0-	735	735	355	1	3454	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
*09	2327 N	1592	-0-	-735	-0-	172	1	1367	3	Y	48	46	1	2
						53	9							
*10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	148	1	1548	3	Y	65	67	1	-0-
						72	9							
*11	2400 X	1460	-0-	-940	-0-	168	1	1201	3	Y	83	82	1	1
						91	9							
*12	2480 X	1786	-0-	-694	-0-	149	1	1530	3	Y	97	83	1	15
						107	9							
*01	2480 X	1792	-0-	-688	-0-	138	1	1523	3	Y	119	116	1	18
						131	9							
*02	1653 X	1600	-0-	-53	-0-	117	1	1363	3	Y	109	119	1	8
						120	9							
*03	1767 X	1714	-0-	-53	-0-	126	1	1469	3	Y	108	116	1	-0-
						119	9							
04	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		78H	RRCID ->	277023	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8576 - 11725		
*05	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	50	1	926	3	Y	28	28	1	1
						31	9							
*06	1140 N	957	-0-	-183	-0-	58	1	868	3	Y	28	27	1	2
						31	9							
*07	1023 N	888	-0-	-135	-0-	69	1	796	3	Y	21	22	1	1
						23	9							
*08	3100 N	4280	-0-	1180	1180	396	1	3855	3	Y	26	26	1	1
						29	9							
*09	3000 N	3403	-0-	403	1583	379	1	3015	3	Y	8	9	1	-0-
						9	9							
*10	2301 N	718	-0-	-1583	-0-	60	1	627	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
*11	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	321	1	2289	3	Y	45	44	1	1
						50	9							
*12	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	180	1	1851	3	Y	52	45	1	8
						57	9							
*01	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	196	1	2162	3	Y	93	88	1	13
						102	9							
*02	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	151	1	1748	3	Y	70	78	1	5
						77	9							
*03	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	172	1	2018	3	Y	34	39	1	-0-
						37	9							
04	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		38H	RRCID ->	277025	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8284 - 12527
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*05	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	275 1	5095 3	Y	99	98 1		1
						109 9						
*06	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	349 1	5215 3	Y	139	139 1		1
						153 9						
*07	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	447 1	5168 3	Y	133	132 1		2
						146 9						
*08	4960 X	4015	-0-	-945	-0-	370 1	3603 3	Y	38	39 1		1
						42 9						
*09	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	593 1	4710 3	Y	51	50 1		2
						56 9						
*10	4960 X	3351	-0-	-1609	-0-	289 1	3014 3	Y	44	46 1		-0-
						48 9						
*11	4800 X	3617	-0-	-1183	-0-	433 1	3089 3	Y	86	85 1		1
						95 9						
*12	4960 X	3595	-0-	-1365	-0-	308 1	3176 3	Y	101	87 1		15
						111 9						
*01	4960 X	3823	-0-	-1137	-0-	308 1	3399 3	Y	105	104 1		16
						116 9						
*02	4640 X	3816	-0-	-824	-0-	294 1	3409 3	Y	103	112 1		7
						113 9						
*03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	303 1	3538 3	Y	119	126 1		-0-
						131 9						
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT			-0-

COTULLA		WELL #:		39H	RRCID ->	277844	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8583 - 13016
*05	13997 X	13997	-0-	-0-	-0-	716 1	13239 3	Y	38	38 1		-0-
						42 9						
*06	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	828 1	12366 3	Y	37	37 1		-0-
						41 9						
*07	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	1059 1	12254 3	Y	41	41 1		-0-
						45 9						
*08	3689 X	2653	-0-	-1036	-0-	234 1	2277 3	Y	129	127 1		2
						142 9						
*09	3570 X	3241	-0-	-329	-0-	354 1	2814 3	Y	66	66 1		2
						73 9						
*10	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	495 1	5164 3	Y	32	34 1		-0-
						35 9						
*11	3570 X	2905	-0-	-665	-0-	347 1	2479 3	Y	72	71 1		1
						79 9						
*12	3689 X	3025	-0-	-664	-0-	259 1	2670 3	Y	87	75 1		13
						96 9						
*01	3689 X	2916	-0-	-773	-0-	235 1	2593 3	Y	80	80 1		13
						88 9						
*02	3451 X	2680	-0-	-771	-0-	206 1	2387 3	Y	79	86 1		6
						87 9						
*03	3689 X	2856	-0-	-833	-0-	217 1	2543 3	Y	87	93 1		-0-
						96 9						
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 11-DR		WELL #:		143H	RRCID ->	277935	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8640 - 12481
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*05	4371 X	3439	-0-	-932	-0-	172 1	3133 3	Y	122	123 1	-0-	
						134 9						
*06	4230 X	2793	-0-	-1437	-0-	166 1	2459 3	Y	153	153 1	-0-	
						168 9						
*07	4371 X	2635	-0-	-1736	-0-	199 1	2295 3	Y	128	127 1	1	
						141 9						
*08	3999 X	3341	-0-	-658	-0-	296 1	2880 3	Y	150	151 1	-0-	
						165 9						
*09	3720 X	3304	-0-	-416	-0-	350 1	2785 3	Y	154	154 1	-0-	
						169 9						
*10	3441 X	3237	-0-	-204	-0-	278 1	2868 3	Y	83	83 1	-0-	
						91 9						
*11	3240 X	3042	-0-	-198	-0-	360 1	2559 3	Y	112	110 1	2	
						123 9						
*12	3410 X	3269	-0-	-141	-0-	275 1	2816 3	Y	162	140 1	24	
						178 9						
*01	3410 X	3257	-0-	-153	-0-	269 1	2905 3	Y	75	85 1	14	
						83 9						
*02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	275 1	3207 3	Y	155	161 1	8	
						171 9						
*03	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	294 1	3458 3	Y	167	175 1	-0-	
						184 9						
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WRIGHT, L. C.		WELL #:		1H	RRCID ->	278467	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10997 - 15020
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-	
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-	
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COTULLA		WELL #:		37H	RRCID ->	278510	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8514 - 12345
*05	4092 X	1586	-0-	-2506	-0-	76 1	1403 3	Y	97	98 1	-0-	
						107 9						
*06	3930 X	1893	-0-	-2037	-0-	111 1	1660 3	Y	111	111 1	-0-	
						122 9						
*07	4092 X	1779	-0-	-2313	-0-	133 1	1533 3	Y	103	102 1	1	
						113 9						
*08	4092 X	1206	-0-	-2886	-0-	110 1	1073 3	Y	21	22 1	-0-	
						23 9						
*09	3960 X	2949	-0-	-1011	-0-	323 1	2570 3	Y	51	50 1	1	
						56 9						
*10	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	243 1	2538 3	Y	51	52 1	-0-	
						56 9						
*11	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	367 1	2618 3	Y	84	83 1	1	
						92 9						
*12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	271 1	2792 3	Y	100	86 1	15	
						110 9						
*01	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	244 1	2691 3	Y	107	106 1	16	
						118 9						
*02	2987 X	2800	-0-	-187	-0-	213 1	2473 3	Y	104	113 1	7	
						114 9						
*03	3193 X	2746	-0-	-447	-0-	207 1	2417 3	Y	111	116 1	2	
						122 9						
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT		2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
OWENS 1080		WELL #: 11H		RRCID -> 278517		COMPL. DATE 01/03/2015				TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	29615 X	29615	-0-	-0-	-0-	461	1	29153	3	Y	1			7
12	29731 X	29731	-0-	-0-	-0-	445	1	29260	3	Y	24			31
01	31217 X	28136	-0-	-3081	-0-	431	1	27685	3	Y	18	29	1	20
02	29203 X	25562	-0-	-3641	-0-	387	1	25172	3	Y	3			23
03	31217 X	26968	-0-	-4249	-0-	431	1	26496	3	Y	37	60	1	-0-
04	29610 X	NO RPT	-0-	-29610	-0-	41	9			Y	NO RPT			-0-

OWENS 1080		WELL #: 12H		RRCID -> 278518		COMPL. DATE 01/03/2015				TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530				
11	14280 X	11859	-0-	-2421	-0-	185	1	11672	3	Y	2			5
12	13392 X	8303	-0-	-5089	-0-	124	1	8159	3	Y	18			23
01	13392 X	7561	-0-	-5831	-0-	116	1	7445	3	Y	-0-	23	1	-0-
02	13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	211	1	13731	3	Y	2			2
03	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	222	1	13649	3	Y	19	21	1	-0-
04	11850 X	NO RPT	-0-	-11850	-0-	21	9			Y	NO RPT			-0-

OWENS 1080		WELL #: 13H		RRCID -> 278542		COMPL. DATE 01/03/2015				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195				
11	27360 X	27206	-0-	-154	-0-	424	1	26782	3	Y	-0-			6
12	28396 X	27082	-0-	-1314	-0-	406	1	26676	3	Y	-0-			6
01	29016 X	26197	-0-	-2819	-0-	402	1	25795	3	Y	-0-	6	1	-0-
02	27144 X	23812	-0-	-3332	-0-	361	1	23448	3	Y	3			3
03	29016 X	24865	-0-	-4151	-0-	397	1	24429	3	Y	35	38	1	-0-
04	27210 X	NO RPT	-0-	-27210	-0-	39	9			Y	NO RPT			-0-

GATES 11-DR		WELL #: 178H		RRCID -> 278620		COMPL. DATE 02/27/2015				TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045				
*05	7006 X	6936	-0-	-70	-0-	352	1	6401	3	Y	166	167	1	1
*06	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	418	1	6193	3	Y	187	187	1	1
*07	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	542	1	6248	3	Y	182	180	1	3
*08	6944 X	6816	-0-	-128	-0-	616	1	5993	3	Y	188	190	1	1
*09	6810 X	6248	-0-	-562	-0-	677	1	5392	3	Y	163	163	1	1
*10	7037 X	6441	-0-	-596	-0-	551	1	5690	3	Y	182	182	1	1
*11	6810 X	6022	-0-	-788	-0-	722	1	5142	3	Y	144	143	1	2
*12	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	612	1	6259	3	Y	183	157	1	28
*01	6820 X	6777	-0-	-43	-0-	559	1	6042	3	Y	160	163	1	25
*02	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	493	1	5744	3	Y	155	170	1	10
*03	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	524	1	6161	3	Y	166	176	1	-0-
04	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-	183	9			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
GATES 11-DR													WELL #: 179H		RRCID -> 278621		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 8730 - 12660	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE						
*05		9610 X	9080	-0-	-530	-0-	461	1	8365	3	Y	231	233	1		1						
							254	9														
*06		9300 X	8775	-0-	-525	-0-	535	1	7944	3	Y	269	269	1		1						
							296	9														
*07		9331 X	9031	-0-	-300	-0-	699	1	8056	3	Y	251	249	1		3						
							276	9														
*08		9331 X	9125	-0-	-206	-0-	822	1	7994	3	Y	281	283	1		1						
							309	9														
*09		9030 X	8402	-0-	-628	-0-	907	1	7222	3	Y	248	249	1		-0-						
							273	9														
*10		9083 X	8245	-0-	-838	-0-	703	1	7263	3	Y	254	254	1		-0-						
							279	9														
*11		8820 X	8123	-0-	-697	-0-	973	1	6926	3	Y	204	202	1		2						
							224	9														
*12		9114 X	8482	-0-	-632	-0-	728	1	7448	3	Y	278	239	1		41						
							306	9														
*01		9114 X	7814	-0-	-1300	-0-	640	1	6925	3	Y	226	231	1		36						
							249	9														
*02		8120 X	7409	-0-	-711	-0-	566	1	6595	3	Y	225	246	1		15						
							248	9														
*03		8401 X	8020	-0-	-381	-0-	608	1	7148	3	Y	240	255	1		-0-						
							264	9														
04		8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT				-0-						

COTULLA													WELL #: 48H		RRCID -> 278739		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 8768 - 13313	
*05		9858 X	7941	-0-	-1917	-0-	400	1	7410	3	Y	119	120	1		2						
							131	9														
*06		9540 X	8097	-0-	-1443	-0-	499	1	7454	3	Y	131	130	1		3						
							144	9														
*07		8432 X	8089	-0-	-343	-0-	633	1	7326	3	Y	118	118	1		3						
							130	9														
*08		8184 X	7383	-0-	-801	-0-	676	1	6577	3	Y	118	119	1		2						
							130	9														
*09		8100 X	3460	-0-	-4640	-0-	377	1	2992	3	Y	83	83	1		2						
							91	9														
*10		8370 X	5462	-0-	-2908	-0-	472	1	4926	3	Y	58	60	1		-0-						
							64	9														
*11		8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	1022	1	7296	3	Y	242	239	1		3						
							266	9														
*12		8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	736	1	7578	3	Y	264	227	1		40						
							290	9														
*01		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	619	1	6829	3	Y	244	245	1		39						
							268	9														
*02		8294 X	6229	-0-	-2065	-0-	477	1	5542	3	Y	191	216	1		14						
							210	9														
*03		8866 X	6889	-0-	-1977	-0-	523	1	6121	3	Y	223	237	1		-0-						
							245	9														
04		8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT				-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
COTULLA		WELL #: 80H		RRCID -> 278741		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636				
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
*05	10881 X	7108	-0-	-3773	-0-	358 1	6615 3	Y	123	122 1		3
						135 9						
*06	10530 X	3711	-0-	-6819	-0-	226 1	3384 3	Y	92	93 1		2
						101 9						
*07	10881 X	4468	-0-	-6413	-0-	344 1	3981 3	Y	130	129 1		3
						143 9						
*08	7099 X	3742	-0-	-3357	-0-	339 1	3298 3	Y	95	96 1		2
						105 9						
*09	6870 X	14	-0-	-6856	-0-	2 3	12 9	Y	11	13 1		-0-
*10	7099 X	28	-0-	-7071	-0-	4 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
*11	4320 X	5	-0-	-4315	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
*12	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			Y	-0-			-0-
*01	3751 X	2990	-0-	-761	-0-	244 1	2694 3	Y	47	41 1		6
						52 9						
*02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	255 1	2956 3	Y	71	72 1		5
						78 9						
*03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	254 1	2967 3	Y	151	155 1		1
						166 9						
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT			1

COTULLA		WELL #: 55H		RRCID -> 278743		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762				
*05	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	316 1	5846 3	Y	174	174 1		1
						191 9						
*06	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	420 1	6272 3	Y	202	203 1		-0-
						222 9						
*07	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	533 1	6169 3	Y	180	179 1		1
						198 9						
*08	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	611 1	5944 3	Y	173	173 1		1
						190 9						
*09	6900 X	34	-0-	-6866	-0-	1 1	4 3	Y	26	27 1		-0-
						29 9						
*10	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-			Y	-0-			-0-
*11	6900 X	4320	-0-	-2580	-0-	514 1	3666 3	Y	127	125 1		2
						140 9						
*12	6913 X	4970	-0-	-1943	-0-	421 1	4332 3	Y	197	168 1		31
						217 9						
*01	6758 X	3634	-0-	-3124	-0-	290 1	3201 3	Y	130	137 1		24
						143 9						
*02	4176 X	3109	-0-	-1067	-0-	236 1	2743 3	Y	118	132 1		10
						130 9						
*03	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	352 1	4121 3	Y	152	160 1		2
						167 9						
04	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
*06	210 N	24	-0-	-186	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
*09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	273	1	2174	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*10	3100 N	11777	-0-	8677	8677	1012	1	10565	3	Y	182	181	1	1
						200	9							
*11	3000 N	8183	-0-	5183	13860	974	1	6947	3	Y	238	237	1	2
						262	9							
*12	3100 N	6957	-0-	3857	17717	593	1	6111	3	Y	230	199	1	33
						253	9							
*01	23626 X	5909	-0-	-17717	-0-	474	1	5231	3	Y	185	189	1	29
						204	9							
*02	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	359	1	4162	3	Y	153	171	1	11
						168	9							
*03	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	221	1	2587	3	Y	101	112	1	-0-
						111	9							
04	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 11-DR		WELL #: 132H		RRCID -> 278747		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*05	11005 X	9038	-0-	-1967	-0-	461	1	8375	3	Y	184	185	1	-0-
						202	9							
*06	10650 X	8863	-0-	-1787	-0-	546	1	8096	3	Y	201	201	1	-0-
						221	9							
*07	10540 X	9007	-0-	-1533	-0-	704	1	8114	3	Y	172	171	1	1
						189	9							
*08	10168 X	9199	-0-	-969	-0-	836	1	8129	3	Y	213	213	1	1
						234	9							
*09	8970 X	8805	-0-	-165	-0-	956	1	7611	3	Y	216	216	1	1
						238	9							
*10	9145 X	8923	-0-	-222	-0-	763	1	7882	3	Y	253	253	1	1
						278	9							
*11	8910 X	8602	-0-	-308	-0-	1036	1	7380	3	Y	169	169	1	1
						186	9							
*12	9207 X	8881	-0-	-326	-0-	770	1	7880	3	Y	210	181	1	30
						231	9							
*01	9207 X	7402	-0-	-1805	-0-	612	1	6615	3	Y	159	165	1	24
						175	9							
*02	8526 X	6700	-0-	-1826	-0-	516	1	6005	3	Y	163	179	1	8
						179	9							
*03	8928 X	8522	-0-	-406	-0-	651	1	7655	3	Y	196	204	1	-0-
						216	9							
04	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	* EOM BALANCE			
*05	9610 X	7712	-0-	-1898	-0-	386	1	7018	3	Y	280	281	1	2
						308	9							
*06	8010 X	7747	-0-	-263	-0-	466	1	6909	3	Y	338	338	1	2
						372	9							
*07	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	580	1	6689	3	Y	337	335	1	4
						371	9							
*08	7719 X	7653	-0-	-66	-0-	675	1	6567	3	Y	374	376	1	2
						411	9							
*09	7740 X	7287	-0-	-453	-0-	771	1	6141	3	Y	341	342	1	1
						375	9							
*10	7998 X	7446	-0-	-552	-0-	625	1	6452	3	Y	335	335	1	1
						369	9							
*11	7740 X	6967	-0-	-773	-0-	825	1	5874	3	Y	244	244	1	1
						268	9							
*12	7657 X	7565	-0-	-92	-0-	644	1	6592	3	Y	299	257	1	43
						329	9							
*01	7657 X	7148	-0-	-509	-0-	579	1	6260	3	Y	281	282	1	42
						309	9							
*02	7047 X	6780	-0-	-267	-0-	512	1	5960	3	Y	280	305	1	17
						308	9							
*03	7440 X	7221	-0-	-219	-0-	539	1	6346	3	Y	305	322	1	-0-
						336	9							
04	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		7H	RRCID ->	278858	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	8726 - 12804	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	9424 X	8435	-0-	-989	-0-	417 294	1 9	7724	3	Y	267	266 1	4
*06	9120 X	8319	-0-	-801	-0-	502 322	1 9	7495	3	Y	293	294 1	3
*07	9083 X	8582	-0-	-501	-0-	657 327	1 9	7598	3	Y	297	294 1	6
*08	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	792 347	1 9	7703	3	Y	315	315 1	6
*09	8340 X	7507	-0-	-833	-0-	811 254	1 9	6442	3	Y	231	229 1	8
*10	8587 X	6752	-0-	-1835	-0-	578 142	1 9	6032	3	Y	129	137 1	-0-
*11	8550 X	6549	-0-	-2001	-0-	774 250	1 9	5525	3	Y	227	226 1	1
*12	8835 X	6999	-0-	-1836	-0-	591 325	1 9	6083	3	Y	295	253 1	43
*01	8835 X	7201	-0-	-1634	-0-	570 349	1 9	6282	3	Y	317	313 1	47
*02	7250 X	6822	-0-	-428	-0-	516 318	1 9	5988	3	Y	289	317 1	19
*03	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	568 356	1 9	6641	3	Y	324	341 1	2
04	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT		2

COTULLA		WELL #:		22H	RRCID ->	278859	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8819 - 14520	
*05	6789 X	6641	-0-	-148	-0-	327 268	1 9	6046	3	Y	244	242 1	2
*06	6570 X	6401	-0-	-169	-0-	384 277	1 9	5740	3	Y	252	253 1	1
*07	6882 X	6800	-0-	-82	-0-	518 286	1 9	5996	3	Y	260	258 1	3
*08	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	615 345	1 9	5979	3	Y	314	313 1	4
*09	6660 X	6358	-0-	-302	-0-	684 235	1 9	5439	3	Y	214	213 1	5
*10	6789 X	5723	-0-	-1066	-0-	489 129	1 9	5105	3	Y	117	122 1	-0-
*11	6720 X	5839	-0-	-881	-0-	686 260	1 9	4893	3	Y	236	233 1	3
*12	6944 X	5202	-0-	-1742	-0-	457 39	1 9	4706	3	Y	35	32 1	6
*01	6944 X	5536	-0-	-1408	-0-	460 6	1 9	5070	3	Y	5	9 1	2
*02	6148 X	5739	-0-	-409	-0-	439 207	1 9	5093	3	Y	188	179 1	11
*03	6045 X	5968	-0-	-77	-0-	446 307	1 9	5215	3	Y	279	289 1	1
04	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		163H	RRCID ->	278863	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8530 - 14081	
M O	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
*05	3906 X	3758	-0-	-148	-0-	190	1	3446	3	Y	111	112 1	1
						122	9						
*06	3900 X	3597	-0-	-303	-0-	219	1	3250	3	Y	116	117 1	-0-
						128	9						
*07	4030 X	3999	-0-	-31	-0-	310	1	3567	3	Y	111	110 1	1
						122	9						
*08	4030 X	3950	-0-	-80	-0-	356	1	3458	3	Y	124	125 1	-0-
						136	9						
*09	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	423	1	3368	3	Y	121	121 1	-0-
						133	9						
*10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	352	1	3638	3	Y	132	132 1	-0-
						145	9						
*11	3870 X	3455	-0-	-415	-0-	412	1	2933	3	Y	100	99 1	1
						110	9						
*12	4061 X	3691	-0-	-370	-0-	316	1	3232	3	Y	130	111 1	20
						143	9						
*01	4123 X	3029	-0-	-1094	-0-	247	1	2666	3	Y	105	108 1	17
						116	9						
*02	3857 X	2919	-0-	-938	-0-	222	1	2579	3	Y	107	116 1	8
						118	9						
*03	4123 X	3228	-0-	-895	-0-	243	1	2862	3	Y	112	120 1	-0-
						123	9						
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT		-0-

COTULLA		WELL #:		21H	RRCID ->	278884	COMPL. DATE	02/10/2015	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8704 - 12283	
*05	10447 X	9729	-0-	-718	-0-	481	1	8906	3	Y	311	310 1	4
						342	9						
*06	9990 X	9604	-0-	-386	-0-	579	1	8654	3	Y	337	338 1	3
						371	9						
*07	10199 X	9785	-0-	-414	-0-	750	1	8677	3	Y	325	322 1	6
						358	9						
*08	9982 X	9738	-0-	-244	-0-	872	1	8481	3	Y	350	349 1	7
						385	9						
*09	9600 X	9068	-0-	-532	-0-	978	1	7775	3	Y	286	282 1	11
						315	9						
*10	9920 X	8577	-0-	-1343	-0-	736	1	7684	3	Y	143	154 1	-0-
						157	9						
*11	9600 X	8376	-0-	-1224	-0-	994	1	7097	3	Y	259	257 1	2
						285	9						
*12	9796 X	9102	-0-	-694	-0-	772	1	7954	3	Y	342	294 1	50
						376	9						
*01	9734 X	8833	-0-	-901	-0-	708	1	7804	3	Y	292	296 1	46
						321	9						
*02	8758 X	7829	-0-	-929	-0-	596	1	6913	3	Y	291	318 1	19
						320	9						
*03	8649 X	8406	-0-	-243	-0-	634	1	7416	3	Y	324	342 1	1
						356	9						
04	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 11-DR GU JJ		WELL #: 173H		RRCID -> 278921		COMPL. DATE 03/05/2015		TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
*05	9331 X	7325	-0-	-2006	-0-	379 1 57 9	6889 3	Y	52	52 1	-0-
*06	8850 X	6925	-0-	-1925	-0-	437 1	6488 3	Y	-0-		-0-
*07	8773 X	6990	-0-	-1783	-0-	558 1	6432 3	Y	-0-		-0-
*08	8773 X	7168	-0-	-1605	-0-	658 1 111 9	6399 3	Y	101	100 1	1
*09	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	870 1 221 9	6926 3	Y	201	200 1	2
*10	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	681 1 239 9	7033 3	Y	217	216 1	3
*11	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	897 1 173 9	6387 3	Y	157	156 1	4
*12	8277 X	7935	-0-	-342	-0-	685 1 242 9	7008 3	Y	220	189 1	35
*01	8277 X	7486	-0-	-791	-0-	615 1 218 9	6653 3	Y	198	200 1	33
*02	7743 X	7028	-0-	-715	-0-	539 1 211 9	6278 3	Y	192	210 1	15
*03	7967 X	7454	-0-	-513	-0-	566 1 228 9	6660 3	Y	207	218 1	4
04	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-			Y	NO RPT		4

GATES 11-DR		WELL #: 175H		RRCID -> 278923		COMPL. DATE 03/05/2015		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140			
*05	4526 X	4137	-0-	-389	-0-	211 1 96 9	3830 3	Y	87	88 1	1
*06	4380 X	4032	-0-	-348	-0-	248 1 106 9	3678 3	Y	96	96 1	1
*07	4278 X	4115	-0-	-163	-0-	321 1 100 9	3694 3	Y	91	91 1	1
*08	4278 X	4072	-0-	-206	-0-	369 1 108 9	3595 3	Y	98	99 1	-0-
*09	4140 X	3840	-0-	-300	-0-	418 1 97 9	3325 3	Y	88	87 1	1
*10	4154 X	3912	-0-	-242	-0-	336 1 103 9	3473 3	Y	94	93 1	2
*11	4020 X	3734	-0-	-286	-0-	451 1 74 9	3209 3	Y	67	66 1	3
*12	4123 X	3382	-0-	-741	-0-	294 1 80 9	3008 3	Y	73	62 1	14
*01	4061 X	3825	-0-	-236	-0-	316 1 95 9	3414 3	Y	86	84 1	16
*02	3712 X	3333	-0-	-379	-0-	257 1 87 9	2989 3	Y	79	87 1	8
*03	3906 X	3585	-0-	-321	-0-	273 1 96 9	3216 3	Y	87	93 1	2
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		174H	RRCID ->	278924	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	8630 - 13232	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	7285 X	6466	-0-	-819	-0-	329	1	5968	3	Y	154	155 1	2
						169	9						
*06	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	452	1	6711	3	Y	175	175 1	2
						193	9						
*07	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	611	1	7040	3	Y	180	179 1	3
						198	9						
*08	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	727	1	7070	3	Y	205	206 1	2
						226	9						
*09	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	813	1	6477	3	Y	186	186 1	2
						205	9						
*10	7843 X	7481	-0-	-362	-0-	641	1	6622	3	Y	198	198 1	2
						218	9						
*11	7770 X	7054	-0-	-716	-0-	849	1	6043	3	Y	147	147 1	2
						162	9						
*12	8029 X	7393	-0-	-636	-0-	639	1	6539	3	Y	195	167 1	30
						215	9						
*01	8029 X	7062	-0-	-967	-0-	582	1	6290	3	Y	173	174 1	29
						190	9						
*02	7250 X	6371	-0-	-879	-0-	489	1	5699	3	Y	166	183 1	12
						183	9						
*03	7471 X	6984	-0-	-487	-0-	532	1	6255	3	Y	179	189 1	2
						197	9						
04	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT		2

GATES 11-DR		WELL #:		192H	RRCID ->	278926	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8474 - 11405	
*05	4526 X	3503	-0-	-1023	-0-	179	1	3250	3	Y	67	67 1	-0-
						74	9						
*06	4020 X	2739	-0-	-1281	-0-	169	1	2503	3	Y	61	61 1	-0-
						67	9						
*07	3503 X	2713	-0-	-790	-0-	211	1	2434	3	Y	62	62 1	-0-
						68	9						
*08	3503 X	2313	-0-	-1190	-0-	209	1	2035	3	Y	63	63 1	-0-
						69	9						
*09	3390 X	2495	-0-	-895	-0-	271	1	2161	3	Y	57	57 1	-0-
						63	9						
*10	3503 X	2547	-0-	-956	-0-	219	1	2264	3	Y	58	58 1	-0-
						64	9						
*11	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	578	1	4118	3	Y	29	28 1	1
						32	9						
*12	2728 X	1820	-0-	-908	-0-	157	1	1609	3	Y	49	41 1	9
						54	9						
*01	2573 X	1882	-0-	-691	-0-	155	1	1672	3	Y	50	49 1	10
						55	9						
*02	4582 X	1851	-0-	-2731	-0-	143	1	1662	3	Y	42	46 1	6
						46	9						
*03	4898 X	1854	-0-	-3044	-0-	141	1	1661	3	Y	47	51 1	2
						52	9						
04	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		176H	RRCID ->	278934	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8735 - 13168		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	7626 X	6950	-0-	-676	-0-	355	1	6446	3	Y	135	136	1	-0-
						149	9							
*06	7380 X	6677	-0-	-703	-0-	411	1	6101	3	Y	150	150	1	-0-
						165	9							
*07	7533 X	6739	-0-	-794	-0-	526	1	6061	3	Y	138	137	1	1
						152	9							
*08	7099 X	6675	-0-	-424	-0-	607	1	5904	3	Y	149	150	1	-0-
						164	9							
*09	6870 X	6307	-0-	-563	-0-	687	1	5468	3	Y	138	138	1	-0-
						152	9							
*10	6944 X	6300	-0-	-644	-0-	542	1	5597	3	Y	146	146	1	-0-
						161	9							
*11	6690 X	5989	-0-	-701	-0-	723	1	5145	3	Y	110	110	1	-0-
						121	9							
*12	6727 X	6441	-0-	-286	-0-	558	1	5716	3	Y	152	130	1	22
						167	9							
*01	6665 X	5746	-0-	-919	-0-	474	1	5126	3	Y	133	135	1	20
						146	9							
*02	6090 X	5062	-0-	-1028	-0-	390	1	4540	3	Y	120	133	1	7
						132	9							
*03	6293 X	5426	-0-	-867	-0-	416	1	4894	3	Y	105	112	1	-0-
						116	9							
04	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 11-DR		WELL #:		177H	RRCID ->	278938	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	8772 - 13015		
*05	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	361	1	6556	3	Y	115	116	1	2
						127	9							
*06	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	433	1	6418	3	Y	126	126	1	2
						139	9							
*07	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	556	1	6405	3	Y	118	117	1	3
						130	9							
*08	7037 X	6747	-0-	-290	-0-	616	1	5998	3	Y	121	123	1	1
						133	9							
*09	6990 X	6420	-0-	-570	-0-	703	1	5596	3	Y	110	110	1	1
						121	9							
*10	7223 X	6412	-0-	-811	-0-	555	1	5729	3	Y	116	116	1	1
						128	9							
*11	6990 X	5837	-0-	-1153	-0-	707	1	5032	3	Y	89	88	1	2
						98	9							
*12	7099 X	5929	-0-	-1170	-0-	516	1	5282	3	Y	119	103	1	18
						131	9							
*01	6758 X	5011	-0-	-1747	-0-	416	1	4498	3	Y	88	91	1	15
						97	9							
*02	6206 X	4550	-0-	-1656	-0-	351	1	4089	3	Y	100	107	1	8
						110	9							
*03	6417 X	4889	-0-	-1528	-0-	374	1	4399	3	Y	105	113	1	-0-
						116	9							
04	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		123H	RRCID -> 278947		COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8446 - 11455	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	7254 X	6855	-0-	-399	-0-	354	1	6428	3	Y	66	66	1
						73	9						1
*06	7020 X	5875	-0-	-1145	-0-	366	1	5431	3	Y	71	70	1
						78	9						2
*07	7254 X	5299	-0-	-1955	-0-	418	1	4817	3	Y	58	58	1
						64	9						2
*08	7161 X	5315	-0-	-1846	-0-	488	1	4750	3	Y	70	70	1
						77	9						2
*09	6900 X	5112	-0-	-1788	-0-	562	1	4474	3	Y	69	69	1
						76	9						2
*10	6851 X	5933	-0-	-918	-0-	516	1	5327	3	Y	82	82	1
						90	9						2
*11	5880 X	5591	-0-	-289	-0-	679	1	4837	3	Y	68	68	1
						75	9						2
*12	5301 X	5294	-0-	-7	-0-	463	1	4736	3	Y	86	73	1
						95	9						15
*01	5921 X	4529	-0-	-1392	-0-	378	1	4081	3	Y	64	66	1
						70	9						13
*02	5539 X	4620	-0-	-919	-0-	360	1	4193	3	Y	61	69	1
						67	9						5
*03	5921 X	4867	-0-	-1054	-0-	376	1	4419	3	Y	65	68	1
						72	9						2
04	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT		2

GATES 11-DR		WELL #:		124H	RRCID -> 278949		COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8598 - 12621	
*05	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	496	1	9012	3	Y	120	119	1
						132	9						1
*06	9090 X	6862	-0-	-2228	-0-	426	1	6317	3	Y	108	109	1
						119	9						-0-
*07	9579 X	6445	-0-	-3134	-0-	507	1	5837	3	Y	92	91	1
						101	9						1
*08	9641 X	5904	-0-	-3737	-0-	541	1	5264	3	Y	90	91	1
						99	9						-0-
*09	9330 X	5917	-0-	-3413	-0-	650	1	5177	3	Y	82	82	1
						90	9						-0-
*10	9641 X	6348	-0-	-3293	-0-	551	1	5688	3	Y	99	99	1
						109	9						-0-
*11	6870 X	5702	-0-	-1168	-0-	693	1	4932	3	Y	70	70	1
						77	9						-0-
*12	6448 X	6246	-0-	-202	-0-	544	1	5568	3	Y	122	104	1
						134	9						18
*01	6355 X	4473	-0-	-1882	-0-	372	1	4017	3	Y	76	81	1
						84	9						13
*02	5945 X	5386	-0-	-559	-0-	418	1	4867	3	Y	92	99	1
						101	9						6
*03	6355 X	5742	-0-	-613	-0-	442	1	5198	3	Y	93	99	1
						102	9						-0-
04	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	6169 X	4932	-0-	-1237	-0-	252	1	4582	3	Y	89	89	1	3
						98	9							
*06	5970 X	4973	-0-	-997	-0-	307	1	4547	3	Y	108	108	1	3
						119	9							
*07	5983 X	5420	-0-	-563	-0-	423	1	4874	3	Y	112	111	1	4
						123	9							
*08	5735 X	5607	-0-	-128	-0-	510	1	4956	3	Y	128	130	1	2
						141	9							
*09	5310 X	5180	-0-	-130	-0-	564	1	4493	3	Y	112	113	1	1
						123	9							
*10	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	652	1	6735	3	Y	98	99	1	-0-
						108	9							
*11	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	1050	1	7477	3	Y	81	81	1	-0-
						89	9							
*12	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	873	1	8936	3	Y	126	108	1	18
						139	9							
*01	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	610	1	6595	3	Y	96	98	1	16
						106	9							
*02	6032 X	5998	-0-	-34	-0-	467	1	5440	3	Y	83	93	1	6
						91	9							
*03	6448 X	6130	-0-	-318	-0-	473	1	5558	3	Y	90	96	1	-0-
						99	9							
04	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-				Y	NO RPT				-0-

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065														
*05	6386 X	5233	-0-	-1153	-0-	270	1	4898	3	Y	59	59	1	-0-
						65	9							
*06	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	470	1	6979	3	Y	106	106	1	-0-
						117	9							
*07	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	593	1	6834	3	Y	109	108	1	1
						120	9							
*08	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	674	1	6558	3	Y	125	126	1	-0-
						138	9							
*09	7050 X	6952	-0-	-98	-0-	761	1	6058	3	Y	121	121	1	-0-
						133	9							
*10	7285 X	6926	-0-	-359	-0-	599	1	6182	3	Y	132	131	1	1
						145	9							
*11	7050 X	6621	-0-	-429	-0-	802	1	5710	3	Y	99	99	1	1
						109	9							
*12	7285 X	7118	-0-	-167	-0-	624	1	6383	3	Y	101	87	1	15
						111	9							
*01	7285 X	6645	-0-	-640	-0-	556	1	6013	3	Y	69	72	1	12
						76	9							
*02	6728 X	6314	-0-	-414	-0-	493	1	5743	3	Y	71	79	1	4
						78	9							
*03	6913 X	6398	-0-	-515	-0-	493	1	5805	3	Y	91	95	1	-0-
						100	9							
04	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-				Y	NO RPT				-0-

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397															
*05	20956	X	18123	-0-	-2833	-0-	927	1	16837	3	Y	326	327	1	2
							359	9							
*06	18720	X	17156	-0-	-1564	-0-	1058	1	15701	3	Y	361	361	1	2
							397	9							
*07	18507	X	17223	-0-	-1284	-0-	1345	1	15503	3	Y	341	339	1	4
							375	9							
*08	18135	X	16837	-0-	-1298	-0-	1534	1	14923	3	Y	345	347	1	2
							380	9							
*09	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	2026	1	16132	3	Y	351	351	1	2
							386	9							
*10	18135	X	17198	-0-	-937	-0-	1481	1	15292	3	Y	386	385	1	3
							425	9							
*11	18780	X	16248	-0-	-2532	-0-	1958	1	13945	3	Y	314	312	1	5
							345	9							
*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	NO RPT	-0-	-16440	-0-					Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		201H	RRCID ->	279207	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8345 - 14130		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	625	1	11343	3	Y	246	247	1	3
						271	9							
*06	11040 X	9140	-0-	-1900	-0-	559	1	8299	3	Y	256	257	1	2
						282	9							
*07	12307 X	9535	-0-	-2772	-0-	739	1	8517	3	Y	254	252	1	4
						279	9							
*08	12307 X	10730	-0-	-1577	-0-	972	1	9453	3	Y	277	280	1	1
						305	9							
*09	11910 X	10168	-0-	-1742	-0-	1103	1	8787	3	Y	253	253	1	1
						278	9							
*10	12245 X	8442	-0-	-3803	-0-	717	1	7407	3	Y	289	288	1	2
						318	9							
*11	10380 X	8657	-0-	-1723	-0-	1034	1	7364	3	Y	235	233	1	4
						259	9							
*12	10726 X	8958	-0-	-1768	-0-	769	1	7868	3	Y	292	251	1	45
						321	9							
*01	10726 X	9567	-0-	-1159	-0-	787	1	8509	3	Y	246	251	1	40
						271	9							
*02	9831 X	8897	-0-	-934	-0-	686	1	7990	3	Y	201	228	1	13
						221	9							
*03	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	724	1	8517	3	Y	230	243	1	-0-
						253	9							
04	9270 X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 07-DR		WELL #:		202H	RRCID ->	279299	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	N/A		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GATES 07-DR		WELL #:		203H	RRCID ->	279318	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		20H	RRCID ->	279604	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	8237	PERF. 8701 -	13390	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*05	1581 N	1272	-0-	-309	-0-	62	1	1145	3	Y	59	58 1	2
*06	1530 N	56	-0-	-1474	-0-	65	9						
*07	1581 N	638	-0-	-943	-0-	6	3	50	9	Y	45	47 1	-0-
*08	1271 N	1056	-0-	-215	-0-	46	1	527	3	Y	59	58 1	1
*09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	65	9						
*10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	92	1	896	3	Y	62	62 1	1
*11	1020 N	727	-0-	-293	-0-	68	9						
*12	1426 N	1246	-0-	-180	-0-	149	1	1182	3	Y	56	56 1	1
*01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	62	9						
*02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	97	1	1016	3	Y	30	31 1	-0-
*03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	33	9						
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	84	1	603	3	Y	36	35 1	1
						40	9						
						101	1	1035	3	Y	100	85 1	16
						110	9						
						96	1	1064	3	Y	68	71 1	13
						75	9						
						94	1	1091	3	Y	86	92 1	7
						95	9						
						74	1	860	3	Y	58	64 1	1
						64	9						
										Y	NO RPT		1

LONG, A. G. HEIRS 'A'				WELL #:	21H	RRCID ->	280746	COMPL. DATE	10/17/2016	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10070 -	15815
11	9300 X	7805	-0-	-1495	-0-	7747	3	58	9	Y	53	66 1	36
12	9610 X	8837	-0-	-773	-0-	14	1	8718	3	Y	95	81 1	50
01	9610 X	4209	-0-	-5401	-0-	105	9						
02	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	61	1	3973	3	Y	159	49 1	160
03	9207 X	7967	-0-	-1240	-0-	175	9						
04	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-	111	1	9359	3	Y	10	109 1	61
						11	9						
						39	1	7872	3	Y	51	63 1	49
						56	9						
										Y	NO RPT		49

LONG, A. G. HEIRS 'A'				WELL #:	22H	RRCID ->	280747	COMPL. DATE	10/13/2016	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9957 -	15359
11	8460 X	7022	-0-	-1438	-0-	6997	3	25	9	Y	23	22 1	9
12	8897 X	7714	-0-	-1183	-0-	13	1	7668	3	Y	30	26 1	13
01	8897 X	7263	-0-	-1634	-0-	33	9						
02	8323 X	6456	-0-	-1867	-0-	108	1	7090	3	Y	59	17 1	55
03	8091 X	6641	-0-	-1450	-0-	65	9						
04	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-	76	1	6379	3	Y	1	37 1	19
						1	9						
						32	1	6600	3	Y	8	16 1	11
						9	9						
										Y	NO RPT		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		157H	RRCID ->	280895	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8507 - 13353	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	252	1	4570	3	Y	149	149	1
						164	9						1
*06	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	294	1	4361	3	Y	170	171	1
						187	9						-0-
*07	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	389	1	4485	3	Y	168	166	1
						185	9						2
*08	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	457	1	4448	3	Y	192	194	1
						211	9						-0-
*09	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	533	1	4246	3	Y	172	172	1
						189	9						-0-
*10	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	449	1	4638	3	Y	188	187	1
						207	9						1
*11	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	585	1	4167	3	Y	147	147	1
						162	9						1
*12	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	437	1	4472	3	Y	181	156	1
						199	9						26
*01	4898 X	4848	-0-	-50	-0-	397	1	4288	3	Y	148	150	1
						163	9						24
*02	4582 X	4382	-0-	-200	-0-	335	1	3905	3	Y	129	143	1
						142	9						10
*03	4898 X	4869	-0-	-29	-0-	369	1	4339	3	Y	146	156	1
						161	9						-0-
04	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 11-DR		WELL #:		156H	RRCID ->	280922	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8757 - 14044	
*05	9021 X	8309	-0-	-712	-0-	419	1	7609	3	Y	255	255	1
						281	9						1
*06	8730 X	8068	-0-	-662	-0-	489	1	7249	3	Y	300	301	1
						330	9						-0-
*07	8866 X	8072	-0-	-794	-0-	619	1	7134	3	Y	290	288	1
						319	9						2
*08	8556 X	7880	-0-	-676	-0-	701	1	6823	3	Y	324	326	1
						356	9						-0-
*09	8070 X	7320	-0-	-750	-0-	783	1	6239	3	Y	271	271	1
						298	9						-0-
*10	8339 X	7366	-0-	-973	-0-	626	1	6461	3	Y	254	254	1
						279	9						-0-
*11	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	982	1	6994	3	Y	234	233	1
						257	9						1
*12	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	737	1	7547	3	Y	305	262	1
						336	9						44
*01	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	655	1	7076	3	Y	259	263	1
						285	9						40
*02	7946 X	7903	-0-	-43	-0-	607	1	7065	3	Y	210	237	1
						231	9						13
*03	8494 X	7481	-0-	-1013	-0-	566	1	6655	3	Y	236	249	1
						260	9						-0-
04	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		164HR	RRCID ->	281067	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	8515 - 12696	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	10137 X	9608	-0-	-529	-0-	479	1	8693	3	Y	396	397	1
						436	9						1
*06	9810 X	9394	-0-	-416	-0-	562	1	8339	3	Y	448	449	1
						493	9						-0-
*07	10075 X	8701	-0-	-1374	-0-	661	1	7619	3	Y	383	381	1
						421	9						2
*08	9796 X	9659	-0-	-137	-0-	857	1	8340	3	Y	420	422	1
						462	9						-0-
*09	9480 X	9149	-0-	-331	-0-	969	1	7716	3	Y	422	422	1
						464	9						-0-
*10	9703 X	8319	-0-	-1384	-0-	699	1	7216	3	Y	367	367	1
						404	9						-0-
*11	9390 X	8057	-0-	-1333	-0-	953	1	6784	3	Y	291	288	1
						320	9						3
*12	9672 X	8656	-0-	-1016	-0-	733	1	7499	3	Y	385	330	1
						424	9						58
*01	9672 X	8317	-0-	-1355	-0-	674	1	7285	3	Y	325	330	1
						358	9						53
*02	8845 X	8044	-0-	-801	-0-	607	1	7068	3	Y	335	365	1
						369	9						23
*03	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	642	1	7553	3	Y	369	391	1
						406	9						1
04	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT		1

GATES 11-DR PSA 'B'		WELL #:		207H	RRCID ->	283477	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8462 - 12668	
*05	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	460	1	8351	3	Y	274	274	1
						301	9						2
*06	8880 X	8800	-0-	-80	-0-	535	1	7931	3	Y	304	305	1
						334	9						1
*07	9269 X	8985	-0-	-284	-0-	691	1	7963	3	Y	301	299	1
						331	9						3
*08	9269 X	8970	-0-	-299	-0-	802	1	7801	3	Y	334	336	1
						367	9						1
*09	8970 X	8583	-0-	-387	-0-	921	1	7333	3	Y	299	298	1
						329	9						2
*10	9114 X	8731	-0-	-383	-0-	739	1	7637	3	Y	323	323	1
						355	9						2
*11	8790 X	8351	-0-	-439	-0-	994	1	7080	3	Y	252	251	1
						277	9						3
*12	8990 X	8513	-0-	-477	-0-	730	1	7474	3	Y	281	241	1
						309	9						43
*01	8959 X	8378	-0-	-581	-0-	685	1	7403	3	Y	264	265	1
						290	9						42
*02	8294 X	7930	-0-	-364	-0-	607	1	7073	3	Y	227	253	1
						250	9						16
*03	8742 X	8471	-0-	-271	-0-	642	1	7554	3	Y	250	266	1
						275	9						-0-
04	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*05	10230 X	8744	-0-	-1486	-0-	441	1	8010	3	Y	266	267	1	2
						293	9							
*06	9900 X	8674	-0-	-1226	-0-	527	1	7815	3	Y	302	302	1	2
						332	9							
*07	9703 X	8689	-0-	-1014	-0-	670	1	7718	3	Y	274	273	1	3
						301	9							
*08	8742 X	8717	-0-	-25	-0-	780	1	7589	3	Y	316	318	1	1
						348	9							
*09	8670 X	8574	-0-	-96	-0-	919	1	7322	3	Y	303	303	1	1
						333	9							
*10	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	763	1	7884	3	Y	337	336	1	2
						371	9							
*11	8670 X	5034	-0-	-3636	-0-	586	1	4173	3	Y	250	249	1	3
						275	9							
*12	8866 X	8838	-0-	-28	-0-	757	1	7749	3	Y	302	259	1	46
						332	9							
*01	9021 X	8446	-0-	-575	-0-	691	1	7470	3	Y	259	263	1	42
						285	9							
*02	8439 X	7832	-0-	-607	-0-	599	1	6971	3	Y	238	264	1	16
						262	9							
*03	9021 X	8490	-0-	-531	-0-	642	1	7550	3	Y	271	287	1	-0-
						298	9							
04	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 15076														
11	38040 X	38040	-0-	-0-	-0-	37729	3	311	9	Y	283	285	1	26
12	37789 X	35319	-0-	-2470	-0-	58	1	34890	3	Y	337	334	1	29
						371	9							
01	38099 X	32297	-0-	-5802	-0-	480	1	31518	3	Y	272	266	1	35
						299	9							
02	35641 X	28185	-0-	-7456	-0-	328	1	27603	3	Y	231	251	1	15
						254	9							
03	38099 X	27990	-0-	-10109	-0-	135	1	27615	3	Y	218	214	1	19
						240	9							
04	36870 X	NO RPT	-0-	-36870	-0-					Y	NO RPT			19

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059														
11	35280 X	30705	-0-	-4575	-0-	30185	3	520	9	Y	473	473	1	48
12	37448 X	28991	-0-	-8457	-0-	47	1	28511	3	Y	394	402	1	40
						433	9							
01	37448 X	26952	-0-	-10496	-0-	398	1	26106	3	Y	407	392	1	55
						448	9							
02	35032 X	23740	-0-	-11292	-0-	274	1	23085	3	Y	346	376	1	25
						381	9							
03	34317 X	23458	-0-	-10859	-0-	113	1	23074	3	Y	246	247	1	24
						271	9							
04	30720 X	NO RPT	-0-	-30720	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
LIGHTNING OIL COMPANY		//CONT.// 500600														
CUTLASS WEST A		WELL #: 1		RRCID -> 274656		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	76	1	2826	2	N	94	171	1			58
						103	9									
12	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	79	1	2269	2	N	38					96
						42	9									
01	2697 N	1211	-0-	-1486	-0-	79	1	1132	2	N	-0-					96
*02	2726 N	574	-0-	-2152	-0-	74	1	500	2	N	-0-					96
*03	2387 N	604	-0-	-1783	-0-	79	1	525	2	N	-0-					96
*04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	76	1	1790	2	N	6					102
						7	9									

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 2401H		RRCID -> 265726		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT		5972XH		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
WELL #: 5972XH		RRCID -> 272273		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROTEGE ENERGY III LLC		681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
CMWW A		WELL #: 4301H		RRCID -> 263906		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	346					Y	-0-					-0-
12	346 N	-0-	-0-	-346	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	112	1	29	9	Y	26	25	0			1
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-

CMWW A		4302H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
WELL #: 4302H		RRCID -> 264171		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330										
11	DLQ G-10	1603	-0-	1603	9050	286	1	1092	2	Y	162	158	0			11
						47	4	178	9							
12	2900 N	1197	-0-	-1703	7347	349	1	690	2	Y	135	136	0			10
						9	4	149	9							
01	3100 N	653	-0-	-2447	4900	220	1	283	2	Y	132	129	0			13
						5	4	145	9							
02	2900 N	1041	-0-	-1859	3041	319	1	556	2	Y	145	145	0			13
						6	4	160	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
 CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	223	-0-	223	690	173	1	50	9	Y	45	33	1	152	
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								

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

11	DLQ G-10	480	-0-	480	3341	302	1	7	4	Y	155	154	0	6
12	2900 N	479	-0-	-2421	920	171	9	1	4	Y	165	165	0	6
01	1337 N	417	-0-	-920	-0-	296	1	2	4	Y	146	144	0	8
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	182	9	119	2	Y	169	167	0	10
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	254	1	186	9	Y	110	112	0	8
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	161	9	121	9	Y	159	157	0	10
						117	1	23	2	Y				
						2	4							
						122	1	85	2	Y				
						1	4	121	9					
						333	1	23	2	Y				
						175	9							

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

11	660 X	29	-0-	-631	-0-	23	1	6	9	Y	5	5	0	3
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	233	2	Y	1	1	0	3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	390	3	4	1	9	Y	-0-			3
04	DLQ G-10	9	-0-	9	399	9	2			Y	-0-			3

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

11	DLQ G-10	28621	-0-	28621	137041	1013	1	22984	2	Y	4148	4153	0	29
12	159811 X	22770	-0-	-137041	-0-	61	4	4563	9	Y	2805	2796	0	38
01	18971 X	18971	-0-	-0-	-0-	981	1	18703	2	Y	2094	2103	0	29
02	14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	3086	9	15538	2	Y	1577	1572	0	34
03	13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	1128	1	2303	9	Y	1392	1383	0	43
04	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	2	4	12099	2	Y	1043	1048	0	38
						941	1	7488	2	Y				
						1735	9	1147	9					
						1048	1							
						1531	9							
						729	1							
						15	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
MORO CREEK		WELL #: 3301H		RRCID -> 265723		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	30149	-0-	30149	136111	989 1	22894 2	Y	5641	5643	0			37
12	163201	X	27090	-0-	-136111	-0-	61 4	6205 9	Y	4592	4571	0			58
01	25348	X	25348	-0-	-0-	-0-	1068 1	20971 2	Y	3991	3994	0			55
02	24618	X	24618	-0-	-0-	-0-	5051 9	19709 2	Y	3519	3501	0			73
03	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	1246 1	4390 9	Y	3048	3035	0			86
04	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	3 4	19490 2	Y	2851	2848	0			89
							1257 1	3136 9							
							3871 9								
							1389 1								
							3353 9								
							1084 1								
							27 4								
MORO CREEK		WELL #: 3302H		RRCID -> 265724		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223						
11	DLQ	G-10	25083	-0-	25083	110386	863 1	19731 2	Y	4034	4036	0			28
12	131529	X	21143	-0-	-110386	-0-	52 4	4437 9	Y	3091	3078	0			41
01	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	880 1	16863 2	Y	2422	2430	0			33
02	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	3400 9	14704 2	Y	2073	2064	0			42
03	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	1165 1	2664 9	Y	1866	1861	0			47
04	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	2 4	12914 2	Y	1538	1542	0			43
							1242 1								
							2280 9								
							1443 1								
							2053 9								
							947 1								
							19 4								
CMWW A		WELL #: 104H		RRCID -> 267487		COMPL. DATE 06/20/2012			TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420						
11	DLQ	G-10	2921	-0-	2921	12767	441 1	1903 2	Y	452	453	0			13
12	15554	X	2787	-0-	-12767	-0-	80 4	497 9	Y	457	456	0			14
01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	396 1	1868 2	Y	237	241	0			10
02	2175	X	1236	-0-	-939	-0-	20 4	503 9	Y	140	144	0			6
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	347 1	1068 2	Y	209	208	0			7
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	14 4	261 9	Y	200	199	0			8
							363 1	711 2	Y						
							8 4	154 9							
							467 1	1506 2	Y						
							7 4	230 9							
							467 1	1505 2	Y						
							2 4	220 9							
CMWW A		WELL #: 4501H		RRCID -> 269906		COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759						
11	960	N	731	-0-	-229	-0-	196 1	399 2	Y	105	105	0			3
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	20 4	116 9	Y	99	99	0			3
01	DLQ	G-10	936	-0-	936	936	328 1	596 2	Y	69	69	0			3
02	DLQ	G-10	480	-0-	480	1416	8 4	109 9	Y	39	39	0			3
03	DLQ	G-10	719	-0-	719	2135	293 1	559 2	Y	15	16	0			2
04	DLQ	G-10	864	-0-	864	2999	8 4	76 9	Y	24	23	0			3
							122 1	312 2	Y						
							3 4	43 9							
							162 1	538 2	Y						
							2 4	17 9							
							171 1	666 2	Y						
							1 4	26 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 4403H		RRCID -> 271311		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 7503 - 12615			
M O	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		
11	DLQ G-10	11074	-0-	11074	87073	500 1	8902 2	Y	1224	1236 0	36		
12	102497 X	15424	-0-	-87073	-0-	326 4	1346 9	Y	1742	1726 0	52		
01	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	609 1	12781 2	Y	1592	1582 0	62		
02	17632 X	10467	-0-	-7165	-0-	118 4	1916 9	Y	1351	1366 0	47		
03	16089 X	14763	-0-	-1326	-0-	536 1	11301 2	Y	1549	1547 0	49		
04	16438 X	16438	-0-	-0-	-0-	120 4	1751 9	Y	1158	1163 0	44		
						434 1	8480 2	Y					
						67 4	1486 9	Y					
						554 1	12459 2	Y					
						46 4	1704 9	Y					
						595 1	14555 2	Y					
						14 4	1274 9	Y					
CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7304		PERF. 7520 - 15080			
11	DLQ G-10	2793	-0-	2793	13752	319 1	2107 2	Y	257	258 0	7		
12	2900 N	2933	-0-	33	13785	84 4	283 9	Y	286	285 0	8		
01	3100 N	2466	-0-	-634	13151	218 1	2377 2	Y	275	273 0	10		
02	2900 N	2969	-0-	69	13220	23 4	315 9	Y	295	295 0	10		
03	3100 N	2436	-0-	-664	12556	175 1	1966 2	Y	240	242 0	8		
04	3000 N	2465	-0-	-535	12021	22 4	303 9	Y	285	283 0	10		
						172 1	2452 2	Y					
						20 4	325 9	Y					
						126 1	2038 2	Y					
						8 4	264 9	Y					
						118 1	2031 2	Y					
						2 4	314 9	Y					
CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 7238		PERF. 7589 - 15051			
11	DLQ G-10	2160	-0-	2160	11618	185 1	1551 2	Y	331	335 0	9		
12	2900 N	2279	-0-	-621	10997	60 4	364 9	Y	416	413 0	12		
01	3100 N	1650	-0-	-1450	9547	170 1	1635 2	Y	320	320 0	12		
02	2900 N	2278	-0-	-622	8925	16 4	458 9	Y	302	304 0	10		
03	3100 N	2815	-0-	-285	8640	161 1	1124 2	Y	334	334 0	10		
04	3000 N	2742	-0-	-258	8382	13 4	352 9	Y	318	316 0	12		
						148 1	1783 2	Y					
						15 4	332 9	Y					
						154 1	2285 2	Y					
						9 4	367 9	Y					
						145 1	2245 2	Y					
						2 4	350 9	Y					
CMWW A		WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7787 - 15003			
11	3000 N	1235	-0-	-1765	36	219 1	817 2	Y	149	148 0	10		
12	1342 N	1306	-0-	-36	-0-	35 4	164 9	Y	167	167 0	10		
01	DLQ G-10	1490	-0-	1490	1490	219 1	893 2	Y	174	170 0	14		
02	DLQ G-10	916	-0-	916	2406	10 4	184 9	Y	159	158 0	15		
03	DLQ G-10	800	-0-	800	3206	334 1	952 2	Y	119	120 0	14		
04	DLQ G-10	720	-0-	720	3926	13 4	191 9	Y	128	127 0	15		
						101 1	634 2	Y					
						6 4	175 9	Y					
						69 1	598 2	Y					
						2 4	131 9	Y					
						61 1	517 2	Y					
						1 4	141 9	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
CMWW A		WELL #: 4307H		RRCID -> 271662		COMPL. DATE 04/20/2013			TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1500 N	1371	-0-	-129	-0-	194 1	943 2	Y	177	178 0		6
						39 4	195 9					
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	207 1	1014 2	Y	202	201 0		7
						11 4	222 9					
01	DLQ G-10	1322	-0-	1322	1322	195 1	890 2	Y	205	203 0		9
						11 4	226 9					
02	DLQ G-10	1114	-0-	1114	2436	102 1	783 2	Y	202	203 0		8
						7 4	222 9					
03	DLQ G-10	935	-0-	935	3371	60 1	689 2	Y	166	167 0		7
						3 4	183 9					
04	DLQ G-10	1149	-0-	1149	4520	90 1	839 2	Y	199	197 0		9
						1 4	219 9					
CMWW A		WELL #: 4308H		RRCID -> 271664		COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009			
11	DLQ G-10	2290	-0-	2290	14820	194 1	1768 2	Y	236	238 0		6
						68 4	260 9					
12	2900 N	2337	-0-	-563	14257	207 1	1858 2	Y	231	231 0		6
						18 4	254 9					
01	16362 X	2105	-0-	-14257	-0-	196 1	1656 2	Y	213	211 0		8
						19 4	234 9					
02	2349 X	2212	-0-	-137	-0-	155 1	1710 2	Y	303	301 0		10
						14 4	333 9					
03	2511 X	2172	-0-	-339	-0-	150 1	1611 2	Y	368	367 0		11
						6 4	405 9					
04	2280 X	2083	-0-	-197	-0-	151 1	1635 2	Y	268	270 0		9
						2 4	295 9					
MORO CREEK		WELL #: 2401H		RRCID -> 271797		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030			
11	DLQ G-10	287	-0-	287	2621	273 1	14 9	Y	13	5 0	11 1	7
						1 1	26 9	Y	24	3 0	21 1	7
12	2900 N	387	-0-	-2513	108	361 1	26 9	Y	16	8 0	10 1	5
						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
						671 1	197 9	Y	179	183 0	1 1	13
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	419 1	97 2	Y	129	127 0		15
						1 4	142 9					
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	419 1	97 2	Y	129	127 0		15
						1 4	142 9					
CMWW B		WELL #: 3703H		RRCID -> 271802		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624			
11	DLQ G-10	275	-0-	275	1184	156 1	119 9	Y	108	61 1		285
						1 1	171 9	Y	155	69 1		371
12	1616 N	432	-0-	-1184	-0-	261 1	171 9	Y	155	69 1		371
						394 1	94 9	Y	85	141 1		315
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	312 1	42 9	Y	38			353
						313 1	75 9	Y	68	71 1		350
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	313 1	75 9	Y	68	71 1		350
						242 1	43 9	Y	39	73 1		316
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	242 1	43 9	Y	39	73 1		316
						242 1	43 9	Y	39	73 1		316
04	480 N	285	-0-	-195	-0-	242 1	43 9	Y	39	73 1		316
						242 1	43 9	Y	39	73 1		316
MORO CREEK		WELL #: 3304H		RRCID -> 272274		COMPL. DATE 06/14/2012			TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030			
11	DLQ G-10	2752	-0-	2752	11311	525 1	1943 2	Y	253	252 0		2
						6 4	278 9					
12	2900 N	2684	-0-	-216	11095	588 1	1770 2	Y	296	294 0		4
						326 9						
01	3100 N	2609	-0-	-491	10604	592 1	1703 2	Y	285	285 0		4
						314 9						
02	2900 N	2461	-0-	-439	10165	526 1	1615 2	Y	291	289 0		6
						320 9						
03	3100 N	2941	-0-	-159	10006	622 1	2018 2	Y	274	272 0		8
						301 9						
04	3000 N	2715	-0-	-285	9721	602 1	1828 2	Y	255	255 0		8
						4 4	281 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
CMWW A		WELL #: 4310H		RRCID -> 272350		COMPL. DATE 08/11/2018			TOTAL DEPTH 6704		PERF. 7638 - 15020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	5789	-0-	5789	29079	464	1	4601	2	Y	499	503	0		14
12	34391 X	5312	-0-	-29079	-0-	175	4	549	9						
01	868 X	868	-0-	-0-	-0-	479	1	4236	2	Y	505	504	0		15
02	7250 X	2597	-0-	-4653	-0-	41	4	556	9						
03	7750 X	330	-0-	-7420	-0-	339	1	212	2	Y	284	287	0		12
04	5790 X	304	-0-	-5486	-0-	5	4	312	9						
						294	1	2007	2	Y	254	256	0		10
						17	4	279	9						
						245	1	85	9	Y	77	82	0		5
						235	1	69	9	Y	63	63	0		5
CMWW A		WELL #: 4314H		RRCID -> 272510		COMPL. DATE 07/24/2018			TOTAL DEPTH 6705		PERF. 7467 - 15277				
11	DLQ G-10	141	-0-	141	9573	113	1	28	9	Y	25	31	0		1
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-	21	4	543	9						
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	609	1	4187	2	Y	538	537	0		25
						17	4	592	9						
						508	1	2176	2	Y	431	431	0		25
						2	4	474	9						
CMWW A		WELL #: 4311H		RRCID -> 272705		COMPL. DATE 09/10/2013			TOTAL DEPTH 6761		PERF. 7355 - 14647				
11	DLQ G-10	552	-0-	552	4368	226	1	171	2	Y	129	129	0		6
12	2900 N	837	-0-	-2063	2305	13	4	142	9						
01	3100 N	813	-0-	-2287	18	287	1	377	2	Y	152	151	0		7
02	775 N	757	-0-	-18	-0-	6	4	167	9						
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	251	1	370	2	Y	169	166	0		10
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	6	4	186	9						
						216	1	374	2	Y	148	148	0		10
						4	4	163	9						
						303	1	561	2	Y	194	193	0		11
						3	4	213	9						
						313	1	633	2	Y	198	197	0		12
						1	4	218	9						
CMWW A		WELL #: 4202H		RRCID -> 273030		COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 7452		PERF. 7350 - 17726				
11	DLQ G-10	2261	-0-	2261	13806	306	1	1456	2	Y	399	403	0		10
12	16124 X	2318	-0-	-13806	-0-	60	4	439	9						
01	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	272	1	1521	2	Y	463	461	0		12
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	16	4	509	9						
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	258	1	1356	2	Y	456	452	0		16
04	2070 N	1322	-0-	-748	-0-	16	4	502	9						
						161	1	1023	2	Y	292	298	0		10
						9	4	321	9						
						83	1	974	2	Y	152	156	0		6
						4	4	167	9						
						88	1	1026	2	Y	188	186	0		8
						1	4	207	9						
CMWW B		WELL #: 3702H		RRCID -> 273791		COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 6383		PERF. 7335 - 11469				
11	DLQ G-10	286	-0-	286	1260	166	1	120	9	Y	109	90	1		413
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

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	DLQ G-10	3483	-0-	3483	18060	424 1	2548 2	452	Y	452	432 0	14 1	21	
12	21957 X	3897	-0-	-18060	-0-	14 4	497 9	463	Y	463	428 0	30 1	26	
01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	481 1	2898 2	455	Y	455	441 0	16 1	24	
02	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	9 4	509 9	464	Y	464	455 0	8 1	25	
03	3596 X	3393	-0-	-203	-0-	484 1	2885 2	483	Y	483	480 0	7 1	21	
04	3780 X	3709	-0-	-71	-0-	18 4	501 9	462	Y	462	456 0		27	
						504 1	2750 2							
						6 4	510 9							
						485 1	2376 2							
						1 4	531 9							
						517 1	2680 2							
						4 4	508 9							
CMWW B		WELL #: 3602H		RRCID -> 276282		COMPL. DATE 05/22/2011			TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087					
11	DLQ G-10	2837	-0-	2837	13571	472 1	1921 2	329	Y	329	327 0		25	
12	2900 N	3204	-0-	304	13875	82 4	362 9	131	Y	131	149 0		7	
01	3100 N	3238	-0-	138	14013	490 1	2544 2	59	Y	59	60 0		6	
02	2900 N	1715	-0-	-1185	12828	26 4	144 9	82	Y	82	82 0		6	
03	3100 N	2317	-0-	-783	12045	447 1	2695 2	99	Y	99	98 0		7	
04	14121 X	2076	-0-	-12045	-0-	31 4	65 9	117	Y	117	114 0		10	
						274 1	1339 2							
						12 4	90 9							
						420 1	1780 2							
						8 4	109 9							
						373 1	1572 2							
						2 4	129 9							
MORO CREEK		WELL #: 2406H		RRCID -> 276346		COMPL. DATE 07/11/2014			TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351					
11	DLQ G-10	930	-0-	930	5574	275 1	528 2	112	Y	112	101 0	9 1	8	
12	2900 N	644	-0-	-2256	3318	4 4	123 9	102	Y	102	85 0	17 1	8	
01	3100 N	669	-0-	-2431	887	1 4	112 9	95	Y	95	87 0	9 1	7	
02	1699 N	812	-0-	-887	-0-	278 1	283 2	80	Y	80	74 0	5 1	8	
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	3 4	105 9	68	Y	68	69 0	2 1	5	
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	323 1	400 2	51	Y	51	49 0		7	
						1 4	88 9							
						349 1	374 2							
						75 9								
						333 1	314 2							
						1 4	56 9							
MORO CREEK		WELL #: 2601H		RRCID -> 276349		COMPL. DATE 10/19/2011			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632					
11	1560 N	1492	-0-	-68	-0-	382 1	763 2	310	Y	310	294 0	12 1	18	
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	6 4	341 9	327	Y	327	300 0	22 1	23	
01	DLQ G-10	1457	-0-	1457	1457	333 1	815 2	341	Y	341	332 0	11 1	21	
02	DLQ G-10	1418	-0-	1418	2875	3 4	360 9	297	Y	297	292 0	6 1	20	
03	DLQ G-10	1450	-0-	1450	4325	345 1	731 2	297	Y	297	297 0	2 1	18	
04	DLQ G-10	1303	-0-	1303	5628	6 4	375 9	240	Y	240	238 0		20	
						317 1	772 2							
						2 4	327 9							
						317 1	806 2							
						327 9								
						313 1	725 2							
						1 4	264 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	DLQ G-10	11937	-0-	11937	72331	716 1	9315 2	Y	1416	1417 0	45
12	84862 X	12531	-0-	-72331	-0-	348 4	1558 9				
01	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	738 1	9962 2	Y	1579	1573 0	51
02	13717 X	11558	-0-	-2159	-0-	94 4	1737 9				
03	13671 X	12680	-0-	-991	-0-	726 1	9459 2	Y	1572	1557 0	66
04	12120 X	10356	-0-	-1764	-0-	103 4	1729 9				
						692 1	9120 2	Y	1520	1528 0	58
						74 4	1672 9				
						806 1	9861 2	Y	1796	1793 0	61
						37 4	1976 9				
						790 1	7951 2	Y	1461	1462 0	60
						8 4	1607 9				

MORO CREEK		WELL #: 2402H		RRCID -> 276502		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470			
11	3000 N	534	-0-	-2466	12638	288 1	180 2	Y	58	47 0	8
12	3100 N	609	-0-	-2491	10147	2 4	64 9				
01	DLQ G-10	1398	-0-	1398	11545	196 1	313 2	Y	90	76 0	8
02	DLQ G-10	802	-0-	802	12347	1 4	99 9				
03	DLQ G-10	1325	-0-	1325	13672	230 1	1062 2	Y	90	84 0	7
04	DLQ G-10	770	-0-	770	14442	7 4	99 9				
						216 1	468 2	Y	106	101 0	8
						1 4	117 9				
						254 1	965 2	Y	95	96 0	6
						1 4	105 9				
						281 1	433 2	Y	50	49 0	7
						1 4	55 9				

MORO CREEK		WELL #: 3310H		RRCID -> 277701		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283			
11	DLQ G-10	2031	-0-	2031	4866	449 1	863 2	Y	651	649 0	4
12	2800 N	1401	-0-	-1399	3467	3 4	716 9				
01	3100 N	1675	-0-	-1425	2042	472 1	700 2	Y	208	209 0	3
02	2900 N	1730	-0-	-1170	872	229 9					
03	2608 N	1736	-0-	-872	-0-	513 1	911 2	Y	228	228 0	3
*04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	251 9					
						472 1	1052 2	Y	187	186 0	4
						206 9					
						536 1	1067 2	Y	121	121 0	4
						133 9					
						506 1	894 2	Y	101	101 0	4
						2 4	111 9				

MORO CREEK		WELL #: 3404H		RRCID -> 277703		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891			
11	DLQ G-10	7317	-0-	7317	20572	557 1	6192 2	Y	501	500 0	3
12	24768 X	4196	-0-	-20572	-0-	17 4	551 9				
01	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	373 1	3195 2	Y	571	567 0	7
02	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	628 9					
03	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	406 1	3801 2	Y	556	555 0	8
04	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	1 4	612 9				
						411 1	4155 2	Y	686	681 0	13
						755 9					
						474 1	4479 2	Y	765	760 0	18
						842 9					
						507 1	3757 2	Y	699	698 0	19
						8 4	769 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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	DLQ G-10	1897	-0-	1897	10070	499	1	999	2	359	358 0	2
						4	4	395	9			
12	13074 X	3004	-0-	-10070	-0-	452	1	2001	2	501	497 0	6
						551	9					
01	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	407	1	1389	2	373	374 0	5
						410	9					
02	1537 X	1454	-0-	-83	-0-	212	1	898	2	313	312 0	6
						344	9					
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	248	1	950	2	261	261 0	6
						287	9					
04	1590 N	1229	-0-	-361	-0-	237	1	717	2	248	247 0	7
						2	4	273	9			

MORO CREEK		WELL #: 3309H		RRCID -> 277789		COMPL. DATE 03/21/2015			TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164			
11	DLQ G-10	1428	-0-	1428	4160	489	1	724	2	193	193 0	1
						3	4	212	9			
12	5662 X	1502	-0-	-4160	-0-	527	1	680	2	268	266 0	3
						295	9					
01	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	483	1	659	2	255	255 0	3
						281	9					
02	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	352	1	628	2	262	260 0	5
						288	9					
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	398	1	722	2	277	274 0	8
						305	9					
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	390	1	602	2	281	280 0	9
						2	4	309	9			

MORO CREEK		WELL #: 3307H		RRCID -> 277926		COMPL. DATE 02/23/2015			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663			
11	DLQ G-10	1210	-0-	1210	4164	509	1	501	2	180	179 0	2
						2	4	198	9			
12	2900 N	1374	-0-	-1526	2638	572	1	572	2	209	208 0	3
						230	9					
01	3100 N	1327	-0-	-1773	865	621	1	479	2	206	206 0	3
						227	9					
02	2030 N	1165	-0-	-865	-0-	549	1	447	2	154	154 0	3
						169	9					
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	588	1	102	9	93	94 0	2
						612	1	781	2	71	71 0	2
						2	4	78	9			

CMWW A		WELL #: 4410H		RRCID -> 284221		COMPL. DATE 10/09/2017			TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246			
11	DLQ G-10	7972	-0-	7972	37902	383	1	6448	2	822	823 0	32
						237	4	904	9			
12	45905 X	8003	-0-	-37902	-0-	405	1	6605	2	846	845 0	33
						62	4	931	9			
01	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	403	1	6317	2	842	827 0	48
						68	4	926	9			
02	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	398	1	5613	2	682	682 0	48
						45	4	750	9			
03	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	502	1	6520	2	871	866 0	53
						25	4	958	9			
04	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	550	1	6780	2	880	874 0	59
						7	4	968	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 4409H		RRCID -> 284222		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310			
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		
11	DLQ G-10	13071	-0-	13071	66469	564 1 402 4	10993 2 1112 9	Y	1011	1015 0	35		
12	80018 X	13549	-0-	-66469	-0-	492 1 109 4	11828 2 1120 9	Y	1018	1017 0	36		
01	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	521 1 126 4	11884 2 1159 9	Y	1054	1041 0	49		
02	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	454 1 84 4	10680 2 873 9	Y	794	802 0	41		
03	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	506 1 40 4	10744 2 1153 9	Y	1048	1039 0	50		
04	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	448 1 11 4	11012 2 1066 9	Y	969	965 0	54		
CMWW A		WELL #: 4320H		RRCID -> 285293		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171			
11	DLQ G-10	6939	-0-	6939	35798	376 1 219 4	5938 2 406 9	Y	369	366 0	12		
12	41207 X	5409	-0-	-35798	-0-	458 1 45 4	4649 2 257 9	Y	234	237 0	9		
01	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	466 1 54 4	4876 2 92 9	Y	84	88 0	5		
02	6989 X	5087	-0-	-1902	-0-	211 1 35 4	4461 2 380 9	Y	345	337 0	13		
03	7161 X	4574	-0-	-2587	-0-	231 1 15 4	4025 2 303 9	Y	275	278 0	10		
04	6930 X	4556	-0-	-2374	-0-	163 1 4 4	4005 2 384 9	Y	349	345 0	14		
MORO CREEK		WELL #: 2310H		RRCID -> 285295		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661			
11	DLQ G-10	7140	-0-	7140	37930	411 1 31 4	6059 2 639 9	Y	581	562 0	25	13	1
12	46648 X	8718	-0-	-37930	-0-	399 1 22 4	7548 2 749 9	Y	681	643 0	36	27	1
01	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	381 1 43 4	7466 2 737 9	Y	670	660 0	33	13	1
02	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	407 1 12 4	6286 2 689 9	Y	626	621 0	31	7	1
03	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	497 1 3 4	7388 2 856 9	Y	778	761 0	34	14	1
04	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	597 1 12 4	7996 2 624 9	Y	567	565 0	36		
MORO CREEK		WELL #: 2308H		RRCID -> 285334		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388			
11	DLQ G-10	2493	-0-	2493	11815	424 1 9 4	1514 2 546 9	Y	496	478 0	23	15	1
12	2900 N	3659	-0-	759	12574	623 1 8 4	2357 2 671 9	Y	610	560 0	37	36	1
01	15214 X	2640	-0-	-12574	-0-	562 1 11 4	1524 2 543 9	Y	494	483 0	29	19	1
02	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	580 1 3 4	1163 2 630 9	Y	573	561 0	32	9	1
03	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	633 1 1 4	1372 2 631 9	Y	574	574 0	28	4	1
04	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	596 1 3 4	1572 2 442 9	Y	402	401 0	29		

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
11	DLQ	G-10	12243	-0-	12243	62148	700	1	10423	2	Y	969	934	0	23	1	41
							54	4	1066	9							
12		75625 X	13477	-0-	-62148	-0-	611	1	11690	2	Y	1038	983	0	43	1	53
							34	4	1142	9							
01		12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	486	1	11241	2	Y	972	960	0	19	1	46
							65	4	1069	9							
02		11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	529	1	10212	2	Y	823	820	0	9	1	40
							20	4	905	9							
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							
CMWW A		WELL #: 4317H		RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480							
11	DLQ	G-10	13485	-0-	13485	50805	815	1	11838	2	Y	357	358	0			30
							439	4	393	9							
12		61323 X	10518	-0-	-50805	-0-	613	1	9376	2	Y	401	400	0			31
							88	4	441	9							
01		9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	643	1	8450	2	Y	278	273	0			36
							92	4	306	9							
02		8294 X	3627	-0-	-4667	-0-	392	1	2895	2	Y	286	284	0			38
							25	4	315	9							
03		8866 X	431	-0-	-8435	-0-	342	1	89	9	Y	81	87	0			32
							472	1	4594	2	Y	266	259	0			39
							5	4	293	9							
CMWW A		WELL #: 4316H		RRCID -> 285677		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535							
11	DLQ	G-10	215	-0-	215	1110	173	1	42	9	Y	38	38	0			3
							139	1	47	9	Y	43	43	0			3
12		1296 N	186	-0-	-1110	-0-	108	1	36	9	Y	33	33	0			3
							113	1	62	9	Y	56	56	0			3
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	423	1	13	9	Y	12	13	0			2
							415	1	1	9	Y	1	1	0			2
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-											
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-											
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-											
CMWW A		WELL #: 4319H		RRCID -> 285684		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186							
11	DLQ	G-10	2276	-0-	2276	13310	246	1	1653	2	Y	284	286	0			11
							65	4	312	9							
12		15600 X	2290	-0-	-13310	-0-	303	1	1620	2	Y	318	317	0			12
							17	4	350	9							
01		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	265	1	1445	2	Y	334	330	0			16
							17	4	367	9							
02		2668 X	2218	-0-	-450	-0-	253	1	1548	2	Y	366	367	0			15
							14	4	403	9							
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							

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	
11	DLQ G-10	5954	-0-	5954	35555	467 1 191 4	5048 2 248 9	Y	225	224 0		6	
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	

CMWW A		WELL #: 4504H		RRCID -> 287208		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 7438		PERF. 7628 - 13133			
11	DLQ G-10	18687	-0-	18687	98973	863 1 585 4	15976 2 1263 9	Y	1148	1150 0		37	
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	

CMWW A		WELL #: 4505H		RRCID -> 287209		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 7341 - 17341			
11	DLQ G-10	29084	-0-	29084	162830	1081 1 912 4	25142 2 1949 9	Y	1772	1783 0		57	
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	

CMWW A		WELL #: 4506H		RRCID -> 287210		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7421		PERF. 7342 - 17318			
11	DLQ G-10	29546	-0-	29546	165245	1114 1 942 4	25971 2 1519 9	Y	1381	1394 0		50	
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	

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11	DLQ G-10	29554	-0-	29554	164865			1083	1	25164	2	Y	2176	2178	0	68		
								913	4	2394	9							
12	195720 X	30855	-0-	-164865	-0-			1122	1	27211	2	Y	2065	2066	0	67		
								250	4	2272	9							
01	29005 X	29005	-0-	-0-	-0-			1109	1	25396	2	Y	2029	2009	0	87		
								268	4	2232	9							
02	31088 X	28293	-0-	-2795	-0-			1033	1	25017	2	Y	1860	1868	0	79		
								197	4	2046	9							
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							

MORO CREEK		WELL #: 2407H		RRCID -> 287463		COMPL. DATE 05/06/2019			TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7341 - 15210							
11	DLQ G-10	1584	-0-	1584	21970			390	1	1107	2	Y	73	60	0	11	1	10
								7	4	80	9							
12	27684 X	5714	-0-	-21970	-0-			554	1	4916	2	Y	208	168	0	32	1	18
								15	4	229	9							
01	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-			538	1	4509	2	Y	273	255	0	18	1	18
								28	4	300	9							
02	5191 X	4664	-0-	-527	-0-			521	1	3894	2	Y	219	211	0	9	1	17
								8	4	241	9							
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							

MORO CREEK		WELL #: 2408H		RRCID -> 287464		COMPL. DATE 05/06/2019			TOTAL DEPTH 7282		PERF. 7440 - 15398							
11	DLQ G-10	14118	-0-	14118	61787			563	1	12157	2	Y	1215	1188	0	20	1	45
								61	4	1337	9							
12	76716 X	14929	-0-	-61787	-0-			591	1	12926	2	Y	1249	1193	0	39	1	62
								38	4	1374	9							
01	14806 X	14806	-0-	-0-	-0-			554	1	12698	2	Y	1346	1327	0	20	1	61
								73	4	1481	9							
02	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-			570	1	11699	2	Y	1195	1192	0	10	1	54
								22	4	1315	9							
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							

MORO CREEK		WELL #: 2409H		RRCID -> 287467		COMPL. DATE 05/06/2019			TOTAL DEPTH 7222		PERF. 7702 - 15708							
11	DLQ G-10	9325	-0-	9325	40911			916	1	8071	2	Y	268	236	0	28	1	26
								43	4	295	9							
12	50595 X	9684	-0-	-40911	-0-			891	1	7690	2	Y	981	897	0	58	1	52
								24	4	1079	9							
01	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-			838	1	6839	2	Y	939	917	0	28	1	46
								42	4	1033	9							
02	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-			864	1	5740	2	Y	781	772	0	14	1	41
								12	4	859	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
CMWW A		WELL #: 4321H		RRCID -> 288910		COMPL. DATE 08/06/2021				TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	18240 X	13510	-0-	-4730	-0-	801	1	10889	2	N	1286	1296	0	68
						405	4	1415	9					
12	17825 X	13646	-0-	-4179	-0-	769	1	11112	2	N	1509	1502	0	75
						105	4	1660	9					
01	17825 X	12847	-0-	-4978	-0-	759	1	10266	2	N	1555	1537	0	93
						111	4	1711	9					
02	15718 X	13195	-0-	-2523	-0-	746	1	10745	2	N	1470	1471	0	92
						87	4	1617	9					
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					
CMWW A		WELL #: 4322H		RRCID -> 288912		COMPL. DATE 07/31/2021				TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876				
11	17880 X	16432	-0-	-1448	-0-	906	1	13264	2	N	1610	1610	0	96
						491	4	1771	9					
12	18476 X	16985	-0-	-1491	-0-	904	1	14424	2	N	1384	1389	0	91
						135	4	1522	9					
01	18476 X	17349	-0-	-1127	-0-	946	1	14528	2	N	1563	1543	0	111
						156	4	1719	9					
02	17284 X	16549	-0-	-735	-0-	874	1	13844	2	N	1564	1569	0	106
						111	4	1720	9					
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					
CMWW A		WELL #: 4323H		RRCID -> 288913		COMPL. DATE 08/03/2021				TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051				
11	31389 X	31389	-0-	-0-	-0-	1156	1	26291	2	N	2716	2725	0	112
						954	4	2988	9					
12	31754 X	31754	-0-	-0-	-0-	1141	1	27683	2	N	2433	2438	0	107
						254	4	2676	9					
01	30587 X	30587	-0-	-0-	-0-	1164	1	26658	2	N	2257	2233	0	131
						282	4	2483	9					
02	29875 X	29875	-0-	-0-	-0-	1067	1	25833	2	N	2520	2507	0	144
						203	4	2772	9					
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					
MORO CREEK		WELL #: 3319H		RRCID -> 288926		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076				
11	14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	867	1	10805	2	N	2216	2210	0	17
						30	4	2438	9					
12	16781 X	16781	-0-	-0-	-0-	1107	1	12455	2	N	2926	2905	0	38
						3219	9							
01	19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	1334	1	14017	2	N	3337	3329	0	46
						2	4	3671	9					
02	20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	1305	1	15039	2	N	3473	3450	0	69
						3820	9							
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					

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					2
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					2
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	929	1	9631	2	N	799	799	0			7
						27	4	879	9							
12	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	1133	1	10002	2	N	490	489	0			8
						539	9									
01	10974 X	10873	-0-	-101	-0-	1294	1	9065	2	N	466	468	0			6
						1	4	513	9							
02	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	1167	1	9556	2	N	208	209	0			5
						229	9									
03	15173 X	15173	-0-	-0-	-0-	935	1	12904	2	N	1213	1186	0			32
						1334	9									
04	13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	782	1	11226	2	N	1345	1338	0			39
						22	4	1480	9							
MORO CREEK		WELL #: 3323H		RRCID -> 288935		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601								
11	18000 X	13278	-0-	-4722	-0-	875	1	10348	2	N	1842	1840	0			13
						29	4	2026	9							
12	16151 X	15014	-0-	-1137	-0-	1129	1	11756	2	N	1935	1924	0			24
						2129	9									
01	16182 X	14939	-0-	-1243	-0-	1295	1	11779	2	N	1694	1695	0			23
						2	4	1863	9							
02	15196 X	13989	-0-	-1207	-0-	1184	1	11630	2	N	1068	1070	0			21
						1175	9									
03	16244 X	12349	-0-	-3895	-0-	1190	1	10475	2	N	622	628	0			15
						684	9									
04	14520 X	8207	-0-	-6313	-0-	786	1	6967	2	N	400	404	0			11
						14	4	440	9							
CMWW B		WELL #: 3605H		RRCID -> 292268		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921								
11	14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	877	1	11379	2	N	1785	1775	0			582
						425	4	1964	9							
12	15008 X	15008	-0-	-0-	-0-	887	1	11911	2	N	1906	1933	0			555
						113	4	2097	9							
01	14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	880	1	11239	2	N	1897	1811	0			641
						122	4	2087	9							
02	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	869	1	11762	2	N	1898	1949	0			590
						95	4	2088	9							
03	15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	860	1	12610	2	N	1941	1937	0			594
						47	4	2135	9							
*04	13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	778	1	10894	2	N	1784	1793	0			585
						11	4	1962	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		22048 X	22048	-0-	-0-	-0-	1064 1	19376 2	N	1372	1368 0		37
							99 4	1509 9					
12		21494 X	21494	-0-	-0-	-0-	1006 1	19044 2	N	1262	1246 0		53
							56 4	1388 9					
01		21115 X	21115	-0-	-0-	-0-	965 1	18688 2	N	1231	1235 0		49
							108 4	1354 9					
02		20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	1024 1	17741 2	N	1135	1141 0		43
							34 4	1249 9					
03		19587 X	19587	-0-	-0-	-0-	1071 1	17589 2	N	835	844 0		34
							8 4	919 9					
04		20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	1133 1	18300 2	N	1238	1216 0		56
							27 4	1362 9					

CMWW B			WELL #: 3604H		RRCID -> 292346		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 6690		PERF. 6850 - 16851		

11		13962 X	13962	-0-	-0-	-0-	731 1	11862 2	N	847	852 0		365
							437 4	932 9					
12		16066 X	16066	-0-	-0-	-0-	802 1	13972 2	N	1056	1061 0		360
							130 4	1162 9					
01		14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	752 1	12028 2	N	1031	985 0		406
							129 4	1134 9					
02		13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	692 1	11453 2	N	888	927 0		367
							92 4	977 9					
03		14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	827 1	12147 2	N	957	951 0		373
							46 4	1053 9					
04		13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	912 1	11295 2	N	772	784 0		361
							11 4	849 9					

MORO CREEK			WELL #: 2411H		RRCID -> 292573		COMPL. DATE 12/09/2020		TOTAL DEPTH 6979		PERF. 7225 - 15276		

11		9060 X	5054	-0-	-4006	-0-	656 1	3514 2	N	785	790 0		24
							20 4	864 9					
12		9362 X	7294	-0-	-2068	-0-	827 1	5364 2	N	987	967 0		44
							17 4	1086 9					
01		9982 X	5707	-0-	-4275	-0-	691 1	4032 2	N	871	877 0		38
							26 4	958 9					
02		9338 X	4126	-0-	-5212	-0-	706 1	2624 2	N	718	725 0		31
							6 4	790 9					
03		9982 X	3893	-0-	-6089	-0-	743 1	2527 2	N	565	571 0		25
							1 4	622 9					
04		7050 X	2376	-0-	-4674	-0-	631 1	1311 2	N	392	394 0		23
							3 4	431 9					

REDEMPTION OIL & GAS, LLC			696882		RRCID -> 292517		COMPL. DATE 01/03/2022		TOTAL DEPTH 6121		PERF. 7285 - 14323		
JX RANCH UNIT A			WELL #: 1H										

11		20636 X	20636	-0-	-0-	-0-	847 1	8955 3	Y	1072	874 1		442
							11 4	9644 5					
12		20459 X	20459	-0-	-0-	-0-	1099 1	8106 3	Y	758	855 1		345
							10420 5	834 9					
01		18127 X	18127	-0-	-0-	-0-	767 1	8580 3	Y	788	864 1		269
							13 4	7900 5					
02		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		9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-			Y	NO RPT			359

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
REDEMPTION OIL & GAS, LLC		//CONT.// 696882									
JX RANCH UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 293787		COMPL. DATE 10/11/2022		TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6598 - 16140			
M	O	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	BALANCE		
11	22011 X	22011	-0-	-0-	-0-	969 1	10244 3	Y	706	685 1	346
						12 4	10009 5				
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	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-			Y	NO RPT		312

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LIGHT RANCH		WELL #: 345H		RRCID -> 267203		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149			
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	BALANCE		
11	1650 N	981	-0-	-669	-0-	113 1	844 3	Y	22	26 0	9
						24 9					
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-

ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TRES RAMAS EF		WELL #: B 2H		RRCID -> 295702		COMPL. DATE 10/23/2023		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8156 - 19533			
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	BALANCE		
11	SHUT IN	23853	-0-	23853	24092	214 1	19129 2	Y	4100	3988 1	112
						4510 9					
12	SHUT IN	68573	-0-	68573	92665	542 1	54847 2	Y	11985	12012 1	84
						13184 9					
01	SHUT IN	81773	-0-	81773	-0-	551 1	65961 2	Y	13874	13847 1	111
						15261 9					
02	67354 X	67354	-0-	-0-	-0-	443 1	54334 2	Y	11434	11264 1	280
						12577 9					
*03	74882 X	74882	-0-	-0-	-0-	519 1	61076 2	Y	12079	12217 1	142
						13287 9					
04	42000 X	NO RPT	-0-	-42000	-0-			Y	NO RPT		142

TRES RAMAS EF		728874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
WELL #: B 3H		RRCID -> 295830		COMPL. DATE 10/24/2023		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8396 - 19773					
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	BALANCE		
11	SHUT IN	74319	-0-	74319	75574	709 1	64087 2	Y	8657	8426 1	238
						9523 9					
12	SHUT IN	115976	-0-	115976	191550	1003 1	101208 2	Y	12514	12661 1	89
						13765 9					
01	SHUT IN	111395	-0-	111395	-0-	866 1	96869 2	Y	12418	12407 1	100
						13660 9					
02	104309 X	104309	-0-	-0-	-0-	720 1	91422 2	Y	11061	10889 1	271
						12167 9					
*03	106697 X	106697	-0-	-0-	-0-	790 1	94361 2	Y	10496	10643 1	124
						11546 9					
04	88890 X	NO RPT	-0-	-88890	-0-			Y	NO RPT		124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) ROSEWOOD RESOURCES, INC. TRES RAMAS EF		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 728874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: B 1H		RRCID -> 296166		COMPL. DATE 10/22/2023		TOTAL DEPTH		8034 PERF. 8459 - 19836				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	SHUT IN	66848	-0-	66848	68955	636 8700	1 9	57512	2	Y	7909	7719	1	218
12	SHUT IN	105924	-0-	105924	174879	921 12587	1 9	92416	2	Y	11443	11579	1	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	78000 X	NO RPT	-0-	-78000	-0-					Y	NO RPT			104
TRES RAMAS EF		WELL #: A 3H		RRCID -> 296265		COMPL. DATE 10/20/2023		TOTAL DEPTH		8037 PERF. 8389 - 19766				
11	0	83926	-0-	83926	91387	782 11320	1 9	71824	2	Y	10291	10163	1	287
12	DELQ PR	109357	-0-	109357	200744	936 13712	1 9	94709	2	Y	12465	12661	1	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	224
*03	91153 X	91153	-0-	-0-	-0-	688 9126	1 9	81339	2	Y	8296	8422	1	98
04	83250 X	NO RPT	-0-	-83250	-0-					Y	NO RPT			98
TRES RAMAS EF		WELL #: C 2H		RRCID -> 296376		COMPL. DATE 10/26/2023		TOTAL DEPTH		7984 PERF. 8394 - 19771				
11	0	46464	-0-	46464	46578	457 5383	1 9	40624	2	Y	4894	4760	1	134
12	153435 X	106857	-0-	-46578	-0-	936 12441	1 9	93480	2	Y	11310	11363	1	80
01	70091 X	110138	-0-	40047	-0-	860 13547	1 9	95731	2	Y	12315	12296	1	99
02	110524 X	110524	-0-	-0-	-0-	771 12909	1 9	96844	2	Y	11735	11546	1	287
*03	114541 X	114541	-0-	-0-	-0-	844 12764	1 9	100933	2	Y	11604	11754	1	137
04	67830 X	NO RPT	-0-	-67830	-0-					Y	NO RPT			137
TRES RAMAS EF		WELL #: A 1H		RRCID -> 296393		COMPL. DATE 10/18/2023		TOTAL DEPTH		8065 PERF. 8457 - 19834				
11	0	91722	-0-	91722	109006	855 12295	1 9	78572	2	Y	11177	11257	1	317
12	219695 X	110689	-0-	-109006	-0-	951 13796	1 9	95942	2	Y	12542	12769	1	89
01	98611 X	99895	-0-	1284	-0-	772 12800	1 9	86323	2	Y	11636	11632	1	93
02	96179 X	96179	-0-	-0-	-0-	643 10375	1 9	85161	2	Y	9432	9293	1	231
03	98611 X	75722	-0-	-22889	-0-	567 7779	1 9	67376	2	Y	7072	7219	1	84
04	95430 X	NO RPT	-0-	-95430	-0-					Y	NO RPT			84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874								
TRES RAMAS EF		WELL #: A 2H		RRCID -> 296401		COMPL. DATE 10/19/2023		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8182 - 19559		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	26495	-0-	26495	27911	233 1 5790 9	20472 2	Y	5264 5146 1	145
12	81863 X	53952	-0-	-27911	-0-	431 1 10989 9	42532 2	Y	9990 10064 1	71
01	36394 X	56929	-0-	20535	-0-	423 1 10977 9	45529 2	Y	9979 9970 1	80
02	53680 X	53680	-0-	-0-	-0-	349 1 9540 9	43791 2	Y	8673 8542 1	211
*03	54616 X	54616	-0-	-0-	-0-	386 1 9449 9	44781 2	Y	8590 8700 1	101
04	35220 X	NO RPT	-0-	-35220	-0-			Y	NO RPT	101
TRES RAMAS EF		WELL #: C 1H		RRCID -> 296554		COMPL. DATE 10/26/2023		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8388 - 19765		
11	0	48913	-0-	48913	49037	486 1 5530 9	42897 2	Y	5027 4889 1	138
12	156254 X	107217	-0-	-49037	-0-	951 1 11836 9	94430 2	Y	10760 10821 1	76
01	72633 X	118849	-0-	46216	-0-	927 1 13674 9	104248 2	Y	12431 12407 1	100
02	110655 X	110655	-0-	-0-	-0-	765 1 12273 9	97617 2	Y	11157 10983 1	273
*03	110973 X	110973	-0-	-0-	-0-	832 1 11647 9	98494 2	Y	10588 10736 1	125
04	70290 X	NO RPT	-0-	-70290	-0-			Y	NO RPT	125
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883								
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 1		RRCID -> 263850		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562		
11	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	93 1 66 9	2005 3	Y	60 53 1	12
12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	119 1 51 9	2396 3	Y	46 44 1	14
01	3534 X	2488	-0-	-1046	-0-	92 1 52 9	2344 3	Y	47 42 1	19
02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	58 1 46 9	2212 3	Y	42 49 1	12
03	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	108 1 51 9	2479 3	Y	46 45 1	13
04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT	13
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 2		RRCID -> 269334		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500		
11	1230 N	1086	-0-	-144	-0-	44 1 99 9	943 3	Y	90 79 1	18
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	80 1 102 9	1620 3	Y	93 84 1	27
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	62 1 102 9	1584 3	Y	93 84 1	36
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	39 1 91 9	1495 3	Y	83 96 1	23
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	91 1 151 9	2096 3	Y	137 126 1	34
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT	34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	83	1	1785	3	Y	119	105	1	23
							131	9							
12		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	97	1	1943	3	Y	46	52	1	17
							51	9							
01		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	75	1	1901	3	Y	47	44	1	20
							52	9							
02		1943 N	1887	-0-	-56	-0-	47	1	1794	3	Y	42	50	1	12
							46	9							
03		2077 N	1981	-0-	-96	-0-	78	1	1803	3	Y	91	81	1	22
							100	9							
04		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510															
11		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	175	1	3771	3	Y	179	159	1	32
							197	9							
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	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT			28

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527															
11		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	77	1	1644	3	Y	90	79	1	17
							99	9							
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		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			15

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591															
11		1800 N	1389	-0-	-411	-0-	59	1	1264	3	Y	60	53	1	11
							66	9							
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		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

11	1260 N	978	-0-	-282	-0-	42	1	903	3	Y	30	27	1	7
						33	9							
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	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987														
11	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	83	1	1785	3	Y	149	132	1	30
						164	9							
12	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	93	1	1879	3	Y	94	92	1	32
						103	9							
01	4650 X	2011	-0-	-2639	-0-	72	1	1837	3	Y	93	86	1	39
						102	9							
02	2001 X	1871	-0-	-130	-0-	45	1	1735	3	Y	83	97	1	25
						91	9							
03	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	95	1	2186	3	Y	91	89	1	27
						100	9							
04	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			27

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087														
11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	115	1	2467	3	Y	239	212	1	43
						263	9							
12	3007 X	2234	-0-	-773	-0-	101	1	2030	3	Y	94	104	1	33
						103	9							
01	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	78	1	1986	3	Y	93	89	1	37
						102	9							
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	49	1	1874	3	Y	83	98	1	22
						91	9							
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	89	1	2050	3	Y	91	89	1	24
						100	9							
04	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
11	1290 X	1178	-0-	-112	-0-	49	1	1063	3	Y	60	53	1	11
						66	9							
12	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	64	1	1295	3	Y	141	117	1	35
						155	9							
01	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	50	1	1267	3	Y	140	123	1	52
						154	9							
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1195	3	Y	125	144	1	33
						138	9							
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	72	1	1645	3	Y	228	207	1	54
						251	9							
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	100	1	2146	3	Y	179	159 1	34
						197	9						
12	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	70	1	1404	3	Y	84	89 1	29
						92	9						
01	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	54	1	1373	3	Y	84	79 1	34
						92	9						
02	1421 N	1413	-0-	-8	-0-	34	1	1296	3	Y	75	88 1	21
						83	9						
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	93	1	2141	3	Y	137	124 1	34
						151	9						
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT		34

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559													
11	1170 N	872	-0-	-298	-0-	37	1	802	3	Y	30	27 1	6
						33	9						
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	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT		15

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113													
11	1770 X	1523	-0-	-247	-0-	66	1	1424	3	Y	30	27 1	7
						33	9						
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	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT		40

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571													
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	145	1	3129	3	Y	149	132 1	28
						164	9						
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	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT		25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE

11		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	151	1	3249	3	Y	32
							197	9				
12		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	134	1	2699	3	Y	71
							309	9				
01		6541 X	3052	-0-	-3489	-0-	104	1	2640	3	Y	103
							308	9				
02		3538 X	2830	-0-	-708	-0-	65	1	2491	3	Y	65
							274	9				
03		3751 X	3358	-0-	-393	-0-	127	1	2930	3	Y	71
							301	9				
04		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	71
											NO RPT	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654												
11		2640 X	2253	-0-	-387	-0-	91	1	1965	3	Y	32
							197	9				
12		2728 X	1974	-0-	-754	-0-	84	1	1684	3	Y	50
							206	9				
01		2666 X	1918	-0-	-748	-0-	65	1	1647	3	Y	68
							206	9				
02		2175 N	1779	-0-	-396	-0-	41	1	1555	3	Y	42
							183	9				
03		3100 N	4460	-0-	1360	1360	175	1	4034	3	Y	54
							251	9				
04		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	54
											NO RPT	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981												
11		1980 N	905	-0-	-1075	-0-	37	1	802	3	Y	11
							66	9				
12		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	89	1	1792	3	Y	34
							154	9				
01		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	69	1	1752	3	Y	51
							154	9				
02		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	43	1	1654	3	Y	33
							138	9				
03		2046 N	1539	-0-	-507	-0-	58	1	1330	3	Y	36
							151	9				
04		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	36
											NO RPT	

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090												
11		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	90	1	1945	3	Y	5
							33	9				
12		2170 N	1238	-0-	-932	-0-	54	1	1079	3	Y	23
							105	9				
01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	3	Y	34
							102	9				
02		1711 N	1114	-0-	-597	-0-	26	1	997	3	Y	22
							91	9				
03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	54	1	1240	3	Y	24
							100	9				
04		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	24
											NO RPT	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

11	2130 N	1835	-0-	-295	-0-	73	1	1565	3	Y	179	159 1	31
						197	9						
12	3100 N	3203	-0-	103	103	139	1	2807	3	Y	234	205 1	60
						257	9						
01	3100 N	3109	-0-	9	112	108	1	2745	3	Y	233	208 1	85
						256	9						
02	2900 N	2888	-0-	-12	100	68	1	2591	3	Y	208	240 1	53
						229	9						
03	2573 X	2296	-0-	-277	-0-	85	1	1960	3	Y	228	224 1	57
						251	9						
04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT		57

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774													
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	75	1	1604	3	Y	60	53 1	11
						66	9						
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	3	Y	93	81 1	23
						102	9						
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	70	1	1795	3	Y	93	83 1	33
						102	9						
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	44	1	1694	3	Y	83	96 1	20
						91	9						
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	102	1	2344	3	Y	137	126 1	31
						151	9						
04	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT		31

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814													
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	63	1	1344	3	Y	90	79 1	16
						99	9						
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	93	1	1879	3	Y	140	121 1	35
						154	9						
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	72	1	1837	3	Y	140	124 1	51
						154	9						
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	45	1	1735	3	Y	125	144 1	32
						138	9						
03	2139 N	1823	-0-	-316	-0-	68	1	1555	3	Y	182	170 1	44
						200	9						
04	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT		44

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860													
11	1290 N	872	-0-	-418	-0-	37	1	802	3	Y	30	27 1	6
						33	9						
12	3100 N	3153	-0-	53	53	139	1	2807	3	Y	188	150 1	44
						207	9						
01	3100 N	3059	-0-	-41	12	108	1	2745	3	Y	187	164 1	67
						206	9						
02	2854 N	2842	-0-	-12	-0-	68	1	2591	3	Y	166	189 1	44
						183	9						
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	145	1	3335	3	Y	228	215 1	57
						251	9						
04	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT		57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11		1290 N	1044	-0-	-246	-0-	42	1	903	3	Y	90	79	1	16
							99	9							
12		3100 N	3825	-0-	725	725	174	1	3497	3	Y	140	121	1	35
							154	9							
01		3100 N	3709	-0-	609	1334	134	1	3421	3	Y	140	124	1	51
							154	9							
02		2900 N	3451	-0-	551	1885	84	1	3229	3	Y	125	144	1	32
							138	9							
03		4224 X	2339	-0-	-1885	-0-	89	1	2050	3	Y	182	169	1	45
							200	9							
04		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			45

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558															
11		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	90	1	1945	3	Y	90	80	1	16
							99	9							
12		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	3	Y	281	230	1	67
							309	9							
01		4495 X	2173	-0-	-2322	-0-	70	1	1795	3	Y	280	245	1	102
							308	9							
02		2117 X	2012	-0-	-105	-0-	44	1	1694	3	Y	249	285	1	66
							274	9							
03		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	85	1	1960	3	Y	228	231	1	63
							251	9							
04		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT			63

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165															
11		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	64	1	1384	3	Y	30	27	1	6
							33	9							
12		1550 X	1454	-0-	-96	-0-	59	1	1188	3	Y	188	150	1	44
							207	9							
01		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	45	1	1162	3	Y	187	164	1	67
							206	9							
02		1421 N	1308	-0-	-113	-0-	29	1	1096	3	Y	166	189	1	44
							183	9							
03		1457 N	1327	-0-	-130	-0-	49	1	1127	3	Y	137	141	1	40
							151	9							
04		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			40

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099															
11		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	82	1	1764	3	Y	90	79	1	18
							99	9							
12		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	95	1	1922	3	Y	140	121	1	37
							154	9							
01		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	74	1	1880	3	Y	140	124	1	53
							154	9							
02		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	46	1	1774	3	Y	125	144	1	34
							138	9							
03		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	88	1	2028	3	Y	137	134	1	37
							151	9							
04		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883										
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 5		RRCID -> 274152		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	69 1	1485 3	Y	60	53 1		9
12	1705 N	1462	-0-	-243	-0-	66 9	1295 3	Y	94	81 1		22
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	64 1	1267 3	Y	93	83 1		32
02	1479 N	1317	-0-	-162	-0-	103 9	1195 3	Y	83	96 1		19
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	50 1	1915 3	Y	137	126 1		30
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	102 9		Y	NO RPT			30
						31 1						
						91 9						
						83 1						
						151 9						
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 28		RRCID -> 274296		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859				
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	64 1	1384 3	Y	60	53 1		11
12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	66 9	1770 3	Y	93	81 1		23
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	88 1	1731 3	Y	93	83 1		33
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	102 9	1634 3	Y	83	96 1		20
03	1953 N	1864	-0-	-89	-0-	68 1	1690 3	Y	91	89 1		22
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	102 9		Y	NO RPT			22
						43 1						
						91 9						
						74 1						
						100 9						
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 16		RRCID -> 274744		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957				
11	1950 N	1359	-0-	-591	-0-	56 1	1204 3	Y	90	80 1		18
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	99 9	1554 3	Y	141	121 1		38
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	77 1	1520 3	Y	140	124 1		54
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	155 9	1435 3	Y	125	144 1		35
03	1798 N	1562	-0-	-236	-0-	60 1	1352 3	Y	137	134 1		38
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-	154 9		Y	NO RPT			38
						38 1						
						138 9						
						59 1						
						151 9						
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 8		RRCID -> 276955		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 37		RRCID -> 276962		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

11		18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	709	1	15262	3	Y	1943	1723	1	353
							2137	9							
12		17643 X	17643	-0-	-0-	-0-	724	1	14597	3	Y	2111	1891	1	573
							2322	9							
01		18972 X	17148	-0-	-1824	-0-	561	1	14276	3	Y	2101	1886	1	788
							2311	9							
02		17748 X	15884	-0-	-1864	-0-	352	1	13474	3	Y	1871	2164	1	495
							2058	9							
03		18910 X	17359	-0-	-1551	-0-	625	1	14376	3	Y	2144	2082	1	557
							2358	9							
04		18120 X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					Y	NO RPT			557

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832															
11		1440 X	1391	-0-	-49	-0-	56	1	1204	3	N	119	105	1	21
							131	9							
12		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	197	1	3973	3	N	468	380	1	109
							515	9							
01		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	153	1	3886	3	N	467	409	1	167
							514	9							
02		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	96	1	3668	3	N	416	477	1	106
							458	9							
03		4681 X	3437	-0-	-1244	-0-	110	1	2524	3	N	730	664	1	172
							803	9							
04		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT			172

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083															
11		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	174	1	3751	3	N	418	371	1	73
							460	9							
12		4619 X	2488	-0-	-2131	-0-	93	1	1879	3	N	469	419	1	123
							516	9							
01		4619 X	2423	-0-	-2196	-0-	72	1	1837	3	N	467	419	1	171
							514	9							
02		4321 X	2238	-0-	-2083	-0-	45	1	1735	3	N	416	481	1	106
							458	9							
03		4588 X	2169	-0-	-2419	-0-	72	1	1645	3	N	411	411	1	106
							452	9							
04		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT			106

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149															
11		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	75	1	1604	3	Y	90	79	1	16
							99	9							
12		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	95	1	1922	3	Y	562	449	1	129
							618	9							
01		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	74	1	1879	3	Y	560	488	1	201
							616	9							
02		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	46	1	1774	3	Y	499	571	1	129
							549	9							
03		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	96	1	2208	3	Y	137	205	1	61
							151	9							
04		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT			61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

11		12773 X	12773	-0-	-0-	-0-	532	1	11452	3	Y	717	636	1	131
							789	9							
12		12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	574	1	11574	3	Y	657	604	1	184
							723	9							
01		13981 X	12484	-0-	-1497	-0-	445	1	11320	3	Y	654	590	1	248
							719	9							
02		12586 X	11602	-0-	-984	-0-	279	1	10683	3	Y	582	674	1	156
							640	9							
03		13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	529	1	12168	3	Y	548	553	1	151
							603	9							
04		12780 X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					Y	NO RPT			151

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056															
11		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	251	1	5395	3	Y	867	769	1	156
							954	9							
12		5921 X	2444	-0-	-3477	-0-	108	1	2180	3	Y	142	222	1	76
							156	9							
01		6386 X	2371	-0-	-4015	-0-	84	1	2133	3	Y	140	150	1	66
							154	9							
02		5974 X	2204	-0-	-3770	-0-	53	1	2013	3	Y	125	155	1	36
							138	9							
03		6386 X	2598	-0-	-3788	-0-	100	1	2298	3	Y	182	172	1	46
							200	9							
04		6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT			46

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403															
11		13140 X	12053	-0-	-1087	-0-	519	1	11172	3	N	329	291	1	62
							362	9							
12		16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	769	1	15503	3	N	421	370	1	113
							463	9							
01		16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	596	1	15163	3	N	420	375	1	158
							462	9							
02		15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	374	1	14311	3	N	374	432	1	100
							411	9							
03		16740 X	13506	-0-	-3234	-0-	542	1	12462	3	N	456	438	1	118
							502	9							
04		16200 X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					N	NO RPT			118

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076															
11		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	202	1	4352	3	Y	239	212	1	42
							263	9							
12		5084 X	3004	-0-	-2080	-0-	137	1	2764	3	Y	94	104	1	32
							103	9							
01		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	106	1	2703	3	Y	93	89	1	36
							102	9							
02		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	67	1	2552	3	Y	83	98	1	21
							91	9							
03		8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	322	1	7414	3	Y	365	309	1	77
							402	9							
04		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT			77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	12912	2	126	4	N	750	738	1	2	8	193
12	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	825	9	13558	2	N	791	904	1	2	8	78
01	12917 X	12917	-0-	-0-	-0-	870	9	11933	2	N	777	732	1			123
02	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	855	9	10961	3	N	790	549	1			364
03	9889 X	7649	-0-	-2240	-0-	869	9	6976	3	N	612	721	1			255
04	9570 X	7926	-0-	-1644	-0-	7209	3	717	9	N	652	547	1			360

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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	2	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	0	107	1	54
						43	4	948	9							

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
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

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

11	1260 X	896	-0-	-364	-0-	15	1	806	2	Y	68	71	1			1
12	1302 X	970	-0-	-332	-0-	75	9	803	2	Y	135	134	1			2
01	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	2	4	149	9							
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	18	1	820	2	Y	314	308	1			8
03	961 N	861	-0-	-100	-0-	2	4	345	9							
04	1140 N	533	-0-	-607	-0-	17	1	795	3	Y	158	156	1			10
						1	4	174	9							
						18	1	749	3	Y	83	86	1			7
						3	4	91	9							
						11	1	414	3	Y	96	97	1			6
						2	4	106	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

11	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	10	1	492	2	Y	552	532	1			21
12	496 X	207	-0-	-289	-0-	607	9	56	2	Y	136	152	1			5
01	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1	1									
02	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	150	9	1354	2	Y	177	176	1			6
03	1147 X	629	-0-	-518	-0-	29	1	195	9							
04	1530 X	783	-0-	-747	-0-	4	4	851	3	Y	236	228	1			14
						1	4	260	9							
						14	1	571	3	Y	37	48	1			3
						3	4	41	9							
						22	1	743	3	Y	14	16	1			1
						3	4	15	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 #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5015	2	22	4	N	248	174	1	197	
						273	9								
12	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5107	2	11	4	N	237	350	1	84	
						261	9								
01	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	5981	2	44	4	N	258	165	1	177	
						284	9								
02	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5162	3	23	4	N	433	365	1	245	
						476	9								
03	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4179	3	220	9	N	200	169	1	276	
04	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5085	3	274	9	N	249	173	1	352	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798															
11	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	54	1	3336	2	Y	659	656	1	27	
						101	4	725	9						
12	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	51	1	3518	2	Y	736	720	1	38	
						69	4	810	9						
01	4402 X	4236	-0-	-166	-0-	50	1	3284	2	Y	714	692	1	57	
						117	4	785	9						
02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	57	1	3757	3	Y	799	493	0	108	
						135	4	879	9			5	8		
03	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	62	1	3743	3	Y	726	331	0	95	
						799	9					1	8		
04	4290 X	3265	-0-	-1025	-0-	41	1	2697	3	Y	479	258	0	61	
						527	9					1	8		
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605															
11	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	835	1	7733	2	N	678	718	1	132	
						152	4	746	9						
12	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	863	1	8129	2	N	701	723	1	108	
						115	4	771	9			2	8		
01	9734 X	8020	-0-	-1714	-0-	782	1	6443	2	N	629	552	1	183	
						103	4	692	9						
02	9106 X	8672	-0-	-434	-0-	816	1	6790	3	N	865	699	1	347	
						114	4	952	9			2	8		
03	9734 X	8041	-0-	-1693	-0-	653	1	6731	3	N	597	690	1	254	
						657	9								
04	9420 X	8943	-0-	-477	-0-	616	1	7496	3	N	755	702	1	307	
						831	9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641															
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	706	2	17	4	Y	106	97	1	21	
						117	9								
12	868 N	793	-0-	-75	-0-	656	2	18	4	Y	108	109	1	20	
						119	9								
01	930 N	838	-0-	-92	-0-	689	2	19	4	Y	118	126	1	12	
						130	9								
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	654	3	1	4	Y	106	94	1	24	
						117	9								
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	800	3	132	9	Y	120	117	1	27	
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	736	3	113	9	Y	103	114	1	16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950 X	1692	-0-	-258	-0-	1435 2	33 4	Y	204	187 1	37
12	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	224 9	40 4	Y	244	243 1	38
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1684 2	44 4	Y	271	287 1	22
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	268 9	1 4	Y	258	222 1	58
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	1751 2	297 9	Y	270	267 1	61
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	298 9	246 9	Y	224	251 1	34

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

11	6090 X	3820	-0-	-2270	-0-	72 1	3371 2	Y	332	329 1	11
12	5673 X	3924	-0-	-1749	-0-	12 4	365 9	Y	315	318 1	8
01	5301 X	3894	-0-	-1407	-0-	78 1	3491 2	Y	310	310 1	8
02	4959 X	3726	-0-	-1233	-0-	8 4	347 9	Y	279	261 0	14
03	4278 X	2770	-0-	-1508	-0-	83 1	3310 2	Y	213	189 0	15
04	3810 X	2595	-0-	-1215	-0-	160 4	341 9	Y	261	219 0	23
						86 1	3277 3	Y		11 1	
						56 4	307 9	Y		1 8	
						62 4	2388 3	Y		23 1	
						64 1	234 9	Y		34 1	
						12 4	287 9	Y			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3034 2	28 4	N	171	180 1	127
12	3565 X	3254	-0-	-311	-0-	188 9	19 4	N	166	184 1	109
01	3565 X	3281	-0-	-284	-0-	3052 2	32 4	N	191	186 1	114
02	3335 X	2789	-0-	-546	-0-	183 9	13 4	N	264	175 1	203
03	3348 X	2463	-0-	-885	-0-	210 9	147 9	N	134		337
04	3240 X	2597	-0-	-643	-0-	290 9	197 9	N	179	356 1	160
						2316 3					
						2400 3					

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

11	4830 X	4567	-0-	-263	-0-	4309 2	34 4	N	204	179 1	227
12	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	224 9	41 4	N	247	365 1	109
01	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	5168 2	28 4	N	256	181 1	184
02	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	272 9	36 4	N	402	346 1	240
03	5487 X	4545	-0-	-942	-0-	6845 2	198 9	N	180	177 1	243
04	5340 X	5111	-0-	-229	-0-	282 9	239 9	N	217	178 1	282
						5096 3					
						442 9					
						4347 3					
						4872 3					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		1410 X	631	-0-	-779	-0-	95	4	536	9	N	487	352	1		239
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216																
11		5670 X	3315	-0-	-2355	-0-	94	1	2972	2	N	186				239
							44	4	205	9						
12		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	183	1	7622	2	N	496	555	1	2 8	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								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				69
02		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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335																
11		6840 X	3962	-0-	-2878	-0-	3712	2	34	4	N	196	182	1		182
							216	9								
12		6603 X	1063	-0-	-5540	-0-	986	2	2	4	N	68	185	1		65
							75	9								
01		6603 X	7	-0-	-6596	-0-	7	2			N	-0-				65
02		6177 X	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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2922 N	2294	-0-	-628	-0-	2061	2	1	4	N	211	185	1			89
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	232	9	4	4	N	231	178	1			142
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	1963	2	8	4	N	268	184	1			226
02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	254	9	11	4	N	448	358	1			316
03	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2918	2	219	9	N	199	170	1			345
04	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	295	9	221	9	N	201	173	1			373
						2279	3									
						493	9									
						2117	3									
						2265	3									
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250																
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	828	2	8	4	N	111	175	1			71
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	122	9	7	4	N	101					172
01	837 N	489	-0-	-348	-0-	510	2	3	4	N	90	179	1	2	8	81
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	111	9	3	4	N	140	2	8			219
03	620 N	560	-0-	-60	-0-	387	2	72	9	N	65					284
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	99	9	163	9	N	148	182	1			250
						326	3									
						154	9									
						488	3									
						1385	3									
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914																
11	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4078	2	42	4	N	254	371	1			115
12	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	279	9	39	4	N	239	184	1			170
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	2531	2	45	4	N	277	371	1			76
02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	263	9	48	4	N	362	178	1			260
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	3128	2	66	9	N	60	185	1			135
04	176 X	176	-0-	-0-	-0-	305	9	7	9	N	6					141
						3967	3									
						398	9									
						650	3									
						169	3									
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039																
11	11370 X	9718	-0-	-1652	-0-	189	1	8969	2	Y	492	488	1			14
12	11036 X	9437	-0-	-1599	-0-	19	4	541	9		512	514	1			12
01	10664 X	8757	-0-	-1907	-0-	192	1	8669	2	Y	633	628	1			17
02	9976 X	7637	-0-	-2339	-0-	13	4	563	9		630	589	0	26	1	31
03	10664 X	6251	-0-	-4413	-0-	187	1	7548	2	Y	491	435	0	52	1	35
04	9720 X	8107	-0-	-1613	-0-	326	4	696	9		620	518	0	82	1	55
						176	1	6653	3	Y						
						115	4	693	9							
						194	1	5377	3	Y						
						140	4	540	9							
						207	1	7179	3	Y						
						39	4	682	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1596 N	1596	-0-	-0-	1386 2	28 4		N	165	184 1		207
						182 9							
12		1850 N	1850	-0-	-0-	1627 2	6 4		N	197	333 1		71
						217 9							
01		2511 N	1897	-0-	-614	1643 2	34 4		N	200	169 1		102
						220 9							
02		1518 N	1518	-0-	-0-	1201 3	12 4		N	277	174 1		205
						305 9							
03		1860 N	1464	-0-	-396	1273 3	191 9		N	174	178 1		201
						1149 3	197 9		N	179	182 1		198

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825													
11		3090 X	2648	-0-	-442	473 1	1746 2	Y		390	388 0	1 8	14
						429 9							
12		3193 X	2192	-0-	-1001	437 1	1390 2	Y		332	333 0	1 8	12
						365 9							
01		2170 X	2025	-0-	-145	427 1	1220 2	Y		344	341 0	1 8	14
						378 9							
02		1276 X	-0-	-0-	-1276			Y		157	167 0		4
03		2728 X	137	-0-	-2591	17 1	79 3	Y		37	40 0		1
						41 9							
04		2640 X	-0-	-0-	-2640			Y		130	127 0		4

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482													
11		41 X	41	-0-	-0-	35 2	6 9	N		5	185 1		86
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N		-0-			86
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N		4			90
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N		90			180
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			180
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			180

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130													
11		34 X	34	-0-	-0-	34 2		N		-0-			148
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N		2	2 8		148
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			148
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N		125			273
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			273
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			273

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843													
11		7830 X	7425	-0-	-405	286 1	6754 2	Y		350	354 0	1 8	11
						385 9							
12		8091 X	7984	-0-	-107	308 1	7323 2	Y		321	322 0	1 8	9
						353 9							
01		7843 X	3243	-0-	-4600	201 1	2869 2	Y		157	159 0		7
						173 9							
02		6177 X	-0-	-0-	-6177			Y		-0-	5 0		2
03		7998 X	1095	-0-	-6903	97 1	690 3	Y		280	275 0		7
						308 9							
04		7740 X	3268	-0-	-4472	271 1	2500 3	Y		452	446 0		13
						497 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312														
M O	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
11	5580 X	5274	-0-	-306	-0-	417 1	4158 2	534	Y	534	521 1			61
12	5766 X	4916	-0-	-850	-0-	112 4	587 9	533	Y	533	566 1	1 8		27
01	5611 X	4541	-0-	-1070	-0-	409 1	3918 2	398	Y	398	358 1	1 8		66
02	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	3 4	586 9	457	Y	457	420 1			103
03	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	410 1	3629 2	308	Y	308	319 1			92
04	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	64 4	438 9	373	Y	373	357 1			108
						803 1	3989 3							
						82 4	503 9							
						879 1	4242 3							
						339 9								
						1191 1	4824 3							
						410 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765														
11	2790 X	2394	-0-	-396	-0-	330 1	1745 2	241	Y	241	253 1			34
12	3224 X	2330	-0-	-894	-0-	54 4	265 9	288	Y	288	303 1			19
01	3224 X	2474	-0-	-750	-0-	392 1	1620 2	245	Y	245	219 1			45
02	3016 X	2980	-0-	-36	-0-	1 4	317 9	308	Y	308	283 1			70
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	376 1	1789 2	228	Y	228	230 1			68
04	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	39 4	270 9	241	Y	241	239 1			70
						434 1	2148 3							
						59 4	339 9							
						530 1	2559 3							
						251 9								
						689 1	2794 3							
						265 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860														
11	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	341 1	3693 2	509	N	509	533 1			338
12	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	82 4	560 9	487	N	487	545 1	4 8		276
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	315 1	2818 2	519	N	519	551 1			244
02	3538 X	3348	-0-	-190	-0-	53 4	536 9	632	N	632	359 1			517
03	3782 X	3197	-0-	-585	-0-	347 1	3089 2	281	N	281	162 1			636
04	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	83 4	571 9	503	N	503	726 1			413
						414 1	2180 3							
						59 4	695 9							
						345 1	2543 3							
						309 9								
						571 1	3161 3							
						553 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				151
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

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 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	232	1	1735	2	N	246	364 1	2 8 127
						40	4	271	9				
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	269	1	1791	2	N	206	185 1	2 8 146
						34	4	227	9				
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	249	1	1849	2	N	191	184 1	3 8 150
						32	4	210	9				
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	220	1	1159	3	N	361	183 1	3 8 325
						34	4	397	9				
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	225	1	1662	3	N	191	165 1	1 8 350
						210	9						
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	243	1	1349	3	N	175	158 1	2 8 365
						193	9						

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	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

11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	516	1	1268	2	Y	108	109 0	3
						119	9						
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	403	1	1227	2	Y	116	116 0	3
						128	9						
01	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	525	1	1139	2	Y	109	108 0	4
						120	9						
02	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	278	1	1406	3	Y	91	93 0	2
						100	9						
03	1953 X	1501	-0-	-452	-0-	204	1	1197	3	Y	91	91 0	2
						100	9						
04	1890 X	1673	-0-	-217	-0-	244	1	1326	3	Y	94	93 0	3
						103	9						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

11	6630 X	6600	-0-	-30	-0-	466	1	5955	2	Y	163	163 0	6
						179	9						
12	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	486	1	6615	2	Y	135	135 0	6
						149	9						
01	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	497	1	7246	2	Y	208	204 0	10
						229	9						
02	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	795	1	6736	3	Y	160	166 0	4
						176	9						
03	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	851	1	7269	3	Y	99	100 0	3
						109	9						
04	7710 X	7522	-0-	-188	-0-	816	1	6620	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-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4320 X	3497	-0-	-823	-0-	338	1	2851	2	Y	280	283 0
						308	9					14
12	4464 X	3834	-0-	-630	-0-	343	1	3150	2	Y	310	309 0 1 8
						341	9					14
01	4030 X	3568	-0-	-462	-0-	334	1	2929	2	Y	277	275 0
						305	9					16
02	3654 X	-0-	-0-	-3654	-0-					Y	91	104 0
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	3 0
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	5	5 0
												-0-
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544												
11	2730 X	2264	-0-	-466	-0-	198	1	1816	2	Y	227	361 1
						250	9					117
12	3131 X	2545	-0-	-586	-0-	229	1	2070	2	Y	224	180 1
						246	9					161
01	4340 X	2824	-0-	-1516	-0-	238	1	2312	2	Y	249	187 1
						274	9					223
02	4060 X	2753	-0-	-1307	-0-	289	1	1991	3	Y	430	185 1
						473	9					468
03	2542 X	2335	-0-	-207	-0-	195	1	1891	3	Y	226	353 1
						249	9					341
04	2730 X	2349	-0-	-381	-0-	211	1	1916	3	Y	202	170 1
						222	9					373
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	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												
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	514	1	956	2	Y	326	326 0
						359	9					14
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	400	1	250	2	Y	310	310 0 1 8
						341	9					13
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	433	1	443	2	Y	289	287 0
						318	9					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	245	252 0 1 8
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	288	287 0
04	720 N	418	-0-	-302	-0-	39	1	45	3	Y	304	303 0
						334	9					9
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518												
11	150 X	113	-0-	-37	-0-	79	1	1	2	Y	30	30 0
						33	9					-0-
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	177	1	1	2	Y	40	39 0
						44	9					1
01	T. A.	445	-0-	445	445	193	1	11	2	Y	219	213 0
						241	9					7
02	T. A.	3724	-0-	3724	4169	299	1	3342	3	Y	75	80 0
						83	9					2
03	T. A.	6553	-0-	6553	10722	397	1	6056	3	Y	91	91 0
						100	9					2
04	18561 X	7839	-0-	-10722	-0-	524	1	7261	3	Y	49	50 0
						54	9					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

11	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2458	2	66	4	N	211	184	1		281
						232	9								
12	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2777	2	1	4	N	250	368	1		163
						275	9								
01	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	4	N	251	180	1		234
						276	9								
02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2032	3	2	4	N	515	367	1		382
						567	9								
03	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2586	3	184	9	N	167	174	1		375
04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2605	3	229	9	N	208	158	1		425

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837															
11	1890 X	199	-0-	-1691	-0-	3	1	53	2	Y	130	142	0		3
						143	9								
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-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-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495															
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	68	1	2855	2	N	174	185	1		206
						8	4	191	9						
12	2852 X	2626	-0-	-226	-0-	77	1	2376	2	N	148	185	1		169
						10	4	163	9						
01	3038 X	2737	-0-	-301	-0-	72	1	2479	2	N	163	188	1		144
						7	4	179	9						
02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	229	1	3942	3	N	309	182	1		271
						11	4	340	9						
03	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	179	1	3647	3	N	173	165	1		279
						190	9								
04	3120 X	320	-0-	-2800	-0-	181	1	139	9	N	126	164	1		241

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842															
11	2610 X	1742	-0-	-868	-0-	37	1	1562	2	N	120	185	1		153
						11	4	132	9						
12	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	87	1	2662	2	N	184	185	1		152
						12	4	202	9						
01	2666 X	2597	-0-	-69	-0-	67	1	2334	2	N	171	176	1		147
						8	4	188	9						
02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	150	1	2583	3	N	284	176	1		255
						9	4	312	9						
03	2697 X	2576	-0-	-121	-0-	115	1	2325	3	N	124	173	1		206
						136	9								
04	2520 N	288	-0-	-2232	-0-	146	1	142	9	N	129				335

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

11		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	346 1	3035 2			N	252
							29 4	187 9				
12		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	345 1	3557 2		179 1	N	239
							29 4	183 9				
01		4185 X	3082	-0-	-1103	-0-	316 1	2522 2		175 1	N	256
							33 4	211 9				
02		3915 X	1364	-0-	-2551	-0-	48 1	835 3		185 1	N	489
							21 4	460 9				
03		4185 X	1840	-0-	-2345	-0-	78 1	1588 3		170 1	N	477
							174 9					
04		3990 X	258	-0-	-3732	-0-	80 1	178 9		160 1	N	479

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354												
11		2610 X	2048	-0-	-562	-0-	225 1	1639 2		169 1	N	144
							8 4	176 9				
12		2697 X	889	-0-	-1808	-0-	140 1	605 2		171 1	N	87
							19 4	125 9				
01		1984 X	1860	-0-	-124	-0-	227 1	1398 2		183 1	N	89
							31 4	204 9				
02		1856 X	459	-0-	-1397	-0-	8 1	131 3		164 1	N	198
							20 4	300 9				
03		2108 X	913	-0-	-1195	-0-	34 1	688 3		168 1	N	204
							191 9					
04		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-				159 1	N	213

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869												
11		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	104 1	4392 2		546 1	N	233
							67 4	438 9				
12		6634 X	5464	-0-	-1170	-0-	157 1	4811 2		432 1	N	188
							66 4	430 9		4 8		
01		6634 X	4871	-0-	-1763	-0-	124 1	4312 2		360 1	N	186
							41 4	394 9				
02		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	323 1	5555 3		354 1	N	351
							56 4	572 9		1 8		
03		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	245 1	4991 3		328 1	N	311
							317 9					
04		5280 X	722	-0-	-4558	-0-	377 1	345 9		366 1	N	259

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055												
11		270 N	54	-0-	-216	-0-	51 2	3 9		3	N	136
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	25 2	3 9		3	N	139
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	39 2	4 9		4	N	143
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	43 3	1 4		219	N	362
							241 9					
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	17 3	14 9		13	N	217
										158 1		
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-	N	217

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

11		3900 X	2438	-0-	-1462	-0-	2205	2	1	4	N	211	185	242
							232	9						
12		3627 X	2795	-0-	-832	-0-	2471	2	43	4	N	255	364	133
							281	9						
01		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3285	2	29	4	N	325	188	270
							358	9						
02		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3163	3	33	4	N	560	367	463
							616	9						
03		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2720	3	272	9	N	247	350	360
04		3540 X	1521	-0-	-2019	-0-	1377	3	144	9	N	131		491

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040														
11		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	3995	2	102	4	N	617	365	338
							679	9						
12		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	3796	2	67	4	N	396	526	208
							436	9						
01		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4082	2	75	4	N	454	519	143
							499	9						
02		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3213	3	62	4	N	518	367	294
							570	9						
03		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3237	3	356	9	N	324	358	260
04		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3298	3	415	9	N	377	356	281

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131														
11		1290 X	19	-0-	-1271	-0-	18	2	1	9	N	1		180
							21	2	6	9	N	5		185
12		2387 X	27	-0-	-2360	-0-	71	2			N	-0-		185
01		1550 N	71	-0-	-1479	-0-	548	3	1	4	N	300	6	479
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	330	9						
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10	183	304
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	384	3	86	9	N	78		382

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178														
11		4320 X	2737	-0-	-1583	-0-	2483	2	34	4	N	200	185	196
							220	9						
12		4464 X	3056	-0-	-1408	-0-	2798	2	19	4	N	217	355	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	404
							673	9						
03		3751 X	2969	-0-	-782	-0-	2762	3	207	9	N	188	174	418
04		3420 X	2809	-0-	-611	-0-	2602	3	207	9	N	188		606

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196														
11		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2485	2	35	4	N	207	184	202
							228	9						
12		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2101	2	26	4	N	158	185	175
							174	9						
01		2914 X	2597	-0-	-317	-0-	2345	2	34	4	N	198	182	191
							218	9						
02		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2404	3	34	4	N	396	186	401
							436	9						
03		2914 X	2440	-0-	-474	-0-	2258	3	182	9	N	165	158	408
04		2760 X	2687	-0-	-73	-0-	2460	3	227	9	N	206	168	446

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
11	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	3903	2	38 4	N	334	180 1		218
						367	9						
12	4371 X	4168	-0-	-203	-0-	3791	2	28 4	N	317	369 1		166
						349	9						
01	4712 X	4160	-0-	-552	-0-	3789	2	35 4	N	305	338 1		133
						336	9						
02	4408 X	3735	-0-	-673	-0-	3261	3	25 4	N	408	184 1		357
						449	9						
03	4712 X	3497	-0-	-1215	-0-	3244	3	253 9	N	230	349 1		238
04	4320 X	3485	-0-	-835	-0-	3195	3	290 9	N	264	167 1		335

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	86	1	3058 2	N	136	178 1		207
						150	9						
12	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3511	2	7 4	N	162	179 1	3 8	187
						178	9						
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3015	2	33 4	N	141	187 1		141
						155	9						
02	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	113	1	4849 3	N	399	185 1	3 8	352
						57	4	439 9					
03	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	124	1	4781 3	N	181	184 1		349
						199	9						
04	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	168	1	6158 3	N	189	172 1		366
						208	9						

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

11	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	265	1	9498 2	N	426	368 1		203
						469	9						
12	12896 X	10869	-0-	-2027	-0-	10194	2	117 4	N	507	545 1		165
						558	9						
01	12896 X	10957	-0-	-1939	-0-	10542	2	90 4	N	295	371 1		89
						325	9						
02	12064 X	10608	-0-	-1456	-0-	237	1	10272 3	N	90			179
						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
						22	9						

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2506	2	17 4	N	191	185 1		165
						210	9						
12	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3692	2	2 4	N	336	360 1		141
						370	9						
01	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	2970	2	1 4	N	254	161 1		234
						279	9						
02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	2858	3	4 4	N	467	369 1		332
						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

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 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

11		3930 X	3465	-0-	-465	-0-	3461 2	4 4		Y	-0-	138 1		134
12		4061 X	3747	-0-	-314	-0-	3379 2	13 4		Y	323	261 1		196
							355 9							
01		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4261 2	25 4		Y	408	377 1		227
							449 9							
02		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						

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518														

11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 2	14 9		Y	13	13 8		160
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	7 2	25 9		Y	23	23 8		160
01		T. A.	15	-0-	15	15	3 2	12 9		Y	11	11 8		160
02		T. A.	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

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373														

11		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3573 2	9 4		Y	344	368 1		126
							378 9							
12		3689 X	3357	-0-	-332	-0-	3023 2	26 4		Y	280	186 1		220
							308 9							
01		4619 X	2731	-0-	-1888	-0-	2374 2	32 4		Y	295	372 1		143
							325 9							
02		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						

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093														

11		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	92 1	2820 2		N	218	183 1		228
							240 9							
12		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	2839 2	4 4		N	233	357 1	2 8	102
							256 9							
01		3410 X	3341	-0-	-69	-0-	3041 2	300 9		N	273	166 1	2 8	207
02		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							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	85 1	2591 2	N	209	172 1	314	
12	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	230 9	2857 2	N	310	370 1	254	
01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	341 9	345 9	N	314	361 1	207	
02	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3149 2	97 1	N	442	171 1	478	
03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	486 9	93 1	N	242	365 1	355	
04	3300 X	2985	-0-	-315	-0-	266 9	75 1	N	225	183 1	397	
						248 9						

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162												
11	3600 X	1535	-0-	-2065	-0-	45 1	1369 2	N	110	185 1	98	
12	3720 X	1868	-0-	-1852	-0-	121 9	2 4	N	139		237	
01	3720 X	2542	-0-	-1178	-0-	1713 2	153 9	N	240	355 1	122	
02	3480 X	3054	-0-	-426	-0-	2278 2	77 1	N	369	163 1	328	
03	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	406 9	82 1	N	230	343 1	215	
04	2460 X	2446	-0-	-14	-0-	253 9	62 1	N	153	163 1	205	
						168 9						

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078												
11	4680 X	3728	-0-	-952	-0-	108 1	3306 2	N	285	365 1	92	
12	6262 X	4498	-0-	-1764	-0-	314 9	20 4	N	300	180 1	212	
01	6417 X	4082	-0-	-2335	-0-	4148 2	330 9	N	289	361 1	140	
02	6003 X	3377	-0-	-2626	-0-	3764 2	86 1	N	379	185 1	334	
03	6417 X	4360	-0-	-2057	-0-	86 1	417 9	N	218	165 1	387	
04	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	129 1	240 9	N	426	529 1	284	
						143 1	5065 3					
						469 9						

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	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												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		107	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		107	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		107	
02	14B2 EXT	-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	

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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2190	2 9 4	Y	606	576 1	129			
12	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	667	9							
01	8277 X	2070	-0-	-6207	-0-	1926	2 19 4	Y	232	292 1	69			
02	2407 X	1926	-0-	-481	-0-	255	9							
03	2976 X	2628	-0-	-348	-0-	1885	2 17 4	Y	153	179 1	43			
04	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	168	9							
						131	1 1454 3	Y	282	236 1	89			
						31	4							
						220	1 2138 3	Y	237	119 1	207			
						9	4							
						347	1 3450 3	Y	319	420 1	106			
						5	4							
						351	9							
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394														
11	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		258			
12	589 X	35	-0-	-554	-0-	35	2	N	-0-	170 1	88			
01	2790 N	39	-0-	-2751	-0-	39	2	N	-0-		88			
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	83	3	N	54		142			
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	978	3	N	67		209			
04	3000 N	4045	-0-	1045	1045	3854	3	N	174	183 1	200			
PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464														
11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	3875	2 11 4	N	166	184 1	193			
12	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	183	9							
01	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	5986	2 39 4	N	346	368 1	171			
02	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	381	9							
03	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	5671	2 30 4	N	343	365 1	149			
04	4380 X	1604	-0-	-2776	-0-	377	9							
						4832	3 18 4	N	422	184 1	387			
						464	9							
						4320	3 299 9	N	272	362 1	297			
						1442	3 162 9	N	147	182 1	262			
PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566														
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	53	2 7 9	N	6		127			
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							
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	183 1	273			
						3023	3 211 9	N	192	169 1	294			
PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419														
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	22	2 10 9	N	9	9 8	130			
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	N	7		257			
04	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	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) 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
11	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1199	2	91	9	N	83					166
12	731 X	731	-0-	-0-	-0-	664	2	67	9	N	61					227
01	4867 X	72	-0-	-4795	-0-	71	2	1	4	N	-0-					227
02	4553 X	1541	-0-	-3012	-0-	1143	3	2	4	N	360	174	1			413
						396	9									
03	4867 X	4008	-0-	-859	-0-	3846	3	162	9	N	147	174	1			386
04	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1367	3	136	9	N	124					510

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013													TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8216 - 14485
11	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5276	2	27	4	N	304	183	1	2	8	339
						334	9									
12	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5275	2	12	4	N	386	556	1			169
						425	9									
01	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	5755	2	18	4	N	389	356	1			202
						428	9									
02	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	4596	3	18	4	N	582	367	1			417
						640	9									
03	4898 X	3357	-0-	-1541	-0-	3027	3	330	9	N	300	344	1			373
04	4740 X	4730	-0-	-10	-0-	4460	3	270	9	N	245	359	1			259

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013													TOTAL DEPTH	6218	PERF.	7720 - 14085
11	4800 X	2161	-0-	-2639	-0-	112	1	1915	2	Y	122	125	0			3
						134	9									
12	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	171	1	4043	2	Y	351	345	0	1	8	8
						386	9									
01	992 X	751	-0-	-241	-0-	212	1	221	2	Y	289	288	0			9
						318	9									
02	928 X	-0-	-0-	-928	-0-					Y	253	254	0	1	8	7
03	4588 X	517	-0-	-4071	-0-	212	1	305	9	Y	277	277	0			7
04	4440 X	468	-0-	-3972	-0-	175	1	293	9	Y	266	265	0			8

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013													TOTAL DEPTH	7002	PERF.	7455 - 15734
11	635 X	635	-0-	-0-	-0-	213	1	17	2	Y	368	367	0	1	8	12
						405	9									
12	558 X	417	-0-	-141	-0-	114	1	8	2	Y	268	270	0	1	8	9
						295	9									
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	120	1	12	2	Y	231	230	0			10
						254	9									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	50	0			1
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	417	407	0			11
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	349	350	0			10

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013													TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7711 - 14432
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 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	* EOM BALANCE

11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	210	1	3591	2	Y	211	211 0	6
						232	9						
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	187	1	2781	2	Y	155	156 0	5
						171	9						
01	3100 N	5413	-0-	2313	2313	391	1	4653	2	Y	335	328 0 1 8	11
						369	9						
02	2313 N	-0-	-0-	-2313	-0-					Y	65	74 0	2
03	527 X	255	-0-	-272	-0-	157	1	98	9	Y	89	89 0	2
04	510 X	390	-0-	-120	-0-	183	1	207	9	Y	188	185 0	5

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498													
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	429	1	490	2	Y	292	296 0	13
						321	9						
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	446	1	808	2	Y	324	323 0 1 8	13
						356	9						
01	5146 X	3254	-0-	-1892	-0-	579	1	2165	2	Y	464	458 0 1 8	18
						510	9						
02	4814 X	4561	-0-	-253	-0-	887	1	3330	3	Y	313	322 0 1 8	8
						344	9						
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	566	1	2118	3	Y	443	439 0	12
						487	9						
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	251	256 0	7

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482													
11	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4224	2	79	4	Y	363	362 1 2 8	13
						399	9						
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4073	2	67	4	Y	387	379 1 3 8	18
						426	9						
01	4371 X	4147	-0-	-224	-0-	3696	2	58	4	Y	357	346 1 1 8	28
						393	9						
02	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	175	1	4145	3	Y	368	228 0 116 1	50
						62	4	405	9			2 8	
03	4867 X	4331	-0-	-536	-0-	195	1	3800	3	Y	305	141 0 174 1	40
						336	9						
04	4710 X	3772	-0-	-938	-0-	181	1	3249	3	Y	311	157 0 155 1	39
						342	9						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746													
11	5190 X	4638	-0-	-552	-0-	4001	2	3	4	Y	576	575 1 2 8	22
						634	9						
12	5363 X	2450	-0-	-2913	-0-	1852	2	36	4	Y	511	505 1 3 8	25
						562	9						
01	4123 X	2217	-0-	-1906	-0-	1728	2	62	4	Y	388	381 1 2 8	30
						427	9						
02	3857 X	3754	-0-	-103	-0-	131	1	2929	3	Y	547	332 0 168 1	74
						92	4	602	9			3 8	
03	4805 X	3294	-0-	-1511	-0-	143	1	2675	3	Y	433	202 0 248 1	56
						476	9					1 8	
04	4650 X	3343	-0-	-1307	-0-	154	1	2672	3	Y	470	235 0 231 1	59
						517	9					1 8	

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	33	4	40	9	Y	36	35	1			1
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	720	2	1	4	Y	154	145	1	1	8	9
						169	9									
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	245	2	5	4	Y	31	36	1			4
						34	9									
02	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	146	1	2121	3	Y	403	232	0	118	1	55
						28	4	443	9			2	8			
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	77	1	875	3	Y	156	86	0	105	1	20
						172	9									
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	87	1	920	3	Y	204	100	0	98	1	26
						224	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

11	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5638	2	40	4	Y	191	198	1	1	8	7
						210	9									
12	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	5813	2	68	4	Y	392	377	1	3	8	19
						431	9									
01	4991 X	3978	-0-	-1013	-0-	3463	2	67	4	Y	407	393	1	2	8	31
						448	9									
02	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	208	1	5495	3	Y	431	266	0	135	1	58
						73	4	474	9			3	8			
03	6324 X	5665	-0-	-659	-0-	235	1	5035	3	Y	359	166	0	204	1	47
						395	9									
04	6120 X	4292	-0-	-1828	-0-	192	1	3747	3	Y	321	165	0	162	1	41
						353	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

11	5400 X	4585	-0-	-815	-0-	3960	2	625	9	Y	568	503	0	1	8	692
12	5921 X	4502	-0-	-1419	-0-	3578	2	924	9	Y	840	775	0	2	8	755
01	5921 X	3631	-0-	-2290	-0-	3061	2	570	9	Y	518	744	0	1	8	528
02	5539 X	4794	-0-	-745	-0-	7	1	3980	3	Y	734	541	0			721
						807	9									
03	6851 X	2790	-0-	-4061	-0-	4	1	2160	3	Y	569	726	0			564
						626	9									
04	4590 X	1627	-0-	-2963	-0-	3	1	1359	3	Y	241	207	0			598
						265	9									

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

11	3450 X	1688	-0-	-1762	-0-	2	1	1592	2	Y	85	89	0			4
						94	9									
12	3565 X	1430	-0-	-2135	-0-	3	1	1249	2	Y	162	160	0			6
						178	9									
01	1364 X	1198	-0-	-166	-0-	3	1	993	2	Y	184	183	0			7
						202	9									
02	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	3	1	1669	3	Y	244	244	0	1	8	6
						268	9									
03	1736 X	583	-0-	-1153	-0-	1	1	444	3	Y	125	128	0			3
						138	9									
04	1680 X	334	-0-	-1346	-0-	1	1	333	3	Y	-0-	3	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. (I) GAS LIFT(L)	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	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.	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								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2408 2	40 4	Y	184	183 1	1 8	13
12	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	202 9	23 4	Y	140	139 1	1 8	13
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	154 9	26 4	Y	158	151 1	1 8	19
02	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2521 2	2099 3	Y	121	81 0	41 1	17
03	2728 X	2691	-0-	-37	-0-	174 9	23 4	Y	129	58 0	71 1	17
04	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	98 1	127 1	Y	126	64 0	63 1	16
						23 4	142 9					
						146 1	2422 3					
						139 9	2555 3					

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

11	4980 X	2276	-0-	-2704	-0-	202 1	2055 2	N	17	17 0		5
12	5549 X	2297	-0-	-3252	-0-	19 9	2067 2	N	13	13 0		5
01	5549 X	1894	-0-	-3655	-0-	216 1	1559 2	N	41	41 0		5
02	5191 X	326	-0-	-4865	-0-	14 9	121 9	N	110	112 0		3
03	5394 X	357	-0-	-5037	-0-	290 1	101 9	N	92	93 0		2
04	2280 X	286	-0-	-1994	-0-	45 9	70 9	N	64	64 0		2
						205 1						
						256 1						
						216 1						

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

11	8070 X	4627	-0-	-3443	-0-	4282 2	46 4	Y	272	262 1		64
12	5332 X	4609	-0-	-723	-0-	299 9	26 4	Y	300	309 1		55
01	5053 X	3908	-0-	-1145	-0-	4253 2	33 4	Y	218	213 1		60
02	4727 X	4507	-0-	-220	-0-	330 9	28 4	Y	268	224 1		104
03	5022 X	4651	-0-	-371	-0-	3635 2	200 9	Y	182	208 1		78
04	4620 X	4395	-0-	-225	-0-	240 9	241 9	Y	219	226 1		71
						4184 3						
						295 9						
						4451 3						
						4154 3						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 3H		RRCID -> 274082	COMPL. DATE 04/29/2014	TOTAL DEPTH 8107	PERF. 8179	-		12647					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7050 X	6338	-0-	-712	-0-	5859	2	63	4	Y	378	369	1		98
12	7285 X	6514	-0-	-771	-0-	416	9	5994	2	Y	437	447	1		88
01	6851 X	5267	-0-	-1584	-0-	481	9	4875	2	Y	309	302	1	1 8	94
02	6409 X	4916	-0-	-1493	-0-	340	9	4437	3	Y	406	339	1		161
03	6851 X	5829	-0-	-1022	-0-	447	9	5465	3	Y	331	351	1		141
04	6330 X	5840	-0-	-490	-0-	5460	3	380	9	Y	345	375	1		111
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 1H		RRCID -> 274087	COMPL. DATE 05/04/2014	TOTAL DEPTH 8096	PERF. 8240	-		12339					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: B 2H		RRCID -> 274094	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL DEPTH 8089	PERF. 8191	-		12973					
11	9180 X	4949	-0-	-4231	-0-	4586	2	48	4	Y	286	277	1		73
12	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	315	9	4862	2	Y	336	342	1		67
01	5301 X	4576	-0-	-725	-0-	370	9	4279	2	Y	233	228	1	1 8	71
02	4959 X	4911	-0-	-48	-0-	256	9	4401	3	Y	426	328	1		169
03	5301 X	4542	-0-	-759	-0-	469	9	4285	3	Y	234	303	1		100
04	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5074	3	341	9	Y	310	310	1		100
FAITH-BONITA		WELL #: E 2H		RRCID -> 274326	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 7354	PERF. 7792	-		14342					
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	182	1	12	2	Y	268	265	0		10
12	434 N	377	-0-	-57	-0-	295	9	210	1	Y	148	151	0		7
01	744 X	409	-0-	-335	-0-	163	9	225	1	Y	160	158	0		9
02	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	176	9			Y	-0-	5	0		4
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				4
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				4
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: K 1H		RRCID -> 274401	COMPL. DATE 03/25/2012	TOTAL DEPTH 6423	PERF. 6594	-		12169					
11	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	284	1	1108	2	Y	101	102	0		16
12	1953 X	797	-0-	-1156	-0-	111	9	232	1	Y	95	96	0		15
01	1953 X	1825	-0-	-128	-0-	105	9	391	1	Y	105	104	0		16
02	1827 X	275	-0-	-1552	-0-	116	9	17	1	Y	52	66	0		2
03	1643 X	1014	-0-	-629	-0-	57	9	70	1	Y	94	94	0		2
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-	103	9			Y	89	88	0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915														
FAITH-BONITA		WELL #: I 1H		RRCID -> 274407		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FAITH-BONITA		WELL #: J 2H		RRCID -> 274467		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554								
11	380 X	380	-0-	-0-	-0-	1	1	306	2	Y	66	74	0			-0-
						73	9									
12	1054 X	576	-0-	-478	-0-	5	1	234	2	Y	306	300	0	1	8	5
						337	9									
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	Y	504	498	0	1	8	10
						554	9									
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	2	1	200	3	Y	261	263	0	1	8	7
						287	9									
03	589 N	440	-0-	-149	-0-	2	1	171	3	Y	243	244	0			6
						267	9									
04	750 N	421	-0-	-329	-0-	2	1	162	3	Y	234	233	0			7
						257	9									
FAITH-BONITA		WELL #: E 1H		RRCID -> 274781		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992								
11	1950 X	1452	-0-	-498	-0-	215	1	929	2	Y	280	279	0			17
						308	9									
12	2015 X	1174	-0-	-841	-0-	208	1	673	2	Y	266	266	0	1	8	16
						293	9									
01	2015 X	406	-0-	-1609	-0-	147	1	85	2	Y	158	159	0			15
						174	9									
02	1363 X	1219	-0-	-144	-0-	133	1	831	3	Y	232	240	0	1	8	6
						255	9									
03	1488 X	1427	-0-	-61	-0-	147	1	960	3	Y	291	289	0			8
						320	9									
04	1440 X	1298	-0-	-142	-0-	165	1	890	3	Y	221	223	0			6
						243	9									
FAITH-BONITA		WELL #: I 2H		RRCID -> 274857		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FAITH-BONITA		WELL #: J 1H		RRCID -> 275232		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634								
11	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	12	1	8396	2	Y	562	573	0	1	8	11
						618	9									
12	6324 X	4699	-0-	-1625	-0-	9	1	4057	2	Y	575	574	0	1	8	11
						633	9									
01	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	9	1	8115	2	Y	471	471	0	1	8	10
						518	9									
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	405	404	0	1	8	10
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	395	395	0			10
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	437	435	0			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3120 X	3069	-0-	-51	-0-	589	1	2238	2	Y	220	221	0	8
12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	242	9	574	1	Y	221	221	0	8
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	243	9	710	1	Y	240	238	0	10
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	264	9	560	1	Y	243	246	0	6
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	267	9	511	1	Y	235	235	0	6
04	3630 X	3612	-0-	-18	-0-	259	9	527	1	Y	207	207	0	6
						228	9							
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209														
11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	291	1	3075	2	Y	165	167	0	7
12	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	182	9	272	1	Y	166	166	0	7
01	3317 X	1370	-0-	-1947	-0-	183	9	317	1	Y	155	154	0	8
02	3103 X	1396	-0-	-1707	-0-	171	9	336	1	Y	160	164	0	4
03	3658 X	951	-0-	-2707	-0-	176	9	678	1	Y	248	246	0	6
04	3540 X	427	-0-	-3113	-0-	252	1	175	9	Y	159	160	0	5
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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														
11	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	170	1	1443	2	Y	41	41	0	-0-
12	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	45	9	183	1	Y	14	14	0	-0-
01	2015 X	683	-0-	-1332	-0-	15	9	108	1	Y	-0-			-0-
02	1885 X	71	-0-	-1814	-0-	71	1	71	1	Y	-0-			-0-
03	2015 X	61	-0-	-1954	-0-	61	1	61	1	Y	-0-			-0-
04	1650 X	78	-0-	-1572	-0-	78	1	78	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														
11	6300 X	4942	-0-	-1358	-0-	535	1	3714	2	Y	630	645	0	16
12	6510 X	4064	-0-	-2446	-0-	693	9	660	1	Y	475	479	0	11
01	6510 X	3765	-0-	-2745	-0-	523	9	582	1	Y	446	444	0	12
02	4640 X	2917	-0-	-1723	-0-	491	9	422	1	Y	325	328	0	8
03	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	358	9	725	1	Y	735	724	0	19
04	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	809	9	682	1	Y	680	680	0	19
						748	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		I 3H	RRCID ->	275274	COMPL. DATE	09/20/2014	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8353 - 17288		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	13673	2	238	4	Y	794	808	1	36
						873	9							
12	16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	15042	2	216	4	Y	929	902	1	62
						1022	9						1 8	
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						1 8	
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

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		H 2H	RRCID ->	275275	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8246 - 17933		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	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		
11	17400 X	16491	-0-	-909	-0-	15091	2	354	4	Y	951	995	1	37
						1046	9							
12	17453 X	16135	-0-	-1318	-0-	14910	2	213	4	Y	920	902	1	54
						1012	9						1 8	
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						1 8	
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

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		Q 2H	RRCID ->	275288	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8442 - 15421		
11	9960 X	8583	-0-	-1377	-0-	7883	2	93	4	Y	552	510	1	167
						607	9						1 8	
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						1 8	
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

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		H 3H	RRCID ->	275343	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8284 - 17935		
11	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	133	1	9436	2	Y	677	649	1	63
						153	4	745	9					
12	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	140	1	10094	2	Y	722	707	1	77
						120	4	794	9				1 8	
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	17880 X	17285	-0-	-595	-0-	15967	2	285	4	Y	939	960	1		40	
12	18476 X	17417	-0-	-1059	-0-	16143	2	221	4	Y	957	936	1	1 8	60	
01	18817 X	17489	-0-	-1328	-0-	16123	2	237	4	Y	1026	1028	1		58	
02	17603 X	16890	-0-	-713	-0-	15629	3	206	4	Y	959	886	1	1 8	130	
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	

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365																
11	14340 X	11818	-0-	-2522	-0-	10864	2	204	4	Y	682	694	1		44	
12	13299 X	13243	-0-	-56	-0-	12221	2	177	4	Y	768	748	1		64	
01	15164 X	15164	-0-	-0-	-0-	13863	2	222	4	Y	981	973	1		72	
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-	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	

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048																
11	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	4538	2	39	4	Y	439	396	1	1 8	124	
12	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	4960	2	82	4	Y	499	531	1		92	
01	7037 X	5637	-0-	-1400	-0-	4994	2	84	4	Y	508	456	1		144	
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-	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	

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050																
11	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	71	1	4707	2	Y	450	414	1		100	
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-	87	1	4314	2	Y	447	428	1		86	
02	5481 X	5328	-0-	-153	-0-	80	1	4710	3	Y	489	428	1		147	
03	5859 X	4435	-0-	-1424	-0-	87	1	4092	3	Y	233	276	1		104	
04	5280 X	4349	-0-	-931	-0-	63	1	3981	3	Y	277	280	1		101	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	20392 X	20392	-0-	-0-	-0-	257 1	18319 2	240 4	1576 9	Y	1433	1373 1				129
12	21252 X	21252	-0-	-0-	-0-	263 1	18968 2	346 4	1675 9	Y	1523	1491 1	1 8			160
01	22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	275 1	20126 2	342 4	1656 9	Y	1505	1548 1	1 8			116
02	19285 X	18269	-0-	-1016	-0-	232 1	16229 3	220 4	1588 9	Y	1444	1422 1	1 8			137
03	21266 X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	-0-					137
04	21690 X	-0-	-0-	-21690	-0-					Y	-0-					137

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

11	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	75 1	5017 2	596 9		Y	542	484 1				121
12	5301 X	4047	-0-	-1254	-0-	71 1	3457 2	68 4	451 9	Y	410	463 1	1 8			67
01	5301 X	4355	-0-	-946	-0-	75 1	3684 2	77 4	519 9	Y	472	446 1	1 8			92
02	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	86 1	5099 3	748 9		Y	680	567 1				205
03	5890 X	4520	-0-	-1370	-0-	87 1	4093 3	340 9		Y	309	377 1				137
04	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	110 1	6887 3	642 9		Y	584	508 1				213

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

11	8190 X	6899	-0-	-1291	-0-	92 1	6174 2	633 9		Y	575	543 1				143
12	9579 X	6352	-0-	-3227	-0-	113 1	5542 2	92 4	605 9	Y	550	598 1	2 8			93
01	9579 X	6887	-0-	-2692	-0-	123 1	6040 2	96 4	628 9	Y	571	545 1	1 8			118
02	8961 X	6647	-0-	-2314	-0-	100 1	5844 3	703 9		Y	639	563 1				194
03	8246 X	5523	-0-	-2723	-0-	108 1	5065 3	350 9		Y	318	371 1				141
04	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	105 1	6537 3	575 9		Y	523	473 1				191

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

11	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	105 1	7029 2	701 9		Y	637	585 1				143
12	7843 X	7046	-0-	-797	-0-	126 1	6151 2	101 4	668 9	Y	607	656 1	2 8			92
01	8556 X	6711	-0-	-1845	-0-	118 1	5800 2	104 4	689 9	Y	626	597 1	1 8			120
02	8004 X	7541	-0-	-463	-0-	114 1	6688 3	739 9		Y	672	590 1				202
03	8556 X	6280	-0-	-2276	-0-	123 1	5780 3	377 9		Y	343	392 1				153
04	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	116 1	7239 3	589 9		Y	535	492 1				196

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12960 X	12254	-0-	-706	-0-	154	1	11016	2	Y	985	896	1	145
12	13609 X	12276	-0-	-1333	-0-	1084	9							
01	14508 X	11986	-0-	-2522	-0-	163	1	10965	2	Y	905	937	1	8
02	13572 X	10743	-0-	-2829	-0-	152	4	996	9					
03	14508 X	10847	-0-	-3661	-0-	163	1	10682	2	Y	900	926	1	86
04	12240 X	11128	-0-	-1112	-0-	151	4	990	9					
						141	1	9658	3	Y	858	764	1	179
						944	9							
						166	1	10076	3	Y	550	567	1	162
						605	9							
						154	1	10142	3	Y	756	797	1	121
						832	9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165														
11	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5282	2	76	4	Y	445	410	1	82
12	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	490	9							
01	6231 X	5934	-0-	-297	-0-	5404	2	79	4	Y	474	480	1	8
02	5829 X	5420	-0-	-409	-0-	521	9							
03	6231 X	5044	-0-	-1187	-0-	5290	2	84	4	Y	509	541	1	43
04	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	560	9							
						4886	3	2	4	Y	484	418	1	109
						532	9							
						4706	3	338	9	Y	307	346	1	70
						5352	3	498	9	Y	453	454	1	69
PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700														
11	9270 X	9163	-0-	-107	-0-	46	1	8178	2	Y	797	800	1	8
12	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	62	4	877	9					
01	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	49	1	7881	2	Y	786	783	1	8
02	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	45	4	865	9					
03	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	56	1	8255	2	Y	845	835	1	8
04	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	41	4	930	9					
						68	1	9409	3	Y	855	378	0	460
						239	4	941	9			1	8	39
						58	1	9194	3	Y	725	599	0	125
						40	4	798	9					40
						73	1	9672	3	Y	671	580	0	89
						86	4	738	9					42
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010														
11	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5256	2	70	4	Y	418	385	1	71
12	6045 X	5894	-0-	-151	-0-	460	9							
01	6169 X	5645	-0-	-524	-0-	5348	2	72	4	Y	431	438	1	64
02	5771 X	5196	-0-	-575	-0-	474	9							
03	6169 X	4977	-0-	-1192	-0-	5072	2	77	4	Y	451	481	1	34
04	5790 X	5486	-0-	-304	-0-	496	9							
						4704	3	2	4	Y	445	380	1	99
						490	9							
						4628	3	349	9	Y	317	344	1	72
						5057	3	429	9	Y	390	403	1	59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9060 X	6651	-0-	-2409	-0-	114	1	5966	2	Y	519	508	1	18
						571	9							
12	9362 X	6585	-0-	-2777	-0-	116	1	5899	2	Y	505	509	1	14
						14	4	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	28
						9	4	502	9			1	8	
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					
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
11	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	76	1	3950	2	Y	372	361	1	14
						409	9							
12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	67	1	3385	2	Y	290	295	1	9
						8	4	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					
PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
11	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	113	1	8076	2	Y	734	665	1	122
						807	9							
12	9269 X	8748	-0-	-521	-0-	115	1	7698	2	Y	738	754	1	105
						123	4	812	9			1	8	
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	158
						815	9					1	8	
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							
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471														
11	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	123	1	8825	2	Y	713	640	1	104
						784	9							
12	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	125	1	8389	2	Y	665	686	1	83
						111	4	732	9					
01	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	134	1	8723	2	Y	691	707	1	67
						116	4	760	9					
02	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	135	1	9229	3	Y	831	723	1	174
						914	9					1	8	
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		10260 X	9758	-0-	-502	-0-	50 1	8765 2	Y	796	799 1			14
							67 4	876 9						
12		10602 X	8765	-0-	-1837	-0-	50 1	7886 2	Y	712	711 1	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						
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292														
11		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	10 1	3574 2	Y	485	485 0	1 8		12
							534 9							
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							
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538														
11		5070 X	4971	-0-	-99	-0-	4641 2	330 9	Y	300	355 1			243
							3919 2	385 9	Y	350	371 1			222
12		5239 X	4304	-0-	-935	-0-	3826 2	380 9	Y	345	373 1			194
							3492 3	562 9	Y	511	184 1	6 8		515
01		4960 X	4206	-0-	-754	-0-	3966 3	367 9	Y	334	516 1			333
							5440 3	551 9	Y	501	348 1			486
02		4466 X	4054	-0-	-412	-0-								
03		5146 X	4333	-0-	-813	-0-								
04		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-								
FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				113
									Y	-0-				113
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				113
									Y	-0-				113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	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
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				62
									Y	-0-				62
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	4976 2	418 9	Y	380	366 1		214
12		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4569 2	490 9	Y	445	554 1		105
01		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	4564 2	475 9	Y	432	371 1		166
02		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4271 3	615 9	Y	559	363 1		362
03		5580 X	4823	-0-	-757	-0-	4399 3	424 9	Y	385	340 1		407
04		5400 X	4375	-0-	-1025	-0-	3969 3	406 9	Y	369	518 1		258

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194													
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	310 1	7 2	Y	138	141 0		3
12		682 N	396	-0-	-286	-0-	231 1	4 2	Y	146	145 0		4
01		1302 X	516	-0-	-786	-0-	161 9						
02		1218 X	-0-	-0-	-1218	-0-	381 1	6 2	Y	117	116 0		5
03		496 X	-0-	-0-	-496	-0-	129 9						
04		510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	187	187 0		5
									Y	207	207 0		5
									Y	141	142 0		4

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272													
11		7230 X	6457	-0-	-773	-0-	595 1	5055 2	Y	734	738 0	1 8	21
12		7471 X	7311	-0-	-160	-0-	807 9						
01		7471 X	6212	-0-	-1259	-0-	683 1	5797 2	Y	755	754 0	2 8	20
02		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	831 9						
03		7316 X	6338	-0-	-978	-0-	508 1	4978 2	Y	660	658 0	1 8	21
04		7080 X	5951	-0-	-1129	-0-	726 9						
							924 1	4674 3	Y	748	747 0	2 8	20
							823 9						
							814 1	4766 3	Y	689	691 0		18
							758 9						
							813 1	4412 3	Y	660	659 0		19
							726 9						

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896													
11		1980 X	1845	-0-	-135	-0-	278 1	992 2	Y	523	518 0	1 8	14
12		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	575 9						
01		4929 X	1417	-0-	-3512	-0-	296 1	1275 2	Y	476	477 0	1 8	12
02		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	524 9						
03		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	390 1	559 2	Y	425	424 0	1 8	12
04		9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	468 9						
							630 1	4629 3	Y	635	629 0	1 8	17
							699 9						
							843 1	6428 3	Y	773	770 0		20
							850 9						
							971 1	7662 3	Y	614	617 0		17
							675 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
FAITH-YANA		WELL #: N 3H		RRCID -> 276047		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 6863		PERF. 7203 - 11932			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	11250 X	498	-0-	-10752	-0-	102 1	16 2	Y	345	354 0	10		
12	11625 X	3952	-0-	-7673	-0-	380 9 392 1	2272 2	Y	1171	1151 0	27	3 8	
01	11718 X	1113	-0-	-10605	-0-	1288 9 181 1	43 2	Y	808	810 0	24	1 8	
02	8584 X	-0-	-0-	-8584	-0-	889 9		Y	1241	1230 0	32	3 8	
03	3968 X	2995	-0-	-973	-0-	133 1	1014 3	Y	1680	1667 0	44	1 8	
04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-	1848 9		Y	1377	1381 0	39	1 8	
FAITH-YANA		WELL #: N 8H		RRCID -> 276048		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 7224 - 11929			
11	4350 X	3837	-0-	-513	-0-	402 1	2668 2	Y	697	690 0	19	1 8	
12	4712 X	1737	-0-	-2975	-0-	767 9 323 1	663 2	Y	683	682 0	19	1 8	
01	4712 X	2131	-0-	-2581	-0-	751 9 439 1	979 2	Y	648	645 0	21	1 8	
02	4408 X	2696	-0-	-1712	-0-	713 9 287 1	2100 3	Y	281	294 0	7	1 8	
03	3968 X	2471	-0-	-1497	-0-	309 9 198 1	1512 3	Y	692	681 0	18		
04	3840 X	1723	-0-	-2117	-0-	761 9 112 1	882 3	Y	663	662 0	19		
FAITH SAN PEDRO T UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 276274		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6606		PERF. 6756 - 13782			
11	6930 X	4582	-0-	-2348	-0-	9 1	4085 2	Y	444	454 0	11	1 8	
12	7161 X	4935	-0-	-2226	-0-	488 9 6 1	4509 2	Y	382	383 0	9	1 8	
01	7161 X	5458	-0-	-1703	-0-	420 9 3 1	5268 2	Y	170	173 0	6		
02	6177 X	3997	-0-	-2180	-0-	187 9 13 1	3527 3	Y	415	409 0	11	1 8	
03	5952 X	5226	-0-	-726	-0-	457 9 13 1	4720 3	Y	448	447 0	12		
04	5280 X	4041	-0-	-1239	-0-	493 9 11 1	3423 3	Y	552	548 0	16		
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: L 2H		RRCID -> 276276		COMPL. DATE 04/07/2012		TOTAL DEPTH 6413		PERF. 6665 - 12321			
11	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	1200 1	3233 2	Y	76	6 0	279		
12	3906 X	2886	-0-	-1020	-0-	84 9 1240 1	1537 2	Y	99	167 0	211		
01	3379 X	1309	-0-	-2070	-0-	109 9 1240 1	69 9	Y	63	5 0	269		
02	3161 X	1317	-0-	-1844	-0-	1166 1	151 9	Y	137	132 0	274		
03	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	300	410 0	164		
04	4530 X	1257	-0-	-3273	-0-	1207 1	50 9	Y	45	11 0	198		
FAITH-YANA A UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 276284		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 7643 - 14275			
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-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248														
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			
11	11760 X	8856	-0-	-2904	-0-	88	1	8052	2	Y	651	670	1	33
						716	9							
12	10602 X	9251	-0-	-1351	-0-	89	1	8487	2	Y	614	591	1	55
						675	9						1	8
01	10478 X	9877	-0-	-601	-0-	81	1	8928	2	Y	744	741	1	56
						50	4	818	9				2	8
02	9802 X	9200	-0-	-602	-0-	92	1	8292	3	Y	690	633	1	113
						57	4	759	9					
03	10478 X	9308	-0-	-1170	-0-	90	1	8573	3	Y	586	575	1	124
						645	9							
04	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	95	1	10055	3	Y	831	817	1	138
						914	9							
PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483														
11	6780 X	6431	-0-	-349	-0-	63	1	5808	2	Y	509	523	1	40
						560	9							
12	7006 X	6904	-0-	-102	-0-	66	1	6285	2	Y	503	482	1	61
						553	9							
01	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	63	1	6965	2	Y	547	550	1	58
						61	4	602	9					
02	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	70	1	6401	3	Y	479	456	1	81
						77	4	527	9					
03	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	88	1	8450	3	Y	515	487	1	109
						567	9							
04	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	96	1	10192	3	Y	667	665	1	111
						734	9							
PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473														
11	9420 X	8670	-0-	-750	-0-	86	1	7841	2	Y	675	696	1	68
						743	9						1	8
12	9734 X	9570	-0-	-164	-0-	92	1	8766	2	Y	647	623	1	91
						712	9						1	8
01	10354 X	9582	-0-	-772	-0-	78	1	8670	2	Y	687	693	1	84
						78	4	756	9				1	8
02	9686 X	9052	-0-	-634	-0-	89	1	8172	3	Y	625	601	1	108
						103	4	688	9					
03	10354 X	8693	-0-	-1661	-0-	84	1	8052	3	Y	506	507	1	107
						557	9							
04	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	83	1	8902	3	Y	711	700	1	118
						782	9							
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416														
11	9750 X	6985	-0-	-2765	-0-	70	1	6363	2	Y	502	521	1	34
						552	9							
12	10075 X	9014	-0-	-1061	-0-	87	1	8281	2	Y	587	558	1	62
						646	9						1	8
01	9083 X	7718	-0-	-1365	-0-	63	1	6932	2	Y	596	603	1	55
						67	4	656	9					
02	8497 X	6862	-0-	-1635	-0-	67	1	6116	3	Y	540	505	1	90
						85	4	594	9					
03	9021 X	5174	-0-	-3847	-0-	50	1	4759	3	Y	332	352	1	70
						365	9							
04	8730 X	3499	-0-	-5231	-0-	29	1	3127	3	Y	312	330	1	52
						343	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

11	3540 X	2462	-0-	-1078	-0-	222	1	2014	2	Y	205	179	1	233
						226	9							
12	3720 X	1613	-0-	-2107	-0-	205	1	1151	2	Y	234	355	1	112
						257	9							
01	5115 X	1479	-0-	-3636	-0-	196	1	1035	2	Y	225	187	1	150
						248	9							
02	4785 X	1349	-0-	-3436	-0-	120	1	829	3	Y	364	185	1	319
						400	9					10	8	
03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	229	1	2223	3	Y	192	162	1	349
						211	9							
04	2460 X	2316	-0-	-144	-0-	211	1	1910	3	Y	177	163	1	362
						195	9							

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420														
11	5070 X	3325	-0-	-1745	-0-	172	1	2986	2	Y	152	155	0	14
						167	9							
12	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	171	1	5984	2	Y	233	231	0	16
						256	9							
01	2573 X	1886	-0-	-687	-0-	163	1	1544	2	Y	163	164	0	15
						179	9							
02	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	762	1	4804	3	Y	402	405	0	11
						442	9					1	8	
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	934	1	3151	3	Y	361	363	0	9
						397	9							
04	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	785	1	4071	3	Y	328	328	0	9
						361	9							

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987														
11	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	305	1	8515	2	Y	452	454	0	14
						497	9					1	8	
12	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	294	1	9749	2	Y	335	338	0	10
						369	9							
01	6510 X	114	-0-	-6396	-0-	55	1	3	2	Y	51	57	0	4
						56	9							
02	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	1	3	0	2
03	10416 X	1399	-0-	-9017	-0-	385	1	760	3	Y	231	227	0	6
						254	9							
04	10080 X	3025	-0-	-7055	-0-	494	1	2187	3	Y	313	310	0	9
						344	9							

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420														
11	3000 N	2750	-0-	-250	150	11	1	2137	2	Y	547	549	0	15
						602	9							
12	3100 N	3520	-0-	420	570	9	1	2920	2	Y	537	537	0	14
						591	9							
01	3503 X	2510	-0-	-993	-0-	7	1	2056	2	Y	406	407	0	12
						447	9							
02	3277 X	2091	-0-	-1186	-0-	5	1	1359	3	Y	661	654	0	17
						727	9						2	8
03	3534 X	2120	-0-	-1414	-0-	4	1	1491	3	Y	568	570	0	15
						625	9							
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	288	295	0	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791															
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504															
11		7470 X	5997	-0-	-1473	-0-	328	1	5135	2	Y	485	486	0	10
							534	9							
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							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451															
11		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	272	1	3278	2	Y	224	228	0	5
							246	9							
12		3472 X	1328	-0-	-2144	-0-	205	1	913	2	Y	191	191	0	5
							210	9							
01		3472 X	249	-0-	-3223	-0-	180	1	48	2	Y	19	23	0	1
							21	9							
02		2929 X	-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							

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469															
11		4170 X	3485	-0-	-685	-0-	244	1	2776	2	Y	423	422	0	8
							465	9							
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522														
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	EOM BALANCE
11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	5	1	2988	2	Y	231	230	0	10
12	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	254	9	2453	2	Y	173	174	0	9
01	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	190	9	1664	2	Y	88	90	0	7
02	1276 X	909	-0-	-367	-0-	97	9	646	3	Y	237	237	0	6
03	3317 X	1437	-0-	-1880	-0-	261	9	1303	3	Y	118	121	0	3
04	3210 X	2068	-0-	-1142	-0-	130	9	1840	3	Y	202	199	0	6
						6	1							
						222	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551														
11	10590 X	2084	-0-	-8506	-0-	76	1	1852	2	Y	142	142	0	2
12	10943 X	857	-0-	-10086	-0-	156	9	775	2	Y	42	43	0	1
01	10540 X	906	-0-	-9634	-0-	36	1	783	2	Y	50	50	0	1
02	1798 X	1521	-0-	-277	-0-	46	9	37	4	Y	192	190	0	3
03	2139 X	800	-0-	-1339	-0-	68	1	16	4	Y	101	103	0	1
04	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	55	9	2210	3	Y	260	255	0	6
						111	9							
						2210	3							
						286	9							
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
11	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	115	1	3820	2	Y	220	172	0	90
12	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	242	9	4101	2	Y	230	251	0	68
01	4805 X	4583	-0-	-222	-0-	130	1	253	9	Y	235	191	0	111
02	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	26	4	4174	2	Y	420	334	0	146
03	4805 X	342	-0-	-4463	-0-	122	1	259	9	Y	29	86	0	89
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-	28	4	4103	3	Y	-0-	-0-	-0-	89
						115	1							
						462	9							
						17	1							
						32	9							
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850														
11	4350 X	3384	-0-	-966	-0-	93	1	3106	2	Y	168	135	0	77
12	4836 X	3133	-0-	-1703	-0-	185	9	2839	2	Y	172	191	0	58
01	4836 X	3720	-0-	-1116	-0-	90	1	189	9	Y	199	158	0	99
02	4524 X	4098	-0-	-426	-0-	15	4	3378	2	Y	381	299	0	135
03	4030 X	429	-0-	-3601	-0-	99	1	219	9	Y	54	79	0	110
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-	24	4	349	3	Y	-0-	-0-	-0-	110
						100	1							
						419	9							
						21	1							
						59	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
11		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	178	1	5907	2	Y	377	297	0	119
							415	9							
12		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	183	1	5756	2	Y	385	423	0	80
							43	4	424	9					
01		6820 X	6147	-0-	-673	-0-	162	1	5566	2	Y	344	287	0	135
							41	4	378	9					
02		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	166	1	5951	3	Y	737	544	0	245
							811	9					83	1	
03		6820 X	715	-0-	-6105	-0-	34	1	578	3	Y	94	144	0	195
							103	9							
04		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-			195

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502															
11		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	960	2	59	9	Y	54	53	0	1
							3769	2	221	9	Y	201	200	0	2
12		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	1948	2	172	9	Y	156	156	0	2
							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							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554															
11		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4647	2	369	9	Y	335	334	0	3
							2841	2	178	9	Y	162	163	0	2
12		3441 X	3019	-0-	-422	-0-	1615	2	194	9	Y	176	176	0	2
							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							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635															
11		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	314	1	7586	2	Y	343	343	0	1
							377	9							
12		14167 X	8835	-0-	-5332	-0-	367	1	7970	2	Y	453	453	0	1
							498	9							
01		14167 X	4720	-0-	-9447	-0-	335	1	3895	2	Y	445	445	0	1
							490	9							
02		13340 X	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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	478	1	7308	2	Y	461	464	0	1 8 15
						507	9							
12	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	616	1	9173	2	Y	593	589	0	1 8 18
						652	9							
01	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	613	1	8645	2	Y	546	544	0	1 8 19
						601	9							
02	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	809	1	8418	3	Y	493	498	0	1 8 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							

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461														
11	2130 X	167	-0-	-1963	-0-	125	1	2	2	Y	36	43	0	3
						40	9							
12	2077 X	126	-0-	-1951	-0-	94	1	1	2	Y	28	28	0	3
						31	9							
01	2077 X	53	-0-	-2024	-0-	40	1	1	2	Y	11	11	0	3
						12	9							
02	1943 X	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

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593														
11	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	532	1	9260	2	Y	509	514	0	1 8 11
						560	9							
12	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	585	1	9263	2	Y	549	548	0	1 8 11
						604	9							
01	12648 X	10333	-0-	-2315	-0-	608	1	8993	2	Y	665	658	0	1 8 17
						732	9							
02	11832 X	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							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457														
11	4470 X	3403	-0-	-1067	-0-	319	1	1867	2	Y	1106	1118	0	2 8 26
						1217	9							
12	4619 X	4085	-0-	-534	-0-	315	1	2773	2	Y	906	911	0	2 8 19
						997	9							
01	4619 X	4128	-0-	-491	-0-	364	1	3127	2	Y	579	582	0	1 8 15
						637	9							
02	4060 X	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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7200 X	2575	-0-	-4625	-0-	277	1	2036	2	Y	238	241	0	7
						262	9							
12	6386 X	1364	-0-	-5022	-0-	265	1	893	2	Y	187	189	0	5
						206	9							
01	6386 X	1908	-0-	-4478	-0-	269	1	1441	2	Y	180	178	0	7
						198	9							
02	3973 X	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							

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779														
11	7200 X	3209	-0-	-3991	-0-	425	1	2500	2	Y	258	256	0	2
						284	9							
12	7440 X	6153	-0-	-1287	-0-	489	1	5202	2	Y	420	415	0	6
						462	9							
01	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	501	1	6270	2	Y	424	422	0	7
						466	9							
02	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	458	1	4772	3	Y	345	342	0	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							

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122														
11	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	493	1	7411	2	Y	312	316	0	10
						343	9							
12	5487 X	5295	-0-	-192	-0-	425	1	4573	2	Y	270	271	0	8
						297	9							
01	9765 X	6175	-0-	-3590	-0-	448	1	5372	2	Y	323	319	0	11
						355	9							
02	9135 X	5484	-0-	-3651	-0-	444	1	4619	3	Y	383	383	0	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							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418														
11	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	420	1	5218	2	Y	349	350	0	10
						384	9							
12	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	399	1	4086	2	Y	335	335	0	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	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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2070 X	1185	-0-	-885	-0-	207 1	408 2	Y	452	426 1	99
12	2139 X	1388	-0-	-751	-0-	73 4	497 9	Y	489	531 1	56
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	285 1	547 2	Y	581	528 1	108
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	18 4	538 9	Y	643	556 1	193
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	396 1	913 2	Y	492	419 1	266
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	20 4	639 9	Y	513	593 1	186
						61 1	391 3	Y			
						23 4	707 9	Y			
						139 1	1180 3	Y			
						541 9					
						95 1	948 3	Y			
						564 9					

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

11	2490 X	2252	-0-	-238	-0-	411 1	1542 2	N	272	273 0	9
12	2573 X	848	-0-	-1725	-0-	299 9	335 1	N	198	199 0	8
01	2573 X	2384	-0-	-189	-0-	218 9	467 1	N	326	322 0	11
02	2117 X	1971	-0-	-146	-0-	359 9	333 1	N	284	287 0	7
03	2325 X	2317	-0-	-8	-0-	312 9	394 1	N	309	308 0	8
04	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	340 9	473 1	N	366	364 0	10
						403 9					

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	529 1	2949 2	Y	505	510 0	12
12	5146 X	5085	-0-	-61	-0-	556 9	588 1	Y	773	766 0	17
01	5146 X	4814	-0-	-332	-0-	850 9	597 1	Y	642	640 0	18
02	4814 X	4453	-0-	-361	-0-	706 9	763 1	Y	591	593 0	15
03	5084 X	4543	-0-	-541	-0-	650 9	766 1	Y	634	633 0	16
04	4920 X	2713	-0-	-2207	-0-	697 9	489 1	Y	361	367 0	10
						397 9					

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

11	3930 X	2141	-0-	-1789	-0-	537 1	1216 2	Y	353	357 0	7
12	3906 X	3538	-0-	-368	-0-	388 9	633 1	Y	424	422 0	8
01	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	466 9	555 1	Y	393	392 0	8
02	2900 X	2567	-0-	-333	-0-	432 9	436 1	Y	356	354 0	9
03	3534 X	2796	-0-	-738	-0-	392 9	468 1	Y	405	403 0	11
04	3420 X	1501	-0-	-1919	-0-	446 9	262 1	Y	235	239 0	7
						259 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976																
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
11		6300 X	4599	-0-	-1701	-0-	505	1	3403	2	Y	628	631	0	1 8	16
							691	9								
12		6510 X	3707	-0-	-2803	-0-	443	1	2573	2	Y	628	627	0	1 8	16
							691	9								
01		6510 X	3249	-0-	-3261	-0-	421	1	2178	2	Y	591	589	0	1 8	17
							650	9								
02		4234 X	3254	-0-	-980	-0-	531	1	2114	3	Y	554	556	0	1 8	14
							609	9								
03		4743 X	3637	-0-	-1106	-0-	587	1	2358	3	Y	629	627	0		16
							692	9								
04		4590 X	3462	-0-	-1128	-0-	607	1	2276	3	Y	526	527	0		15
							579	9								

FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990																
11		3360 X	2814	-0-	-546	-0-	379	1	1992	2	Y	403	406	0	1 8	11
							443	9								
12		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	433	1	2610	2	Y	478	476	0	1 8	12
							526	9								
01		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	454	1	3704	2	Y	504	500	0	1 8	15
							554	9								
02		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	537	1	3855	3	Y	469	471	0	1 8	12
							516	9								
03		3565 X	2644	-0-	-921	-0-	399	1	1816	3	Y	390	392	0		10
							429	9								
04		4560 X	1946	-0-	-2614	-0-	357	1	1236	3	Y	321	322	0		9
							353	9								

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480																
11		1860 X	664	-0-	-1196	-0-	410	1	10	2	Y	222	222	0		8
							244	9								
12		1922 X	1912	-0-	-10	-0-	468	1	1159	2	Y	259	258	0	1 8	8
							285	9								
01		1922 X	1431	-0-	-491	-0-	431	1	703	2	Y	270	267	0		11
							297	9								
02		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	231	1	922	3	Y	197	203	0		5
							217	9								
03		1922 X	1464	-0-	-458	-0-	239	1	963	3	Y	238	237	0		6
							262	9								
04		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	555	1	2079	3	Y	186	187	0		5
							205	9								

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246																
11		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	9	1	1481	2	Y	426	424	0	1 8	13
							469	9								
12		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	9	1	2423	2	Y	535	532	0	1 8	15
							589	9								
01		1674 X	1192	-0-	-482	-0-	8	1	719	2	Y	423	423	0	1 8	14
							465	9								
02		1218 X	533	-0-	-685	-0-	240	1	293	9	Y	266	272	0	1 8	7
							23	1								
03		3007 X	23	-0-	-2984	-0-	23	1			Y	-0-	7	0		-0-
04		2910 X	955	-0-	-1955	-0-	295	1	660	9	Y	600	583	0		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		12819 X	12819	-0-	-0-	310	1	11623	2	Y	805	804	0	1 8 19
						886	9							
12		10168 X	10057	-0-	-111	284	1	9004	2	Y	699	701	0	1 8 16
						769	9							
01		9969 X	9969	-0-	-0-	306	1	8780	2	Y	803	795	0	1 8 23
						883	9							
02		8526 X	8473	-0-	-53	276	1	7495	3	Y	638	643	0	1 8 17
						702	9							
03		13237 X	12030	-0-	-1207	385	1	10574	3	Y	974	966	0	25
						1071	9							
04		12810 X	11855	-0-	-955	420	1	10793	3	Y	584	592	0	17
						642	9							

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512														
11		3570 X	3373	-0-	-197	151	1	2673	2	Y	499	504	0	1 8 14
						549	9							
12		3596 X	2858	-0-	-738	150	1	2107	2	Y	546	544	0	1 8 15
						601	9							
01		3596 X	3551	-0-	-45	145	1	2789	2	Y	561	558	0	1 8 17
						617	9							
02		3364 X	2379	-0-	-985	95	1	1875	3	Y	372	378	0	1 8 10
						409	9							
03		3596 X	1810	-0-	-1786	57	1	1221	3	Y	484	481	0	13
						532	9							
04		3450 X	2293	-0-	-1157	87	1	1691	3	Y	468	468	0	13
						515	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764														
11		7500 X	4509	-0-	-2991	485	1	3346	2	Y	616	626	0	1 8 12
						678	9							
12		7750 X	4680	-0-	-3070	455	1	3299	2	Y	842	836	0	2 8 16
						926	9							
01		7254 X	6471	-0-	-783	543	1	5063	2	Y	786	782	0	1 8 19
						865	9							
02		6786 X	6083	-0-	-703	422	1	4642	3	Y	926	919	0	2 8 24
						1019	9							
03		7247 X	7247	-0-	-0-	452	1	5763	3	Y	938	938	0	24
						1032	9							
04		6757 X	6757	-0-	-0-	505	1	5472	3	Y	709	713	0	20
						780	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689														
11		3000 X	905	-0-	-2095	289	1	25	2	Y	537	546	0	1 8 6
						591	9							
12		4980 X	4980	-0-	-0-	457	1	3932	2	Y	537	537	0	1 8 5
						591	9							
01		5207 X	5207	-0-	-0-	459	1	4019	2	Y	663	656	0	1 8 11
						729	9							
02		6466 X	6466	-0-	-0-	468	1	5138	3	Y	782	771	0	2 8 20
						860	9							
03		5899 X	5899	-0-	-0-	357	1	4560	3	Y	893	890	0	23
						982	9							
04		5040 X	3307	-0-	-1733	222	1	2412	3	Y	612	618	0	17
						673	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
11		9570 X	8510	-0-	-1060	-0-	324 594	1 9	7592	2	Y	540	544	0	1 8 9
12		9889 X	9821	-0-	-68	-0-	371 705	1 9	8745	2	Y	641	638	0	1 8 11
01		9889 X	8690	-0-	-1199	-0-	534 564	1 9	7592	2	Y	513	513	0	1 8 10
02		8845 X	4657	-0-	-4188	-0-	655 526	1 9	3476	3	Y	478	475	0	1 8 12
03		9827 X	4727	-0-	-5100	-0-	497 702	1 9	3528	3	Y	638	633	0	17
04		9510 X	5188	-0-	-4322	-0-	451 579	1 9	4158	3	Y	526	528	0	15

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232															
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	252 491	1 9	21	2	Y	446	446	0	1 8 14
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	205 406	1 9	11	2	Y	369	370	0	1 8 12
01		589 N	430	-0-	-159	-0-	145 272	1 9	13	2	Y	247	249	0	10
02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	171 362	1 9	903	3	Y	329	329	0	1 8 9
03		3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	290 699	1 9	2057	3	Y	635	627	0	17
04		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	135 437	1 9	1238	3	Y	397	403	0	11

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075															
11		8520 X	5046	-0-	-3474	-0-	490 859	1 9	3697	2	Y	781	784	0	1 8 15
12		7037 X	5694	-0-	-1343	-0-	477 780	1 9	4437	2	Y	709	710	0	1 8 13
01		7037 X	3626	-0-	-3411	-0-	422 451	1 9	2753	2	Y	410	416	0	1 8 6
02		6583 X	5001	-0-	-1582	-0-	818 751	1 9	3432	3	Y	683	669	0	2 8 18
03		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	993 1143	1 9	4631	3	Y	1039	1029	0	1 8 27
04		12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	1611 1521	1 9	9749	3	Y	1383	1370	0	1 8 39

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461															
11		2130 X	1525	-0-	-605	-0-	290 195	1 9	1040	2	Y	177	181	0	7
12		3007 X	2048	-0-	-959	-0-	492 345	1 9	1211	2	Y	314	310	0	1 8 10
01		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	528 684	1 9	3100	2	Y	622	612	0	1 8 19
02		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	766 670	1 9	3210	3	Y	609	611	0	1 8 16
03		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	457 312	1 9	2130	3	Y	284	293	0	7
04		4170 X	486	-0-	-3684	-0-	44 174	1 9	268	3	Y	158	161	0	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		4800 X	3890	-0-	-910	-0-	135	1	Y	542	547	0	16
							596	9					
12		4960 X	3910	-0-	-1050	-0-	142	1	Y	553	552	0	16
							608	9					
01		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	150	1	Y	600	596	0	19
							660	9					
02		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	174	1	Y	400	408	0	10
							440	9					
03		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	230	1	Y	505	502	0	13
							556	9					
04		4530 X	4420	-0-	-110	-0-	197	1	Y	357	360	0	10
							393	9					

FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392													

11		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	770	1	Y	880	873	0	16
							968	9					
12		5766 X	3512	-0-	-2254	-0-	563	1	Y	632	638	0	9
							695	9					
01		5766 X	3814	-0-	-1952	-0-	560	1	Y	585	582	0	11
							644	9					
02		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	852	1	Y	809	797	0	21
							890	9					
03		6758 X	2867	-0-	-3891	-0-	519	1	Y	635	639	0	17
							699	9					
04		6540 X	4074	-0-	-2466	-0-	677	1	Y	702	699	0	20
							772	9					

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335													

11		5430 X	4986	-0-	-444	-0-	498	1	Y	615	619	0	13
							677	9					
12		5611 X	4176	-0-	-1435	-0-	346	1	Y	749	745	0	15
							824	9					
01		4774 X	1412	-0-	-3362	-0-	230	1	Y	569	570	0	13
							626	9					
02		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	337	1	Y	429	430	0	11
							472	9					
03		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	348	1	Y	1007	991	0	26
							1108	9					
04		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	470	1	Y	929	928	0	26
							1022	9					

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816													

11		3060 X	1573	-0-	-1487	-0-	304	1	Y	470	468	0	16
							517	9					
12		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	375	1	Y	821	812	0	23
							903	9					
01		3596 X	3381	-0-	-215	-0-	351	1	Y	746	743	0	25
							821	9					
02		3364 X	2422	-0-	-942	-0-	468	1	Y	552	562	0	14
							607	9					
03		4371 X	3064	-0-	-1307	-0-	542	1	Y	550	550	0	14
							605	9					
04		4230 X	2576	-0-	-1654	-0-	479	1	Y	447	448	0	13
							492	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)		CODE	CODE		PROD		CODE	CODE	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-

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679															
11		55043 X	19264	-0-	-35779	-0-	17813	2	312	4	Y	1035	985	1	1 8 90
							1139	9							
12		19635 X	19635	-0-	-0-	-0-	18308	2	232	4	Y	995	984	1	2 8 99
							1095	9							
01		17825 X	17791	-0-	-34	-0-	16810	2	981	9	Y	892	892	1	1 8 98
02		19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	212	1	18406	3	Y	1017	891	1	2 8 222
							43	4	1119	9					
03		19902 X	18606	-0-	-1296	-0-	216	1	17495	3	Y	814	830	1	206
							895	9							
04		19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	202	1	18494	3	Y	791	838	1	1 8 158
							870	9							

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640															
11		26760 X	15350	-0-	-11410	-0-	14532	2	178	4	Y	582	556	1	1 8 38
							640	9							
12		27652 X	12789	-0-	-14863	-0-	12155	2	110	4	Y	476	478	1	1 8 35
							524	9							
01		21855 X	18676	-0-	-3179	-0-	17885	2	791	9	Y	719	691	1	1 8 62
02		20445 X	16707	-0-	-3738	-0-	182	1	15785	3	Y	648	571	1	1 8 138
							27	4	713	9					
03		15872 X	14894	-0-	-978	-0-	176	1	14219	3	Y	454	477	1	115
							499	9							
04		18060 X	17743	-0-	-317	-0-	184	1	16890	3	Y	608	601	1	122
							669	9							

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780															
11		18150 X	15318	-0-	-2832	-0-	14568	2	163	4	Y	534	508	1	1 8 47
							587	9							
12		18755 X	13147	-0-	-5608	-0-	12525	2	109	4	Y	466	465	1	1 8 47
							513	9							
01		16430 X	12334	-0-	-4096	-0-	11828	2	506	9	Y	460	456	1	51
02		15370 X	15310	-0-	-60	-0-	167	1	14485	3	Y	584	507	1	1 8 127
							16	4	642	9					
03		15841 X	14610	-0-	-1231	-0-	172	1	13931	3	Y	461	471	1	117
							507	9							
04		15330 X	15066	-0-	-264	-0-	157	1	14348	3	Y	510	525	1	102
							561	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	365	1	1628	2	N	182	182	0	7
						200	9							
12	1736 N	684	-0-	-1052	-0-	283	1	240	2	N	146	147	0	6
						161	9							
01	1612 N	1061	-0-	-551	-0-	279	1	632	2	N	136	135	0	7
						150	9							
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	128	1	1331	3	N	101	105	0	3
						111	9							
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	79	1	833	3	N	142	141	0	4
						156	9							
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	135	135	0	4

FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317														

11	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	16	1	5038	2	Y	772	755	0	20
						849	9							
12	5301 X	3771	-0-	-1530	-0-	13	1	2878	2	Y	800	799	0	19
						880	9							
01	5301 X	5081	-0-	-220	-0-	12	1	4318	2	Y	683	681	0	20
						751	9							
02	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	282	1	3431	3	Y	543	548	0	14
						597	9							
03	6107 X	2711	-0-	-3396	-0-	216	1	1946	3	Y	499	500	0	13
						549	9							
04	5910 X	4687	-0-	-1223	-0-	327	1	3632	3	Y	662	656	0	19
						728	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335														

11	7110 X	3282	-0-	-3828	-0-	401	1	2285	2	Y	542	547	0	8
						596	9							
12	7347 X	6260	-0-	-1087	-0-	454	1	4989	2	Y	743	738	0	11
						817	9							
01	7347 X	5822	-0-	-1525	-0-	480	1	4552	2	Y	718	714	0	14
						790	9							
02	5829 X	4161	-0-	-1668	-0-	492	1	3060	3	Y	554	553	0	14
						609	9							
03	6262 X	4616	-0-	-1646	-0-	535	1	3497	3	Y	531	531	0	14
						584	9							
04	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	825	1	4476	3	Y	739	732	0	21
						813	9							

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552														

11	3810 X	1095	-0-	-2715	-0-	466	1	26	2	Y	548	554	0	10
						603	9							
12	3937 X	3373	-0-	-564	-0-	683	1	1870	2	Y	745	740	0	13
						820	9							
01	3689 X	2377	-0-	-1312	-0-	483	1	1140	2	Y	685	682	0	15
						754	9							
02	3451 X	-0-	-0-	-3451	-0-					Y	9	24	0	-0-
03	3689 X	2340	-0-	-1349	-0-	370	1	1176	3	Y	722	703	0	19
						794	9							
04	3270 X	1647	-0-	-1623	-0-	206	1	800	3	Y	583	585	0	17
						641	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		9780 X	8909	-0-	-871	-0-	968 1	7752 2	N	172	181 0		4
							189 9						
12		10106 X	6653	-0-	-3453	-0-	871 1	5396 2	N	351	346 0	1 8	8
							386 9						
01		10106 X	1499	-0-	-8607	-0-	527 1	673 2	N	272	271 0		9
							299 9						
02		7134 X	3936	-0-	-3198	-0-	599 1	2253 3	N	985	966 0	2 8	26
							1084 9						
03		11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	2224 1	8317 3	N	556	568 0		14
							612 9						
04		11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	2180 1	9060 3	N	551	549 0		16
							606 9						
FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501													
11		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	11 1	3303 2	Y	511	519 0	1 8	13
							562 9						
12		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	8 1	1164 2	Y	524	523 0	1 8	13
							576 9						
01		4340 X	3509	-0-	-831	-0-	8 1	3005 2	Y	451	451 0	1 8	12
							496 9						
02		4060 X	2124	-0-	-1936	-0-	221 1	1515 3	Y	353	355 0	1 8	9
							388 9						
03		4340 X	1360	-0-	-2980	-0-	181 1	784 3	Y	359	359 0		9
							395 9						
04		3870 X	3601	-0-	-269	-0-	263 1	2671 3	Y	606	598 0		17
							667 9						
FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006													
11		3270 X	2909	-0-	-361	-0-	134 1	2075 2	Y	636	643 0	1 8	18
							700 9						
12		3379 X	3332	-0-	-47	-0-	144 1	2521 2	Y	606	607 0	1 8	16
							667 9						
01		3379 X	2406	-0-	-973	-0-	120 1	1543 2	Y	675	670 0	1 8	20
							743 9						
02		2987 X	-0-	-0-	-2987	-0-			Y	566	570 0	1 8	15
03		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	599	598 0		16
04		3210 X	1324	-0-	-1886	-0-	20 1	515 3	Y	717	713 0		20
							789 9						
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889													
11		10140 X	5723	-0-	-4417	-0-	401 1	4676 2	Y	587	601 0	1 8	17
							646 9						
12		10478 X	737	-0-	-9741	-0-	248 1	107 2	Y	347	353 0	1 8	10
							382 9						
01		9300 X	168	-0-	-9132	-0-	134 1	2 2	Y	29	36 0		3
							32 9						
02		7453 X	123	-0-	-7330	-0-	83 1	40 9	Y	36	38 0		1
03		7688 X	24	-0-	-7664	-0-	17 1	7 9	Y	6	7 0		-0-
04		5730 X	64	-0-	-5666	-0-	58 1	6 9	Y	5	5 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308														
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
11		11790 X	10099	-0-	-1691	-0-	150 1	9281 2	Y	505	501 1	2 8		22
							112 4	556 9						
12		12183 X	10835	-0-	-1348	-0-	146 1	9980 2	Y	562	550 1	4 8		30
							91 4	618 9						
01		12307 X	9530	-0-	-2777	-0-	135 1	8790 2	Y	479	467 1	2 8		40
							78 4	527 9						
02		12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	179 1	11670 3	Y	684	416 0	211 1		93
							118 4	752 9			4 8			
03		12307 X	9994	-0-	-2313	-0-	156 1	9383 3	Y	414	203 0	249 1		54
							455 9				1 8			
04		11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	167 1	10805 3	Y	553	270 0	266 1		70
							608 9				1 8			
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441														
11		10950 X	10528	-0-	-422	-0-	158 1	9764 2	Y	458	458 1	2 8		22
							102 4	504 9						
12		11315 X	10788	-0-	-527	-0-	146 1	10003 2	Y	506	495 1	3 8		30
							82 4	557 9						
01		12276 X	9917	-0-	-2359	-0-	140 1	9177 2	Y	472	458 1	2 8		42
							81 4	519 9						
02		11484 X	9154	-0-	-2330	-0-	129 1	8399 3	Y	491	307 0	156 1		67
							86 4	540 9			3 8			
03		12276 X	9421	-0-	-2855	-0-	147 1	8847 3	Y	388	181 0	223 1		51
							427 9							
04		10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	153 1	9875 3	Y	475	234 0	231 1		60
							523 9				1 8			
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959														
11		16470 X	12065	-0-	-4405	-0-	178 1	10985 2	Y	684	680 1	3 8		29
							150 4	752 9						
12		17019 X	15411	-0-	-1608	-0-	205 1	14069 2	Y	900	875 1	6 8		48
							147 4	990 9						
01		15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	213 1	13901 2	Y	859	832 1	4 8		71
							145 4	945 9						
02		14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	204 1	13287 3	Y	897	558 0	283 1		122
							157 4	987 9			5 8			
03		15407 X	14689	-0-	-718	-0-	225 1	13534 3	Y	845	384 0	472 1		110
							930 9				1 8			
04		15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	221 1	14325 3	Y	808	411 0	404 1		102
							889 9				1 8			
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093														
11		10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	793 1	8242 2	N	948	952 0	1 8		22
							1043 9							
12		10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	745 1	8681 2	N	1131	1127 0	3 8		23
							1244 9							
01		10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	729 1	8184 2	N	1010	1006 0	2 8		25
							1111 9							
02		9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	813 1	7841 3	N	1051	1047 0	2 8		27
							1156 9							
03		8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	711 1	6793 3	N	971	973 0			25
							1068 9							
04		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	721 1	7252 3	N	1033	1028 0	1 8		29
							1136 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		6270 X	5740	-0-	-530	-0-	259 1	4870 2	N		555	554 0	1 8	13	
							611 9								
12		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	278 1	6142 2	N		789	783 0	2 8	17	
							868 9								
01		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	299 1	7079 2	N		585	586 0	1 8	15	
							644 9								
02		7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	30 1	6499 3	N		560	559 0	1 8	15	
							616 9								
03		9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	38 1	9361 3	N		423	427 0		11	
							465 9								
04		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	34 1	7925 3	N		364	365 0		10	
							400 9								

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281															
11		14730 X	8949	-0-	-5781	-0-	344 1	7702 2	N		821	834 0	1 8	19	
							903 9								
12		13888 X	10109	-0-	-3779	-0-	339 1	8307 2	N		1330	1318 0	4 8	27	
							1463 9								
01		13640 X	9816	-0-	-3824	-0-	384 1	8243 2	N		1081	1079 0	3 8	26	
							1189 9								
02		12760 X	8525	-0-	-4235	-0-	33 1	7045 3	N		1315	1304 0	3 8	34	
							1447 9								
03		10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	35 1	8634 3	N		1467	1462 0	1 8	38	
							1614 9								
04		10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	38 1	8709 3	N		1376	1374 0	1 8	39	
							1514 9								

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280															
11		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	270 1	4623 2	N		427	431 0	1 8	16	
							470 9								
12		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	293 1	6129 2	N		856	845 0	2 8	25	
							942 9								
01		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	219 1	1243 2	N		511	515 0	1 8	20	
							562 9								
02		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	17 1	3571 3	N		563	567 0	1 8	15	
							619 9								
03		642 X	642	-0-	-0-	-0-	1 1	294 3	N		315	322 0		8	
							347 9								
04		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	12 1	2823 3	N		751	738 0		21	
							826 9								

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782															
11		10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	351 1	9521 2	Y		718	655 1		123	
							790 9								
12		11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	322 1	10588 2	Y		749	829 1	1 8	42	
							124 4								
01		12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	235 1	11554 2	Y		701	656 1	1 8	86	
							119 4								
02		11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	332 1	10802 3	Y		748	724 1	1 8	109	
							823 9								
03		12110 X	12110	-0-	-0-	-0-	291 1	11134 3	Y		623	636 1		96	
							685 9								
04		12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	343 1	11687 3	Y		713	715 1		94	
							784 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1170 X	101	-0-	-1069	-0-	9	2	92	9	Y	84	89	1	18
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	18	1	-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	25	23	1	2
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	1	3	180	9	Y	164	164	1	2
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	3	109	9	Y	99	86	1	15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1	-0-

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134															
11		26130 X	26000	-0-	-130	-0-	870	1	23615	2	Y	1377	1267	1	227
							1515	9							
12		27311 X	23517	-0-	-3794	-0-	653	1	21469	2	Y	1097	1267	1	55
							188	4	1207	9					
01		27807 X	25843	-0-	-1964	-0-	480	1	23619	2	Y	1371	1270	1	155
							236	4	1508	9					
02		26013 X	22038	-0-	-3975	-0-	613	1	19951	3	Y	1340	1276	1	216
							1474	9							
03		27807 X	22324	-0-	-5483	-0-	539	1	20661	3	Y	1022	1080	1	157
							1124	9							
04		26010 X	20718	-0-	-5292	-0-	554	1	18899	3	Y	1150	1154	1	152
							1265	9							

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091															
11		12090 X	9253	-0-	-2837	-0-	499	1	7795	2	Y	872	870	0	115
							959	9							
12		11935 X	10437	-0-	-1498	-0-	317	1	8740	2	Y	1045	987	0	171
							230	4	1150	9					
01		11935 X	10680	-0-	-1255	-0-	327	1	8918	2	Y	1083	1109	0	144
							244	4	1191	9					
02		13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	550	1	11878	3	Y	1421	1248	0	314
							1563	9							
03		12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	545	1	10625	3	Y	897	1013	0	197
							987	9							
04		13140 X	13140	-0-	-0-	-0-	575	1	11531	3	Y	940	889	0	247
							1034	9							

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780															
11		9930 X	8799	-0-	-1131	-0-	473	1	7403	2	Y	839	817	0	118
							923	9							
12		10261 X	8392	-0-	-1869	-0-	255	1	7031	2	Y	837	804	0	149
							185	4	921	9					
01		9548 X	9306	-0-	-242	-0-	285	1	7778	2	Y	937	951	0	134
							212	4	1031	9					
02		9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	353	1	7608	3	Y	1025	928	0	229
							1128	9							
03		9548 X	8090	-0-	-1458	-0-	350	1	6807	3	Y	848	890	0	186
							933	9							
04		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	392	1	7850	3	Y	907	854	0	238
							998	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	11220 X	1345	-0-	-9875	-0-	277 374 9	1	694 2	N	340	361 0		9	
12	6665 X	6622	-0-	-43	-0-	620 1055 9	1	4947 2	N	959	944 0	3 8	21	
01	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	773 1056 9	1	6772 2	N	960	953 0	1 8	27	
02	7685 X	6197	-0-	-1488	-0-	642 1051 9	1	4504 3	N	955	954 0	3 8	25	
03	8215 X	4819	-0-	-3396	-0-	462 1060 9	1	3297 3	N	964	964 0		25	
04	8310 X	6689	-0-	-1621	-0-	628 1233 9	1	4828 3	N	1121	1113 0	1 8	32	
FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146														
11	7170 X	6092	-0-	-1078	-0-	365 517 9	1	5210 2	N	470	471 0	1 8	14	
12	7409 X	6289	-0-	-1120	-0-	410 546 9	1	5333 2	N	496	495 0	1 8	14	
01	7285 X	4235	-0-	-3050	-0-	380 492 9	1	3363 2	N	447	445 0	1 8	15	
02	6757 X	5599	-0-	-1158	-0-	420 541 9	1	4638 3	N	492	493 0	1 8	13	
03	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	703 836 9	1	9238 3	N	760	753 0		20	
04	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	403 681 9	1	5631 3	N	619	621 0		18	
FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082														
11	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	556 1372 9	1	8604 2	N	1247	1246 0	3 8	25	
12	12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	666 1571 9	1	10177 2	N	1428	1423 0	4 8	26	
01	11687 X	10652	-0-	-1035	-0-	673 1593 9	1	8386 2	N	1448	1438 0	3 8	33	
02	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	801 1297 9	1	8844 3	N	1179	1179 0	3 8	30	
03	11687 X	10801	-0-	-886	-0-	673 1272 9	1	8856 3	N	1156	1155 0	1 8	30	
04	12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	721 1428 9	1	10051 3	N	1298	1290 0	1 8	37	
FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290														
11	26 X	26	-0-	-0-	-0-	3	2	23 9	N	21	21 0		-0-	
12	27 X	27	-0-	-0-	-0-	3	2	24 9	N	22	22 0		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	54 398 9	1	539 3	N	362	352 0		10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
11		T. A.	31787	-0-	31787	87956	28981	2	2806	9	Y	2551	2555	0		16
12		121661 X	33705	-0-	-87956	-0-	31055	2	2650	9	Y	2409	2414	0		11
01		51987 X	31509	-0-	-20478	-0-	29022	2	2487	9	Y	2261	2260	0		12
02		48633 X	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								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488																
11		28200 X	21251	-0-	-6949	-0-	19740	2	1511	9	Y	1374	1372	0		9
12		29140 X	27756	-0-	-1384	-0-	25796	2	1960	9	Y	1782	1782	0		9
01		25417 X	25417	-0-	-0-	-0-	23683	2	1734	9	Y	1576	1576	0		9
02		24725 X	24725	-0-	-0-	-0-	22691	3	271	4	Y	1603	1586	0		26
							1763	9								
03		27745 X	23113	-0-	-4632	-0-	21636	3	1477	9	Y	1343	1349	0		20
04		26850 X	23670	-0-	-3180	-0-	22117	3	1553	9	Y	1412	1398	0		34

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015																
11		14520 X	13317	-0-	-1203	-0-	22	1	12115	2	N	1073	1084	0	1 8	28
							1180	9								
12		14849 X	13111	-0-	-1738	-0-	18	1	11821	2	N	1156	1154	0	3 8	27
							1272	9								
01		14508 X	11921	-0-	-2587	-0-	17	1	10899	2	N	914	913	0	1 8	27
							1005	9								
02		12992 X	11574	-0-	-1418	-0-	21	1	10456	3	N	997	996	0	2 8	26
							1097	9								
03		13764 X	12801	-0-	-963	-0-	512	1	11093	3	N	1087	1084	0	1 8	28
							1196	9								
04		13320 X	12089	-0-	-1231	-0-	497	1	10385	3	N	1097	1093	0	1 8	31
							1207	9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201																
11		20730 X	19207	-0-	-1523	-0-	17724	2	1483	9	Y	1348	1348	0		8
12		26246 X	26246	-0-	-0-	-0-	24224	2	2022	9	Y	1838	1839	0		7
01		26210 X	26210	-0-	-0-	-0-	24287	2	1923	9	Y	1748	1747	0		8
02		24061 X	24061	-0-	-0-	-0-	21927	3	285	4	Y	1681	1662	0		27
							1849	9								
03		26257 X	22005	-0-	-4252	-0-	20411	3	1594	9	Y	1449	1455	0		21
04		25410 X	23787	-0-	-1623	-0-	22138	3	1649	9	Y	1499	1484	0		36

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555																
11		57900 X	52874	-0-	-5026	-0-	273	1	50429	2	Y	1854	1819	1	2 8	86
							133	4	2039	9						
12		59830 X	51719	-0-	-8111	-0-	192	1	49588	2	Y	1744	1782	1	3 8	45
							21	4	1918	9						
01		58110 X	58110	-0-	-0-	-0-	214	1	55511	2	Y	2115	2092	1	3 8	65
							58	4	2327	9						
02		62020 X	62020	-0-	-0-	-0-	324	1	59320	3	Y	2089	1998	1	6 8	150
							78	4	2298	9						
03		57412 X	51970	-0-	-5442	-0-	196	1	50199	3	Y	1394	1408	1	1 8	135
							42	4	1533	9						
04		56250 X	51847	-0-	-4403	-0-	152	1	49683	3	Y	1805	1811	1	1 8	128
							26	4	1986	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		11100 X	10491	-0-	-609	-0-	586 1	9325 2	N		527	529 0	1 8	12	
							580 9								
12		11470 X	10460	-0-	-1010	-0-	608 1	9190 2	N		602	599 0	1 8	14	
							662 9								
01		11470 X	11278	-0-	-192	-0-	596 1	9948 2	N		667	662 0	1 8	18	
							734 9								
02		11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	840 1	9664 3	N		565	567 0	1 8	15	
							622 9								
03		11005 X	10652	-0-	-353	-0-	785 1	9447 3	N		382	387 0		10	
							420 9								
04		11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	834 1	10054 3	N		298	300 0		8	
							328 9								

FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166															
11		14460 X	13278	-0-	-1182	-0-	704 1	11999 2	N		523	526 0	1 8	8	
							575 9								
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		15	
							634 9								
04		14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	1084 1	13054 3	N		359	364 0		10	
							395 9								

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349															
11		9000 X	8578	-0-	-422	-0-	10 1	8041 2	N		479	482 0	1 8	9	
							527 9								
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		12	
							506 9								
04		8580 X	8054	-0-	-526	-0-	12 1	7529 3	N		466	465 0		13	
							513 9								

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306															
11		14640 X	12351	-0-	-2289	-0-	15 1	11541 2	N		723	727 0	1 8	20	
							795 9								
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		17	
							718 9								
04		14460 X	12234	-0-	-2226	-0-	19 1	11519 3	N		633	632 0		18	
							696 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11		7410 X	7340	-0-	-70	-0-	9 1	6863 2	N	425	428 0	1 8	9	
							468 9							
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		11	
							480 9							
04		8430 X	8004	-0-	-426	-0-	12 1	7441 3	N	501	498 0		14	
							551 9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170														
11		7410 X	6043	-0-	-1367	-0-	11 1	5451 2	N	528	534 0	1 8	11	
							581 9							
12		7657 X	4914	-0-	-2743	-0-	7 1	4442 2	N	423	425 0	1 8	8	
							465 9							
01		7657 X	7165	-0-	-492	-0-	9 1	6597 2	N	508	504 0	1 8	11	
							559 9							
02		6438 X	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							

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837														
11		66360 X	56162	-0-	-10198	-0-	286 1	52776 2	Y	2692	2641 1	3 8	117	
							139 4	2961 9						
12		68572 X	59454	-0-	-9118	-0-	217 1	55871 2	Y	3038	3080 1	5 8	70	
							24 4	3342 9						
01		65844 X	9672	-0-	-56172	-0-	34 1	9126 2	Y	456	518 1	1 8	7	
							10 4	502 9						
02		61596 X	-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						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360														
11		T. A.	29559	-0-	29559	84568	27494 2	2065 9	Y	1877	1882 0		11	
12		T. A.	32385	-0-	32385	116953	30539 2	1846 9	Y	1678	1682 0		7	
01		147736 X	30783	-0-	-116953	-0-	29226 2	1557 9	Y	1415	1415 0		7	
02		51417 X	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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		33000 X	17999	-0-	-15001	-0-	16816	2	1183	9	Y	1075	1076	0		6
12		34100 X	23581	-0-	-10519	-0-	21754	2	1827	9	Y	1661	1661	0		6
01		29888 X	29888	-0-	-0-	-0-	28006	2	1882	9	Y	1711	1709	0		8
02		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

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411																
11		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	11	1	5904	2	Y	1025	1019	0	5 8	4
							1128	9								
12		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	12	1	6230	2	Y	1173	1168	0	6 8	3
							1	4	1290	9						
01		9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	16	1	7433	2	Y	1710	1702	0	7 8	4
							4	4	1881	9						
02		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						

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613																
11		37380 X	33077	-0-	-4303	-0-	1228	1	28892	2	Y	2642	2626	0	12 8	8
							51	4	2906	9						
12		38626 X	35926	-0-	-2700	-0-	1297	1	31292	2	Y	2875	2863	0	15 8	5
							174	4	3163	9						
01		37200 X	34792	-0-	-2408	-0-	1403	1	29927	2	Y	2862	2850	0	11 8	6
							314	4	3148	9						
02		34800 X	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						

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880																
11		19500 X	17638	-0-	-1862	-0-	666	1	15626	2	Y	1200	1193	0	5 8	3
							26	4	1320	9						
12		20150 X	18361	-0-	-1789	-0-	659	1	15911	2	Y	1547	1539	0	8 8	3
							89	4	1702	9						
01		19375 X	18006	-0-	-1369	-0-	715	1	15255	2	Y	1705	1696	0	6 8	6
							160	4	1876	9						
02		18125 X	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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		34232 X	34232	-0-	-0-	-0-	25 1	31549 2	Y	2415	2401 0	11 8		15
							1 4	2657 9						
12		37277 X	37277	-0-	-0-	-0-	29 1	33939 2	Y	3004	2990 0	15 8		14
							5 4	3304 9						
01		38626 X	37268	-0-	-1358	-0-	25 1	34357 2	Y	2618	2609 0	10 8		13
							6 4	2880 9						
02		36134 X	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-

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099														
11		18630 X	16942	-0-	-1688	-0-	19 1	14986 2	Y	1761	1750 0	8 8		5
							1937 9							
12		19251 X	16382	-0-	-2869	-0-	17 1	14485 2	Y	1707	1701 0	9 8		2
							2 4	1878 9						
01		18135 X	17612	-0-	-523	-0-	17 1	15623 2	Y	1789	1782 0	7 8		2
							4 4	1968 9						
02		16965 X	16880	-0-	-85	-0-	115 1	14976 3	Y	1626	1607 0	9 8		12
							1789 9							
03		18135 X	12344	-0-	-5791	-0-	110 1	10958 3	Y	1156	1157 0	1 8		10
							4 4	1272 9						
04		19443 X	19443	-0-	-0-	-0-	186 1	17269 3	Y	1805	1799 0	2 8		14
							2 4	1986 9						

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533														
11		37084 X	37084	-0-	-0-	-0-	1391 1	32734 2	Y	2637	2620 0	12 8		14
							58 4	2901 9						
12		38130 X	31434	-0-	-6696	-0-	1148 1	27733 2	Y	2179	2172 0	11 8		10
							156 4	2397 9						
01		39556 X	36113	-0-	-3443	-0-	1460 1	31152 2	Y	2885	2872 0	11 8		12
							327 4	3174 9						
02		37004 X	32634	-0-	-4370	-0-	1204 1	28521 3	Y	2621	2599 0	15 8		19
							26 4	2883 9						
03		39556 X	29804	-0-	-9752	-0-	1038 1	26435 3	Y	1767	1769 0	1 8		16
							387 4	1944 9						
04		37080 X	30599	-0-	-6481	-0-	993 1	26834 3	Y	2413	2407 0	3 8		19
							118 4	2654 9						

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077														
11		40020 X	37365	-0-	-2655	-0-	24 1	34747 2	Y	2357	2342 0	10 8		10
							1 4	2593 9						
12		41354 X	36591	-0-	-4763	-0-	24 1	33962 2	Y	2365	2355 0	12 8		8
							3 4	2602 9						
01		39308 X	36328	-0-	-2980	-0-	24 1	33616 2	Y	2439	2429 0	9 8		9
							5 4	2683 9						
02		36772 X	34891	-0-	-1881	-0-	236 1	32169 3	Y	2260	2239 0	13 8		17
							2486 9							
03		39308 X	37033	-0-	-2275	-0-	335 1	34594 3	Y	1906	1905 0	1 8		17
							7 4	2097 9						
04		45453 X	45453	-0-	-0-	-0-	443 1	42426 3	Y	2346	2342 0	3 8		18
							3 4	2581 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		42518 X	42518	-0-	-0-	-0-	1595 1	37544 2	Y	3012	2993 0	13 8		19
							66 4	3313 9						
12		43369 X	42072	-0-	-1297	-0-	1537 1	37157 2	Y	2880	2869 0	15 8		15
							210 4	3168 9						
01		44702 X	40908	-0-	-3794	-0-	1673 1	35743 2	Y	2833	2821 0	11 8		16
							376 4	3116 9						
02		41818 X	37073	-0-	-4745	-0-	1387 1	32836 3	Y	2564	2546 0	15 8		19
							30 4	2820 9						
03		44702 X	36971	-0-	-7731	-0-	1288 1	32819 3	Y	2166	2164 0	2 8		19
							481 4	2383 9						
04		42510 X	35496	-0-	-7014	-0-	1160 1	31294 3	Y	2640	2635 0	3 8		21
							138 4	2904 9						
PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405														
11		35250 X	28142	-0-	-7108	-0-	24 1	25661 2	Y	2234	2220 0	10 8		9
							2457 9							
12		36425 X	28769	-0-	-7656	-0-	23 1	26179 2	Y	2331	2321 0	12 8		7
							3 4	2564 9						
01		32147 X	32083	-0-	-64	-0-	24 1	29320 2	Y	2485	2474 0	10 8		8
							5 4	2734 9						
02		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						
PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135														
11		27720 X	24437	-0-	-3283	-0-	914 1	21477 2	Y	1826	1814 0	8 8		12
							37 4	2009 9						
12		28644 X	24718	-0-	-3926	-0-	894 1	21578 2	Y	1933	1926 0	10 8		9
							120 4	2126 9						
01		27497 X	23922	-0-	-3575	-0-	967 1	20618 2	Y	1928	1921 0	7 8		9
							216 4	2121 9						
02		25723 X	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						
PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640														
11		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	7 1	3332 2	Y	674	669 0	3 8		5
							741 9							
12		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	7 1	3402 2	Y	727	724 0	4 8		4
							1 4	800 9						
01		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	9 1	5605 2	Y	950	945 0	4 8		5
							2 4	1045 9						
02		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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
 FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

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

PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

11	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	562	1	13202	2	Y	1801	1789 0	8 8	5
						22	4	1981	9					
12	14105 X	13921	-0-	-184	-0-	483	1	11649	2	Y	1567	1562 0	8 8	2
						65	4	1724	9					
01	14105 X	13758	-0-	-347	-0-	534	1	11417	2	Y	1533	1527 0	6 8	2
						121	4	1686	9					
02	13195 X	12855	-0-	-340	-0-	462	1	10921	3	Y	1329	1313 0	8 8	10
						10	4	1462	9					
03	16306 X	11577	-0-	-4729	-0-	384	1	9782	3	Y	1153	1152 0	1 8	10
						143	4	1268	9					
04	15780 X	11083	-0-	-4697	-0-	346	1	9325	3	Y	1246	1245 0	1 8	10
						41	4	1371	9					

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

11	17670 X	13236	-0-	-4434	-0-	17	1	12293	2	N	842	849 0	1 8	7
						926	9							
12	18259 X	14894	-0-	-3365	-0-	15	1	13833	2	N	951	948 0	3 8	7
						1046	9							
01	18259 X	15728	-0-	-2531	-0-	18	1	14633	2	N	979	971 0	1 8	14
						1077	9							
02	13746 X	13733	-0-	-13	-0-	25	1	12701	3	N	915	904 0	2 8	23
						1007	9							
03	14880 X	14011	-0-	-869	-0-	24	1	12912	3	N	977	975 0		25
						1075	9							
04	15210 X	13600	-0-	-1610	-0-	30	1	12502	3	N	971	967 0	1 8	28
						1068	9							

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

11	19050 X	17449	-0-	-1601	-0-	18	1	16444	2	N	897	904 0	1 8	12
						987	9							
12	19685 X	17224	-0-	-2461	-0-	16	1	16131	2	N	979	977 0	3 8	11
						1077	9							
01	19282 X	16655	-0-	-2627	-0-	16	1	15682	2	N	870	867 0	1 8	13
						957	9							
02	17139 X	15362	-0-	-1777	-0-	28	1	14445	3	N	808	798 0	2 8	21
						889	9							
03	18042 X	16041	-0-	-2001	-0-	28	1	15110	3	N	821	821 0		21
						903	9							
04	17460 X	15458	-0-	-2002	-0-	35	1	14554	3	N	790	789 0		22
						869	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE	M			CODE	CODE	
11		22560 X	18787	-0-	-3773	-0-	38	1	16704	2	N	1859	1877	0	3 8 25
							2045	9							
12		23312 X	19937	-0-	-3375	-0-	32	1	17662	2	N	2039	2035	0	5 8 24
							2243	9							
01		23312 X	18388	-0-	-4924	-0-	33	1	16333	2	N	1838	1830	0	4 8 28
							2022	9							
02		20097 X	18182	-0-	-1915	-0-	32	1	16795	3	N	1232	1226	0	3 8 31
							1355	9							
03		19933 X	19344	-0-	-589	-0-	33	1	17726	3	N	1441	1434	0	1 8 37
							1585	9							
04		19290 X	18752	-0-	-538	-0-	41	1	17192	3	N	1381	1378	0	1 8 39
							1519	9							

FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009															
11		16380 X	15633	-0-	-747	-0-	13270	2	2363	9	N	2148	2153	0	4 8 42
12		16926 X	14974	-0-	-1952	-0-	13685	2	1289	9	N	1172	1195	0	3 8 16
01		15996 X	13212	-0-	-2784	-0-	12022	2	1190	9	N	1082	1077	0	3 8 18
02		14848 X	13904	-0-	-944	-0-	26	1	12688	3	N	1082	1070	0	2 8 28
							1190	9							
03		16151 X	14200	-0-	-1951	-0-	25	1	12950	3	N	1114	1112	0	1 8 29
							1225	9							
04		15630 X	14028	-0-	-1602	-0-	33	1	12786	3	N	1099	1096	0	1 8 31
							1209	9							

FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694															
11		18810 X	17241	-0-	-1569	-0-	15799	2	1442	9	N	1311	1321	0	3 8 21
12		19437 X	17113	-0-	-2324	-0-	15545	2	1568	9	N	1425	1421	0	4 8 21
01		18538 X	14465	-0-	-4073	-0-	13097	2	1368	9	N	1244	1240	0	3 8 22
02		17255 X	15619	-0-	-1636	-0-	29	1	14290	3	N	1182	1171	0	3 8 30
							1300	9							
03		17825 X	15854	-0-	-1971	-0-	28	1	14515	3	N	1192	1190	0	1 8 31
							1311	9							
04		17250 X	15011	-0-	-2239	-0-	35	1	13715	3	N	1146	1143	0	1 8 33
							1261	9							

FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745															
11		29790 X	25933	-0-	-3857	-0-	2728	1	21093	2	N	1920	1942	0	4 8 24
							2112	9							
12		30783 X	22358	-0-	-8425	-0-	2193	1	18086	2	N	1890	1891	0	5 8 18
							2079	9							
01		30008 X	25573	-0-	-4435	-0-	2545	1	20794	2	N	2031	2015	0	4 8 30
							2234	9							
02		27637 X	24145	-0-	-3492	-0-	314	1	21546	3	N	2077	2049	0	5 8 53
							2285	9							
03		27094 X	24131	-0-	-2963	-0-	332	1	21669	3	N	1936	1938	0	1 8 50
							2130	9							
04		25920 X	23644	-0-	-2276	-0-	331	1	21584	3	N	1572	1576	0	1 8 45
							1729	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		22290 X	17715	-0-	-4575	-0-	2062 1	14107 2		N	1405	1416 0	3 8	22
							1546 9							
12		23033 X	22234	-0-	-799	-0-	2137 1	18423 2		N	1522	1519 0	4 8	21
							1674 9							
01		22847 X	19873	-0-	-2974	-0-	2044 1	16301 2		N	1389	1383 0	3 8	24
							1528 9							
02		20590 X	17275	-0-	-3315	-0-	226 1	15529 3		N	1382	1367 0	3 8	36
							1520 9							
03		22227 X	18399	-0-	-3828	-0-	250 1	16387 3		N	1602	1595 0	1 8	42
							1762 9							
04		21510 X	18162	-0-	-3348	-0-	246 1	16014 3		N	1729	1721 0	1 8	49
							1902 9							

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388														
11		17790 X	16494	-0-	-1296	-0-	25 1	15145 2		N	1204	1213 0	3 8	14
							1324 9							
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							

FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404														
11		15300 X	15013	-0-	-287	-0-	12760 2	2253 9		N	2048	2057 0	4 8	49
							13457 2	1375 9		N	1250	1269 0	4 8	26
12		15686 X	14832	-0-	-854	-0-	13808 2	1279 9		N	1163	1157 0	3 8	29
							25 1	12333 3		N	1071	1070 0	2 8	28
01		15624 X	15087	-0-	-537	-0-	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							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902														
11		29820 X	28415	-0-	-1405	-0-	134 1	26900 2		Y	1255	1216 1		70
							1381 9							
12		30814 X	27928	-0-	-2886	-0-	138 1	26479 2		Y	1192	1192 1		70
							1311 9							
01		30628 X	27806	-0-	-2822	-0-	136 1	26365 2		Y	1186	1198 1		58
							1305 9							
02		28652 X	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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE	

11		36630 X	34832	-0-	-1798	-0-	164	1	33047	2	Y	1474	1428	1	82
							1621	9							
12		37851 X	34734	-0-	-3117	-0-	171	1	32970	2	Y	1448	1445	1	8
							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
							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
							1272	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999															
11		20610 X	20610	-0-	-0-	-0-	96	1	19370	2	Y	1040	1008	1	64
							1144	9							
12		21204 X	20389	-0-	-815	-0-	99	1	19146	2	Y	1040	1036	1	68
							1144	9							
01		21638 X	19244	-0-	-2394	-0-	93	1	18092	2	Y	963	977	1	54
							1059	9							
02		20242 X	17988	-0-	-2254	-0-	89	1	16924	3	Y	886	876	1	2
							975	9							
03		21638 X	18817	-0-	-2821	-0-	111	1	17927	3	Y	708	691	1	79
							779	9							
04		20610 X	17915	-0-	-2695	-0-	95	1	16894	3	Y	842	839	1	1
							926	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664															
11		59940 X	54237	-0-	-5703	-0-	339	1	51106	2	N	2538	2554	1	4
							2792	9							
12		61938 X	54370	-0-	-7568	-0-	360	1	51281	2	N	2481	2569	1	5
							2729	9							
01		57164 X	52527	-0-	-4637	-0-	385	1	49506	2	N	2396	2370	1	5
							2636	9							
02		53476 X	48755	-0-	-4721	-0-	379	1	45547	3	N	2392	2188	1	6
							198	4	2631	9					
03		57164 X	46524	-0-	-10640	-0-	405	1	44191	3	N	1753	1829	1	1
							1928	9							
04		54240 X	2816	-0-	-51424	-0-	392	1	2424	9	N	2204	2162	1	2

PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349															
11		33090 X	27728	-0-	-5362	-0-	24	1	25183	2	Y	2292	2278	0	10
							2521	9							
12		34193 X	27436	-0-	-6757	-0-	22	1	24961	2	Y	2227	2218	0	11
							3	4	2450	9					
01		30008 X	26248	-0-	-3760	-0-	21	1	23836	2	Y	2169	2161	0	8
							5	4	2386	9					
02		28072 X	24252	-0-	-3820	-0-	28	1	21998	3	Y	2024	2000	0	12
							2226	9							
03		30008 X	25109	-0-	-4899	-0-	29	1	23115	3	Y	1780	1778	0	1
							7	4	1958	9					
04		27720 X	25512	-0-	-2208	-0-	29	1	23358	3	Y	1930	1929	0	2
							2	4	2123	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
PGE DOS		WELL #: Z 3H		RRCID -> 291624		COMPL. DATE 07/28/2021		TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	72480 X	60150	-0-	-12330	-0-	45 1	55278 2	Y	4386	4358 0	19 8	16
						2 4	4825 9					
12	74896 X	58791	-0-	-16105	-0-	41 1	54137 2	Y	4188	4172 0	22 8	10
						6 4	4607 9					
01	65503 X	56730	-0-	-8773	-0-	40 1	52106 2	Y	4159	4142 0	16 8	11
						9 4	4575 9					
02	61219 X	52881	-0-	-8338	-0-	56 1	48432 3	Y	3993	3952 0	23 8	29
						1 4	4392 9					
03	64883 X	58974	-0-	-5909	-0-	60 1	55371 3	Y	3210	3207 0	3 8	29
						12 4	3531 9					
04	64963 X	64963	-0-	-0-	-0-	66 1	60472 3	Y	4019	4012 0	5 8	31
						4 4	4421 9					

PGE DOS		WELL #: Z 4H		RRCID -> 291642		COMPL. DATE 07/28/2021		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699				
11	54843 X	54843	-0-	-0-	-0-	23 1	52441 2	N	2163	2149 0	10 8	5
						2379 9						
12	57750 X	57750	-0-	-0-	-0-	25 1	55046 2	N	2433	2422 0	13 8	3
						3 4	2676 9					
01	60778 X	60778	-0-	-0-	-0-	39 1	56304 2	N	4024	4004 0	15 8	8
						9 4	4426 9					
02	57221 X	57221	-0-	-0-	-0-	55 1	53212 3	N	3594	3555 0	21 8	26
						1 4	3953 9					
03	59738 X	59738	-0-	-0-	-0-	61 1	56035 3	N	3300	3294 0	3 8	29
						12 4	3630 9					
04	70075 X	70075	-0-	-0-	-0-	76 1	64548 3	N	4950	4934 0	6 8	39
						6 4	5445 9					

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: N 2H		RRCID -> 291676		COMPL. DATE 09/09/2021		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171				
11	139110 X	120458	-0-	-18652	-0-	116531 2	3927 9	Y	3570	3556 1		111
12	143747 X	119926	-0-	-23821	-0-	116154 2	3772 9	Y	3429	3459 1		81
01	125116 X	110219	-0-	-14897	-0-	107304 2	2915 9	Y	2650	2660 1		71
02	124011 X	124011	-0-	-0-	-0-	120867 3	3144 9	Y	2858	2667 0	117 1	139
										6 8		
03	125116 X	100138	-0-	-24978	-0-	97444 3	2694 9	Y	2449	2153 0	260 1	174
										1 8		
04	120450 X	107430	-0-	-13020	-0-	104476 3	2954 9	Y	2685	2261 0	357 1	239
										2 8		

PGE DOS		WELL #: Z 5H		RRCID -> 291826		COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232				
11	39120 X	29687	-0-	-9433	-0-	32 1	26156 2	Y	3179	3159 0	14 8	13
						2 4	3497 9					
12	40424 X	29374	-0-	-11050	-0-	31 1	25854 2	Y	3167	3155 0	16 8	9
						5 4	3484 9					
01	34441 X	28012	-0-	-6429	-0-	30 1	24634 2	Y	3038	3027 0	12 8	8
						6 4	3342 9					
02	31813 X	25347	-0-	-6466	-0-	35 1	22155 3	Y	2869	2840 0	16 8	21
						1 4	3156 9					
03	33170 X	27387	-0-	-5783	-0-	35 1	24796 3	Y	2315	2313 0	2 8	21
						9 4	2547 9					
04	29700 X	27052	-0-	-2648	-0-	34 1	24329 3	Y	2442	2441 0	3 8	19
						3 4	2686 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
PGE DOS		WELL #: Z 6H		RRCID -> 291877		COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL DEPTH 7903		PERF. 7885 - 23458		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	50670 X	43447	-0-	-7223	-0-	37 1 2 4	39352 2 4056 9	Y	3687	3664 0	16 8	16
12	52359 X	42549	-0-	-9810	-0-	34 1 5 4	38720 2 3790 9	Y	3445	3433 0	18 8	10
01	46686 X	38854	-0-	-7832	-0-	30 1 7 4	35334 2 3483 9	Y	3166	3155 0	12 8	9
02	43674 X	33627	-0-	-10047	-0-	38 1 1 4	30509 3 3079 9	Y	2799	2771 0	16 8	21
03	45632 X	9764	-0-	-35868	-0-	13 1 3 4	8787 3 961 9	Y	874	886 0	1 8	8
*04	43440 X	1003	-0-	-42437	-0-	1 1 132 9	870 3	Y	120	127 0		1

PGE DOS		WELL #: Z 1H		RRCID -> 291927		COMPL. DATE 10/29/2021		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 7911 - 19201		
11	43410 X	36591	-0-	-6819	-0-	31 1 2 4	33184 2 3374 9	Y	3067	3047 0	14 8	16
12	44857 X	36109	-0-	-8748	-0-	29 1 5 4	32797 2 3278 9	Y	2980	2969 0	15 8	12
01	40052 X	34696	-0-	-5356	-0-	28 1 6 4	31444 2 3218 9	Y	2925	2914 0	11 8	12
02	37236 X	32108	-0-	-5128	-0-	37 1 1 4	29030 3 3040 9	Y	2764	2740 0	16 8	20
03	39308 X	30054	-0-	-9254	-0-	33 1 7 4	27889 3 2125 9	Y	1932	1933 0	2 8	17
04	36600 X	33124	-0-	-3476	-0-	38 1 3 4	30179 3 2904 9	Y	2640	2633 0	3 8	21

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: O 2H		RRCID -> 293740		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 8534 - 18873		
11	267990 X	191285	-0-	-76705	-0-	186887 2	4398 9	N	3998	3995 1	1 8	121
12	276923 X	180932	-0-	-95991	-0-	177098 2	3834 9	N	3485	3527 1	1 8	78
01	206615 X	166309	-0-	-40306	-0-	162848 2	3461 9	N	3146	3144 1		80
02	193285 X	149998	-0-	-43287	-0-	146754 3	3244 9	N	2949	2759 0	121 1	143
03	206615 X	135004	-0-	-71611	-0-	132565 3	2439 9	N	2217	1964 0	237 1	158
04	191280 X	133701	-0-	-57579	-0-	130853 3	2848 9	N	2589	2173 0	343 1	230

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #: O 1H		RRCID -> 293816		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 8508 - 16360		
11	117570 X	93416	-0-	-24154	-0-	91097 2	2319 9	N	2108	2104 1		65
12	113832 X	90515	-0-	-23317	-0-	88155 2	2360 9	N	2145	2161 1		49
01	97154 X	88330	-0-	-8824	-0-	86104 2	2226 9	N	2024	2021 1		52
02	90886 X	80558	-0-	-10328	-0-	78488 3	2070 9	N	1882	1761 0	77 1	92
03	97154 X	70741	-0-	-26413	-0-	68878 3	1863 9	N	1694	1485 0	179 1	121
04	93420 X	79600	-0-	-13820	-0-	77830 3	1770 9	N	1609	1370 0	216 1	143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11		243783 X	243783	-0-	-0-	-0-	48 1	238634	2	Y	4635	4604	0	20 8	21
							2 4	5099	9						
12		254431 X	254431	-0-	-0-	-0-	35 1	250511	2	Y	3527	3518	0	18 8	12
							5 4	3880	9						
01		282782 X	224804	-0-	-57978	-0-	31 1	221259	2	Y	3188	3177	0	12 8	11
							7 4	3507	9						
02		275189 X	275189	-0-	-0-	-0-	103 1	272091	3	Y	2722	2697	0	16 8	20
							1 4	2994	9						
03		282782 X	164391	-0-	-118391	-0-	111 1	161186	3	Y	2803	2796	0	2 8	25
							11 4	3083	9						
04		246210 X	180403	-0-	-65807	-0-	111 1	177194	3	Y	2814	2814	0	3 8	22
							3 4	3095	9						

PGE DOS WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471															
11		136380 X	89514	-0-	-46866	-0-	26 1	86645	2	Y	2583	2567	0	11 8	9
							2 4	2841	9						
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						

PGE DOS WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709															
11		227370 X	190148	-0-	-37222	-0-	35 1	186321	2	Y	3445	3424	0	15 8	15
							2 4	3790	9						
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						

PGE DOS WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802															
11		282648 X	282648	-0-	-0-	-0-	78 1	274272	2	Y	7541	7494	0	33 8	34
							3 4	8295	9						
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						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	121200 X	89280	-0-	-31920	-0-	17 1	87491 2	Y	1611	1601	0	7 8	9		
						1772 9									
12	125240 X	86836	-0-	-38404	-0-	20 1	84701 2	Y	1921	1912	0	10 8	8		
						2 4	2113 9								
01	96348 X	83445	-0-	-12903	-0-	22 1	80889 2	Y	2299	2288	0	9 8	10		
						5 4	2529 9								
02	90132 X	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								

PGE DOS WELL #: N 3H RRCID -> 294205 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8106 - 21989															
11	159480 X	119897	-0-	-39583	-0-	26 1	116961 2	Y	2644	2627	0	12 8	11		
						2 4	2908 9								
12	163339 X	110985	-0-	-52354	-0-	26 1	108100 2	Y	2596	2587	0	13 8	7		
						3 4	2856 9								
01	139841 X	106905	-0-	-32936	-0-	24 1	104070 2	Y	2550	2539	0	10 8	8		
						6 4	2805 9								
02	130819 X	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								

PGE BROWNE WELL #: S 3H RRCID -> 295172 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7929 - 22886															
11	143109 X	143109	-0-	-0-	-0-	119 1	130232 2	Y	11594	11523	0	51 8	49		
						5 4	12753 9								
12	132196 X	132196	-0-	-0-	-0-	99 1	121163 2	Y	9928	9896	0	51 8	30		
						13 4	10921 9								
01	130820 X	110238	-0-	-20582	-0-	77 1	101415 2	Y	7935	7909	0	31 8	25		
						17 4	8729 9								
02	122380 X	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								

PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7743 - 22227															
11	125700 X	121172	-0-	-4528	-0-	152 1	104791 2	Y	14748	14663	0	66 8	60		
						6 4	16223 9								
12	129890 X	114540	-0-	-15350	-0-	126 1	100541 2	Y	12596	12557	0	65 8	34		
						17 4	13856 9								
01	129890 X	117974	-0-	-11916	-0-	94 1	107157 2	Y	9729	9698	0	38 8	27		
						21 4	10702 9								
02	121510 X	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								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7702 - 21619															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11		83795 X	83795	-0-	-0-	-0-	91 1	73954 2	9798 3	9798 3	Y	8860	8805 0	39 8	37
							4 4	9746 9							
12		81003 X	75549	-0-	-5454	-0-	69 1	67746 2	7724 9	7724 9	Y	7022	7003 0	36 8	20
							10 4	7724 9							
01		81003 X	70354	-0-	-10649	-0-	64 1	62940 2	7335 9	7335 9	Y	6668	6644 0	26 8	18
							15 4	7335 9							
02		75777 X	56568	-0-	-19209	-0-	64 1	51293 3	5210 9	5210 9	Y	4736	4692 0	27 8	35
							1 4	5210 9							
03		81003 X	36929	-0-	-44074	-0-	47 1	33548 3	3323 9	3323 9	Y	3021	3027 0	2 8	27
							11 4	3323 9							
04		78390 X	26231	-0-	-52159	-0-	35 1	23336 3	2857 9	2857 9	Y	2597	2601 0	3 8	20
							3 4	2857 9							

PGE BROWNE WELL #: S 4H RRCID -> 295412 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7857 - 22621															
11		180600 X	130813	-0-	-49787	-0-	141 1	115597 2	15069 9	15069 9	N	13699	13612 0	61 8	57
							6 4	15069 9							
12		186620 X	127873	-0-	-58747	-0-	139 1	112317 2	15398 9	15398 9	N	13998	13942 0	73 8	40
							19 4	15398 9							
01		160301 X	102927	-0-	-57374	-0-	83 1	93470 2	9356 9	9356 9	N	8505	8488 0	34 8	23
							18 4	9356 9							
02		133748 X	86572	-0-	-47176	-0-	91 1	79407 3	7073 9	7073 9	N	6430	6369 0	37 8	47
							1 4	7073 9							
03		142972 X	53909	-0-	-89063	-0-	58 1	50227 3	3612 9	3612 9	N	3284	3299 0	3 8	29
							12 4	3612 9							
04		130800 X	51197	-0-	-79603	-0-	54 1	47392 3	3747 9	3747 9	N	3406	3404 0	4 8	27
							4 4	3747 9							

GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746															
11		218400 X	136517	-0-	-81883	-0-	2371 1	124151 2	9995 9	9995 9	N	9086	8924 1		334
							9995 9								
12		225680 X	128486	-0-	-97194	-0-	2314 1	116380 2	9526 9	9526 9	N	8660	8745 1		249
							266 4	9526 9							
01		170500 X	117751	-0-	-52749	-0-	2336 1	106449 2	8656 9	8656 9	N	7869	7867 1		251
							310 4	8656 9							
02		149002 X	107446	-0-	-41556	-0-	2118 1	97136 3	8021 9	8021 9	N	7292	7088 1	9 8	446
							171 4	8021 9							
03		159278 X	97636	-0-	-61642	-0-	2127 1	88562 3	6529 9	6529 9	N	5935	5876 1	2 8	503
							418 4	6529 9							
04		136530 X	102907	-0-	-33623	-0-	2735 1	92678 3	7109 9	7109 9	N	6463	6540 1	3 8	423
							385 4	7109 9							

PGE BROWNE WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835															
11		214530 X	152098	-0-	-62432	-0-	116 1	139535 2	12442 9	12442 9	N	11311	11241 0	50 8	45
							5 4	12442 9							
12		221681 X	120854	-0-	-100827	-0-	92 1	110656 2	10094 9	10094 9	N	9176	9149 0	47 8	25
							12 4	10094 9							
01		202058 X	103464	-0-	-98594	-0-	73 1	95125 2	8250 9	8250 9	N	7500	7475 0	29 8	21
							16 4	8250 9							
02		147030 X	83148	-0-	-63882	-0-	82 1	76936 3	6129 9	6129 9	N	5572	5520 0	32 8	41
							1 4	6129 9							
03		157170 X	63282	-0-	-93888	-0-	68 1	58898 3	4301 9	4301 9	N	3910	3913 0	3 8	35
							15 4	4301 9							
04		152100 X	77705	-0-	-74395	-0-	86 1	71442 3	6171 9	6171 9	N	5610	5595 0	6 8	44
							6 4	6171 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
PGE BROWNE WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
11		150150 X	115407	-0-	-34743	-0-	127	1	101724	2	N	12319	12238	0	54	8	49
							5	4	13551	9							
12		155155 X	115182	-0-	-39973	-0-	95	1	104718	2	N	9415	9391	0	49	8	24
							12	4	10357	9							
01		154442 X	95996	-0-	-58446	-0-	68	1	88226	2	N	6988	6967	0	27	8	18
							15	4	7687	9							
02		121075 X	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							
SM ENERGY COMPANY 788997																	
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861																	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123																	
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-
BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915																	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566																	
11		10530 X	10341	-0-	-189	-0-	520	1	9821	2	Y	-0-					-0-
12		10881 X	10526	-0-	-355	-0-	524	1	10002	2	Y	-0-					-0-
01		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	558	1	9455	2	Y	-0-					-0-
*02		10730 X	8330	-0-	-2400	-0-	416	1	7914	2	Y	-0-					-0-
03		11470 X	11347	-0-	-123	-0-	555	1	10792	2	Y	-0-					-0-
04		10350 X	9671	-0-	-679	-0-	474	1	9197	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 257869		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 8997 - 14001						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 257946		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8972 - 14129						
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	4176	-0-	-834	-0-	205	1	3971	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2		WELL #: 5H		RRCID -> 257949		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 7877 - 12951						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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						
*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-

GALVAN RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 258155		COMPL. DATE 04/08/2012		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 9146 - 14190						
*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	6323	-0-	-247	-0-	308	1	6015	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 258267		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	11461	-0-	-809	-0-	554 1	10789 2	Y	107	-0-
						118 9				

SAN AMBROSIA D		WELL #: 1H		RRCID -> 258424		COMPL. DATE 02/11/2017		TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370			
11	2640 X	2191	-0-	-449	-0-	103 1	1959 2	Y	117	115 0	5
12	2728 X	1869	-0-	-859	-0-	129 9	1672 2	Y	100	99 0	2 1 4
01	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	87 1	1368 2	Y	77	75 0	2 1 4
*02	2117 X	1676	-0-	-441	-0-	110 9	1467 2	Y	121	110 0	2 1 13
03	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	80 1	2016 2	Y	149	150 0	1 1 9
04	2190 X	1656	-0-	-534	-0-	85 9	1498 2	Y	73	78 0	4
						76 1					
						133 9					
						106 1					
						164 9					
						78 1					
						80 9					

SAN AMBROSIA C		WELL #: 1H		RRCID -> 258425		COMPL. DATE 08/12/2012		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115			
11	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	107 1	1993 2	Y	167	165 0	1 1 7
12	2294 X	1530	-0-	-764	-0-	184 9	1326 2	Y	122	121 0	3 1 5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1		Y	-0-	2 0	3 1 -0-
*02	2204 X	-0-	-0-	-2204	-0-	134 9		Y	-0-		-0-
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-		-0-
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 258755		COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952			
11	6987 X	4906	-0-	-2081	-0-	243 1	4613 2	Y	45	46 0	2
12	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	50 9	4696 2	Y	46	45 0	1 1 2
01	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	248 1	4495 2	Y	46	45 0	1 1 2
*02	5365 X	4520	-0-	-845	-0-	51 9	4254 2	Y	38	35 0	1 1 4
03	5177 X	4960	-0-	-217	-0-	265 1	4676 2	Y	41	42 0	3
04	4920 X	4710	-0-	-210	-0-	51 9	4450 2	Y	29	31 0	1
						224 1					
						42 9					
						239 1					
						45 9					
						228 1					
						32 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 258756		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 9316 - 14927				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE		
11	6660 X	6187	-0-	-473	-0-	307	1	5830	2	Y	45	46	0	2
12	6882 X	6503	-0-	-379	-0-	50	9	6128	2	Y	48	47	0	2
01	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	322	1	5995	2	Y	50	48	0	3
*02	6293 X	5967	-0-	-326	-0-	53	9	5619	2	Y	48	45	0	5
03	6727 X	6371	-0-	-356	-0-	295	1	6019	2	Y	38	41	0	2
04	6300 X	6149	-0-	-151	-0-	310	1	5813	2	Y	35	35	0	2
						42	9							
						297	1							
						39	9							

BRISCOE C		WELL #: 4H		RRCID -> 258806		COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 6777		PERF. 7262 - 12276				
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	1	4	0	-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 258902		COMPL. DATE 12/12/2023		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 9309 - 14955				
11	8850 X	7669	-0-	-1181	-0-	380	1	7231	2	Y	53	54	0	2
12	9579 X	2291	-0-	-7288	-0-	58	9	2154	2	Y	21	21	0	1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1			Y	-0-	1	1	-0-
02	8961 X	-0-	-0-	-8961	-0-	23	9			Y	-0-			-0-
03	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-			-0-
04	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 259554		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 9159		PERF. 9758 - 15245				
11	2640 X	2362	-0-	-278	-0-	119	1	2240	2	Y	3	3	0	-0-
12	2697 X	2473	-0-	-224	-0-	3	9	2343	2	Y	7	7	0	-0-
01	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	122	1	2315	2	Y	3	3	0	-0-
*02	2407 X	2331	-0-	-76	-0-	8	9	2207	2	Y	6	5	0	1
03	2480 X	2365	-0-	-115	-0-	134	1	2238	2	Y	12	12	0	1
04	2400 X	2319	-0-	-81	-0-	117	1	2202	2	Y	4	5	0	-0-
						7	9							
						113	1							
						13	9							
						4	9							

SAN AMBROSIA B		WELL #: 1H		RRCID -> 259569		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 6836		PERF. 7355 - 12400				
11	4230 X	28	-0-	-4202	-0-	25	2	3	9	Y	3	7	0	-0-
12	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	236	1	4510	2	Y	123	118	0	5
01	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	135	9	1132	2	Y	29	29	0	2
02	3654 X	-0-	-0-	-3654	-0-	68	1			Y	-0-			2
03	4867 X	3939	-0-	-928	-0-	32	9	3649	2	Y	91	87	0	6
04	4710 X	4049	-0-	-661	-0-	190	1	3765	2	Y	82	84	0	4
						100	9							
						194	1							
						90	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE C		WELL #: 3H		RRCID -> 259570		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 7718 - 12705		
M	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
11	11400 X	2315	-0-	-9085	-0-	112 1	2103 2	Y	91	87 0		4
12	4867 X	2647	-0-	-2220	-0-	100 9	2389 2	Y	119	116 0	2 1	5
01	T. A.	60	-0-	60	60	127 1	1 9	Y	1	3 0	3 1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	60	131 9		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	60	59 2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	60			Y	-0-			-0-

SAN AMBROSIA D		WELL #: 4H		RRCID -> 259598		COMPL. DATE 09/12/2016		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 7349 - 12853		
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE B		WELL #: 4H		RRCID -> 259766		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 6927		PERF. 7420 - 12419		
11	4800 X	4367	-0-	-433	-0-	209 1	4009 2	Y	135	135 0	1 1	6
12	5115 X	2966	-0-	-2149	-0-	149 9	2728 2	Y	84	84 0	3 1	3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	146 1		Y	1	2 0	2 1	-0-
02	4785 X	-0-	-0-	-4785	-0-	92 9		Y	-0-			-0-
03	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			Y	-0-			-0-
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 260107		COMPL. DATE 10/09/2016		TOTAL DEPTH 9060		PERF. 9675 - 14970		
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 260119		COMPL. DATE 10/10/2016		TOTAL DEPTH 8985		PERF. 9501 - 14888		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE "C"		WELL #: 1H		RRCID -> 260168		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 7321 - 12380		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA C		WELL #: 2H		RRCID -> 260172		COMPL. DATE 08/13/2015		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	2040 X	1349	-0-	-691	-0-	59 1	1102 2	Y	171	176 0	2 1	8
12	2108 X	899	-0-	-1209	-0-	188 9	40 1	Y	93	94 0	3 1	4
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	102 9		Y	-0-	2 0	2 1	-0-
*02	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-			-0-
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-			-0-
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE R		WELL #: 3H		RRCID -> 260186		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677				
11	14B2 EXT	263	-0-	263	3147	13 1	247 2	Y	3	8 0	1 1	-0-
12	14B2 EXT	56	-0-	56	3203	3 9	56 2	Y	-0-			-0-
01	3203 X	-0-	-0-	-3203	-0-			Y	-0-			-0-
*02	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-			-0-
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-			-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 260187		COMPL. DATE 02/14/2019		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548				
11	10350 X	10228	-0-	-122	-0-	510 1	9665 2	Y	48	49 0		2
12	11470 X	10229	-0-	-1241	-0-	53 9	507 1	Y	46	45 0	1 1	2
01	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	51 9	511 1	Y	24	24 0	1 1	1
*02	10730 X	9629	-0-	-1101	-0-	26 9	480 1	Y	34	30 0	1 1	4
03	11129 X	10421	-0-	-708	-0-	37 9	509 1	Y	27	28 0		2
04	10230 X	9758	-0-	-472	-0-	30 9	476 1	Y	26	27 0		1
						29 9						

GALVAN RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 260197		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962				
11	5280 X	5086	-0-	-194	-0-	253 1	4777 2	Y	51	53 0		2
12	5425 X	5230	-0-	-195	-0-	56 9	257 1	Y	53	52 0	1 1	2
01	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	58 9	284 1	Y	55	53 0	1 1	3
*02	4988 X	4869	-0-	-119	-0-	61 9	239 1	Y	49	46 0	1 1	5
03	5301 X	5094	-0-	-207	-0-	54 9	247 1	Y	38	41 0		2
04	5100 X	5063	-0-	-37	-0-	42 9	245 1	Y	33	33 0		2
						36 9						

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE C (SA3)		WELL #: 5H		RRCID -> 260334		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 7518 - 12447						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 260376		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 9578 - 14479						
11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	181	1	3409	2	Y	114	111	0			5
						125	9									
12	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	141	1	2673	2	Y	41	42	0	2	1	2
						45	9									
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	137	1	2344	2	Y	24	24	0	1	1	1
						26	9									
*02	4060 X	2513	-0-	-1547	-0-	125	1	2363	2	Y	23	21	0	1	1	2
						25	9									
03	4340 X	2932	-0-	-1408	-0-	142	1	2766	2	Y	22	23	0			1
						24	9									
04	3720 X	2498	-0-	-1222	-0-	121	1	2362	2	Y	14	14	0			1
						15	9									

GALVAN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260377		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 9048		PERF. 9483 - 14485						
11	8220 X	7894	-0-	-326	-0-	395	1	7454	2	Y	41	41	0			2
						45	9									
12	8494 X	8076	-0-	-418	-0-	399	1	7620	2	Y	52	51	0	1	1	2
						57	9									
01	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	422	1	7149	2	Y	27	27	0	1	1	1
						30	9									
*02	7859 X	7493	-0-	-366	-0-	374	1	7119	2	Y	-0-					1
03	8184 X	7906	-0-	-278	-0-	385	1	7521	2	Y	-0-					1
04	7890 X	7180	-0-	-710	-0-	350	1	6830	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 260396		COMPL. DATE 10/15/2016		TOTAL DEPTH 9031		PERF. 9518 - 14433						
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	5696	-0-	-514	-0-	279	1	5414	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

BRISCOE B		WELL #: 3H		RRCID -> 260439		COMPL. DATE 04/24/2011		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 7504 - 12832						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE C (SA2)		WELL #: 10H		RRCID -> 260440		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
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	24 0	1 1	1
						17 9						
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			Y	-0-	1 0		-0-

BRISCOE B		WELL #: 11H		RRCID -> 260441		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719				
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-

BRISCOE C		WELL #: 9H		RRCID -> 260495		COMPL. DATE 09/17/2021		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320				
11	2520 X	551	-0-	-1969	-0-	26 1	500 2	Y	23	25 0	1 1	1
						25 9						
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
01	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	111 1	1849 2	Y	88	83 0		5
						97 9						
*02	1160 X	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-

BRISCOE B		WELL #: 12H		RRCID -> 260521		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAN AMBROSIA D (SA9)		WELL #: 5H		RRCID -> 260538		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692				
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	167 0	1 1	10
						178 9						
04	2340 X	2215	-0-	-125	-0-	103 1	1960 2	Y	138	140 0	1 1	7
						152 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R (SA25)		WELL #: 2H		RRCID -> 260584		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7246		PERF. 7801 - 12490				
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-

BRISCOE G		WELL #: 8H		RRCID -> 260600		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7729 - 13287				
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-

BRISCOE G		WELL #: 12H		RRCID -> 261412		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 8937 - 12585				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 261616		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 8175 - 12845				
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-

GALVAN RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 261623		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9818 - 15032				
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	52	0	3
						55	9							
04	3480 X	2974	-0-	-506	-0-	143	1	2792	2	Y	35	36	0	2
						39	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 263067		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 9183		PERF. 9738 - 14586		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	2694	-0-	-246	-0-	130	1 2508 2	Y	51	53	0	2
12	2945 X	2745	-0-	-200	-0-	56 9	132 1 2548 2	Y	59	58	0 1 1	2
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	65 9	150 1 2541 2	Y	58	56	0 1 1	3
*02	2668 X	2546	-0-	-122	-0-	64 9	125 1 2359 2	Y	56	52	0 1 1	6
03	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	62 9	137 1 2689 2	Y	62	63	0	4
04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	81 9	136 1 2617 2	Y	74	74	0	4

GALVAN RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 263175		COMPL. DATE 05/23/2021		TOTAL DEPTH 9547		PERF.10469 - 15982		
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-

GALVAN RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 263265		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 9195		PERF. 9823 - 14267		
11	3210 X	2643	-0-	-567	-0-	130	1 2509 2	Y	4	4	0	-0-
12	3317 X	2880	-0-	-437	-0-	4 9	146 1 2734 2	Y	-0-			-0-
01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	150 1	150 1 2526 2	Y	66	62	0	4
*02	2813 X	2432	-0-	-381	-0-	73 9	122 1 2298 2	Y	11	13	0 1 1	1
03	2914 X	2692	-0-	-222	-0-	12 9	134 1 2558 2	Y	-0-	1	0	-0-
04	2790 X	2559	-0-	-231	-0-	125 1	125 1 2434 2	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-

BRISCOE B (SA3)		WELL #: 13H		RRCID -> 263604		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 7234 - 12554		
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	1	5	0 1 1	-0-
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	2117 X	-0-	-0-	-2117	-0-			Y	-0-			-0-
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-			-0-
04	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A442H		RRCID -> 263675		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669			
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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
04	14B2 EXT	1061	-0-	1061	2973	50	1	1011	2	Y	-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-
GALVAN RANCH		WELL #: A528H		RRCID -> 263767		COMPL. DATE 01/30/2016		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019			
11	525 X	525	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	Y	-0-
						4	9				
12	539 X	539	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	Y	-0-
						9	9				
01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-
						3	9				
*02	522 X	440	-0-	-82	-0-	20	1	416	2	Y	-0-
						4	9				
03	558 X	304	-0-	-254	-0-	16	1	281	2	Y	-0-
						7	9				
04	555 X	555	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	Y	-0-
						2	9				
BRISCOE R		WELL #: 14H		RRCID -> 264517		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883			
*11	10740 X	7614	-0-	-3126	-0-	380	1	7234	2	Y	-0-
12	11098 X	617	-0-	-10481	-0-	29	1	588	2	Y	-0-
01	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	711	1	12063	2	Y	-0-
						8	9				
*02	10005 X	9043	-0-	-962	-0-	447	1	8545	2	Y	5
						51	9				
03	8339 X	8313	-0-	-26	-0-	405	1	7869	2	Y	2
						39	9				
04	12360 X	6665	-0-	-5695	-0-	323	1	6318	2	Y	1
						24	9				
GALVAN STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 264607		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540			
11	T. A.	1764	-0-	1764	10312	83	1	1604	2	Y	3
						77	9				
12	T. A.	2050	-0-	2050	12362	99	1	1894	2	Y	2
						57	9				
01	14317 X	1955	-0-	-12362	-0-	105	1	1769	2	Y	4
						81	9				
*02	2001 X	1949	-0-	-52	-0-	93	1	1802	2	Y	5
						54	9				
03	2046 X	1984	-0-	-62	-0-	94	1	1840	2	Y	3
						50	9				
04	1980 X	1949	-0-	-31	-0-	94	1	1812	2	Y	2
						43	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
BRISCOE G GU5 STATE			WELL #:			RRCID ->	264651	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7498	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BRISCOE G			WELL #:		7H	RRCID ->	264689	COMPL. DATE	06/26/2016	TOTAL DEPTH	7329	PERF. 8459 - 11871			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	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			
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
							37	9							
01	21115	X	21115	-0-	-0-	-0-	1175	1	19882	2	Y	53	50	0	3
							58	9							
*02	19662	X	15625	-0-	-4037	-0-	771	1	14672	2	Y	165	149	0	18
							182	9							
03	22382	X	17524	-0-	-4858	-0-	852	1	16638	2	Y	31	44	0	2
							34	9							
04	21660	X	19845	-0-	-1815	-0-	972	1	18863	2	Y	9	11	0	-0-
							10	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-	

GALVAN RANCH			WELL #:		B152H	RRCID ->	265079	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 9518 - 15525			
11	16080	X	14553	-0-	-1527	-0-	729	1	13824	2	Y	-0-		-0-	
12	16616	X	14583	-0-	-2033	-0-	726	1	13857	2	Y	-0-		-0-	
01	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	799	1	13522	2	Y	-0-		-0-	
*02	14065	X	13343	-0-	-722	-0-	668	1	12675	2	Y	-0-		-0-	
03	15035	X	14266	-0-	-769	-0-	696	1	13570	2	Y	-0-		-0-	
04	14550	X	13754	-0-	-796	-0-	673	1	13081	2	Y	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480			
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	3930 X	3183	-0-	-747	-0-	152	1 2885 2	Y	133	137 0	2 1 6
12	4061 X	3138	-0-	-923	-0-	146	1 2742 2	Y	227	222 0	2 1 9
01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	158	1 2649 2	Y	227	219 0	5 1 12
*02	3248 X	2688	-0-	-560	-0-	131	1 2492 2	Y	59	61 0	4 1 6
03	3286 X	3171	-0-	-115	-0-	143	1 2771 2	Y	234	224 0	15
04	3180 X	2874	-0-	-306	-0-	131	1 2544 2	Y	181	186 0	1 1 9

BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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			
11	2130 X	2048	-0-	-82	-0-	102	1 1946 2	Y	-0-		-0-
12	4216 X	1907	-0-	-2309	-0-	94	1 1813 2	Y	-0-		-0-
01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	62	1 1108 2	Y	-0-		-0-
*02	3944 X	1180	-0-	-2764	-0-	60	1 1120 2	Y	-0-		-0-
03	2666 X	1298	-0-	-1368	-0-	61	1 1237 2	Y	-0-		-0-
04	2040 X	1336	-0-	-704	-0-	64	1 1272 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A401H		RRCID -> 265240		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450			
11	5100 X	4389	-0-	-711	-0-	211	1 4049 2	Y	117	117 0	1 1 5
12	5115 X	4089	-0-	-1026	-0-	129	1 3790 2	Y	91	90 0	2 1 4
01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	100	1 2812 2	Y	34	34 0	2 1 2
*02	4437 X	4383	-0-	-54	-0-	166	1 3991 2	Y	166	149 0	1 1 18
03	4619 X	4367	-0-	-252	-0-	209	1 4021 2	Y	128	135 0	1 1 8
04	4380 X	4118	-0-	-262	-0-	183	1 3818 2	Y	95	98 0	5

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 265369		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7804 - 13241			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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 #: A125H		RRCID -> 265781		COMPL. DATE 08/14/2022		TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					117
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					117
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					117
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					117
04	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	2			Y	-0-					-0-	
01	T.	A.	1154	-0-	1154	1190	53	1	877	2	Y	204	193	0		11	
							224	9									
*02	T.	A.	1067	-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	241	0	1	1	15
							259	9									
04	T.	A.	637	-0-	637	4742	32	1	605	2	Y	-0-	14	0	1	1	-0-

BRISCOE R		WELL #: 12H		RRCID -> 266173		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B138H		RRCID -> 266175		COMPL. DATE 07/13/2021		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361								
11	24600	X	23036	-0-	-1564	-0-	1154	1	21879	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
12	25203	X	23468	-0-	-1735	-0-	1169	1	22296	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
01	23325	X	23325	-0-	-0-	-0-	1302	1	22020	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
*02	22591	X	21835	-0-	-756	-0-	1091	1	20741	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
03	24087	X	23428	-0-	-659	-0-	1143	1	22282	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
04	23040	X	21872	-0-	-1168	-0-	1070	1	20799	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								

BRASK DUMONT		WELL #: 1H		RRCID -> 266177		COMPL. DATE 03/29/2015		TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH LP		WELL #: 1H		RRCID -> 266258		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	180 1	3379 2	Y	106 107 0	1 1 5
12	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	117 9	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 9	2735 2	Y	88 82 0	2 1 9
03	3906 X	3585	-0-	-321	-0-	189 1	3319 2	Y	86 89 0	1 1 5
04	3690 X	3468	-0-	-222	-0-	109 9	3224 2	Y	72 73 0	4

BRISCOE G (SA8)		WELL #: 6H		RRCID -> 266860		COMPL. DATE 08/19/2021		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	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		
11	6990 X	6227	-0-	-763	-0-	305 1	5765 2	Y	143 145 0	1 1 6
12	7223 X	6372	-0-	-851	-0-	157 9	5883 2	Y	165 162 0	3 1 6
01	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	307 1	5670 2	Y	268 256 0	4 1 14
*02	6554 X	5820	-0-	-734	-0-	182 9	5371 2	Y	152 145 0	5 1 16
03	6448 X	5174	-0-	-1274	-0-	337 1	4813 2	Y	104 111 0	1 1 7
04	6240 X	4696	-0-	-1544	-0-	295 9	4411 2	Y	53 57 0	3

GALVAN RANCH		WELL #: C403H		RRCID -> 267049		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136		
11	5460 X	5438	-0-	-22	-0-	268 1	5086 2	Y	76 77 0	1 1 3
12	5766 X	5580	-0-	-186	-0-	84 9	5214 2	Y	84 83 0	1 1 3
01	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	274 1	4867 2	Y	83 80 0	2 1 4
*02	5394 X	5167	-0-	-227	-0-	92 9	4836 2	Y	70 65 0	2 1 7
03	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	284 1	5415 2	Y	68 71 0	4
04	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	91 9	5159 2	Y	57 58 0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #: 10H		RRCID -> 267050		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 7192		PERF. 7661		- 13447		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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	115 0	1 1	7
							125 9							
04		3510 X	2274	-0-	-1236	-0-	103 1	2021 2	Y		136	136 0		7
							150 9							
BRISCOE R		WELL #: 11H		RRCID -> 267051		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 7943		- 13798		
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	17 0		1
							12 9							
04		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			Y		-0-	1 0		-0-
BRISCOE R		WELL #: 8H		RRCID -> 267052		COMPL. DATE 04/14/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 8253		- 13245		
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
BRISCOE R		WELL #: 7H		RRCID -> 267458		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 8100		- 12758		
11		4620 X	4390	-0-	-230	-0-	209 1	4035 2	Y		133	135 0	1 1	6
							146 9							
12		4774 X	4486	-0-	-288	-0-	216 1	4115 2	Y		141	139 0	2 1	6
							155 9							
01		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	237 1	3988 2	Y		1229	1166 0	3 1	66
							1352 9							
*02		4321 X	556	-0-	-3765	-0-	26 1	511 2	Y		17	59 0	22 1	2
							19 9							
03		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y		-0-	1 0		-0-
04		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			Y		-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH LP		WELL #: 2H		RRCID -> 267933		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	2235	-0-	2235	11577	109 1	2050 2	Y	69 70 0	3
12	T. A.	2198	-0-	2198	13775	107 1	2022 2	Y	63 63 0 1 1	2
01	16033 X	2258	-0-	-13775	-0-	119 1	2065 2	Y	67 64 0 1 1	4
*02	2320 X	2102	-0-	-218	-0-	102 1	1931 2	Y	63 59 0 1 1	7
03	2356 X	2232	-0-	-124	-0-	107 1	2056 2	Y	63 65 0	4
04	2250 X	1971	-0-	-279	-0-	94 1	1827 2	Y	45 47 0	2
						50 9				
GALVAN STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 267934		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962		
11	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	109 1	2076 2	Y	5 5 0	-0-
12	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	112 1	2118 2	Y	11 11 0	-0-
01	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	117 1	1999 2	Y	17 16 0	1
*02	2117 X	1712	-0-	-405	-0-	84 1	1615 2	Y	12 12 0	1
03	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	112 1	2159 2	Y	23 23 0	1
04	2190 X	2157	-0-	-33	-0-	104 1	2041 2	Y	11 11 0	1
						12 9				
GALVAN RANCH		WELL #: B346H		RRCID -> 267935		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592		
11	15390 X	12760	-0-	-2630	-0-	639 1	12112 2	Y	8 11 0 1 1	-0-
12	15903 X	13469	-0-	-2434	-0-	669 1	12790 2	Y	9 9 0	-0-
01	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	699 1	11845 2	Y	6 6 0	-0-
*02	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	669 1	12758 2	Y	7 6 0	1
03	13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	685 1	13306 2	Y	6 7 0	-0-
04	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	644 1	12518 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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	355			Y	-0- 1 0	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	355			Y	-0-	-0-
01	355 X	-0-	-0-	-355	-0-			Y	-0-	-0-
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-	-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A363H		RRCID -> 268122		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 14H		RRCID -> 268168		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7614		PERF. 7744 - 12351						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 8394 - 11699						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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						
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-

BRISCOE G		WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7809 - 12707						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	116 X	116	-0-	-0-	-0-	91	2	25	9	Y	23	22	0			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	125	-0-	125	125	1	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 3H		RRCID -> 268286		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 8779 - 14325						
11	7920 X	7394	-0-	-526	-0-	368	1	7002	2	Y	22	21	0			1
12	8184 X	7891	-0-	-293	-0-	24	9	7226	2	Y	261	251	0	1	1	10
01	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	378	1	7174	2	Y	24	27	0	6	1	1
*02	7627 X	7177	-0-	-450	-0-	287	9	6795	2	Y	22	20	0	1	1	2
03	7905 X	7705	-0-	-200	-0-	26	9	7315	2	Y	14	15	0			1
04	7650 X	7423	-0-	-227	-0-	358	1	6969	2	Y	87	84	0			4

GALVAN RANCH		WELL #: C307H		RRCID -> 268446		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 8771		PERF. 9443 - 14072						
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
WATSON STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 268491		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	401	1 7752 2	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B101H		RRCID -> 268492		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314			
11	11820 X	10525	-0-	-1295	-0-	526	1 9969 2	Y	27 28 0		1
12	12214 X	11625	-0-	-589	-0-	577	1 11014 2	Y	31 30 0	1 1	1
01	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	611	1 10347 2	Y	33 31 0	1 1	2
*02	11020 X	9957	-0-	-1063	-0-	496	1 9431 2	Y	27 25 0	1 1	3
03	11625 X	10898	-0-	-727	-0-	531	1 10335 2	Y	29 30 0		2
04	11250 X	9841	-0-	-1409	-0-	481	1 9340 2	Y	18 19 0		1

GALVAN RANCH		WELL #: B102H		RRCID -> 268493		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185			
11	6960 X	6544	-0-	-416	-0-	326	1 6203 2	Y	14 14 0		1
12	7192 X	6654	-0-	-538	-0-	331	1 6302 2	Y	19 19 0		1
01	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	366	1 6200 2	Y	22 22 0		1
*02	6438 X	5864	-0-	-574	-0-	293	1 5552 2	Y	17 15 0	1 1	2
03	6758 X	6329	-0-	-429	-0-	310	1 6001 2	Y	16 17 0		1
04	6540 X	6033	-0-	-507	-0-	295	1 5712 2	Y	24 24 0		1

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273			
*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-

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997									
BRISCOE G GU8 STATE			WELL #:		22H	RRCID ->	268599	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7914 - 13244	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH			WELL #:		A568H	RRCID ->	268633	COMPL. DATE	12/28/2020	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	9319 - 14387	

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-

GALVAN RANCH			WELL #:		A567H	RRCID ->	268634	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	9725 - 14388	

11	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	286	1	5365	2	Y	24	25	0	1
						26	9							
12	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	281	1	5368	2	Y	22	21	0	1
						24	9							
01	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	311	1	5258	2	Y	24	23	0	1
						26	9							
*02	5481 X	5190	-0-	-291	-0-	258	1	4924	2	Y	7	6	0	1
						8	9							
03	5859 X	5383	-0-	-476	-0-	264	1	5116	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
04	5670 X	5470	-0-	-200	-0-	268	1	5201	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

GALVAN RANCH			WELL #:		A569H	RRCID ->	268637	COMPL. DATE	12/23/2019	TOTAL DEPTH	8741	PERF.	9410 - 14729	

11	13740 X	8848	-0-	-4892	-0-	437	1	8305	2	Y	96	97	0	4
						106	9							
12	14198 X	8824	-0-	-5374	-0-	432	1	8284	2	Y	98	96	0	4
						108	9							
01	T. A.	8086	-0-	8086	8086	444	1	7559	2	Y	75	73	0	4
						83	9							
*02	T. A.	7707	-0-	7707	15793	381	1	7236	2	Y	82	76	0	9
						90	9							
03	T. A.	8122	-0-	8122	23915	394	1	7642	2	Y	78	81	0	5
						86	9							
04	T. A.	7099	-0-	7099	31014	346	1	6692	2	Y	55	57	0	3
						61	9							

GALVAN RANCH			WELL #:		B103H	RRCID ->	268841	COMPL. DATE	05/05/2018	TOTAL DEPTH	9324	PERF.	9770 - 14851	

*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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: A359H		RRCID -> 269225		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A336H		RRCID -> 269250		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604									
11		8790 X	349	-0-	-8441	-0-	17	1	328	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
12		2666 X	156	-0-	-2510	-0-	6	1	147	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		522 X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A334H		RRCID -> 269251		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A335 H		RRCID -> 269252		COMPL. DATE 02/14/2016		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551									
11		9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	468	1	8875	2	Y	76	81	0	2	1	3
							84	9									
12		9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	492	1	9384	2	Y	68	67	0	1	1	3
							75	9									
01		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	423	1	7154	2	Y	43	43	0	1	1	2
							47	9									
*02		9106 X	8326	-0-	-780	-0-	411	1	7802	2	Y	103	93	0	1	1	11
							113	9									
03		13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	656	1	12751	2	Y	70	75	0	1	1	4
							77	9									
04		9630 X	8395	-0-	-1235	-0-	407	1	7949	2	Y	35	37	0			2
							39	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE B (SA6)		WELL #: 14H		RRCID -> 269556		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	255 1	4822 2	Y	160	161 0	1 1	7	
12	4991 X	4692	-0-	-299	-0-	176 9	221 1	4267 2	Y	185	182 0	3 1	7
01	471 X	471	-0-	-0-	-0-	204 9	26 1	430 2	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

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-

BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 3H		RRCID -> 269603		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968					
11	1770 X	994	-0-	-776	-0-	50 1	943 2	Y	1	1 0			-0-
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	1 9	124 1	2353 2	Y	57	55 0		2
01	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	63 9	115 1	1885 2	Y	32	31 0	1 1	2
*02	2117 X	1653	-0-	-464	-0-	35 9	83 1	1570 2	Y	-0-			2
03	2542 X	1878	-0-	-664	-0-		91 1	1787 2	Y	-0-			2
04	2460 X	1877	-0-	-583	-0-		92 1	1781 2	Y	4	6 0		-0-
						4 9							

GALVAN RANCH		WELL #: A541H		RRCID -> 269604		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230					
11	6360 X	3774	-0-	-2586	-0-	187 1	3555 2	Y	29	30 0			1
12	6572 X	2301	-0-	-4271	-0-	32 9	115 1	2182 2	Y	4	4 0	1 1	-0-
01	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	4 9	158 1	2648 2	Y	20	19 0		1
*02	4872 X	3636	-0-	-1236	-0-	22 9	180 1	3432 2	Y	22	20 0	1 1	2
03	4991 X	4185	-0-	-806	-0-	24 9	202 1	3960 2	Y	21	22 0		1
04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	23 9			Y	-0-	1 0		-0-

BRISCOE G		WELL #: 25H		RRCID -> 269605		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515					
11	540 X	179	-0-	-361	-0-	8 1	151 2	Y	18	19 0			1
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	20 9			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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G		WELL #: 39H		RRCID -> 269606		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146			
M	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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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						
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2	3	0	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y			-0-			-0-
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-

GALVAN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269619		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218						
11	1890 X	1714	-0-	-176	-0-	83	1	1601	2	Y	27	28	0	1
						30	9							
12	1953 X	1820	-0-	-133	-0-	89	1	1698	2	Y	30	29	0	1
						33	9							
01	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	97	1	1647	2	Y	20	19	0	1
						22	9							
*02	1827 X	1577	-0-	-250	-0-	76	1	1472	2	Y	26	23	0	3
						29	9							
03	1860 X	1834	-0-	-26	-0-	87	1	1715	2	Y	29	29	0	2
						32	9							
04	1770 X	1707	-0-	-63	-0-	83	1	1604	2	Y	18	19	0	1
						20	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A131H		RRCID -> 269620		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 9621 PERF. 10013 - 15129						
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	2
						61	9							
01	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	381	1	6459	2	Y	49	47	0	3
						54	9							
*02	7221 X	5597	-0-	-1624	-0-	277	1	5279	2	Y	37	35	0	4
						41	9							
03	7719 X	7523	-0-	-196	-0-	368	1	7104	2	Y	46	47	0	3
						51	9							
04	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	341	1	6599	2	Y	33	34	0	2
						36	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A539H		RRCID -> 270008		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829						
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
						85	9							
01	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	683	1	11542	2	Y	129	124	0	7
						142	9							
*02	11803 X	1654	-0-	-10149	-0-	83	1	1569	2	Y	2	7	0	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A553H		RRCID -> 270009		COMPL. DATE 02/01/2018		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
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	10044	-0-	-2676	-0-	489	1	9555	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 4H		RRCID -> 270011		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4513				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4513				Y	-0-					-0-
01	5061 X	548	-0-	-4513	-0-	30	1	514	2	Y	4	4	0			-0-
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	35	1	655	2	Y	12	11	0			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9			Y	-0-	1	0			-0-
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	880	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B127H		RRCID -> 270012		COMPL. DATE 06/19/2016		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085								
11	4380 X	4213	-0-	-167	-0-	208	1	4002	2	Y	3	3	0			-0-
12	4526 X	4472	-0-	-54	-0-	221	1	4247	2	Y	4	4	0			-0-
01	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	247	1	4187	2	Y	4	4	0			-0-
*02	4147 X	3780	-0-	-367	-0-	188	1	3589	2	Y	3	3	0			-0-
03	4464 X	3942	-0-	-522	-0-	192	1	3747	2	Y	3	3	0			-0-
04	4320 X	3713	-0-	-607	-0-	181	1	3530	2	Y	2	2	0			-0-

WATSON GU3 STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 270013		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913								
11	3780 X	3056	-0-	-724	-0-	153	1	2901	2	Y	2	2	0			-0-
12	3906 X	3245	-0-	-661	-0-	161	1	3082	2	Y	2	2	0			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14190 X	12107	-0-	-2083	-0-	604	1	11473	2	Y	27	28	0		1
12	13578 X	10909	-0-	-2669	-0-	543	1	10337	2	Y	26	25	0	1 1	1
01	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	699	1	11843	2	Y	57	54	0	1 1	3
*02	12209 X	11800	-0-	-409	-0-	589	1	11179	2	Y	29	28	0	1 1	3
03	12710 X	12087	-0-	-623	-0-	590	1	11468	2	Y	26	27	0		2
04	12210 X	11382	-0-	-828	-0-	555	1	10810	2	Y	15	16	0		1
GALVAN RANCH		WELL #: A523H		RRCID -> 270015		COMPL. DATE 02/02/2014			TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245						
11	6060 X	4973	-0-	-1087	-0-	244	1	4650	2	Y	72	73	0	1 1	3
12	5890 X	5085	-0-	-805	-0-	248	1	4750	2	Y	79	78	0	1 1	3
01	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	271	1	4605	2	Y	78	75	0	2 1	4
*02	4930 X	4313	-0-	-617	-0-	211	1	4030	2	Y	65	60	0	2 1	7
03	5208 X	4975	-0-	-233	-0-	239	1	4653	2	Y	75	76	0		5
04	4980 X	4906	-0-	-74	-0-	236	1	4604	2	Y	60	62	0		3
GALVAN RANCH		WELL #: A522H		RRCID -> 270016		COMPL. DATE 02/03/2014			TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942						
11	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	110	1	2088	2	Y	26	27	0		1
12	2480 X	2080	-0-	-400	-0-	102	1	1952	2	Y	24	23	0	1 1	1
01	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	119	1	2062	2	Y	24	23	0	1 1	1
*02	2320 X	1944	-0-	-376	-0-	96	1	1824	2	Y	22	20	0	1 1	2
03	2449 X	1899	-0-	-550	-0-	91	1	1789	2	Y	17	18	0		1
04	2220 X	1995	-0-	-225	-0-	99	1	1881	2	Y	14	14	0		1
GALVAN RANCH		WELL #: A524H		RRCID -> 270017		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361						
11	6270 X	5854	-0-	-416	-0-	292	1	5512	2	Y	45	46	0		2
12	6479 X	6016	-0-	-463	-0-	298	1	5667	2	Y	46	45	0	1 1	2
01	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	297	1	5049	2	Y	42	41	0	1 1	2
*02	5655 X	5263	-0-	-392	-0-	259	1	4957	2	Y	43	39	0	1 1	5
03	6045 X	6041	-0-	-4	-0-	293	1	5703	2	Y	41	42	0		3
04	5850 X	5765	-0-	-85	-0-	280	1	5455	2	Y	27	29	0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	76				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	76				Y	-0-			-0-
01	76 X	-0-	-0-	-76	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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
01	T. A.	22927	-0-	22927	38973	1275	1	21598	2	Y	49	47 0 2 1	3
*02	T. A.	19695	-0-	19695	58668	983	1	18702	2	Y	9	10 0 1 1	1
03	T. A.	19098	-0-	19098	77766	934	1	18164	2	Y	-0-		1
04	T. A.	15605	-0-	15605	93371	762	1	14841	2	Y	2	3 0	-0-

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

11	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	92	1	1754	2	Y	280	279 0 2 1	12
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	308	9	2632	2	Y	567	552 0 5 1	22
01	409 X	409	-0-	-0-	-0-	137	1	347	2	Y	37	45 0 12 1	2
02	2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-	624	9			Y	-0-		2
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	21	1			Y	-0-		2
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	41	9			Y	-0-		2

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

11	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	623	1	11799	2	Y	63	60 0	3
12	14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	69	9	14003	2	Y	74	73 0 1 1	3
01	983 X	983	-0-	-0-	-0-	737	1	929	2	Y	-0-	2 0 1 1	-0-
02	12064 X	-0-	-0-	-12064	-0-	81	9			Y	-0-		-0-
03	14818 X	-0-	-0-	-14818	-0-	54	1			Y	-0-		-0-
04	14340 X	-0-	-0-	-14340	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

*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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	320	33	9			Y	-0-	2 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	1					-0-
12	2387 X	74	-0-	-2313	-0-	74	2			Y	-0-	2	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			1	0	-0-
04	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	174	1	3391	2	Y	52	49	0			3
						57	9									

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 3H		RRCID -> 271085		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	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-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 1H		RRCID -> 271087		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	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								
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-

BRISCOE G		WELL #: 23H		RRCID -> 271115		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645								
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 271128		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
11	5940 X	5116	-0-	-824	-0-	253	1	4768	2	Y	86	87	0	1	1	4
12	5487 X	5101	-0-	-386	-0-	95	9	4751	2	Y	93	92	0	1	1	4
01	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	102	9	4783	2	Y	88	85	0	2	1	5
*02	5133 X	4624	-0-	-509	-0-	282	1	4317	2	Y	73	68	0	2	1	8
03	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	97	9	5231	2	Y	76	78	0			5
04	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	80	9	4932	2	Y	63	65	0			3
						267	1									
						84	9									
						255	1									
						69	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B421H		RRCID -> 271170		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558								
11	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	524	1	9922	2	Y	51	52	0			2
12	15655 X	11271	-0-	-4384	-0-	56	9	10657	2	Y	52	51	0	1	1	2
01	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	57	9	14473	2	Y	38	37	0	1	1	2
*02	14645 X	13170	-0-	-1475	-0-	857	1	12480	2	Y	31	29	0	1	1	3
03	13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	42	9	12835	2	Y	43	43	0			3
04	14880 X	9608	-0-	-5272	-0-	656	1	9114	2	Y	23	25	0			1
						34	9									
						659	1									
						47	9									
						469	1									
						25	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B419H		RRCID -> 271171		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303								
11	3060 X	3033	-0-	-27	-0-	148	1	2852	2	Y	30	31	0			1
12	4929 X	4070	-0-	-859	-0-	33	9	3833	2	Y	31	30	0	1	1	1
01	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	203	1	5529	2	Y	41	39	0	1	1	2
*02	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	34	9	4675	2	Y	21	20	0	1	1	2
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	328	1	4827	2	Y	16	17	0			1
04	5700 X	5020	-0-	-680	-0-	45	9	4757	2	Y	16	16	0			1
						247	1									
						23	9									
						248	1									
						18	9									
						245	1									
						18	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B327H		RRCID -> 271172		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016								
*11	14310 X	-0-	-0-	-14310	-0-					Y	-0-					-0-
12	14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809			
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	
11	15990 X	15645	-0-	-345	-0-	784 1	14847 2	Y	13	12 0	1
12	16523 X	14417	-0-	-2106	-0-	14 9	720 1	Y	2	3 0	-0-
01	14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	2 9	825 1	Y	-0-		-0-
*02	15138 X	12653	-0-	-2485	-0-	1	632 1	Y	-0-		-0-
03	16182 X	14859	-0-	-1323	-0-	1	725 1	Y	-0-		-0-
04	15660 X	14908	-0-	-752	-0-	1	730 1	Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/07/2022		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958			
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-
01	16687 X	16687	-0-	-0-	-0-	1 9	932 1	Y	41	39 0	2
*02	5220 X	4138	-0-	-1082	-0-	45 9	206 1	Y	-0-		2
03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	1	3932 2	Y	-0-		2
04	5730 X	4	-0-	-5726	-0-	4 2		Y	-0-		2
GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836			
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-
03	3875 X	3160	-0-	-715	-0-	3 9	152 1	Y	16	15 0	1
04	3750 X	3022	-0-	-728	-0-	18 9	148 1	Y	13	13 0	1
						14 9					
GALVAN RANCH		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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			
11	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	290 1	5460 2	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	5705 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-	1	298 1	Y	-0-		-0-
04	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	296 1	5757 2	Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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 #: B430H		RRCID -> 271538		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-				Y	-0-			-0-
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B428H		RRCID -> 271540		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052						
11	14310 X	14264	-0-	-46	-0-	715	1	13547	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	15624 X	14219	-0-	-1405	-0-	709	1	13500	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
01	14108 X	14108	-0-	-0-	-0-	784	1	13266	2	Y	53	50	0	3
						58	9							
*02	14616 X	13581	-0-	-1035	-0-	675	1	12837	2	Y	63	58	0	1 1 7
						69	9							
03	15345 X	14550	-0-	-795	-0-	707	1	13784	2	Y	54	57	0	3
						59	9							
04	14250 X	14036	-0-	-214	-0-	683	1	13305	2	Y	44	45	0	2
						48	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B352H		RRCID -> 271541		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786						
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	14785	-0-	-845	-0-	723	1	14060	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B354H		RRCID -> 271542		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816						
11	16980 X	15531	-0-	-1449	-0-	776	1	14755	2	Y	-0-	1	0	-0-
12	17546 X	15200	-0-	-2346	-0-	757	1	14441	2	Y	2	2	0	-0-
						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-
03	16058 X	14411	-0-	-1647	-0-	706	1	13705	2	Y	-0-			-0-
04	15540 X	14366	-0-	-1174	-0-	701	1	13665	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597						
11	18007 X	18007	-0-	-0-	-0-	902	1	17102	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
12	18104 X	15487	-0-	-2617	-0-	772	1	14711	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
01	14574 X	14574	-0-	-0-	-0-	811	1	13760	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*02	17400 X	12552	-0-	-4848	-0-	628	1	11922	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
03	18600 X	14085	-0-	-4515	-0-	689	1	13395	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
04	18000 X	14331	-0-	-3669	-0-	701	1	13629	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 9421 - 14420					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
						31	9								
03	3100 N	9696	-0-	6596	6596	469	1	9160	2	Y	61	60	0		4
						67	9								
04	3000 N	6873	-0-	3873	10469	335	1	6481	2	Y	52	53	0		3
						57	9								
GALVAN RANCH		WELL #: A562H		RRCID -> 271638		COMPL. DATE 04/01/2021		TOTAL DEPTH 8876		PERF. 9472 - 14456					
*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-
						6	9								
GALVAN RANCH		WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 9596 - 14647					
11	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	275	1	5254	2	Y	378	398	0	7 1	17
						416	9								
12	13485 X	5555	-0-	-7930	-0-	251	1	4812	2	Y	447	440	0	7 1	17
						492	9								
01	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	186	1	3149	2	Y	349	337	0	10 1	19
						384	9								
*02	12615 X	2123	-0-	-10492	-0-	102	1	1908	2	Y	103	105	0	6 1	11
						113	9								
03	10819 X	455	-0-	-10364	-0-	21	1	419	2	Y	14	22	0	1 1	1
						15	9								
04	5940 X	1257	-0-	-4683	-0-	53	1	1038	2	Y	151	144	0		8
						166	9								
BRISCOE G		WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7546		PERF. 7774 - 12678					
11	2880 X	2334	-0-	-546	-0-	109	1	2024	2	Y	183	184	0	2 1	8
						201	9								
12	2976 X	2307	-0-	-669	-0-	105	1	1998	2	Y	185	183	0	3 1	7
						204	9								
01	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	130	1	2153	2	Y	195	188	0	4 1	10
						215	9								
*02	2581 X	1993	-0-	-588	-0-	91	1	1750	2	Y	138	129	0	4 1	15
						152	9								
03	2511 X	1259	-0-	-1252	-0-	56	1	1100	2	Y	94	100	0	1 1	6
						103	9								
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	6	0		-0-
BRISCOE G		WELL #: 45H		RRCID -> 271723		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7964 - 12615					
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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 #: 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4890 X	4289	-0-	-601	-0-	209	1	4005	2	Y	68	69 0	1 1 3
12	4898 X	4423	-0-	-475	-0-	75	9	219	1	Y	59	59 0	1 1 2
01	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	65	9	251	1	Y	390	370 0	1 1 21
*02	4234 X	4008	-0-	-226	-0-	429	9	194	1	Y	62	69 0	7 1 7
03	4526 X	4276	-0-	-250	-0-	68	9	205	1	Y	57	59 0	4
04	4770 X	3872	-0-	-898	-0-	63	9	188	1	Y	46	48 0	2
						51	9						

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

11	630 X	145	-0-	-485	-0-	3	1	133	2	Y	8	11 0	-0-
12	868 X	232	-0-	-636	-0-	9	9	12	1	Y	10	10 0	-0-
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	11	9	31	1	Y	100	95 0	5
*02	812 X	399	-0-	-413	-0-	110	9	17	1	Y	53	50 0	2 1 6
03	434 X	264	-0-	-170	-0-	58	9	14	1	Y	31	34 0	2
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-	34	9			Y	-0-	2 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

11	840 X	758	-0-	-82	-0-	39	1	717	2	Y	2	2 0	-0-
12	868 X	754	-0-	-114	-0-	2	9	38	1	Y	2	2 0	-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	2	9	48	1	Y	7	7 0	-0-
*02	725 N	717	-0-	-8	-0-	8	9	36	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	744 N	548	-0-	-196	-0-	25	1	523	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

*11	5670 X	96	-0-	-5574	-0-	96	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	890	2	Y	2	2 0	-0-
04	3000 N	3316	-0-	316	316	2	9	163	1	Y	4	4 0	-0-
						4	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A535H		RRCID -> 271826		COMPL. DATE 09/07/2019			TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	19470 X	18190	-0-	-1280	-0-	905	1	17160	2	Y	114	116	0	1 1 5
12	19840 X	18798	-0-	-1042	-0-	125	9	928	1	Y	125	123	0	2 1 5
01	16660 X	16660	-0-	-0-	-0-	138	9	919	1	Y	117	113	0	3 1 6
*02	18386 X	16055	-0-	-2331	-0-	129	9	796	1	Y	105	98	0	2 1 11
03	19654 X	17446	-0-	-2208	-0-	116	9	849	1	Y	105	107	0	1 1 7
04	18180 X	7879	-0-	-10301	-0-	385	1	43	9	Y	39	44	0	2
GALVAN RANCH		WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 09/15/2019			TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708					
11	13830 X	13633	-0-	-197	-0-	679	1	122	9	Y	111	110	0	1 1 5
12	14291 X	13212	-0-	-1079	-0-	651	1	125	9	Y	114	113	0	2 1 4
01	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	657	1	114	9	Y	104	100	0	2 1 6
*02	13166 X	12883	-0-	-283	-0-	636	1	106	9	Y	96	90	0	2 1 10
03	14074 X	12577	-0-	-1497	-0-	609	1	103	9	Y	94	96	0	1 1 6
04	13620 X	191	-0-	-13429	-0-	11	1	180	2	Y	-0-	6	0	-0-
BRISCOE G		WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 09/21/2018			TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336					
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	167	1	249	9	Y	226	226	0	2 1 10
12	3813 X	1487	-0-	-2326	-0-	70	1	88	9	Y	80	83	0	4 1 3
01	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	88	1	212	9	Y	193	184	0	2 1 10
*02	3567 X	774	-0-	-2793	-0-	34	1	131	9	Y	119	112	0	4 1 13
03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	10	0	1 1 -0-
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G		WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373					
11	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	83	1	74	9	Y	67	73	0	2 1 3
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	140	1	524	9	Y	476	459	0	1 1 19
01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	147	1	496	9	Y	451	436	0	10 1 24
*02	2494 X	1894	-0-	-600	-0-	79	1	289	9	Y	263	251	0	8 1 28
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	24	0	1 1 -0-
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-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-

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	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-

GALVAN RANCH		WELL #: A530H		RRCID -> 271945		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 9201		PERF. 9827 - 14574					
11	9210 X	2010	-0-	-7200	-0-	101 18 9	1891 2	Y	16	16	0				1
12	9362 X	3174	-0-	-6188	-0-	155 30 9	2989 2	Y	27	27	0				1
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 9920 - 14772					
11	8610 X	7040	-0-	-1570	-0-	350 89 9	6601 2	Y	81	81	0	1	1		4
12	8897 X	6850	-0-	-2047	-0-	338 89 9	6423 2	Y	81	81	0	1	1		3
01	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	378 106 9	6362 2	Y	96	92	0	2	1		5
*02	7308 X	7252	-0-	-56	-0-	357 155 9	6740 2	Y	141	129	0	2	1		15
03	7812 X	6638	-0-	-1174	-0-	322 69 9	6247 2	Y	63	72	0	1	1		4
04	7050 X	5822	-0-	-1228	-0-	287 23 9	5512 2	Y	21	24	0				1

BRISCOE G		WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7872 - 12297					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	56 373 9	1105 2	Y	339	326	0				13
01	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	74 263 9	1248 2	Y	239	232	0	7	1		13
*02	739 X	739	-0-	-0-	-0-	27 184 9	528 2	Y	167	158	0	4	1		18
03	1519 X	321	-0-	-1198	-0-	16 1	305 2	Y	-0-	15	0	1	1		-0-
04	1530 X	457	-0-	-1073	-0-	20 22 9	415 2	Y	20	19	0				1

BRISCOE G		WELL #: 33H		RRCID -> 271951		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7948 - 12405					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-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	7815	-0-	7815	8681	379 54 9	7382 2	Y	49	47	0				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 02/12/2024			TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279			
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	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	343	1	6508	2	Y	182	186 0 2 1 8
12	6200 X	1289	-0-	-4911	-0-	200	9	954	2	Y	256	251 0 3 1 10
01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	53	1	559	2	Y	113	112 0 5 1 6
*02	7192 X	144	-0-	-7048	-0-	282	9	59	9	Y	54	52 0 2 1 6
03	7688 X	1058	-0-	-6630	-0-	124	9	54	1	Y	-0-	5 0 -0-
04	7050 X	2007	-0-	-5043	-0-	85	2	1890	2	Y	16	15 0 1
						18	9					
GALVAN RANCH		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014			
11	11490 X	10339	-0-	-1151	-0-	516	1	9750	2	Y	66	67 0 1 1 3
12	11129 X	10554	-0-	-575	-0-	73	9	9952	2	Y	74	73 0 1 1 3
01	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	521	1	9701	2	Y	70	68 0 1 1 4
*02	10063 X	9602	-0-	-461	-0-	81	9	9055	2	Y	66	62 0 1 1 7
03	10757 X	10263	-0-	-494	-0-	576	1	9699	2	Y	59	62 0 4
04	10350 X	9914	-0-	-436	-0-	77	9	9378	2	Y	48	50 0 2
						474	1					
						73	9					
						499	1					
						65	9					
						483	1					
						53	9					
GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 01/02/2017			TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504			
11	7740 X	5519	-0-	-2221	-0-	274	1	5239	2	Y	5	6 0 -0-
12	7998 X	6671	-0-	-1327	-0-	6	9	6318	2	Y	18	17 0 1
01	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	333	1	6063	2	Y	10	10 0 1
*02	6612 X	5821	-0-	-791	-0-	20	9	5529	2	Y	-0-	1 0 -0-
03	6696 X	6493	-0-	-203	-0-	358	1	6169	2	Y	6	6 0 -0-
04	6450 X	6157	-0-	-293	-0-	11	9	5849	2	Y	5	5 0 -0-
						292	1					
						317	1					
						7	9					
						302	1					
						6	9					
BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019			TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 09/12/2015			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902			
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	-0-
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	667 X	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-	-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-
04	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 CATARINA EAST			WELL #: 21H		RRCID -> 272284		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 8383 - 13167				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	

11		4470 X	2322	-0-	-2148	-0-	901	1	1051	2	Y	336	332	0	4
							370	9							
12		4619 X	4609	-0-	-10	-0-	1828	1	2349	2	Y	393	395	0	2
							432	9							
01		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	1279	1	2592	2	Y	172	171	0	3
							189	9							
*02		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							

BRISCOE CATARINA EAST			WELL #: 16H		RRCID -> 272285		COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 7953		PERF. 8273 - 13022				

11		6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	2499	1	2919	2	Y	711	710	0	9
							782	9							
12		5952 X	4881	-0-	-1071	-0-	1898	1	2441	2	Y	493	499	0	3
							542	9							
01		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	1471	1	2985	2	Y	643	636	0	10
							707	9							
*02		6003 X	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	5575	-0-	-635	-0-	1010	1	4207	2	Y	325	325	0	12
							358	9							

BRISCOE CATARINA EAST			WELL #: 25H		RRCID -> 272286		COMPL. DATE 11/12/2016		TOTAL DEPTH 7886		PERF. 8263 - 13086				

11		6870 X	2580	-0-	-4290	-0-	1055	1	1232	2	Y	266	286	0	3
							293	9							
12		7099 X	5292	-0-	-1807	-0-	2175	1	2799	2	Y	289	290	0	2
							318	9							
01		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	1364	1	2768	2	Y	38	39	0	1
							42	9							
*02		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							

BRISCOE CATARINA EAST			WELL #: 19H		RRCID -> 272328		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 8322 - 13109				

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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 23H		RRCID -> 272343		COMPL. DATE 07/24/2022		TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080					
M	O	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
*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	2519	-0-	-691	-0-	264	1	1948	2	Y	279	279 0 10	
						307	9						

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 24H		RRCID -> 272344		COMPL. DATE 08/07/2022		TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181				
11	510 X	175	-0-	-335	-0-	64	1	75	2	Y	33	33 0 -0-
						36	9					
12	527 X	56	-0-	-471	-0-	18	1	23	2	Y	14	14 0 -0-
						15	9					
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-			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-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 20H		RRCID -> 272346		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 22H		RRCID -> 272347		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	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				
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
WATSON GU5		WELL #: 5H		RRCID -> 272465		COMPL. DATE 07/13/2019			TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	368 1	9 9 6981 2	Y	8	9 0	-0-
12	7626 X	7511	-0-	-115	-0-	373 1	11 9 7127 2	Y	10	10 0	-0-
01	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	277 1	4 9 4682 2	Y	4	4 0	-0-
*02	7163 X	5366	-0-	-1797	-0-	269 1	7 9 5090 2	Y	6	5 0	1
03	7657 X	6054	-0-	-1603	-0-	296 1	3 9 5755 2	Y	3	4 0	-0-
04	7350 X	6835	-0-	-515	-0-	335 1	7 9 6493 2	Y	6	6 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A369H		RRCID -> 272468		COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666		
11	39120 X	38903	-0-	-217	-0-	1946 1	99 9 36858 2	Y	90	92 0	1 1 4
12	40424 X	38883	-0-	-1541	-0-	1934 1	73 9 36876 2	Y	66	65 0	2 1 3
01	38148 X	38148	-0-	-0-	-0-	2124 1	89 9 35935 2	Y	81	79 0	1 1 4
*02	38367 X	35271	-0-	-3096	-0-	1758 1	80 9 33433 2	Y	73	67 0	2 1 8
03	41013 X	37365	-0-	-3648	-0-	1822 1	68 9 35475 2	Y	62	65 0	4
04	38910 X	36009	-0-	-2901	-0-	1759 1	54 9 34196 2	Y	49	51 0	2

GALVAN RANCH		WELL #: B310H		RRCID -> 272469		COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125		
11	20250 X	18852	-0-	-1398	-0-	940 1	77 9 17835 2	Y	70	70 0	3
12	19530 X	18307	-0-	-1223	-0-	909 1	81 9 17317 2	Y	74	73 0	1 1 3
01	17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	976 1	69 9 16494 2	Y	63	62 0	1 1 3
*02	18212 X	16180	-0-	-2032	-0-	805 1	61 9 15314 2	Y	55	51 0	1 1 6
03	19468 X	16980	-0-	-2488	-0-	826 1	51 9 16103 2	Y	46	48 0	3
04	18840 X	16286	-0-	-2554	-0-	794 1	39 9 15453 2	Y	35	36 0	2

GALVAN RANCH		WELL #: B307H		RRCID -> 272470		COMPL. DATE 06/27/2015			TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561		
11	9600 X	9474	-0-	-126	-0-	472 1	46 9 8956 2	Y	42	42 0	2
12	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	562 1	44 9 10749 2	Y	40	39 0	1 1 2
01	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	580 1	56 9 9854 2	Y	51	49 0	1 1 3
*02	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	469 1	42 9 8981 2	Y	38	36 0	1 1 4
03	11346 X	9897	-0-	-1449	-0-	481 1	32 9 9384 2	Y	29	31 0	2
04	10980 X	9456	-0-	-1524	-0-	460 1	24 9 8972 2	Y	22	23 0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B405H		RRCID -> 272478	COMPL. DATE 01/10/2018	TOTAL DEPTH 8748	PERF. 9302	- 14989	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	5340 X	4732	-0-	-608	-0-	236 1	4461 2	Y	32	33 0	1
12	5518 X	4703	-0-	-815	-0-	35 9	4433 2	Y	34	33 0	1 1
01	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	233 1	4497 2	Y	34	32 0	1 1
*02	4785 X	4420	-0-	-365	-0-	37 9	4171 2	Y	26	24 0	1 1
03	4898 X	4870	-0-	-28	-0-	265 1	4603 2	Y	27	28 0	2
04	4740 X	4410	-0-	-330	-0-	220 1	4176 2	Y	20	21 0	1
						29 9					
						237 1					
						30 9					
						212 1					
						22 9					

GALVAN RANCH		WELL #: B406H		RRCID -> 272479		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 8741		PERF. 8971 - 15050	
*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-

GALVAN RANCH		WELL #: B308H		RRCID -> 272482		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8871		PERF. 9419 - 14649	
11	18120 X	17106	-0-	-1014	-0-	852 1	16196 2	Y	53	53 0	2
12	17980 X	16947	-0-	-1033	-0-	58 9	16048 2	Y	52	51 0	1 1
01	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	842 1	15896 2	Y	57	55 0	1 1
*02	16530 X	15174	-0-	-1356	-0-	57 9	14366 2	Y	46	43 0	1 1
03	17670 X	15789	-0-	-1881	-0-	941 1	14973 2	Y	43	44 0	3
04	17100 X	14913	-0-	-2187	-0-	63 9	14118 2	Y	62	62 0	3
						757 1					
						51 9					
						769 1					
						47 9					
						727 1					
						68 9					

GALVAN RANCH		WELL #: B408H		RRCID -> 272485		COMPL. DATE 04/19/2015		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 9217 - 15207	
11	6750 X	6428	-0-	-322	-0-	318 1	6005 2	Y	95	97 0	1 1
12	6975 X	6598	-0-	-377	-0-	105 9	6160 2	Y	104	102 0	2 1
01	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	324 1	6097 2	Y	91	88 0	2 1
*02	6322 X	6184	-0-	-138	-0-	114 9	5789 2	Y	81	75 0	2 1
03	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	362 1	6358 2	Y	82	85 0	5
04	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	100 9	6109 2	Y	62	64 0	3
						306 1					
						89 9					
						326 1					
						90 9					
						315 1					
						68 9					

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 18H		RRCID -> 272490		COMPL. DATE 12/06/2015		TOTAL DEPTH 7927		PERF. 8270 - 13186	
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B317H		RRCID -> 272568		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
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	56 0		3
						58 9						
04	14340 X	13278	-0-	-1062	-0-	647 1	12585 2	Y	42	43 0		2
						46 9						
GALVAN RANCH		WELL #: B321H		RRCID -> 272947		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304				
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-
GALVAN RANCH		WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367				
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	15915	-0-	-1665	-0-	777 1	15097 2	Y	37	38 0		2
						41 9						
GALVAN RANCH		WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123				
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-
GALVAN RANCH		WELL #: B311H		RRCID -> 273019		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763				
11	8070 X	7987	-0-	-83	-0-	396 1	7537 2	Y	49	51 0	1 1	2
						54 9						
12	8339 X	7789	-0-	-550	-0-	384 1	7348 2	Y	52	51 0	1 1	2
						57 9						
01	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	419 1	7094 2	Y	52	50 0	1 1	3
						57 9						
*02	7714 X	6883	-0-	-831	-0-	342 1	6493 2	Y	44	41 0	1 1	5
						48 9						
03	8246 X	7338	-0-	-908	-0-	354 1	6938 2	Y	42	43 0		3
						46 9						
04	7980 X	7044	-0-	-936	-0-	345 1	6664 2	Y	32	33 0		2
						35 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B322H		RRCID -> 273020		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 8803		PERF. 9357 - 14957			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	21600 X	19643	-0-	-1957	-0-	981 1 31 9	18631 2	Y	28	29 0			1
12	21824 X	20068	-0-	-1756	-0-	999 1 34 9	19035 2	Y	31	30 0	1 1		1
01	19742 X	19742	-0-	-0-	-0-	1098 1 35 9	18609 2	Y	32	30 0	1 1		2
*02	19053 X	18170	-0-	-883	-0-	907 1 30 9	17233 2	Y	27	25 0	1 1		3
03	20367 X	19345	-0-	-1022	-0-	946 1 23 9	18376 2	Y	21	23 0			1
04	19650 X	18492	-0-	-1158	-0-	904 1 20 9	17568 2	Y	18	18 0			1

GALVAN RANCH		WELL #: B312H		RRCID -> 273022		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 9267 - 14854			
11	13830 X	11006	-0-	-2824	-0-	549 1 45 9	10412 2	Y	41	40 0			2
12	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	643 1 88 9	12259 2	Y	80	78 0	1 1		3
01	12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	693 1 45 9	11767 2	Y	41	40 0	2 1		2
*02	12296 X	11741	-0-	-555	-0-	585 1 45 9	11111 2	Y	41	38 0	1 1		4
03	13144 X	12243	-0-	-901	-0-	596 1 39 9	11608 2	Y	35	37 0			2
04	12570 X	11712	-0-	-858	-0-	571 1 28 9	11113 2	Y	25	26 0			1

GALVAN RANCH		WELL #: B324H		RRCID -> 273023		COMPL. DATE 05/07/2016		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9285 - 15351			
11	16530 X	14730	-0-	-1800	-0-	739 1 20 9	13971 2	Y	18	18 0			1
12	17081 X	14639	-0-	-2442	-0-	728 1 20 9	13891 2	Y	18	18 0			1
01	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	799 1 20 9	13512 2	Y	18	18 0			1
*02	14239 X	13917	-0-	-322	-0-	694 1 18 9	13205 2	Y	16	14 0	1 1		2
03	15221 X	14963	-0-	-258	-0-	730 1 14 9	14219 2	Y	13	14 0			1
04	14730 X	14427	-0-	-303	-0-	704 1 10 9	13713 2	Y	9	10 0			-0-

GALVAN STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 273024		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8438 - 13900			
11	12090 X	6674	-0-	-5416	-0-	327 1 108 9	6239 2	Y	98	105 0	2 1		4
12	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	623 1 264 9	11829 2	Y	240	233 0	2 1		9
01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	162 1 34 9	2751 2	Y	31	33 0	5 1		2
*02	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	644 1 242 9	12264 2	Y	220	198 0	1 1		23
03	12710 X	10207	-0-	-2503	-0-	491 1 174 9	9542 2	Y	158	168 0	1 1		10
04	12300 X	9829	-0-	-2471	-0-	474 1 140 9	9215 2	Y	127	130 0	1 1		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: B313H		RRCID -> 273194		COMPL. DATE 06/21/2015		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	549 1	10411 2	Y	28 28 0	1
12	13237 X	10749	-0-	-2488	-0-	31 9 533 1	10176 2	Y	36 35 0 1 1	1
01	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	40 9 577 1	9721 2	Y	41 39 0 1 1	2
*02	12383 X	9347	-0-	-3036	-0-	45 9 463 1	8812 2	Y	65 59 0 1 1	7
03	11346 X	9813	-0-	-1533	-0-	72 9 477 1	9268 2	Y	62 64 0	4
04	10980 X	9128	-0-	-1852	-0-	68 9 445 1	8625 2	Y	53 54 0	3
						58 9				

BRISCOE STATE AR		WELL #: 9H		RRCID -> 273195		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773		
11	11850 X	7589	-0-	-4261	-0-	380 1	7175 2	Y	31 31 0	1
12	12245 X	9167	-0-	-3078	-0-	34 9 451 1	8635 2	Y	74 71 0 1 1	3
01	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	81 9 524 1	8876 2	Y	84 81 0 1 1	5
*02	10585 X	9600	-0-	-985	-0-	92 9 473 1	9044 2	Y	75 70 0 2 1	8
03	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	83 9 492 1	9600 2	Y	65 68 0	4
04	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	72 9 487 1	9459 2	Y	38 40 0	2
						42 9				

BRISCOE R		WELL #: 15H		RRCID -> 273198		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360		
11	8910 X	8437	-0-	-473	-0-	407 1	7704 2	Y	296 300 0 3 1	13
12	9207 X	8459	-0-	-748	-0-	326 9 403 1	7716 2	Y	309 305 0 5 1	12
01	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	340 9 325 1	5461 2	Y	195 190 0 7 1	10
02	8236 X	-0-	-0-	-8236	-0-	215 9		Y	-0-	10
03	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-			Y	-0-	10
04	8430 X	-0-	-0-	-8430	-0-			Y	-0-	10

GALVAN RANCH		WELL #: A508H		RRCID -> 273199		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760		
11	4860 X	4204	-0-	-656	-0-	207 1	3900 2	Y	88 86 0	4
12	5022 X	4311	-0-	-711	-0-	97 9 209 1	4023 2	Y	72 71 0 2 1	3
01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	79 9 219 1	3710 2	Y	62 61 0 1 1	3
*02	4379 X	4175	-0-	-204	-0-	68 9 202 1	3831 2	Y	129 117 0 1 1	14
03	4681 X	4281	-0-	-400	-0-	142 9 202 1	3940 2	Y	126 130 0 1 1	8
04	4200 X	3948	-0-	-252	-0-	139 9 190 1	3658 2	Y	91 94 0	5
						100 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	5730 X	4595	-0-	-1135	-0-	226	1	4269	2	Y	91	92 0	1 1	4
12	5921 X	4885	-0-	-1036	-0-	100	9	4520	2	Y	117	114 0	2 1	5
01	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	129	9	4114	2	Y	89	87 0	2 1	5
*02	4582 X	4556	-0-	-26	-0-	244	1	4221	2	Y	102	94 0	2 1	11
03	4898 X	4745	-0-	-153	-0-	98	9	4414	2	Y	94	97 0	1 1	6
04	4740 X	4489	-0-	-251	-0-	223	1	4192	2	Y	76	78 0		4
						112	9							
						228	1							
						103	9							
						213	1							
						84	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A502H		RRCID -> 273217		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 9121		PERF. 9608 - 14379				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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				
11	13800 X	9183	-0-	-4617	-0-	450	1	8525	2	Y	189	192 0	2 1	8
12	13857 X	9439	-0-	-4418	-0-	208	9	8754	2	Y	207	204 0	3 1	8
01	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	457	1	7749	2	Y	176	171 0	4 1	9
*02	8874 X	8743	-0-	-131	-0-	228	9	8094	2	Y	204	188 0	3 1	22
03	9486 X	7861	-0-	-1625	-0-	458	1	7302	2	Y	168	176 0	1 1	11
04	9180 X	646	-0-	-8534	-0-	194	9	614	2	Y	-0-	10 0	1 1	-0-
						425	1							
						224	9							
						374	1							
						185	9							
						32	1							
GALVAN RANCH		WELL #: A504H		RRCID -> 273228		COMPL. DATE 05/04/2019		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 9641 - 14345				
11	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	291	1	5468	2	Y	115	116 0	1 1	5
12	6882 X	5677	-0-	-1205	-0-	127	9	5273	2	Y	116	114 0	2 1	5
01	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	276	1	5896	2	Y	134	130 0	2 1	7
*02	6438 X	3809	-0-	-2629	-0-	128	9	3570	2	Y	46	45 0	3 1	5
03	6076 X	4471	-0-	-1605	-0-	349	1	4200	2	Y	49	50 0		3
04	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	147	9	8497	2	Y	126	123 0		6
						188	1							
						51	9							
						217	1							
						54	9							
						438	1							
						139	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A515H		RRCID -> 273229		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 9288		PERF. 9895 - 16062				
*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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: A516H		RRCID -> 273230		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	11880 X	11023	-0-	-857	-0-	544 1 151 9	10328 2	Y	137 139 0	2 1 6
12	12276 X	11303	-0-	-973	-0-	555 1 183 9	10565 2	Y	166 163 0	3 1 6
01	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	579 1 119 9	9836 2	Y	108 104 0	4 1 6
*02	11136 X	10789	-0-	-347	-0-	538 1 3 9	10248 2	Y	3 7 0	2 1 -0-
03	11842 X	11223	-0-	-619	-0-	542 1 66 9	10615 2	Y	60 56 0	4
04	11010 X	10743	-0-	-267	-0-	518 1 123 9	10102 2	Y	112 110 0	6

GALVAN RANCH		WELL #: A517H		RRCID -> 273232		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080		
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			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-

BRISCOE R		WELL #: 16H		RRCID -> 273234		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914		
11	7680 X	3960	-0-	-3720	-0-	195 1 52 9	3713 2	Y	47 48 0	2
12	6045 X	4170	-0-	-1875	-0-	205 1 67 9	3898 2	Y	61 60 0	1 1 2
01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	195 1 53 9	3288 2	Y	48 46 0	1 1 3
*02	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	226 1	4288 2	Y	-0-	3
03	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	406 1 47 9	7872 2	Y	43 43 0	3
04	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	591 1 168 9	11485 2	Y	153 148 0	8

BRISCOE R		WELL #: 17H		RRCID -> 273253		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463		
11	17310 X	16710	-0-	-600	-0-	824 1 273 9	15613 2	Y	248 251 0	3 1 11
12	17887 X	17810	-0-	-77	-0-	871 1 294 9	16645 2	Y	267 264 0	4 1 10
01	18175 X	18175	-0-	-0-	-0-	994 1 296 9	16885 2	Y	269 259 0	6 1 14
*02	16153 X	12836	-0-	-3317	-0-	632 1 229 9	11975 2	Y	208 195 0	5 1 22
03	24607 X	24607	-0-	-0-	-0-	1179 1 473 9	22955 2	Y	430 423 0	1 1 27
04	21061 X	21061	-0-	-0-	-0-	1005 1 484 9	19572 2	Y	440 444 0	1 1 22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 273358		COMPL. DATE 02/04/2015		TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE R		WELL #: 5H		RRCID -> 273679		COMPL. DATE 02/22/2015		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752								
11	1530 X	1361	-0-	-169	-0-	65	1	1262	2	Y	31	31	0			1
						34	9									
12	1581 X	1467	-0-	-114	-0-	70	1	1353	2	Y	40	38	0	1	1	2
						44	9									
01	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	2	Y	25	25	0	1	1	1
						28	9									
*02	1363 X	1200	-0-	-163	-0-	60	1	1105	2	Y	32	29	0	1	1	3
						35	9									
03	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH LP		WELL #: 7H		RRCID -> 273836		COMPL. DATE 05/05/2019		TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266								
11	10020 X	6858	-0-	-3162	-0-	337	1	6400	2	Y	110	111	0	1	1	5
						121	9									
12	10354 X	7652	-0-	-2702	-0-	374	1	7133	2	Y	132	130	0	2	1	5
						145	9									
01	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	298	1	5079	2	Y	46	46	0	3	1	2
						51	9									
*02	7917 X	5287	-0-	-2630	-0-	260	1	4974	2	Y	48	44	0	1	1	5
						53	9									
03	7657 X	4220	-0-	-3437	-0-	202	1	3946	2	Y	65	66	0			4
						72	9									
04	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-	4	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-
GALVAN RANCH LP		WELL #: 5H		RRCID -> 273841		COMPL. DATE 09/03/2016		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 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			
11		23160 X	11108	-0-	-12052	-0-	545 1	10358 2	Y	186	190 0	2 1	8
							205 9						
12		18135 X	11090	-0-	-7045	-0-	543 1	10347 2	Y	182	180 0	3 1	7
							200 9						
01		14353 X	7373	-0-	-6980	-0-	403 1	6799 2	Y	155	150 0	4 1	8
							171 9						
*02		12238 X	11937	-0-	-301	-0-	581 1	11068 2	Y	262	239 0	3 1	28
							288 9						
03		11780 X	9493	-0-	-2287	-0-	457 1	8882 2	Y	140	155 0	1 1	9
							154 9						
04		11100 X	8201	-0-	-2899	-0-	394 1	7713 2	Y	85	90 0		4
							94 9						
BRISCOE R GU3		WELL #: 19H		RRCID -> 274565		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776					
11		5610 X	3971	-0-	-1639	-0-	195 1	3702 2	Y	67	67 0		3
							74 9						
12		8897 X	18	-0-	-8879	-0-	18 2		Y	-0-	2 0	1 1	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		8323 X	-0-	-0-	-8323	-0-			Y	-0-			-0-
03		4092 X	1496	-0-	-2596	-0-	72 1	1424 2	Y	-0-			-0-
04		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	352 1	6856 2	Y	116	110 0		6
							128 9						
BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 274566		COMPL. DATE 02/04/2015		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8149 - 13755					
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 274567		COMPL. DATE 10/07/2023		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8212 - 13818					
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		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					
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	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	13767	-0-	-873	-0-	673 1	13094 2	Y	-0-			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN STATE GU1		WELL #: 8H		RRCID -> 275120		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11	7770 X	7213	-0-	-557	-0-	355 1	6715 2	Y	130	139 0	3 1	6	
12	8029 X	5704	-0-	-2325	-0-	143 9	276 1	5266 2	Y	147	145 0	2 1	6
01	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	162 9	392 1	6623 2	Y	163	157 0	3 1	9
*02	7482 X	6970	-0-	-512	-0-	179 9	337 1	6416 2	Y	197	182 0	3 1	21
03	7998 X	6556	-0-	-1442	-0-	217 9	312 1	6076 2	Y	153	161 0	1 1	10
04	7200 X	6650	-0-	-550	-0-	168 9	314 1	6094 2	Y	220	219 0		11
						242 9							
GALVAN STATE GU2		WELL #: 9H		RRCID -> 275250		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122					
11	7110 X	5642	-0-	-1468	-0-	274 1	5228 2	Y	127	129 0	1 1	6	
12	7347 X	5637	-0-	-1710	-0-	140 9	272 1	5208 2	Y	143	141 0	2 1	6
01	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	157 9	297 1	5051 2	Y	118	115 0	3 1	6
*02	5945 X	4816	-0-	-1129	-0-	297 1	234 1	4468 2	Y	104	97 0	2 1	11
03	5952 X	5291	-0-	-661	-0-	130 9	253 1	4922 2	Y	105	107 0	1 1	7
04	5640 X	5017	-0-	-623	-0-	114 9	240 1	4677 2	Y	91	93 0		5
						100 9							
GALVAN RANCH LP GU1 STATE		WELL #: 9H		RRCID -> 275268		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208					
11	9510 X	6971	-0-	-2539	-0-	339 1	6458 2	Y	158	155 0	1 1	7	
12	9827 X	7675	-0-	-2152	-0-	174 9	377 1	7200 2	Y	89	90 0	3 1	3
01	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	98 9	396 1	6667 2	Y	93	89 0	2 1	5
*02	6815 X	5360	-0-	-1455	-0-	102 9	264 1	5027 2	Y	63	59 0	2 1	7
03	7688 X	6574	-0-	-1114	-0-	69 9	319 1	6192 2	Y	57	59 0		4
04	7440 X	6294	-0-	-1146	-0-	63 9	305 1	5937 2	Y	47	49 0		2
						52 9							
GALVAN RANCH		WELL #: B254H		RRCID -> 275269		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918					
*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-
*02	14326 X	13948	-0-	-378	-0-	2 9	695 1	13253 2	Y	-0-			-0-
03	15066 X	14962	-0-	-104	-0-	731 1	14231 2	Y	-0-				-0-
04	15107 X	15107	-0-	-0-	-0-	739 1	14368 2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B255H		RRCID -> 275270		COMPL. DATE 11/13/2022		TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571					
*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	13594	-0-	-4076	-0-	666 1	12928 2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: B253H		RRCID -> 275742		COMPL. DATE 05/14/2015			TOTAL DEPTH 8927		PERF. 9461 - 14959			
M O	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
11	18960 X	17612	-0-	-1348	-0-	884	1	16727	2	Y	1	2	0	-0-
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-
*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	16261	-0-	-1349	-0-	794	1	15467	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE G GU13		WELL #: 135H		RRCID -> 275930		COMPL. DATE 12/28/2023			TOTAL DEPTH 7343		PERF. 7682 - 13841			
*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	8
*02	T. A.	3570	-0-	3570	5539	133	9	2837	2	Y	533	477	0	61
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5539	147	1			Y	-0-			762
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5539	586	9			Y	-0-			762

BRISCOE G GU13		WELL #: 137H		RRCID -> 275931		COMPL. DATE 12/22/2023			TOTAL DEPTH 7130		PERF. 7740 - 15617			
11	5250 X	4152	-0-	-1098	-0-	137	1	2574	2	Y	1310	1323	0	58
12	5425 X	1725	-0-	-3700	-0-	1441	9	1127	2	Y	491	507	0	19
01	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	58	1	2659	2	Y	610	580	0	39
*02	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	540	9	4621	2	Y	978	892	0	112
03	4278 X	3629	-0-	-649	-0-	160	1	2594	2	Y	819	2154	0	58
04	4140 X	6	-0-	-4134	-0-	671	9			Y	-0-	55	0	-0-

BRISCOE G GU13		WELL #: 136H		RRCID -> 275932		COMPL. DATE 12/29/2023			TOTAL DEPTH 7147		PERF. 7625 - 14685			
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	164	158	0	6
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	180	9	1916	2	Y	327	308	0	21
*02	2900 N	5190	-0-	2290	2290	115	1	4066	2	Y	829	748	0	95
03	3100 N	3185	-0-	85	2375	360	9	2259	2	Y	737	2119	0	52
04	2375 N	-0-	-0-	-2375	-0-	212	1			Y	-0-	49	0	-0-

BRISCOE G GU5 STATE (SA)		WELL #: 63H		RRCID -> 275940		COMPL. DATE 12/14/2015			TOTAL DEPTH 7618		PERF. 7800 - 14426			
11	5820 X	295	-0-	-5525	-0-	14	1	272	2	Y	8	22	0	-0-
12	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-	9	9			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
04	729 X	729	-0-	-0-	-0-	152	9	620	2	Y	70	75	0	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU5 STATE (SA)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 62H		RRCID -> 275941		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7596		PERF. 7752 - 14511						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	1			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-					-0-
03	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	380	1	7387	2	Y	240	225	0			15
						264	9									
04	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	72	1	1432	2	Y	68	79	0	1	1	3
						75	9									
BRISCOE G GU11 STATE (SA)		WELL #: 61H		RRCID -> 276423		COMPL. DATE 02/16/2015		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7890 - 14604						
11	5550 X	2560	-0-	-2990	-0-	123	1	2297	2	Y	127	136	0	3	1	6
						140	9									
12	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	-0-
01	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	312	1	5289	2	Y	142	134	0			8
						156	9									
*02	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	306	1	5793	2	Y	178	164	0	3	1	19
						196	9									
03	5115 X	3779	-0-	-1336	-0-	179	1	3451	2	Y	135	143	0	1	1	9
						149	9									
04	5580 X	1433	-0-	-4147	-0-	69	1	1351	2	Y	12	20	0			1
						13	9									
BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 56H		RRCID -> 276425		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 7573		PERF. 7783 - 14535						
11	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	181	1	3459	2	Y	397	399	0	4	1	18
						437	9									
12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	129	1	2445	2	Y	322	320	0	7	1	13
						354	9									
01	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	130	1	2163	2	Y	282	273	0	7	1	15
						310	9									
*02	3944 X	1466	-0-	-2478	-0-	64	1	1220	2	Y	165	157	0	5	1	18
						182	9									
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	15	0	1	1	-0-
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 57H		RRCID -> 276426		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 7581		PERF. 7783 - 14594						
11	2250 X	1969	-0-	-281	-0-	90	1	1730	2	Y	135	136	0	1	1	6
						149	9									
12	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	129	1	2426	2	Y	179	175	0	3	1	7
						197	9									
01	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	166	1	2818	2	Y	193	186	0	4	1	10
						212	9									
*02	2407 X	1379	-0-	-1028	-0-	63	1	1211	2	Y	95	91	0	4	1	10
						105	9									
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	8	0	1	1	-0-
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 47H		RRCID -> 276427		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7757 - 14526			
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			
11	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	199 1	3776 2	Y	559	570 0	7 1	25	
12	4650 X	2491	-0-	-2159	-0-	615 9	109 1	Y	285	289 0	10 1	11	
01	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	314 9	247 1	Y	501	479 0	6 1	27	
*02	4843 X	3961	-0-	-882	-0-	551 9	170 1	Y	522	484 0	9 1	56	
03	5177 X	2692	-0-	-2485	-0-	170 1	574 9	Y	322	350 0	3 1	20	
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	113 1	354 9	Y	-0-	19 0	1 1	-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B252H		RRCID -> 276459		COMPL. DATE 05/29/2015		TOTAL DEPTH 8908		PERF. 9478 - 15082			
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	14913	-0-	-1677	-0-	730 1	14183 2	Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: B248H		RRCID -> 276473		COMPL. DATE 06/13/2022		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 9414 - 15264			
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-	4 9	985 1	Y	3	3 0		-0-	
*02	17197 X	16278	-0-	-919	-0-	3 9	814 1	Y	-0-			-0-	
03	18197 X	17305	-0-	-892	-0-	847 1	15464 2	Y	-0-			-0-	
04	17520 X	16631	-0-	-889	-0-	813 1	16458 2	Y	-0-			-0-	

BRISCOE G GU11 STATE (SA)		WELL #: 60H		RRCID -> 276686		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 7628		PERF. 7886 - 14576			
11	6930 X	3012	-0-	-3918	-0-	142 1	2677 2	Y	175	181 0	3 1	8	
12	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-	193 9	108 1	Y	-0-	5 0	3 1	-0-	
01	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	140 9	177 1	Y	127	120 0		7	
*02	4669 X	3836	-0-	-833	-0-	260 9	177 1	Y	236	216 0	2 1	25	
03	4526 X	1685	-0-	-2841	-0-	78 1	100 9	Y	91	108 0	1 1	6	
04	3000 X	1762	-0-	-1238	-0-	86 1	21 9	Y	19	24 0		1	

BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 54H		RRCID -> 276690		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 7585 - 14297			
11	1950 X	1861	-0-	-89	-0-	80 1	1527 2	Y	231	235 0	3 1	10	
12	2015 X	1739	-0-	-276	-0-	254 9	72 1	Y	229	226 0	4 1	9	
01	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	252 9	84 1	Y	211	204 0	5 1	11	
*02	1798 X	1705	-0-	-93	-0-	232 9	74 1	Y	211	196 0	4 1	22	
03	1922 X	1631	-0-	-291	-0-	70 1	232 9	Y	174	182 0	1 1	11	
04	1860 X	1307	-0-	-553	-0-	191 9	58 1	Y	120	124 0	1 1	6	
						132 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 48H		RRCID -> 276697		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	94 1	1773 2	Y	490	468 0	22
12	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	539 9	240 1	Y	1073	1044 0	42
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1180 9	639 9	Y	-0-	19 0	-0-
*02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	117 1	2207 2	Y	581	519 0	62
03	5983 X	1285	-0-	-4698	-0-	53 1	977 2	Y	232	271 0	15
04	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-	255 9		Y	-0-	14 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A440H		RRCID -> 276700		COMPL. DATE 07/15/2018		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600			
11	10050 X	9683	-0-	-367	-0-	483 1	9157 2	Y	39	40 0	2
12	10602 X	9450	-0-	-1152	-0-	43 9	469 1	Y	40	39 0	2
01	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	44 9	81 1	Y	3	4 0	-0-
*02	9918 X	911	-0-	-9007	-0-	3 9	48 1	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-

GALVAN RANCH		WELL #: A439H		RRCID -> 276701		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078			
11	11610 X	7880	-0-	-3730	-0-	395 1	7451 2	Y	31	32 0	1
12	11997 X	4538	-0-	-7459	-0-	34 9	224 1	Y	17	16 0	1
01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	19 9	149 1	Y	9	9 0	1
*02	9396 X	1081	-0-	-8315	-0-	10 9	52 1	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-

GALVAN RANCH		WELL #: A437H		RRCID -> 276702		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450			
11	17070 X	16834	-0-	-236	-0-	834 1	15868 2	Y	120	121 0	5
12	17639 X	16273	-0-	-1366	-0-	132 9	799 1	Y	228	222 0	9
01	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	251 9	913 1	Y	167	162 0	9
*02	16609 X	16609	-0-	-0-	-0-	184 9	823 1	Y	109	103 0	12
03	17391 X	15555	-0-	-1836	-0-	120 9	752 1	Y	145	146 0	9
04	16830 X	-0-	-0-	-16830	-0-	160 9		Y	-0-	9 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
GALVAN RANCH LP GU3 STATE				WELL #:	19H	RRCID ->	276706	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8795 -	13674	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14400 X	8036	-0-	-6364	-0-	397 78 9	1 7561 2	Y	71	75 0	1 1	3			
12	14880 X	14374	-0-	-506	-0-	709 176 9	1 13489 2	Y	160	156 0	1 1	6			
01	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	509 102 9	1 8583 2	Y	93	90 0	4 1	5			
*02	13659 X	10899	-0-	-2760	-0-	538 130 9	1 10231 2	Y	118	108 0	2 1	13			
03	14601 X	10566	-0-	-4035	-0-	511 103 9	1 9952 2	Y	94	98 0	1 1	6			
04	13920 X	8297	-0-	-5623	-0-	404 52 9	1 7841 2	Y	47	51 0		2			

GALVAN STATE GU3				WELL #:	10H	RRCID ->	276709	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	8416 -	15540	
11	12000 X	11203	-0-	-797	-0-	553 178 9	1 10472 2	Y	162	164 0	2 1	7			
12	12400 X	11160	-0-	-1240	-0-	549 186 9	1 10425 2	Y	169	166 0	3 1	7			
01	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	585 89 9	1 9897 2	Y	81	80 0	4 1	4			
*02	11223 X	9862	-0-	-1361	-0-	488 112 9	1 9262 2	Y	102	93 0	2 1	11			
03	11749 X	10773	-0-	-976	-0-	520 144 9	1 10109 2	Y	131	132 0	1 1	8			
04	11190 X	7507	-0-	-3683	-0-	362 79 9	1 7066 2	Y	72	76 0		4			

BRISCOE G GU4 STATE (SA)				WELL #:	46H	RRCID ->	276765	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	7789 -	14475	
11	4050 X	1643	-0-	-2407	-0-	67 232 9	1 1344 2	Y	211	214 0	2 1	9			
12	4185 X	1248	-0-	-2937	-0-	54 193 9	1 1001 2	Y	175	173 0	4 1	7			
01	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	97 253 9	1 1642 2	Y	230	221 0	4 1	12			
*02	2784 X	1283	-0-	-1501	-0-	52 189 9	1 1042 2	Y	172	162 0	4 1	18			
03	1736 X	649	-0-	-1087	-0-	26 84 9	1 539 2	Y	76	87 0	1 1	5			
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-	5 0		-0-			

GALVAN RANCH				WELL #:	B244H	RRCID ->	276770	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	9541 -	15732	
11	21630 X	21556	-0-	-74	-0-	1082 6 9	1 20468 2	Y	5	5 0		-0-			
12	22351 X	21764	-0-	-587	-0-	1086 7 9	1 20671 2	Y	6	6 0		-0-			
01	21715 X	21715	-0-	-0-	-0-	1209 54 9	1 20452 2	Y	49	46 0		3			
*02	20851 X	19927	-0-	-924	-0-	995 19 9	1 18913 2	Y	17	17 0	1 1	2			
03	22289 X	21142	-0-	-1147	-0-	1033 2 9	1 20107 2	Y	2	4 0		-0-			
04	21570 X	20196	-0-	-1374	-0-	987 3 9	1 19206 2	Y	3	3 0		-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN STATE GU4		WELL #: 11H		RRCID -> 276808		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	21090 X	18188	-0-	-2902	-0-	902 1	17102 2	Y	167	171 0	2 1 7
12	21793 X	18049	-0-	-3744	-0-	184 9	16984 2	Y	157	155 0	3 1 6
01	17451 X	17451	-0-	-0-	-0-	173 9	16322 2	Y	150	145 0	3 1 8
*02	18415 X	17428	-0-	-987	-0-	964 1	16409 2	Y	142	132 0	3 1 15
03	19375 X	18187	-0-	-1188	-0-	165 9	17166 2	Y	127	132 0	1 1 8
04	18180 X	16812	-0-	-1368	-0-	863 1	15878 2	Y	107	110 0	5
						156 9					
						881 1					
						140 9					
						816 1					
						118 9					

GALVAN STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 276809		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249			
11	18150 X	10559	-0-	-7591	-0-	524 1	9912 2	Y	112	116 0	2 1 5
12	18755 X	18686	-0-	-69	-0-	123 9	17521 2	Y	223	217 0	2 1 9
01	15641 X	15641	-0-	-0-	-0-	920 1	14576 2	Y	185	179 0	5 1 10
*02	16066 X	15103	-0-	-963	-0-	245 9	14166 2	Y	177	165 0	3 1 19
03	18693 X	15523	-0-	-3170	-0-	861 1	14626 2	Y	133	141 0	1 1 8
04	18090 X	15918	-0-	-2172	-0-	204 9	14996 2	Y	137	138 0	7
						742 1					
						195 9					
						751 1					
						146 9					
						771 1					
						151 9					

GALVAN RANCH		WELL #: A435H		RRCID -> 276828		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380			
11	8070 X	7639	-0-	-431	-0-	380 1	7174 2	Y	77	79 0	1 1 3
12	8928 X	5555	-0-	-3373	-0-	85 9	5206 2	Y	70	69 0	1 1 3
01	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	272 1	3182 2	Y	43	43 0	1 1 2
*02	8352 X	2818	-0-	-5534	-0-	77 9	2641 2	Y	34	31 0	1 1 4
03	8494 X	2661	-0-	-5833	-0-	189 1	2521 2	Y	6	9 0	-0-
04	7650 X	2688	-0-	-4962	-0-	47 9	2535 2	Y	20	19 0	1
						140 1					
						37 9					
						133 1					
						7 9					
						131 1					
						22 9					

GALVAN RANCH		WELL #: A436H		RRCID -> 276829		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342			
11	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	78 1	1457 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	129 1	2400 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	142 1	2384 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	127 1	2396 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	113 1	2218 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590 X	1090	-0-	-500	-0-	57	1	1033	2	Y	-0-		-0-
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-
						8	9						
*02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	67	1	1299	2	Y	11	10 0	1
						12	9						
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	73	1	1443	2	Y	9	9 0	1
						10	9						
04	1800 N	1476	-0-	-324	-0-	70	1	1402	2	Y	4	5 0	-0-
						4	9						

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

11	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	466	1	8850	2	Y	61	61 0	3
						67	9						
12	8835 X	8409	-0-	-426	-0-	418	1	7918	2	Y	66	65 0	1 1 3
						73	9						
01	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	442	1	7543	2	Y	52	51 0	1 1 3
						57	9						
*02	9077 X	8048	-0-	-1029	-0-	398	1	7586	2	Y	58	54 0	1 1 6
						64	9						
03	9703 X	8269	-0-	-1434	-0-	400	1	7811	2	Y	53	56 0	3
						58	9						
04	9390 X	5193	-0-	-4197	-0-	254	1	4908	2	Y	28	30 0	1
						31	9						

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

11	1110 X	60	-0-	-1050	-0-	60	2			Y	-0-		-0-
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
						242	9						
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	91	1	1789	2	Y	336	336 0	1 1 21
						370	9						
04	3000 N	4132	-0-	1132	1132	190	1	3664	2	Y	253	260 0	1 1 13
						278	9						

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

11	11820 X	11111	-0-	-709	-0-	553	1	10466	2	Y	84	84 0	1 1 4
						92	9						
12	12214 X	11466	-0-	-748	-0-	568	1	10798	2	Y	91	90 0	1 1 4
						100	9						
01	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	631	1	10691	2	Y	66	64 0	2 1 4
						73	9						
*02	11020 X	10292	-0-	-728	-0-	510	1	9714	2	Y	62	58 0	1 1 7
						68	9						
03	11749 X	11232	-0-	-517	-0-	542	1	10601	2	Y	81	82 0	5
						89	9						
04	11100 X	9565	-0-	-1535	-0-	465	1	9033	2	Y	61	63 0	3
						67	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: C316H		RRCID -> 276892		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 9246 - 16185				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	28530 X	25533	-0-	-2997	-0-	1280	1	24252	2	Y	1	1 0	-0-	
12	29481 X	27571	-0-	-1910	-0-	1373	1	26195	2	Y	3	3 0	-0-	
01	27339 X	27339	-0-	-0-	-0-	1524	1	25815	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	27405 X	25350	-0-	-2055	-0-	1269	1	24081	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	29295 X	27287	-0-	-2008	-0-	1335	1	25952	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	27040 X	27040	-0-	-0-	-0-	1324	1	25716	2	Y	-0-	-0-	-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: C312H		RRCID -> 276893		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 8712		PERF. 9275 - 16162				
*11	28800 X	21365	-0-	-7435	-0-	1071	1	20294	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	29791 X	17377	-0-	-12414	-0-	866	1	16511	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	732	1	12380	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	28188 X	17881	-0-	-10307	-0-	894	1	16987	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	30132 X	19711	-0-	-10421	-0-	964	1	18747	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	21360 X	19902	-0-	-1458	-0-	973	1	18929	2	Y	-0-	-0-	-0-	

BRISCOE G		WELL #: 51H		RRCID -> 276896		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7927 - 13762				
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	2 0	-0-	
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	-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-	-0-	3	
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-	3	
04	600 X	25	-0-	-575	-0-	25	2			Y	-0-	-0-	3	

BRISCOE R (SA)		WELL #: 32H		RRCID -> 276897		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7433		PERF. 7924 - 14649				
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	4259	-0-	-1321	-0-	203	1	3975	2	Y	74	76 0		5
						81	9							
04	5400 X	2214	-0-	-3186	-0-	108	1	2077	2	Y	26	30 0		1
						29	9							

BRISCOE R (SA)		WELL #: 31H		RRCID -> 276898		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7454		PERF. 8052 - 14975				
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-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*02	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	282	1	5350	2	Y	68	61 0		7
						75	9							
03	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	363	1	7044	2	Y	41	45 0		3
						45	9							
04	3090 X	907	-0-	-2183	-0-	45	1	856	2	Y	5	8 0		-0-
						6	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 58H		RRCID -> 276899		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572				
M	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		
11	4260 X	3942	-0-	-318	-0-	187 1	3558 2	Y	179	181 0	2 1	8
12	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	197 9	6345 2	Y	228	224 0	3 1	9
01	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	334 1	5848 2	Y	164	159 0	5 1	9
*02	3799 X	3707	-0-	-92	-0-	251 9	3376 2	Y	140	131 0	3 1	15
03	6944 X	5609	-0-	-1335	-0-	345 1	5149 2	Y	178	180 0	1 1	11
04	6720 X	3478	-0-	-3242	-0-	180 9	3270 2	Y	38	46 0	1 1	2
						177 1						
						154 9						
						264 1						
						196 9						
						166 1						
						42 9						

BRISCOE R		WELL #: 33H		RRCID -> 276900		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415				
11	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	314 1	5938 2	Y	103	102 0	1 1	5
12	6293 X	4003	-0-	-2290	-0-	113 9	3734 2	Y	67	67 0	2 1	3
01	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	195 1	7173 2	Y	163	156 0	1 1	9
*02	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	74 9	6390 2	Y	109	103 0	3 1	12
03	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	424 1	6461 2	Y	92	96 0	1 1	6
04	7530 X	6350	-0-	-1180	-0-	179 9	5971 2	Y	66	69 0		3
						334 1						
						120 9						
						332 1						
						101 9						
						306 1						
						73 9						

BRISCOE R		WELL #: 34H		RRCID -> 276901		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453				
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-

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 49H		RRCID -> 277226		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422				
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13 1	213 2	Y	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	204 2	Y	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A423H		RRCID -> 277228		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584				
11	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	297 1	5602 2	Y	95	95 0	1 1	4
12	5363 X	5263	-0-	-100	-0-	105 9	4909 2	Y	88	87 0	2 1	3
01	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	257 1	5612 2	Y	98	94 0	2 1	5
*02	5800 X	4985	-0-	-815	-0-	97 9	4662 2	Y	69	65 0	2 1	7
03	6200 X	5006	-0-	-1194	-0-	332 1	4693 2	Y	66	69 0		4
04	6000 X	4475	-0-	-1525	-0-	108 9	4183 2	Y	73	73 0		4
						247 1						
						76 9						
						240 1						
						73 9						
						212 1						
						80 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A424H		RRCID -> 277229		COMPL. DATE 04/22/2017				TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	126	1	2423 2	Y	26	25	0	1
12	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	185	1	3555 2	Y	52	50	0	2
01	3100 N	3227	-0-	127	127	179	1	3013 2	Y	32	31	0	2
*02	2900 N	4576	-0-	1676	1803	225	1	4275 2	Y	69	63	0	7
*03	6270 X	4467	-0-	-1803	-0-	217	1	4193 2	Y	52	56	0	3
04	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	243	1	4728 2	Y	61	61	0	3

GALVAN RANCH		WELL #: A430H		RRCID -> 277232		COMPL. DATE 12/08/2020				TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879			
11	16140 X	13263	-0-	-2877	-0-	663	1	12600 2	Y	-0-	3	0	-0-
12	16678 X	13591	-0-	-3087	-0-	677	1	12914 2	Y	-0-			-0-
01	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	671	1	11357 2	Y	3	3	0	-0-
*02	13253 X	12720	-0-	-533	-0-	635	1	12083 2	Y	2	2	0	-0-
03	14074 X	13229	-0-	-845	-0-	647	1	12581 2	Y	1	1	0	-0-
04	13260 X	12573	-0-	-687	-0-	615	1	11957 2	Y	1	1	0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C314H		RRCID -> 277273		COMPL. DATE 11/06/2016				TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072			
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-

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 52H		RRCID -> 277453		COMPL. DATE 12/10/2015				TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067			
11	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	164	1	3085 2	Y	363	360	0	16
12	3162 X	2256	-0-	-906	-0-	399	1	1905 2	Y	229	230	0	9
01	120 X	120	-0-	-0-	-0-	80	2	40 9	Y	36	38	0	2
*02	3538 X	2989	-0-	-549	-0-	129	1	2445 2	Y	377	338	0	40
03	3782 X	2134	-0-	-1648	-0-	415	1	1787 2	Y	233	253	0	15
04	3660 X	2373	-0-	-1287	-0-	110	1	2128 2	Y	123	131	0	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7113 - 17149															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		4230 X	4145	-0-	-85	-0-	174	1	3309	2	Y	602	617	0	8 1 27
12		4371 X	2297	-0-	-2074	-0-	662	9	1789	2	Y	376	378	0	10 1 15
01		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	94	1	2345	2	Y	524	503	0	8 1 28
*02		4756 X	2666	-0-	-2090	-0-	414	9	2098	2	Y	416	390	0	10 1 44
03		5084 X	37	-0-	-5047	-0-	137	1			Y	-0-	38	0	2 1 -0-
04		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	576	9	4004	2	Y	373	354	0	19
							110	1							
							458	9							
							37	2							
							207	1							
							410	9							

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496															
11		15210 X	13475	-0-	-1735	-0-	666	1	12652	2	Y	143	143	0	1 1 6
12		15717 X	12391	-0-	-3326	-0-	157	9	11619	2	Y	148	145	0	3 1 6
01		11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	609	1	10280	2	Y	123	119	0	3 1 7
*02		13021 X	653	-0-	-12368	-0-	163	9	619	2	Y	-0-			7
03		18560 X	18560	-0-	-0-	-0-	609	1	17484	2	Y	162	159	0	10
04		13470 X	13312	-0-	-158	-0-	135	9	12554	2	Y	102	106	0	1 1 5
							34	1							
							898	1							
							178	9							
							646	1							
							112	9							

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 10034 - 17351															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437															
11		3060 X	2180	-0-	-880	-0-	109	1	2049	2	Y	20	20	0	1
12		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	22	9	4262	2	Y	38	37	0	2
01		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	221	1	2296	2	Y	24	24	0	1 1 1
*02		2117 X	1940	-0-	-177	-0-	42	9	1822	2	Y	20	18	0	1 1 2
03		2759 X	2633	-0-	-126	-0-	134	1	2474	2	Y	27	27	0	2
04		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	26	9	4187	2	Y	37	37	0	2
							96	1							
							22	9							
							129	1							
							30	9							
							213	1							
							41	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

M O	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
11	16530 X	14560	-0-	-1970	-0-	723	1	13727	2	Y	100	101	0	1 1 4
12	17081 X	13763	-0-	-3318	-0-	110	9	13015	2	Y	62	62	0	2 1 2
01	15606 X	15606	-0-	-0-	-0-	68	9	14732	2	Y	3	4	0	1 1 -0-
*02	15486 X	14022	-0-	-1464	-0-	871	1	13322	2	Y	-0-			-0-
03	16554 X	13223	-0-	-3331	-0-	3	9	12576	2	Y	-0-			-0-
04	15090 X	14980	-0-	-110	-0-	700	1	14154	2	Y	88	84	0	4
						647	1							
						729	1							
						97	9							

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

11	16890 X	14742	-0-	-2148	-0-	729	1	13804	2	Y	190	193	0	2 1 8
12	17453 X	14924	-0-	-2529	-0-	209	9	13972	2	Y	199	196	0	3 1 8
01	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	733	1	13627	2	Y	192	186	0	4 1 10
*02	15196 X	13841	-0-	-1355	-0-	219	9	12955	2	Y	186	172	0	4 1 20
03	16244 X	14588	-0-	-1656	-0-	804	1	13693	2	Y	173	179	0	1 1 11
04	14730 X	14225	-0-	-505	-0-	211	9	13382	2	Y	140	143	0	1 1 7
						681	1							
						205	9							
						705	1							
						190	9							
						689	1							
						154	9							

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	17550 X	10993	-0-	-6557	-0-	541	1	10262	2	Y	173	173	0	2 1 8
12	18135 X	10915	-0-	-7220	-0-	190	9	10185	2	Y	178	176	0	3 1 7
01	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	534	1	9499	2	Y	166	160	0	4 1 9
*02	11513 X	10383	-0-	-1130	-0-	196	9	9728	2	Y	132	124	0	3 1 14
03	12233 X	12233	-0-	-0-	-0-	559	1	11521	2	Y	110	115	0	1 1 7
04	10980 X	10798	-0-	-182	-0-	183	9	10188	2	Y	78	81	0	4
						510	1							
						145	9							
						591	1							
						121	9							
						524	1							
						86	9							

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	20880 X	19121	-0-	-1759	-0-	957 1 3 9	18161 2	Y	3	3 0	-0-		
12	21576 X	19450	-0-	-2126	-0-	970 1 3 9	18477 2	Y	3	3 0	-0-		
01	19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	1065 1 3 9	17972 2	Y	3	3 0	-0-		
*02	18473 X	17653	-0-	-820	-0-	883 1 2 9	16768 2	Y	2	2 0	-0-		
03	19747 X	19090	-0-	-657	-0-	934 1 2 9	18154 2	Y	2	2 0	-0-		
04	19110 X	18357	-0-	-753	-0-	896 1 2 9	17459 2	Y	2	2 0	-0-		

BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 53H		RRCID -> 278139	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH 7576	PERF. 7735	- 14460					
11	4380 X	3151	-0-	-1229	-0-	145 1 262 9	2744 2	Y	238	243 0	3 1	11	
12	5146 X	4062	-0-	-1084	-0-	184 1 337 9	3541 2	Y	306	301 0	4 1	12	
01	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	292 1 338 9	4946 2	Y	307	296 0	7 1	16	
*02	4843 X	2922	-0-	-1921	-0-	132 1 244 9	2546 2	Y	222	208 0	6 1	24	
03	5177 X	2332	-0-	-2845	-0-	107 1 173 9	2052 2	Y	157	167 0	1 1	10	
04	5400 X	1630	-0-	-3770	-0-	75 1 80 9	1475 2	Y	73	78 0	1 1	4	

BRISCOE STATE AR (SA)		WELL #: 11H		RRCID -> 278480	COMPL. DATE 12/12/2021	TOTAL DEPTH 8133	PERF. 8381	- 17983					
11	15880 X	15880	-0-	-0-	-0-	784 1 243 9	14853 2	Y	221	217 0	1 1	10	
12	15872 X	14520	-0-	-1352	-0-	712 1 233 9	13575 2	Y	212	210 0	4 1	8	
01	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	710 1 205 9	11973 2	Y	186	180 0	4 1	10	
*02	15341 X	7310	-0-	-8031	-0-	360 1 94 9	6856 2	Y	85	83 0	3 1	9	
03	16399 X	10651	-0-	-5748	-0-	514 1 127 9	10010 2	Y	115	116 0	7		
04	15870 X	8974	-0-	-6896	-0-	436 1 83 9	8455 2	Y	75	78 0	4		

BRISCOE J STATE (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 278483	COMPL. DATE 11/05/2020	TOTAL DEPTH 7566	PERF. 8152	- 14418					
11	26970 X	24838	-0-	-2132	-0-	1236 1 182 9	23420 2	Y	165	167 0	1 1	7	
12	27869 X	25882	-0-	-1987	-0-	1281 1 186 9	24415 2	Y	169	166 0	3 1	7	
01	26060 X	26060	-0-	-0-	-0-	1448 1 132 9	24480 2	Y	120	117 0	4 1	6	
*02	25491 X	25291	-0-	-200	-0-	1257 1 142 9	23892 2	Y	129	119 0	2 1	14	
03	27206 X	27206	-0-	-0-	-0-	1321 1 120 9	25765 2	Y	109	113 0	1 1	7	
04	26993 X	26993	-0-	-0-	-0-	1320 1 6 9	25667 2	Y	5	12 0	-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE J (SA)		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	19890 X	15945	-0-	-3945	-0-	794	1	15039	2	Y	102	105 0	1 1	5
12	20553 X	16313	-0-	-4240	-0-	112	9	803	1	Y	144	141 0	2 1	6
01	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	158	9	898	1	Y	151	146 0	3 1	8
*02	15428 X	14913	-0-	-515	-0-	166	9	739	1	Y	129	120 0	3 1	14
03	16492 X	13525	-0-	-2967	-0-	142	9	656	1	Y	88	93 0	1 1	6
04	15960 X	15412	-0-	-548	-0-	97	9	751	1	Y	79	81 0		4
						87	9							

BRISCOE R		WELL #: 8JH		RRCID -> 279088		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 7527		PERF. 8152 - 14649				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	207	1	3922	2	Y	37	38 0		2
12	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	41	9	252	1	Y	61	60 0	1 1	2
01	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	67	9	296	1	Y	36	35 0	1 1	2
*02	5162 X	4653	-0-	-509	-0-	40	9	231	1	Y	1	2 0	1 1	-0-
03	5518 X	4406	-0-	-1112	-0-	1	9	216	1	Y	15	14 0		1
04	5220 X	4536	-0-	-684	-0-	17	9	220	1	Y	37	36 0		2
						41	9							

GALVAN RANCH		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
*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	33837	-0-	-7323	-0-	1654	1	32183	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
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-	1	9	1007	1	Y	6	6 0	-0-
*02	27637 X	16534	-0-	-11103	-0-	7	9	825	1	Y	13	12 0	1
03	22382 X	17533	-0-	-4849	-0-	14	9	853	1	Y	25	24 0	2
04	18180 X	16989	-0-	-1191	-0-	28	9	830	1	Y	17	18 0	1
						19	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: B333H		RRCID -> 279643		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
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	29	0		2
04	38010 X	33141	-0-	-4869	-0-	1619	1	31499	2	Y	21	22	0		1

GALVAN RANCH		WELL #: B328H		RRCID -> 279644		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642							
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	27884	-0-	-2896	-0-	1361	1	26481	2	Y	38	39	0		2

GALVAN RANCH		WELL #: B330H		RRCID -> 279645		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556							
*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-

GALVAN RANCH		WELL #: B332H		RRCID -> 279646		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599							
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	25012	-0-	-5318	-0-	1223	1	23775	2	Y	13	13	0		1

GALVAN RANCH		WELL #: C189H		RRCID -> 279647		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-				-0-
03	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-				-0-
04	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 279648		COMPL. DATE 10/27/2023		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 7090 - 15108			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		9821 X	9821	-0-	-0-	472 1	8957 2	Y	356	343 0		16	
12		11810 X	11810	-0-	-0-	392 9	10911 2	Y	296	294 0	6 1	12	
01		7857 X	7857	-0-	-0-	573 1	7230 2	Y	182	178 0	6 1	10	
*02		9483 X	260	-0-	-9223	326 9	200 2	Y	45	47 0	3 1	5	
03		11811 X	1708	-0-	-10103	427 1	1569 2	Y	53	54 0		3	
04		11430 X	-0-	-0-	-11430	200 9		Y	-0-	3 0		-0-	
						10 1							
						50 9							
						81 1							
						58 9							

BRISCOE C		WELL #: 13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH 6899		PERF. 7502 - 15503			
11		3780 X	-0-	-0-	-3780			Y	1	16 0	3 1	-0-	
12		3906 X	-0-	-0-	-3906			Y	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*02		4611 X	-0-	-0-	-4611			Y	-0-			-0-	
03		4929 X	-0-	-0-	-4929			Y	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A456H		RRCID -> 279650		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 9217		PERF. 9499 - 14498			
*11		16980 X	-0-	-0-	-16980			Y	-0-			-0-	
12		1457 X	-0-	-0-	-1457			Y	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*02		29 X	-0-	-0-	-29			Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A460H		RRCID -> 279651		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH 9118		PERF. 9401 - 13423			
11		9351 X	9351	-0-	-0-	468 1	8873 2	Y	9	9 0		-0-	
12		8182 X	8182	-0-	-0-	10 9	7766 2	Y	10	10 0		-0-	
01		4820 X	4820	-0-	-0-	405 1	4548 2	Y	2	2 0		-0-	
02		9048 X	-0-	-0-	-9048	11 9		Y	-0-			-0-	
03		9672 X	-0-	-0-	-9672	270 1		Y	-0-			-0-	
04		9360 X	-0-	-0-	-9360	2 9		Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH		WELL #: A459H		RRCID -> 279652		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 9196		PERF. 9918 - 15213			
11		14831 X	14831	-0-	-0-	741 1	14039 2	Y	46	45 0		2	
12		21886 X	17133	-0-	-4753	51 9	16226 2	Y	49	48 0	1 1	2	
01		17557 X	17557	-0-	-0-	853 1	16527 2	Y	48	46 0	1 1	3	
*02		20474 X	17162	-0-	-3312	54 9	16265 2	Y	37	35 0	1 1	4	
03		18807 X	18807	-0-	-0-	977 1		Y	34	36 0		2	
04		18563 X	18563	-0-	-0-	53 9		Y	26	27 0		1	
						856 1							
						41 9							
						917 1							
						37 9							
						908 1							
						29 9							

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	27476 X	27476	-0-	-0-	-0-	1349	1	25621	2	Y	460	491 0	9 1 20
12	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	506	9	17304	2	Y	21	32 0	8 1 1
01	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	908	1	12030	2	Y	1	1 0	1 1 -0-
*02	26564 X	12207	-0-	-14357	-0-	23	9	11595	2	Y	3	3 0	-0-
03	28396 X	7532	-0-	-20864	-0-	609	1	7160	2	Y	3	3 0	-0-
04	27480 X	6059	-0-	-21421	-0-	369	1	5759	2	Y	4	4 0	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

11	18960 X	16657	-0-	-2303	-0-	833	1	15801	2	Y	21	21 0	1
12	19592 X	16867	-0-	-2725	-0-	23	9	16003	2	Y	22	22 0	1
01	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	840	1	15540	2	Y	23	22 0	1 1 1
*02	16588 X	14934	-0-	-1654	-0-	918	1	14172	2	Y	17	15 0	1 1 2
03	17391 X	15827	-0-	-1564	-0-	25	9	15040	2	Y	12	13 0	1
04	16650 X	15122	-0-	-1528	-0-	774	1	14375	2	Y	7	8 0	-0-

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	394	2	Y	137	136 0	7

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

11	13860 X	5224	-0-	-8636	-0-	261	1	4945	2	Y	16	16 0	1
12	14322 X	5027	-0-	-9295	-0-	18	9	4760	2	Y	16	16 0	1
01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	249	1	4521	2	Y	14	14 0	1
*02	9918 X	4479	-0-	-5439	-0-	18	9	4241	2	Y	13	13 0	1
03	5394 X	4550	-0-	-844	-0-	267	1	4318	2	Y	12	12 0	1
04	5220 X	4458	-0-	-762	-0-	15	9	4234	2	Y	7	8 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	692	1	13152	2	Y	205	207 0	2 1 9
						226	9						
12	15190 X	13717	-0-	-1473	-0-	671	1	12818	2	Y	207	204 0	4 1 8
						228	9						
01	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	670	1	11325	2	Y	146	142 0	4 1 8
						161	9						
*02	14616 X	11609	-0-	-3007	-0-	573	1	10900	2	Y	124	116 0	3 1 13
						136	9						
03	15624 X	12205	-0-	-3419	-0-	590	1	11509	2	Y	96	101 0	1 1 6
						106	9						
04	14070 X	11246	-0-	-2824	-0-	547	1	10631	2	Y	62	65 0	3
						68	9						

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

*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-

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

11	18818 X	18818	-0-	-0-	-0-	926	1	17561	2	Y	301	301 0	3 1 13
						331	9						
12	18848 X	17618	-0-	-1230	-0-	858	1	16410	2	Y	318	314 0	5 1 12
						350	9						
01	16750 X	16750	-0-	-0-	-0-	916	1	15519	2	Y	286	276 0	7 1 15
						315	9						
*02	20039 X	14002	-0-	-6037	-0-	690	1	13092	2	Y	200	189 0	5 1 21
						220	9						
03	21421 X	14308	-0-	-7113	-0-	693	1	13505	2	Y	100	112 0	1 1 6
						110	9						
04	18810 X	13461	-0-	-5349	-0-	654	1	12742	2	Y	59	62 0	3
						65	9						

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

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	15875	-0-	-59	-0-	775	1	15077	2	Y	21	22 0	1
						23	9						
04	15180 X	15112	-0-	-68	-0-	739	1	14355	2	Y	16	16 0	1
						18	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B301H		RRCID -> 279915		COMPL. DATE 02/06/2017			TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
11	15240 X	8390	-0-	-6850	-0-	421	1	7966	2	Y	3	4 0	-0-
12	15748 X	6465	-0-	-9283	-0-	323	1	6135	2	Y	6	6 0	-0-
01	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	442	1	7499	2	Y	26	25 0	1
*02	11339 X	6588	-0-	-4751	-0-	328	1	6250	2	Y	9	8 0	1 1
03	8680 X	7971	-0-	-709	-0-	390	1	7577	2	Y	4	5 0	-0-
04	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	451	1	8768	2	Y	2	2 0	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C204H		RRCID -> 279938		COMPL. DATE 06/06/2019			TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341				
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	20762	-0-	-2278	-0-	1015	1	19747	2	Y	-0-	-0-	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C206H		RRCID -> 279946		COMPL. DATE 07/22/2019			TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405				
*11	36810 X	32578	-0-	-4232	-0-	1633	1	30945	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	38037 X	32827	-0-	-5210	-0-	1635	1	31192	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	32321 X	32321	-0-	-0-	-0-	1804	1	30517	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	32654 X	29854	-0-	-2800	-0-	1492	1	28362	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	34038 X	31646	-0-	-2392	-0-	1546	1	30100	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	32580 X	30277	-0-	-2303	-0-	1481	1	28796	2	Y	-0-	-0-	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C202H		RRCID -> 279948		COMPL. DATE 07/23/2019			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450				
11	T. A.	23337	-0-	23337	132939	1167	1	22170	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	23944	-0-	23944	156883	1192	1	22752	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	180204 X	23321	-0-	-156883	-0-	1302	1	22019	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	24128 X	21480	-0-	-2648	-0-	1075	1	20405	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	24831 X	22822	-0-	-2009	-0-	1116	1	21706	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	23340 X	21823	-0-	-1517	-0-	1068	1	20755	2	Y	-0-	-0-	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C205H		RRCID -> 279949		COMPL. DATE 07/21/2019			TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217				
11	35580 X	25347	-0-	-10233	-0-	1268	1	24065	2	Y	13	13 0	1
12	36146 X	25333	-0-	-10813	-0-	1259	1	24074	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	24583 X	24583	-0-	-0-	-0-	1372	1	23200	2	Y	10	9 0	1
*02	27086 X	22727	-0-	-4359	-0-	1137	1	21590	2	Y	-0-	-0-	1
03	27001 X	24282	-0-	-2719	-0-	1186	1	23096	2	Y	-0-	-0-	1
04	25350 X	23178	-0-	-2172	-0-	1136	1	22042	2	Y	-0-	-0-	1
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 9H		RRCID -> 280355		COMPL. DATE 01/08/2016			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-	-0-	-0-
01	191 X	-0-	-0-	-191	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997							
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #:		10H	RRCID ->	280404	COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL DEPTH	7781	PERF. 8169 - 13118
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-						-0-
12	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-						-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #:		11H	RRCID ->	280407	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL DEPTH	7768	PERF. 8201 - 12127
*11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	2900 N	6179	-0-	3279	3279	843 1	4240 2	Y	996	923 0	73
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	179	1096 9		Y	-0-		73
04	179 N	-0-	-0-	-179	-0-			Y	-0-		73

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #:		8H	RRCID ->	280408	COMPL. DATE	02/08/2021	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 8045 - 13007
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			Y	1	2 0	-0-
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	1769 X	-0-	-0-	-1769	-0-			Y	-0-		-0-
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #:		12H	RRCID ->	280409	COMPL. DATE	02/18/2016	TOTAL DEPTH	7763	PERF. 8071 - 12922
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #:		13H	RRCID ->	280411	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 8011 - 12879
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #:		14H	RRCID ->	280413	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7857 - 12641
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: B826H		RRCID -> 280489		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 9008 - 12834				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	5340 X	4758	-0-	-582	-0-	230	1	4359	2	Y	154	155 0	2 1	7
12	5518 X	4487	-0-	-1031	-0-	169	9	4144	2	Y	113	113 0	3 1	4
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	124	9	3805	2	Y	99	96 0	2 1	5
*02	4785 X	4121	-0-	-664	-0-	109	9	3789	2	Y	122	112 0	2 1	13
03	5115 X	4553	-0-	-562	-0-	198	1	4203	2	Y	121	123 0	1 1	8
04	4770 X	4661	-0-	-109	-0-	134	9	4325	2	Y	104	107 0		5
						217	1							
						133	9							
						222	1							
						114	9							

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 3H		RRCID -> 280553		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 7380 - 15420				
11	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	337	1	6385	2	Y	247	249 0	2 1	11
12	10199 X	7236	-0-	-2963	-0-	272	9	6566	2	Y	295	290 0	4 1	12
01	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	345	1	6054	2	Y	285	276 0	6 1	15
*02	9541 X	6079	-0-	-3462	-0-	325	9	5669	2	Y	101	100 0	5 1	11
03	7223 X	5061	-0-	-2162	-0-	358	1	4636	2	Y	170	168 0	1 1	11
04	6990 X	3747	-0-	-3243	-0-	314	9	3491	2	Y	68	75 0	1 1	3
						299	1							
						111	9							
						238	1							
						187	9							
						181	1							
						75	9							

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 5H		RRCID -> 280554		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 7283 - 15285				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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				
11	3720 X	3683	-0-	-37	-0-	174	1	3327	2	Y	165	167 0	2 1	7
12	3844 X	2889	-0-	-955	-0-	182	9	2641	2	Y	98	98 0	3 1	4
01	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	140	1	2572	2	Y	96	93 0	2 1	5
*02	3683 X	3471	-0-	-212	-0-	108	9	3138	2	Y	154	141 0	2 1	16
03	3937 X	2009	-0-	-1928	-0-	153	1	1830	2	Y	77	85 0	1 1	5
04	3690 X	3236	-0-	-454	-0-	106	9	3017	2	Y	58	60 0		3
						164	1							
						169	9							
						94	1							
						85	9							
						155	1							
						64	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B303H		RRCID -> 280688	COMPL. DATE 02/06/2017	TOTAL DEPTH	9056	PERF. 9131	- 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
*02	10179 X	9737	-0-	-442	-0-	488	1 9243	2 Y	5	5 0	1
03	11594 X	10645	-0-	-949	-0-	520	1 10118	2 Y	6	7 0	-0-
04	11220 X	9189	-0-	-2031	-0-	450	1 8732	2 Y	6	6 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B341H		RRCID -> 280689		COMPL. DATE 12/06/2016		TOTAL DEPTH		8835 PERF. 9258 - 14681	
*11	22440 X	21931	-0-	-509	-0-	1098	1 20833	2 Y	-0-		-0-
12	23188 X	8113	-0-	-15075	-0-	403	1 7710	2 Y	-0-		-0-
01	24820 X	24820	-0-	-0-	-0-	1387	1 23433	2 Y	-0-		-0-
*02	22446 X	22402	-0-	-44	-0-	1120	1 21269	2 Y	12	11 0	1
03	27702 X	27702	-0-	-0-	-0-	1353	1 26348	2 Y	1	2 0	-0-
04	24030 X	23416	-0-	-614	-0-	1145	1 22271	2 Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C203H		RRCID -> 280690		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH		8743 PERF. 9401 - 17274	
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B433H		RRCID -> 280691		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH		8776 PERF. 9310 - 14045	
11	16530 X	2750	-0-	-13780	-0-	140	1 2604	2 Y	5	6 0	-0-
12	17081 X	3862	-0-	-13219	-0-	193	1 3635	2 Y	31	30 0	1
01	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	330	1 5597	2 Y	15	14 0	1
*02	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	282	1 5344	2 Y	22	21 0	2
03	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	353	1 6901	2 Y	39	39 0	2
04	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	312	1 6061	2 Y	7	9 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A433H		RRCID -> 280692		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH		9492 PERF. 9725 - 17264	
11	21870 X	20588	-0-	-1282	-0-	1030	1 19519	2 Y	35	40 0	2
12	22506 X	20401	-0-	-2105	-0-	1014	1 19357	2 Y	27	27 0	1
01	20256 X	20256	-0-	-0-	-0-	1126	1 19083	2 Y	43	41 0	2
*02	20242 X	19908	-0-	-334	-0-	991	1 18800	2 Y	106	96 0	11
03	21514 X	20835	-0-	-679	-0-	1010	1 19720	2 Y	95	98 0	6
04	20580 X	14618	-0-	-5962	-0-	715	1 13900	2 Y	3	9 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 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
11	31440 X	27893	-0-	-3547	-0-	1395 1	26477 2	Y	19	19 0		1
12	32488 X	28493	-0-	-3995	-0-	1418 1	27054 2	Y	19	19 0		1
01	28186 X	28186	-0-	-0-	-0-	1571 1	26595 2	Y	18	18 0		1
*02	27260 X	26050	-0-	-1210	-0-	1301 1	24728 2	Y	19	17 0	1 1	2
03	29109 X	27785	-0-	-1324	-0-	1358 1	26409 2	Y	16	17 0		1
04	27900 X	26709	-0-	-1191	-0-	1305 1	25389 2	Y	14	14 0		1

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

11	15660 X	6507	-0-	-9153	-0-	326 1	6174 2	Y	6	9 0	1 1	-0-
12	19285 X	19285	-0-	-0-	-0-	960 1	18289 2	Y	33	32 0		1
01	15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	875 1	14807 2	Y	24	23 0	1 1	1
*02	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	740 1	14066 2	Y	25	22 0	1 1	3
03	19282 X	15920	-0-	-3362	-0-	776 1	15122 2	Y	20	21 0		1
04	18660 X	8745	-0-	-9915	-0-	426 1	8312 2	Y	6	7 0		-0-

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

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-
03	27652 X	26449	-0-	-1203	-0-	1291 1	25157 2	Y	1	1 0		-0-
04	26760 X	25645	-0-	-1115	-0-	1253 1	24392 2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

11	11160 X	8712	-0-	-2448	-0-	437 1	8244 2	Y	28	29 0		1
12	10385 X	8135	-0-	-2250	-0-	402 1	7699 2	Y	31	30 0	1 1	1
01	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	438 1	7393 2	Y	32	30 0	1 1	2
*02	9396 X	7408	-0-	-1988	-0-	367 1	7009 2	Y	29	27 0	1 1	3
03	8990 X	7845	-0-	-1145	-0-	383 1	7432 2	Y	27	28 0		2
04	8700 X	7581	-0-	-1119	-0-	369 1	7186 2	Y	24	25 0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #:		5H		RRCID -> 280877		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 7491		PERF. 8128 - 15989					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		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-	

SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #:		2H		RRCID -> 280946		COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 7256		PERF. 7353 - 15440					
11		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	145	1	2792	2	Y	578	603	0	9	1	26
							636	9									
12		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	248	1	4703	2	Y	833	816	0	10	1	33
							916	9									
01		8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	168	1	2849	2	Y	4803	4561	0	18	1	257
							5283	9									
*02		3944 X	1341	-0-	-2603	-0-	48	1	923	2	Y	336	470	0	87	1	36
							370	9									
03		5859 X	2150	-0-	-3709	-0-	85	1	1700	2	Y	332	341	0	2	1	21
							365	9									
04		8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-	20	0	1	1	-0-

SAN AMBROSIA F (SA22) 15		WELL #:		2H		RRCID -> 280947		COMPL. DATE 02/26/2024		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 7499 - 15576					
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.	2291	-0-	2291	2291	89	1	1736	2	Y	424	397	0			27
							466	9									
04		T. A.	712	-0-	712	3003	23	1	448	2	Y	219	234	0	1	1	11
							241	9									

SAN AMBROSIA F (SA21) 15		WELL #:		5H		RRCID -> 280948		COMPL. DATE 03/11/2024		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 7359 - 15370					
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	20	19	0			1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

SAN AMBROSIA F (SA20) 15		WELL #:		7H		RRCID -> 280949		COMPL. DATE 03/01/2024		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 7261 - 15370					
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	614	0			41
							721	9									
04		T. A.	168	-0-	168	9506	4	1	139	2	Y	23	61	0	2	1	1
							25	9									

SAN AMBROSIA F (SA15) 13		WELL #:		5H		RRCID -> 280950		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 7260 - 15288					
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					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-

BRISCOE C		WELL #: 59H		RRCID -> 280982		COMPL. DATE 08/15/2023		TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 14323								
11	18570 X	1034	-0-	-17536	-0-	47	1	917	2	Y	64	95	0	6	1	3
						70	9									
12	19189 X	14936	-0-	-4253	-0-	692	1	13165	2	Y	981	945	0	1	1	38
						1079	9									
01	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	491	1	8296	2	Y	624	608	0	21	1	33
						686	9									
*02	13514 X	8333	-0-	-5181	-0-	383	1	7298	2	Y	593	552	0	11	1	63
						652	9									
03	14942 X	8141	-0-	-6801	-0-	369	1	7149	2	Y	566	584	0	3	1	36
						623	9									
04	14460 X	7718	-0-	-6742	-0-	619	1	6613	2	Y	442	454	0	2	1	22
						486	9									

BRISCOE G		WELL #: 80H		RRCID -> 280983		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637								
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 79H		RRCID -> 280984		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767								
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 81H		RRCID -> 280985		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695								
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-

BRISCOE G		WELL #: 815H		RRCID -> 280995		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
SAN AMBROSIA F (SA14) 13		WELL #:		7H	RRCID ->	281004	COMPL. DATE	07/17/2016	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	7073 - 15210	
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		
11		6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-			Y	-0-	40 0	7 1	-0-
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-

BRISCOE R (SA2)		WELL #:		217H	RRCID ->	281005	COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7726 - 15115
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE C		WELL #:		60H	RRCID ->	281006	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	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-

BRISCOE C		WELL #:		61H	RRCID ->	281007	COMPL. DATE	07/09/2022	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	7187 - 16570
11		17310 X	833	-0-	-16477	-0-	39 1	744 2	Y	45	73 0	6 1 2
							50 9					
12		17887 X	15313	-0-	-2574	-0-	728 1	13899 2	Y	624	601 0	1 1 24
							686 9					
01		10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	557 1	9436 2	Y	459	445 0	13 1 25
							505 9					
*02		13050 X	8707	-0-	-4343	-0-	413 1	7820 2	Y	431	402 0	8 1 46
							474 9					
03		15314 X	7477	-0-	-7837	-0-	348 1	6764 2	Y	332	351 0	2 1 21
							365 9					
04		14820 X	7588	-0-	-7232	-0-	630 1	6646 2	Y	284	290 0	1 1 14
							312 9					

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #:		5H	RRCID ->	281008	COMPL. DATE	01/30/2024	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	7265 - 15353
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			Y	-0-		-0-
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	2	-0-	2	-0-	1 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
*02		6196 X	6194	-0-	-2	-0-	271 1	5184 2	Y	672	600 0	72
							739 9					
03		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	149 1	2878 2	Y	655	678 0	4 1 41
							721 9					
04		308 X	308	-0-	-0-	-0-	17 1	227 2	Y	58	94 0	2 1 3
							64 9					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	6180 X	4924	-0-	-1256	-0-	243	1	4608	2	Y	66	67 0	1 1	3
12	6386 X	3240	-0-	-3146	-0-	159	1	3050	2	Y	28	29 0	1 1	1
01	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	31	1	5485	2	Y	80	76 0	1 1	4
*02	4988 X	4058	-0-	-930	-0-	88	1	3809	2	Y	45	42 0	2 1	5
03	5332 X	1967	-0-	-3365	-0-	199	1	1852	2	Y	18	21 0		1
04	5700 X	5004	-0-	-696	-0-	50	1	4759	2	Y	-0-	1 0		-0-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 146H		RRCID -> 281010		COMPL. DATE 12/09/2017		TOTAL DEPTH 7035		PERF. 7460 - 15613				
11	6600 X	5539	-0-	-1061	-0-	273	1	5190	2	Y	69	69 0		3
12	6820 X	4907	-0-	-1913	-0-	76	1	4562	2	Y	95	93 0	1 1	4
01	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	240	1	3622	2	Y	29	29 0	2 1	2
*02	6032 X	5930	-0-	-102	-0-	105	1	5574	2	Y	56	51 0	1 1	6
03	5890 X	5884	-0-	-6	-0-	213	1	5542	2	Y	53	55 0		3
04	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	32	1	5335	2	Y	42	43 0		2

GALVAN RANCH		WELL #: B106H		RRCID -> 281011		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9498 - 14943			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C140H		RRCID -> 281012		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 8956		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: C639H		RRCID -> 281013		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 8908		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: C640H		RRCID -> 281014		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B107H		RRCID -> 281015		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B605H		RRCID -> 281017		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766						
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	4
						99	9							
01	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	588	1	9922	2	Y	93	90	0	5
						102	9							
*02	11890 X	11522	-0-	-368	-0-	573	1	10847	2	Y	93	86	0	10
						102	9							
03	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	674	1	13180	2	Y	102	104	0	6
						112	9							
04	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	582	1	11337	2	Y	82	84	0	4
						90	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-

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: C138H		RRCID -> 281021		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 82H		RRCID -> 281023		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 83H		RRCID -> 281024		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738				
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-

BRISCOE STATE AR (SA1)		WELL #: 20H		RRCID -> 281025		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294					
11		5010 X	266	-0-	-4744	-0-	13 1	252 2	Y	1	6 0	1 1	-0-
12		5177 X	172	-0-	-5005	-0-	1 9	158 2	Y	7	7 0		-0-
01		202 X	202	-0-	-0-	-0-	6 1	168 2	Y	21	20 0		1
*02		261 X	33	-0-	-228	-0-	8 9	1 9	Y	1	1 0	1 1	-0-
03		279 X	92	-0-	-187	-0-	11 1	3 9	Y	3	3 0		-0-
04		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	23 9	8317 2	Y	1	1 0		-0-
							32 2						
							89 2						
							643 1						
							1 9						

BRISCOE STATE AR (SA2)		WELL #: 21H		RRCID -> 281026		COMPL. DATE 10/23/2021		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283					
11		20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	1004 1	19052 2	Y	46	47 0		2
12		21211 X	21211	-0-	-0-	-0-	51 9	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	4182	-0-	-17022	-0-	1179 1	3968 2	Y	10	14 0		1
04		20520 X	6585	-0-	-13935	-0-	61 9	6087 2	Y	21	21 0		1
							984 1						
							52 9						
							203 1						
							11 9						
							475 1						
							23 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A758H		RRCID -> 281045		COMPL. DATE 08/21/2017				TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675						
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
11	35969 X	35969	-0-	-0-	-0-	1797	1	34051	2	Y	110	111	0	1	1	5
12	28699 X	28699	-0-	-0-	-0-	1425	1	27187	2	Y	79	79	0	2	1	3
01	21592 X	21592	-0-	-0-	-0-	1206	1	20367	2	Y	17	17	0	2	1	1
*02	43558 X	14928	-0-	-28630	-0-	742	1	14166	2	Y	18	17	0			2
03	46562 X	15887	-0-	-30675	-0-	775	1	15072	2	Y	36	36	0			2
04	35970 X	15009	-0-	-20961	-0-	731	1	14236	2	Y	38	38	0			2

GALVAN RANCH		WELL #: A760H		RRCID -> 281046		COMPL. DATE 08/19/2017				TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569						
11	23033 X	23033	-0-	-0-	-0-	1151	1	21809	2	Y	66	66	0	1	1	3
12	26722 X	21079	-0-	-5643	-0-	1048	1	19957	2	Y	67	66	0	1	1	3
01	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	1065	1	17977	2	Y	72	70	0	1	1	4
*02	28739 X	13927	-0-	-14812	-0-	693	1	13186	2	Y	44	42	0	1	1	5
03	27652 X	14354	-0-	-13298	-0-	700	1	13609	2	Y	41	42	0			3
04	23040 X	13726	-0-	-9314	-0-	669	1	13015	2	Y	38	39	0			2

GALVAN RANCH		WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 08/19/2017				TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167						
*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.	24500	-0-	24500	97647	1194	1	23181	2	Y	114	117	0			6

BRISCOE G		WELL #: 817H		RRCID -> 281053		COMPL. DATE 07/23/2016				TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	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-

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

11	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	98 1	1843	2	Y	59	59	0	1	1			3
						65 9											
12	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	120 1	2287	2	Y	73	72	0	1	1			3
						80 9											
01	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	60 1	1001	2	Y	22	23	0	1	1			1
						24 9											
*02	1943 X	874	-0-	-1069	-0-	42 1	780	2	Y	47	42	0	1	1			5
						52 9											
03	2480 X	54	-0-	-2426	-0-	54 2			Y	-0-	4	0					-0-
04	2400 X	51	-0-	-2349	-0-	1 1	50	2	Y	-0-							-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

11	7860 X	7172	-0-	-688	-0-	345 1	6545	2	Y	256	261	0	3	1			11
						282 9											
12	8122 X	7398	-0-	-724	-0-	353 1	6719	2	Y	296	290	0	5	1			12
						326 9											
01	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	396 1	6648	2	Y	243	236	0	6	1			13
						267 9											
*02	7337 X	6827	-0-	-510	-0-	328 1	6248	2	Y	228	213	0	4	1			24
						251 9											
03	7502 X	7047	-0-	-455	-0-	334 1	6485	2	Y	207	215	0	1	1			13
						228 9											
04	7170 X	6786	-0-	-384	-0-	321 1	6270	2	Y	177	180	0	1	1			9
						195 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-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

*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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11	36450 X	36145	-0-	-305	-0-	1799 268	1 9	34078	2	Y	244	247	0	3	1	11
12	36642 X	36362	-0-	-280	-0-	1797 272	1 9	34293	2	Y	247	244	0	4	1	10
01	36049 X	36049	-0-	-0-	-0-	1997 259	1 9	33793	2	Y	235	227	0	5	1	13
*02	34945 X	34521	-0-	-424	-0-	1714 250	1 9	32557	2	Y	227	212	0	4	1	24
03	37355 X	36119	-0-	-1236	-0-	1751 251	1 9	34117	2	Y	228	235	0	1	1	14
04	36150 X	32806	-0-	-3344	-0-	1594 200	1 9	31012	2	Y	182	186	0	1	1	9
GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 9627 - 16434						
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	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-				
GALVAN RANCH		WELL #: A356H		RRCID -> 281073		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9235		PERF. 9867 - 16356						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
GALVAN RANCH		WELL #: A360H		RRCID -> 281074		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9815 - 15699						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
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-				
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-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 3H		RRCID -> 281077		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 7328 - 15417			
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		
11		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-		
01		T. A.	39	-0-	39	38	2	1	9	1	0		
*02		1913 X	1874	-0-	-39	85	1	1626	2	Y	148	132	0
						163	9						
03		3260 X	3260	-0-	-0-	133	1	2541	2	Y	533	513	0
						586	9					1	1
04		444 X	444	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	41	71	0
						45	9					2	1
													2

BRISCOE STATE AR (SA7)		WELL #: 217H		RRCID -> 281079		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 8165 - 16130			
11		6600 X	2751	-0-	-3849	137	1	2566	2	Y	44	45	0
						48	9						
12		6820 X	3129	-0-	-3691	153	1	2913	2	Y	57	56	0
						63	9					1	1
01		4553 X	4553	-0-	-0-	250	1	4208	2	Y	86	82	0
						95	9					1	1
*02		5829 X	4074	-0-	-1755	198	1	3787	2	Y	81	75	0
						89	9					2	1
03		3131 X	1047	-0-	-2084	53	1	971	2	Y	21	28	0
						23	9						
04		5097 X	5097	-0-	-0-	365	1	4668	2	Y	58	56	0
						64	9						

GALVAN RANCH		WELL #: A357H		RRCID -> 281080		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 9725 - 15673			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
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-		

BRISCOE G		WELL #: 795H		RRCID -> 281081		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 7919 - 14588			
11		5400 X	4795	-0-	-605	226	1	4250	2	Y	290	294	0
						319	9					3	1
12		5144 X	5144	-0-	-0-	239	1	4557	2	Y	316	312	0
						348	9					5	1
01		4842 X	4842	-0-	-0-	251	1	4276	2	Y	286	276	0
						315	9					7	1
*02		4640 X	4296	-0-	-344	201	1	3817	2	Y	253	236	0
						278	9					5	1
03		5146 X	3054	-0-	-2092	141	1	2738	2	Y	159	172	0
						175	9					1	1
04		4980 X	-0-	-0-	-4980					Y	1	10	0
												1	1
													-0-

BRISCOE STATE AR (SA6)		WELL #: 207H		RRCID -> 281082		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 8212 - 16261			
11		7710 X	7222	-0-	-488	338	1	6457	2	Y	388	394	0
						427	9					4	1
12		7967 X	7213	-0-	-754	337	1	6399	2	Y	434	427	0
						477	9					7	1
01		3692 X	3692	-0-	-0-	197	1	3367	2	Y	116	118	0
						128	9					9	1
*02		6989 X	5855	-0-	-1134	279	1	5294	2	Y	256	233	0
						282	9					2	1
03		7471 X	1375	-0-	-6096	62	1	1248	2	Y	59	79	0
						65	9					1	1
04		7230 X	2917	-0-	-4313	203	1	2603	2	Y	101	100	0
						111	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R GU6 STATE		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	343	1	2982	2	Y	59	59 0	3	
12	3782 X	2362	-0-	-1420	-0-	65	9	2173	2	Y	67	66 0	1 1	3
01	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	74	9	3369	2	Y	142	136 0	1 1	8
*02	3538 X	2314	-0-	-1224	-0-	156	9	2141	2	Y	55	54 0	3 1	6
03	3503 X	2895	-0-	-608	-0-	112	1	2710	2	Y	41	44 0		3
04	3600 X	1714	-0-	-1886	-0-	61	9	1502	2	Y	22	24 0		1
						140	1							
						45	9							
						188	1							
						24	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A762H		RRCID -> 281093		COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631					
11	21930 X	13100	-0-	-8830	-0-	653	1	12380	2	Y	61	59 0		3
12	22661 X	12798	-0-	-9863	-0-	67	9	12086	2	Y	73	72 0	1 1	3
01	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	80	9	9265	2	Y	64	63 0	1 1	3
*02	21489 X	12579	-0-	-8910	-0-	550	1	11856	2	Y	91	83 0	1 1	10
03	17515 X	13581	-0-	-3934	-0-	70	9	12849	2	Y	66	70 0	1 1	4
04	13110 X	12896	-0-	-214	-0-	623	1	12253	2	Y	11	14 0		1
						100	9							
						659	1							
						73	9							
						631	1							
						12	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B606H		RRCID -> 281094		COMPL. DATE 09/21/2017			TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627					
11	26959 X	26959	-0-	-0-	-0-	1345	1	25492	2	Y	111	112 0	1 1	5
12	27398 X	27398	-0-	-0-	-0-	122	9	25902	2	Y	125	123 0	2 1	5
01	26626 X	26626	-0-	-0-	-0-	138	9	25016	2	Y	119	115 0	3 1	6
*02	26941 X	19421	-0-	-7520	-0-	1479	1	18354	2	Y	92	86 0	2 1	10
03	28799 X	24386	-0-	-4413	-0-	131	9	23086	2	Y	105	106 0	1 1	7
04	26970 X	25767	-0-	-1203	-0-	966	1	24419	2	Y	84	87 0		4
						101	9							
						1184	1							
						116	9							
						1256	1							
						92	9							

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1433H		RRCID -> 281096		COMPL. DATE 01/09/2019			TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385					
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-	

GALVAN RANCH		WELL #: A755H		RRCID -> 281097		COMPL. DATE 10/04/2022			TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281					
*11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-		-0-	
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-		-0-	
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-	
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: C641H		RRCID -> 281124		COMPL. DATE 01/24/2024		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7200 - 7201								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: C642H		RRCID -> 281125		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 7H		RRCID -> 281126		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: A355H		RRCID -> 281128		COMPL. DATE 10/22/2022		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516								
11	11880 X	10254	-0-	-1626	-0-	513	1	9732	2	Y	8	8	0			-0-
12	16098 X	16098	-0-	-0-	-0-	800	1	15262	2	Y	33	32	0			1
01	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	821	1	13863	2	Y	25	24	0	1	1	1
*02	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	628	1	11895	2	Y	23	21	0	1	1	2
03	12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	609	1	11810	2	Y	17	18	0			1
04	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	640	1	12439	2	Y	15	15	0			1

BRISCOE R (SA)		WELL #: 21H		RRCID -> 281130		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434								
11	11130 X	8385	-0-	-2745	-0-	411	1	7813	2	Y	146	148	0	1	1	6
12	11501 X	8974	-0-	-2527	-0-	438	1	8362	2	Y	158	155	0	3	1	6
01	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	479	1	8111	2	Y	156	151	0	3	1	8
*02	8555 X	1530	-0-	-7025	-0-	76	1	1413	2	Y	37	38	0	3	1	4
03	8959 X	8565	-0-	-394	-0-	403	1	7832	2	Y	300	284	0			19
04	8670 X	7337	-0-	-1333	-0-	523	1	6603	2	Y	192	200	0	1	1	10

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	4026	-0-	-4127	-0-	193 1	3745 2	Y	80	91 0	1 1	5
							88 9						
04		7950 X	7114	-0-	-836	-0-	776 1	6207 2	Y	119	118 0		6
							131 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B608H		RRCID -> 281135		COMPL. DATE 09/11/2017			TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779				
*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-

GALVAN RANCH		WELL #: A551H		RRCID -> 281146		COMPL. DATE 02/09/2017			TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210				
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	18147	-0-	-1743	-0-	885 1	17216 2	Y	42	43 0		2
							46 9						

GALVAN RANCH		WELL #: B104H		RRCID -> 281168		COMPL. DATE 09/20/2017			TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938				
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		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				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		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 #: B304H		RRCID -> 281190		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 8919		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
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-			

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 1483H		RRCID -> 281219		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 7048		PERF. 7753 - 14753				
11		8550 X	7232	-0-	-1318	-0-	357 1	6810 2	Y	59	60 0		3	
							65 9							
12		8835 X	7740	-0-	-1095	-0-	380 1	7288 2	Y	65	64 0	1 1	3	
							72 9							
01		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	418 1	7086 2	Y	56	55 0	1 1	3	
							62 9							
*02		7453 X	7241	-0-	-212	-0-	359 1	6826 2	Y	51	48 0	1 1	5	
							56 9							
03		7967 X	6550	-0-	-1417	-0-	319 1	6186 2	Y	41	43 0		3	
							45 9							
04		7500 X	450	-0-	-7050	-0-	20 1	430 2	Y	-0-	3 0		-0-	

BRISCOE G		WELL #: 805H		RRCID -> 281228		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7974 - 14405				
11		20010 X	17982	-0-	-2028	-0-	883 1	16695 2	Y	367	374 0	4 1	16	
							404 9							
12		21173 X	19540	-0-	-1633	-0-	949 1	18112 2	Y	435	428 0	6 1	17	
							479 9							
01		20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	1092 1	18465 2	Y	487	469 0	9 1	26	
							536 9							
*02		19807 X	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	389 0	2 1	24	
							415 9							
04		19440 X	11049	-0-	-8391	-0-	531 1	10310 2	Y	189	203 0	1 1	9	
							208 9							

BRISCOE G		WELL #: 807H		RRCID -> 281229		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 7870 - 14570				
*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-	

BRISCOE R		WELL #: 227H		RRCID -> 281243		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 7631 - 15359				
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	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R		WELL #: 225H		RRCID -> 281255		COMPL. DATE 07/02/2016		TOTAL DEPTH 7647		PERF. 7830 - 15238						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R		WELL #: 237H		RRCID -> 281256		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7733 - 15328						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
01	T. A.	685	-0-	685	826	38	1	647	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.	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-

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-

SAN AMBROSIA F (SA)		WELL #: 14CH		RRCID -> 281283		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 7500 - 15761						
*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.	560	-0-	560	560	17	1	363	2	Y	164	154	0			10
						180	9									
04	T. A.	359	-0-	359	919	13	1	240	2	Y	96	100	0	1	1	5
						106	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B358H		RRCID -> 281291		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 9510 - 18030						
*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	21818	-0-	-1222	-0-	1068	1	20750	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B860H		RRCID -> 281399		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 8724		PERF. 9201 - 17477						
11	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	274	1	5213	2	Y	5	6	0			-0-
						6	9									
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	5443	-0-	-77	-0-	265	1	5178	2	Y	-0-					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B360H		RRCID -> 281400		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733			
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
11	17160 X	15990	-0-	-1170	-0-	801	1	15189	2	Y	-0-
12	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	1008	1	19287	2	Y	-0-
01	27135 X	27135	-0-	-0-	-0-	1515	1	25620	2	Y	-0-
*02	25254 X	25254	-0-	-0-	-0-	1262	1	23992	2	Y	-0-
03	18605 X	18605	-0-	-0-	-0-	909	1	17696	2	Y	-0-
04	17602 X	17602	-0-	-0-	-0-	859	1	16743	2	Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B326H		RRCID -> 281461		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

GALVAN RANCH		WELL #: B858H		RRCID -> 281471		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613			
*11	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	869	1	16518	2	Y	-0-
12	17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	845	1	16161	2	Y	-0-
01	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	609	1	10315	2	Y	-0-
*02	16820 X	14430	-0-	-2390	-0-	721	1	13709	2	Y	-0-
03	17980 X	16076	-0-	-1904	-0-	783	1	15293	2	Y	-0-
04	17400 X	14959	-0-	-2441	-0-	731	1	14228	2	Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B359H		RRCID -> 281472		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794			
11	26520 X	23006	-0-	-3514	-0-	1153	1	21853	2	Y	-0-
12	27218 X	24492	-0-	-2726	-0-	1219	1	23273	2	Y	-0-
01	22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	1256	1	21204	2	Y	-0-
*02	22939 X	21998	-0-	-941	-0-	1100	1	20898	2	Y	-0-
03	24490 X	22822	-0-	-1668	-0-	1116	1	21706	2	Y	-0-
04	23700 X	22119	-0-	-1581	-0-	1083	1	21036	2	Y	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B859H		RRCID -> 281475		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378			
11	23880 X	18208	-0-	-5672	-0-	912	1	17296	2	Y	-0-
12	24676 X	17987	-0-	-6689	-0-	998	1	17089	2	Y	-0-
01	17518 X	17518	-0-	-0-	-0-	978	1	16539	2	Y	-0-
*02	20097 X	11949	-0-	-8148	-0-	593	1	11290	2	Y	6
03	21390 X	16072	-0-	-5318	-0-	779	1	15213	2	Y	5
04	18210 X	15800	-0-	-2410	-0-	771	1	14971	2	Y	3

GALVAN RANCH		WELL #: A765H		RRCID -> 281758		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190			
11	19590 X	18860	-0-	-730	-0-	942	1	17854	2	Y	3
12	20243 X	16312	-0-	-3931	-0-	809	1	15420	2	Y	3
01	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	823	1	13901	2	Y	4
*02	18821 X	12297	-0-	-6524	-0-	610	1	11620	2	Y	7
03	20119 X	9656	-0-	-10463	-0-	468	1	9140	2	Y	3
04	18870 X	14220	-0-	-4650	-0-	692	1	13470	2	Y	3

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 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	
11	11820 X	5766	-0-	-6054	-0-	290	1	5452	2	Y	22	22	0	1
12	12214 X	3580	-0-	-8634	-0-	180	1	3388	2	Y	11	11	0	-0-
01	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	292	1	4962	2	Y	31	29	0	2
*02	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	401	1	7644	2	Y	42	39	0	4
03	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	343	1	6699	2	Y	27	29	0	2
04	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	387	1	7551	2	Y	15	16	0	1

GALVAN RANCH		WELL #: A364H		RRCID -> 281892		COMPL. DATE 11/06/2017				TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481				
11	14640 X	3325	-0-	-11315	-0-	167	1	3158	2	Y	-0-			-0-
12	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	788	1	15034	2	Y	4	4	0	-0-
01	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	825	1	13954	2	Y	7	7	0	-0-
*02	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	620	1	11825	2	Y	4	4	0	-0-
03	15841 X	12965	-0-	-2876	-0-	633	1	12328	2	Y	4	4	0	-0-
04	15330 X	12096	-0-	-3234	-0-	594	1	11500	2	Y	2	2	0	-0-

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 6H		RRCID -> 282870		COMPL. DATE 08/05/2017				TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976				
11	7050 X	1385	-0-	-5665	-0-	64	1	1243	2	Y	71	68	0	3
12	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	495	1	9435	2	Y	995	958	0	39
01	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	341	1	5764	2	Y	533	522	0	29
*02	6699 X	5567	-0-	-1132	-0-	842	1	4233	2	Y	447	418	0	48
03	11036 X	3293	-0-	-7743	-0-	707	1	2223	2	Y	330	354	0	21
04	10680 X	5370	-0-	-5310	-0-	931	1	3875	2	Y	513	507	0	26

GALVAN RANCH		WELL #: A846H		RRCID -> 282884		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817				
11	19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	983	1	18648	2	Y	5	6	0	-0-
12	20615 X	17592	-0-	-3023	-0-	875	1	16713	2	Y	4	4	0	-0-
01	17825 X	17825	-0-	-0-	-0-	993	1	16823	2	Y	8	8	0	-0-
*02	20329 X	16752	-0-	-3577	-0-	836	1	15908	2	Y	7	6	0	1
03	20305 X	17752	-0-	-2553	-0-	866	1	16876	2	Y	9	9	0	1
04	19650 X	17058	-0-	-2592	-0-	833	1	16210	2	Y	14	14	0	1

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12420 X	7363	-0-	-5057	-0-	368	1	6960	2	Y	32	34	0			1
12	12989 X	5239	-0-	-7750	-0-	262	1	4949	2	Y	25	24	0	1	1	1
01	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	283	1	4848	2	Y	30	28	0	1	1	2
*02	12151 X	4562	-0-	-7589	-0-	227	1	4306	2	Y	26	24	0	1	1	3
03	12617 X	5110	-0-	-7507	-0-	249	1	4840	2	Y	19	20	0			1
04	7350 X	4758	-0-	-2592	-0-	231	1	4512	2	Y	14	14	0			1
GALVAN RANCH		WELL #: A845H		RRCID -> 282886		COMPL. DATE 09/20/2018				TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025						
11	14070 X	11534	-0-	-2536	-0-	570	1	10810	2	Y	140	144	0	2	1	6
12	14291 X	12891	-0-	-1400	-0-	633	1	12089	2	Y	154	151	0	3	1	6
01	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	785	1	13290	2	Y	162	156	0	3	1	9
*02	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	675	1	12851	2	Y	143	134	0	3	1	15
03	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	712	1	13858	2	Y	129	134	0	1	1	8
04	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	694	1	13506	2	Y	104	107	0			5
GALVAN RANCH		WELL #: A445H		RRCID -> 282887		COMPL. DATE 09/15/2018				TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247						
11	3180 X	1121	-0-	-2059	-0-	57	1	1020	2	Y	40	38	0			2
12	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	264	1	5031	2	Y	80	78	0	1	1	3
01	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	175	1	2953	2	Y	22	22	0	2	1	1
*02	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	101	1	1891	2	Y	9	8	0	1	1	1
03	2201 X	1946	-0-	-255	-0-	94	1	1839	2	Y	12	12	0			1
04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	170	1	3335	2	Y	18	18	0			1
GALVAN RANCH		WELL #: A447H		RRCID -> 282888		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821						
11	23010 X	12583	-0-	-10427	-0-	628	1	11938	2	Y	15	18	0			1
12	23777 X	19914	-0-	-3863	-0-	990	1	18891	2	Y	30	30	0			1
01	18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	1047	1	17724	2	Y	33	31	0	1	1	2
*02	20010 X	16300	-0-	-3710	-0-	814	1	15458	2	Y	25	23	0	1	1	3
03	21390 X	16962	-0-	-4428	-0-	826	1	16096	2	Y	36	36	0			2
04	19260 X	12379	-0-	-6881	-0-	603	1	11764	2	Y	11	12	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE G GU8 STATE (SA3)		WELL #: 662H		RRCID -> 282936		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7673		PERF. 7667 - 17397			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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			
11		11430 X	1509	-0-	-9921	-0-	66 1	112	138 0	6 1			5
							123 9						
12		11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-			3 0	2 1			-0-
01		0 X	-0-	-0-		-0-							-0-
02		8352 X	-0-	-0-	-8352	-0-							-0-
03		8711 X	5508	-0-	-3203	-0-	242 1	4734 2	484	453 0			31
							532 9						
04		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	139 1	2711 2	456	462 0	2 1		23
							502 9						

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 4H		RRCID -> 282992		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 7736		PERF. 8233 - 13276			
11		6450 X	6321	-0-	-129	-0-	274 1	5234 2	739	731 0	5 1		33
							813 9						
12		8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	354 1	6755 2	972	954 0	13 1		38
							1069 9						
01		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	334 1	5648 2	744	721 0	21 1		40
							818 9						
*02		6786 X	6358	-0-	-428	-0-	932 1	4687 2	672	626 0	14 1		72
							739 9						
03		8184 X	5606	-0-	-2578	-0-	1219 1	3833 2	504	540 0	4 1		32
							554 9						
04		7920 X	7622	-0-	-298	-0-	1334 1	5544 2	676	672 0	2 1		34
							744 9						

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 5H		RRCID -> 282994		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 7636		PERF. 8216 - 13259			
11		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-							-0-
													-0-
12		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-							-0-
01		76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 2						-0-
02		2030 X	116	-0-	-1914	-0-	19 1	97 2					-0-
03		93 X	23	-0-	-70	-0-	6 1	17 2					-0-
04		60 X	16	-0-	-44	-0-	3 1	13 2					-0-

BRISCOE J (SA2)		WELL #: 97H		RRCID -> 283007		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 7916		PERF. 7854 - 17844			
11		17310 X	14297	-0-	-3013	-0-	718 1	13579 2		2 0			-0-
12		17887 X	12160	-0-	-5727	-0-	598 1	11386 2	160	154 0			6
							176 9						
01		9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	530 1	8935 2	123	118 0	4 1		7
							135 9						
*02		13833 X	8498	-0-	-5335	-0-	419 1	8007 2	65	63 0	2 1		7
							72 9						
03		14787 X	12984	-0-	-1803	-0-	629 1	12234 2	110	110 0			7
							121 9						
04		14310 X	13805	-0-	-505	-0-	668 1	13007 2	118	119 0			6
							130 9						

BRISCOE J (SA1)		WELL #: 92H		RRCID -> 283026		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 8044 - 17948			
11		31560 X	29346	-0-	-2214	-0-	1470 1	27874 2	2	2 0			-0-
							2 9						
12		32612 X	29913	-0-	-2699	-0-	1489 1	28422 2	2	2 0			-0-
							2 9						
01		29590 X	29590	-0-	-0-	-0-	1650 1	27937 2	3	3 0			-0-
							3 9						
*02		30189 X	28135	-0-	-2054	-0-	1407 1	26726 2	2	2 0			-0-
							2 9						
03		32271 X	22114	-0-	-10157	-0-	1080 1	21030 2	4	4 0			-0-
							4 9						
04		29340 X	25080	-0-	-4260	-0-	1226 1	23850 2	4	4 0			-0-
							4 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE J (SA3)		WELL #: 103H		RRCID -> 283027		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 7857 - 18010				
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
11	33240 X	31153	-0-	-2087	-0-	1561	1	29590	2	Y	2	2	0	-0-
12	34348 X	31746	-0-	-2602	-0-	1582	1	30161	2	Y	3	3	0	-0-
01	31245 X	31245	-0-	-0-	-0-	1744	1	29498	2	Y	3	3	0	-0-
*02	30972 X	29413	-0-	-1559	-0-	1470	1	27941	2	Y	2	2	0	-0-
03	33108 X	22480	-0-	-10628	-0-	1100	1	21376	2	Y	4	4	0	-0-
04	31140 X	27321	-0-	-3819	-0-	1334	1	25983	2	Y	4	4	0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B117H		RRCID -> 283264		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 9168		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B617H		RRCID -> 283350		COMPL. DATE 07/09/2023		TOTAL DEPTH 9044		PERF.10400 - 19191				
11	131400 X	85578	-0-	-45822	-0-	4279	1	81114	2	Y	168	174	0	7
12	120621 X	79638	-0-	-40983	-0-	3958	1	75501	2	Y	163	161	0	6
01	74139 X	74139	-0-	-0-	-0-	4130	1	69838	2	Y	155	149	0	8
*02	93293 X	64632	-0-	-28661	-0-	3223	1	61247	2	Y	147	136	0	16
03	92907 X	64867	-0-	-28040	-0-	3160	1	61556	2	Y	137	141	0	9
04	85590 X	59263	-0-	-26327	-0-	2893	1	56251	2	Y	108	112	0	5

GALVAN RANCH		WELL #: B118H		RRCID -> 283351		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 9149		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH		WELL #: B618H		RRCID -> 283352		COMPL. DATE 02/10/2024		TOTAL DEPTH 9007		PERF.10870 - 18695				
11	248970 X	178043	-0-	-70927	-0-	8883	1	168377	2	Y	712	731	0	32
12	243691 X	177301	-0-	-66390	-0-	8797	1	167794	2	Y	645	640	0	25
01	166244 X	166244	-0-	-0-	-0-	9243	1	156406	2	Y	541	523	0	29
*02	192821 X	148084	-0-	-44737	-0-	7368	1	140158	2	Y	507	472	0	54
03	197408 X	149196	-0-	-48212	-0-	7262	1	141428	2	Y	460	477	0	29
04	178050 X	135653	-0-	-42397	-0-	6616	1	128634	2	Y	366	376	0	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: C411H		RRCID -> 283851		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 9710		- 16936			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	28890 X	27460	-0-	-1430	-0-	1375	1	26062	2	Y	21	22	0		1
12	29853 X	27782	-0-	-2071	-0-	1384	1	26363	2	Y	32	31	0	1 1	1
01	26607 X	26607	-0-	-0-	-0-	1483	1	25095	2	Y	26	25	0	1 1	1
*02	26535 X	24934	-0-	-1601	-0-	1245	1	23664	2	Y	23	21	0	1 1	2
03	28365 X	26614	-0-	-1751	-0-	1295	1	25217	2	Y	93	89	0		6
04	27450 X	23020	-0-	-4430	-0-	1113	1	21602	2	Y	277	269	0		14
GALVAN RANCH		WELL #: C511H		RRCID -> 283852		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8994		- 21481			
11	23898 X	23898	-0-	-0-	-0-	1187	1	22503	2	Y	189	193	0	2 1	8
12	26726 X	26726	-0-	-0-	-0-	1321	1	25190	2	Y	195	192	0	3 1	8
01	26221 X	26221	-0-	-0-	-0-	1451	1	24581	2	Y	172	167	0	4 1	9
*02	24473 X	24473	-0-	-0-	-0-	1215	1	23094	2	Y	149	139	0	3 1	16
03	26102 X	25950	-0-	-152	-0-	1261	1	24529	2	Y	145	150	0	1 1	9
04	25260 X	24970	-0-	-290	-0-	1214	1	23618	2	Y	125	128	0		6
GALVAN RANCH		WELL #: C412H		RRCID -> 283857		COMPL. DATE 02/15/2023		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 9019		- 21585			
11	31650 X	30649	-0-	-1001	-0-	1532	1	29085	2	Y	29	30	0		1
12	32612 X	31759	-0-	-853	-0-	1581	1	30144	2	Y	31	30	0	1 1	1
01	29680 X	29680	-0-	-0-	-0-	1652	1	27984	2	Y	40	38	0	1 1	2
*02	29638 X	28070	-0-	-1568	-0-	1399	1	26636	2	Y	32	30	0	1 1	3
03	31744 X	30717	-0-	-1027	-0-	1500	1	29196	2	Y	19	21	0		1
04	30720 X	29453	-0-	-1267	-0-	1437	1	28001	2	Y	14	14	0		1
BRISCOE GU7 STATE AR		WELL #: 347H		RRCID -> 283887		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8331		- 17418			
11	14160 X	12178	-0-	-1982	-0-	608	1	11539	2	Y	28	29	0		1
12	14632 X	13217	-0-	-1415	-0-	655	1	12520	2	Y	38	37	0	1 1	1
01	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	699	1	11824	2	Y	39	37	0	1 1	2
*02	12789 X	11404	-0-	-1385	-0-	566	1	10799	2	Y	35	32	0	1 1	4
03	13206 X	3038	-0-	-10168	-0-	149	1	2882	2	Y	6	9	0		-0-
04	14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	729	1	14145	2	Y	20	19	0		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: C513H		RRCID -> 284274		COMPL. DATE 11/28/2019		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	21870 X	18552	-0-	-3318	-0-	921 1 178 9	17453 2	Y	162 165 0	2 1 7
12	22599 X	20573	-0-	-2026	-0-	1014 1 190 9	19369 2	Y	173 170 0	3 1 7
01	20232 X	20232	-0-	-0-	-0-	1120 1 166 9	18946 2	Y	151 146 0	4 1 8
*02	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	930 1 153 9	17697 2	Y	139 129 0	3 1 15
03	20584 X	19923	-0-	-661	-0-	966 1 134 9	18823 2	Y	122 126 0	1 1 8
04	19920 X	18386	-0-	-1534	-0-	888 1 206 9	17292 2	Y	187 186 0	9

BRISCOE R (SA4)		WELL #: 717H		RRCID -> 284423		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949		
11	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	334 1 343 9	6304 2	Y	312 313 0	3 1 14
12	7192 X	6700	-0-	-492	-0-	312 1 435 9	5953 2	Y	395 389 0	5 1 15
01	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	333 1 334 9	5636 2	Y	304 295 0	8 1 16
*02	6757 X	5614	-0-	-1143	-0-	259 1 394 9	4961 2	Y	358 330 0	6 1 38
03	7223 X	5360	-0-	-1863	-0-	243 1 360 9	4757 2	Y	327 338 0	2 1 21
04	6990 X	5478	-0-	-1512	-0-	483 1 308 9	4687 2	Y	280 286 0	1 1 14

BRISCOE B		WELL #: 313H		RRCID -> 284434		COMPL. DATE 09/12/2020		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143		
11	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	409 1 266 9	7767 2	Y	242 245 0	3 1 11
12	11470 X	7536	-0-	-3934	-0-	363 1 276 9	6897 2	Y	251 248 0	4 1 10
01	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	395 1 246 9	6645 2	Y	224 217 0	5 1 12
*02	10730 X	6761	-0-	-3969	-0-	327 1 207 9	6227 2	Y	188 176 0	4 1 20
03	10726 X	6644	-0-	-4082	-0-	316 1 206 9	6122 2	Y	187 192 0	1 1 12
04	8430 X	6657	-0-	-1773	-0-	317 1 184 9	6156 2	Y	167 170 0	1 1 8

BRISCOE B		WELL #: 327H		RRCID -> 284495		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867		
11	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	402 1 487 9	7651 2	Y	443 423 0	20
12	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	282 1 564 9	5403 2	Y	513 505 0	8 1 20
01	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	182 1 157 9	3090 2	Y	143 144 0	11 1 8
02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-	8
03	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	115 1 122 9	2260 2	Y	111 112 0	7
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0- 7 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 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	
11	8460 X	2714	-0-	-5746	-0-	134 1	2539 2	Y	37	39 0	1 1	2
12	8742 X	6686	-0-	-2056	-0-	41 9	6236 2	Y	111	108 0	1 1	4
01	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	122 9	4680 2	Y	89	86 0	2 1	5
*02	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	277 1	6369 2	Y	140	128 0	2 1	15
03	6696 X	4813	-0-	-1883	-0-	98 9	4480 2	Y	92	98 0	1 1	6
04	6480 X	3204	-0-	-3276	-0-	334 1	2844 2	Y	60	63 0		3
						154 9						
						232 1						
						101 9						
						294 1						
						66 9						

BRISCOE B		WELL #: 322H		RRCID -> 284663		COMPL. DATE 10/20/2018		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7247 - 16195		
11	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	263 1	4986 2	Y	113	114 0	1 1	5
12	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	124 9	4928 2	Y	129	127 0	2 1	5
01	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	258 1	4777 2	Y	131	126 0	3 1	7
*02	5191 X	4885	-0-	-306	-0-	142 9	4509 2	Y	125	117 0	2 1	13
03	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	282 1	5412 2	Y	137	139 0	1 1	9
04	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	144 9	5798 2	Y	126	129 0		6
						238 1						
						138 9						
						277 1						
						151 9						
						297 1						
						139 9						

GALVAN RANCH		WELL #: C413H		RRCID -> 284692		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 9164 - 21316		
11	39390 X	36728	-0-	-2662	-0-	1839 1	34843 2	Y	42	42 0		2
12	41193 X	41193	-0-	-0-	-0-	46 9	39108 2	Y	31	31 0	1 1	1
01	40082 X	40082	-0-	-0-	-0-	2051 1	37811 2	Y	34	32 0	1 1	2
*02	36605 X	36605	-0-	-0-	-0-	34 9	34742 2	Y	30	28 0	1 1	3
03	41199 X	38812	-0-	-2387	-0-	2234 1	36887 2	Y	25	26 0		2
04	39870 X	36986	-0-	-2884	-0-	37 9	35158 2	Y	19	20 0		1
						1830 1						
						33 9						
						1897 1						
						28 9						
						1807 1						
						21 9						

BRISCOE B		WELL #: 333H		RRCID -> 284731		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 7239		PERF. 7587 - 17306		
11	4620 X	3513	-0-	-1107	-0-	169 1	3195 2	Y	135	141 0	2 1	6
12	4433 X	3475	-0-	-958	-0-	149 9	3122 2	Y	171	167 0	3 1	7
01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	165 1	3024 2	Y	172	166 0	4 1	9
*02	3886 X	2736	-0-	-1150	-0-	188 9	2449 2	Y	144	135 0	3 1	15
03	4154 X	399	-0-	-3755	-0-	179 1	364 2	Y	16	28 0	1 1	1
04	3510 X	901	-0-	-2609	-0-	189 9	826 2	Y	28	28 0		1
						129 1						
						158 9						
						17 1						
						18 9						
						44 1						
						31 9						

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
11	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	338	1	6453	2	Y	136	138	0	1	1	6
12	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	150	9	6255	2	Y	155	152	0	3	1	6
01	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	171	9	5908	2	Y	145	140	0	3	1	8
*02	6699 X	5434	-0-	-1265	-0-	351	1	5027	2	Y	130	121	0	3	1	14
03	7161 X	5682	-0-	-1479	-0-	160	9	5279	2	Y	119	123	0	1	1	8
04	6930 X	5959	-0-	-971	-0-	264	1	5553	2	Y	107	110	0			5
						143	9									
						272	1									
						131	9									
						288	1									
						118	9									

BRISCOE B		WELL #: 302H		RRCID -> 285047		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 7286		PERF. 7280 - 15583						
11	4140 X	3876	-0-	-264	-0-	187	1	3556	2	Y	121	120	0			5
12	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	133	9	4274	2	Y	159	156	0	2	1	6
01	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	222	1	4012	2	Y	145	140	0	3	1	8
*02	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	175	9	3639	2	Y	138	128	0	3	1	15
03	4681 X	3695	-0-	-986	-0-	237	1	3375	2	Y	134	138	0	1	1	8
04	4530 X	3275	-0-	-1255	-0-	160	9	2996	2	Y	113	115	0			6
						191	1									
						152	9									
						173	1									
						147	9									
						155	1									
						124	9									

GALVAN RANCH		WELL #: C446H		RRCID -> 285258		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8667		PERF. 8750 - 16405						
*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-
01	26169 X	26169	-0-	-0-	-0-	2	9	24704	2	Y	5	5	0			-0-
*02	29841 X	24964	-0-	-4877	-0-	1459	1	23690	2	Y	26	23	0			3
03	31899 X	29234	-0-	-2665	-0-	6	9	27791	2	Y	14	16	0			1
04	29580 X	28091	-0-	-1489	-0-	29	9	26716	2	Y	-0-	1	0			-0-
						1245	1									
						29	9									
						1428	1									
						15	9									
						1375	1									

GALVAN RANCH		WELL #: C919H		RRCID -> 285260		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 8707 - 16356						
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-
01	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	4	9	12214	2	Y	-0-					-0-
*02	17052 X	12742	-0-	-4310	-0-	721	1	12106	2	Y	-0-					-0-
03	18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	636	1	17679	2	Y	-0-					-0-
04	15990 X	15320	-0-	-670	-0-	909	1	14569	2	Y	-0-					-0-
						751	1									

GALVAN RANCH		WELL #: C444H		RRCID -> 285282		COMPL. DATE 02/09/2019		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 8850 - 16698						
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	36098	-0-	-1102	-0-	1766	1	34332	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA15)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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														
11	10410 X	9948	-0-	-462	-0-	483	1	9153	2	Y	284	288	0	3 1 13
12	11098 X	10243	-0-	-855	-0-	312	9	494	1	9402	2	Y	315	311 0 5 1 12
01	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	347	9	426	1	7209	2	Y	198	192 0 7 1 11
*02	10382 X	7607	-0-	-2775	-0-	218	9	367	1	6999	2	Y	219	203 0 4 1 23
03	10664 X	7476	-0-	-3188	-0-	241	9	353	1	6915	2	Y	189	197 0 1 1 12
04	9960 X	8719	-0-	-1241	-0-	208	9	414	1	8038	2	Y	243	242 0 1 1 12
						267	9							

BRISCOE R WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897														
11	19050 X	19050	-0-	-0-	-0-	925	1	17538	2	Y	534	510	0	24
12	25786 X	25786	-0-	-0-	-0-	587	9	1250	1	23825	2	Y	646	636 0 9 1 25
01	T. A.	19626	-0-	19626	19626	711	9	1070	1	18113	2	Y	403	392 0 14 1 22
*02	T. A.	2334	-0-	2334	21960	443	9	113	1	2160	2	Y	55	64 0 7 1 6
03	T. A.	7715	-0-	7715	29675	61	9	369	1	7156	2	Y	173	167 0 11
04	T. A.	10760	-0-	10760	40435	190	9	512	1	9944	2	Y	276	272 0 1 1 14
						304	9							

BRISCOE R WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867														
11	14970 X	12294	-0-	-2676	-0-	587	1	11120	2	Y	534	534	0	5 1 24
12	15469 X	13409	-0-	-2060	-0-	587	9	634	1	12122	2	Y	594	586 0 9 1 23
01	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	653	9	578	1	9794	2	Y	419	407 0 13 1 22
*02	14210 X	811	-0-	-13399	-0-	461	9	39	1	747	2	Y	23	35 0 8 1 2
03	15190 X	9244	-0-	-5946	-0-	25	9	439	1	8566	2	Y	217	205 0 14
04	12990 X	12096	-0-	-894	-0-	239	9	574	1	11159	2	Y	330	327 0 1 1 16
						363	9							

BRISCOE R WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832														
11	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	578	1	10976	2	Y	294	298	0	3 1 13
12	12586 X	12240	-0-	-346	-0-	323	9	594	1	11325	2	Y	292	289 0 5 1 11
01	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	321	9	656	1	11124	2	Y	276	266 0 6 1 15
*02	11774 X	799	-0-	-10975	-0-	304	9	39	1	736	2	Y	22	30 0 5 1 2
03	12338 X	11810	-0-	-528	-0-	24	9	557	1	10855	2	Y	362	341 0 23
04	11880 X	10890	-0-	-990	-0-	398	9	497	1	9619	2	Y	704	691 0 1 1 35
						774	9							

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	15210 X	14679	-0-	-531	-0-	731 70 9	1	13878	2	Y	64	66 0	1 1 3
12	16523 X	13464	-0-	-3059	-0-	666 67 9	1	12731	2	Y	61	61 0	1 1 2
01	13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	757 58 9	1	12790	2	Y	53	51 0	1 1 3
*02	15457 X	13393	-0-	-2064	-0-	667 59 9	1	12667	2	Y	54	50 0	1 1 6
03	15159 X	1790	-0-	-13369	-0-	85 10 9	1	1695	2	Y	9	13 0	1
04	14670 X	8552	-0-	-6118	-0-	419 21 9	1	8112	2	Y	19	19 0	1
BRISCOE R (SA19) STATE		WELL #: 262H		RRCID -> 286210		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH		8077 PERF. 8168 - 18245			
11	40380 X	36717	-0-	-3663	-0-	1839 33 9	1	34845	2	Y	30	31 0	1
12	41726 X	28629	-0-	-13097	-0-	1425 52 9	1	27152	2	Y	47	45 0	1 1 2
01	36557 X	36557	-0-	-0-	-0-	2037 53 9	1	34467	2	Y	48	46 0	1 1 3
*02	40339 X	40339	-0-	-0-	-0-	2014 31 9	1	38294	2	Y	28	27 0	1 1 3
03	38998 X	9476	-0-	-29522	-0-	463 6 9	1	9007	2	Y	5	8 0	-0-
04	36720 X	31402	-0-	-5318	-0-	1533 68 9	1	29801	2	Y	62	59 0	3
BRISCOE R (SA20) STATE		WELL #: 266H		RRCID -> 286211		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH		7893 PERF. 7991 - 18422			
11	35100 X	31275	-0-	-3825	-0-	1557 207 9	1	29511	2	Y	188	191 0	2 1 8
12	36270 X	27010	-0-	-9260	-0-	1338 176 9	1	25496	2	Y	160	159 0	3 1 6
01	33147 X	33147	-0-	-0-	-0-	1837 240 9	1	31070	2	Y	218	208 0	4 1 12
*02	31698 X	31698	-0-	-0-	-0-	1562 380 9	1	29756	2	Y	345	316 0	4 1 37
03	32612 X	7743	-0-	-24869	-0-	375 52 9	1	7316	2	Y	47	75 0	2 1 3
04	32070 X	15748	-0-	-16322	-0-	764 112 9	1	14872	2	Y	102	100 0	5
BRISCOE R (SA10)		WELL #: 282H		RRCID -> 286214		COMPL. DATE 02/09/2023		TOTAL DEPTH		7284 PERF. 7680 - 17735			
11	3600 X	2506	-0-	-1094	-0-	124 80 9	1	2302	2	Y	73	74 0	1 1 3
12	3720 X	2472	-0-	-1248	-0-	120 86 9	1	2266	2	Y	78	77 0	1 1 3
01	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	119 77 9	1	2060	2	Y	70	67 0	2 1 4
02	2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-					Y	-0-		4
03	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	147 123 9	1	2847	2	Y	112	109 0	7
04	2520 X	649	-0-	-1871	-0-	31 21 9	1	597	2	Y	19	25 0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	21300 X	16969	-0-	-4331	-0-	825	1	15618	2	Y	478	499	0	8 1 21
12	22010 X	17832	-0-	-4178	-0-	526	9	16506	2	Y	418	415	0	8 1 16
01	19874 X	19874	-0-	-0-	-0-	460	9	18341	2	Y	408	393	0	9 1 22
02	17661 X	-0-	-0-	-17661	-0-	449	9			Y	-0-			22
03	18966 X	18966	-0-	-0-	-0-	900	1	17552	2	Y	467	458	0	1 1 30
04	24699 X	24699	-0-	-0-	-0-	514	9	22860	2	Y	603	602	0	1 1 30
						1176	1							
						663	9							

GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

11	32220 X	31151	-0-	-1069	-0-	1561	1	29584	2	Y	5	5	0	-0-
12	32736 X	31023	-0-	-1713	-0-	6	9	29473	2	Y	3	3	0	-0-
01	30342 X	30342	-0-	-0-	-0-	1547	1	28647	2	Y	4	4	0	-0-
*02	30102 X	27572	-0-	-2530	-0-	3	9	26193	2	Y	3	3	0	-0-
03	32178 X	29178	-0-	-3000	-0-	1691	1	27748	2	Y	4	4	0	-0-
04	31140 X	27710	-0-	-3430	-0-	4	9	26354	2	Y	2	2	0	-0-
						1376	1							
						1426	1							
						1354	1							
						2	9							

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

11	27780 X	26532	-0-	-1248	-0-	1322	1	25025	2	Y	168	171	0	2 1 7
12	28427 X	27230	-0-	-1197	-0-	185	9	25690	2	Y	175	172	0	3 1 7
01	26985 X	26985	-0-	-0-	-0-	1347	1	25322	2	Y	152	147	0	4 1 8
*02	25636 X	24801	-0-	-835	-0-	193	9	23416	2	Y	142	132	0	3 1 15
03	27404 X	26305	-0-	-1099	-0-	1496	1	24885	2	Y	128	133	0	1 1 8
04	26520 X	25207	-0-	-1313	-0-	167	9	23863	2	Y	105	108	0	5
						1229	1							
						156	9							
						1279	1							
						141	9							
						1228	1							
						116	9							

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

11	42450 X	37457	-0-	-4993	-0-	1832	1	34759	2	Y	787	785	0	6 1 35
12	42470 X	40316	-0-	-2154	-0-	866	9	37410	2	Y	859	846	0	14 1 34
01	38500 X	38500	-0-	-0-	-0-	1961	1	35639	2	Y	688	667	0	18 1 37
*02	37787 X	32621	-0-	-5166	-0-	945	9	30559	2	Y	414	394	0	13 1 44
03	40331 X	38264	-0-	-2067	-0-	2104	1	35969	2	Y	408	420	0	2 1 26
04	39030 X	34617	-0-	-4413	-0-	757	9	32558	2	Y	350	358	0	1 1 17
						1607	1							
						455	9							
						1846	1							
						449	9							
						1674	1							
						385	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A471H		RRCID -> 290966		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH		9529 PERF. 9439 - 21397				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	96810 X	84934	-0-	-11876	-0-	4251	1	80582	2	Y	92	94	0	1 1 4
12	106485 X	83408	-0-	-23077	-0-	4150	1	79156	2	Y	93	91	0	2 1 4
01	79542 X	79542	-0-	-0-	-0-	4433	1	75009	2	Y	91	88	0	2 1 5
*02	99615 X	72077	-0-	-27538	-0-	3598	1	68373	2	Y	96	89	0	2 1 10
03	93961 X	74176	-0-	-19785	-0-	3621	1	70491	2	Y	58	62	0	1 1 4
04	84930 X	69565	-0-	-15365	-0-	3398	1	66084	2	Y	75	75	0	4

GALVAN RANCH		WELL #: A470H		RRCID -> 290969		COMPL. DATE 11/16/2022		TOTAL DEPTH		9511 PERF. 9424 - 20847				
11	102780 X	85420	-0-	-17360	-0-	4271	1	80947	2	Y	184	188	0	2 1 8
12	106206 X	85517	-0-	-20689	-0-	4251	1	81056	2	Y	191	189	0	3 1 7
01	82284 X	82284	-0-	-0-	-0-	4581	1	77510	2	Y	175	169	0	4 1 9
*02	88247 X	75298	-0-	-12949	-0-	3754	1	71357	2	Y	170	158	0	3 1 18
03	90985 X	77631	-0-	-13354	-0-	3783	1	73669	2	Y	163	169	0	1 1 10
04	85410 X	73029	-0-	-12381	-0-	3564	1	69318	2	Y	134	136	0	1 1 7

GALVAN RANCH		WELL #: C434H		RRCID -> 292784		COMPL. DATE 08/30/2023		TOTAL DEPTH		8743 PERF. 8965 - 18968				
11	192150 X	129413	-0-	-62737	-0-	6480	1	122882	2	Y	46	48	0	2
12	176266 X	121379	-0-	-54887	-0-	6044	1	115285	2	Y	45	44	0	1 1 2
01	112504 X	112504	-0-	-0-	-0-	6275	1	106189	2	Y	36	35	0	1 1 2
*02	145667 X	97209	-0-	-48458	-0-	4856	1	92316	2	Y	34	31	0	1 1 4
03	145762 X	97455	-0-	-48307	-0-	4760	1	92661	2	Y	31	32	0	2
04	129420 X	93477	-0-	-35943	-0-	4569	1	88885	2	Y	21	22	0	1

BRISCOE A		WELL #: 202H		RRCID -> 293444		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH		7752 PERF. 8209 - 15128				
11	25200 X	15649	-0-	-9551	-0-	671	1	12746	2	Y	2029	2080	0	26 1 90
12	26040 X	17185	-0-	-8855	-0-	764	1	14572	2	Y	1681	1669	0	36 1 66
01	23174 X	23174	-0-	-0-	-0-	1178	1	19921	2	Y	1886	1815	0	36 1 101
*02	17719 X	13036	-0-	-4683	-0-	560	1	10669	2	Y	1643	1535	0	34 1 175
03	18507 X	12158	-0-	-6349	-0-	514	1	10032	2	Y	1465	1523	0	9 1 93
04	18330 X	9926	-0-	-8404	-0-	422	1	8177	2	Y	1206	1234	0	5 1 60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE A		WELL #: 201H		RRCID -> 293474		COMPL. DATE 11/16/2023			TOTAL DEPTH 7742		PERF. 8230 - 15091						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	32730	X	18779	-0-	-13951	-0-	797 2908	1 9	15074	2	Y	2644	2728	0	37	1	117
12	33821	X	19652	-0-	-14169	-0-	816 3258	1 9	15578	2	Y	2962	2917	0	46	1	116
01	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	837 2607	1 9	14153	2	Y	2370	2296	0	63	1	127
*02	20967	X	15645	-0-	-5322	-0-	663 2367	1 9	12615	2	Y	2152	2007	0	43	1	229
03	22413	X	14509	-0-	-7904	-0-	603 2147	1 9	11759	2	Y	1952	2026	0	12	1	123
04	19020	X	12199	-0-	-6821	-0-	509 1777	1 9	9913	2	Y	1615	1652	0	6	1	80

BRISCOE G GU9 STATE (SA4)		WELL #: 953H		RRCID -> 293883		COMPL. DATE 10/12/2023			TOTAL DEPTH 7386		PERF. 7703 - 15426						
11	34260	X	22525	-0-	-11735	-0-	980 2921	1 9	18624	2	Y	2655	2657	0	25	1	136
12	30876	X	21353	-0-	-9523	-0-	912 3047	1 9	17394	2	Y	2770	2711	0	54	1	141
01	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	754 2606	1 9	12770	2	Y	2369	2281	0	77	1	152
*02	21779	X	16302	-0-	-5477	-0-	700 2276	1 9	13326	2	Y	2069	1932	0	52	1	237
03	23281	X	15693	-0-	-7588	-0-	658 2209	1 9	12826	2	Y	2008	2089	0	14	1	141
04	22530	X	13877	-0-	-8653	-0-	569 2214	1 9	11094	2	Y	2013	2034	0	7	1	113

BRISCOE G GU9 STATE (SA5)		WELL #: 973H		RRCID -> 294011		COMPL. DATE 10/11/2023			TOTAL DEPTH 7406		PERF. 7776 - 15644						
11	42060	X	30668	-0-	-11392	-0-	1342 3868	1 9	25458	2	Y	3516	3563	0	41	1	181
12	43462	X	27811	-0-	-15651	-0-	1192 3882	1 9	22737	2	Y	3529	3459	0	71	1	180
01	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	991 3340	1 9	16770	2	Y	3036	2923	0	98	1	195
*02	29638	X	21584	-0-	-8054	-0-	935 2862	1 9	17787	2	Y	2602	2433	0	66	1	298
03	31682	X	21525	-0-	-10157	-0-	910 2859	1 9	17756	2	Y	2599	2696	0	17	1	183
04	30660	X	18947	-0-	-11713	-0-	790 2849	1 9	15308	2	Y	2590	2618	0	9	1	146

GALVAN RANCH		WELL #: C370H		RRCID -> 294378		COMPL. DATE 04/07/2023			TOTAL DEPTH 9018		PERF. 9181 - 20035						
11	285990	X	263048	-0-	-22942	-0-	13184 1	1 9	249863	2	Y	1	1	0			-0-
12	295523	X	274280	-0-	-21243	-0-	13668	1	260612	2	Y	-0-					-0-
01	254648	X	254648	-0-	-0-	-0-	14210 6	1 9	240432	2	Y	5	5	0			-0-
*02	295278	X	238232	-0-	-57046	-0-	11900	1	226332	2	Y	-0-					-0-
03	281077	X	221226	-0-	-59851	-0-	10802 67	1 9	210357	2	Y	61	57	0			4
04	265440	X	198990	-0-	-66450	-0-	9733	1	189257	2	Y	-0-	4	0			-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	35760 X	13328	-0-	-22432	-0-	551 1 2352 9	10425 2	Y	2138 2276 0	43 1 95
12	36952 X	22841	-0-	-14111	-0-	955 1 3669 9	18217 2	Y	3335 3263 0	37 1 130
01	36952 X	19707	-0-	-17245	-0-	914 1 3309 9	15484 2	Y	3008 2906 0	71 1 161
*02	34568 X	17533	-0-	-17035	-0-	729 1 2951 9	13853 2	Y	2683 2503 0	55 1 286
03	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	669 1 2719 9	13095 2	Y	2472 2562 0	15 1 156
04	19080 X	14031	-0-	-5049	-0-	574 1 2298 9	11159 2	Y	2089 2133 0	8 1 104

TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
STS		WELL #: 1H		RRCID -> 262866		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631		
11	9180 X	7422	-0-	-1758	-0-	5912 2	1510 9	N	1373 901 1	882
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

TRINITY OPERATING (USG), LLC		870209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
BIG WELLS MIPA 204		WELL #: 3HL		RRCID -> 294965		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7326 - 17380		
11	26220 X	5274	-0-	-20946	-0-	894 1 1706 9	2674 3	N	1551 1643 1	295
12	17701 X	8321	-0-	-9380	-0-	1911 1 2220 9	4190 3	N	2018 1975 1	338
01	15779 X	9297	-0-	-6482	-0-	2056 1 1826 9	5415 3	N	1660 1690 1	308
02	14761 X	11776	-0-	-2985	-0-	2229 1 1538 9	8009 3	N	1398 1473 1	233
03	14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	1679 1 1594 9	11020 3	N	1449 1279 1	403
04	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	45 1 208 4	8494 3	N	1413 1474 1	342

BIG WELLS MIPA 211		870209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
BIG WELLS MIPA 211		WELL #: 13HL		RRCID -> 294980		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7551 - 17415		
11	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	2230 1 4780 9	6736 3	N	4345 4592 1	245
12	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	2148 1 4616 9	4678 3	N	4196 4068 1	373
01	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	1847 1 4038 9	4863 3	N	3671 3762 1	282
02	13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	2210 1 3746 9	7943 3	N	3405 3350 1	337
03	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	1452 1 3825 9	9532 3	N	3477 3657 1	157
04	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	42 1 209 4	8016 3	N	3156 3135 1	178

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209															
BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 1HL RRCID -> 295094 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 17320															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		15780 X	4838	-0-	-10942	-0-	820	1	2496	3	N	1384	1312	1	322
							1522	9							
12		14477 X	5928	-0-	-8549	-0-	1292	1	2834	3	N	1638	1640	1	320
							1802	9							
01		11935 X	5970	-0-	-5965	-0-	1295	1	3404	3	N	1155	1272	1	203
							1271	9							
02		11078 X	9550	-0-	-1528	-0-	1791	1	6437	3	N	1202	1130	1	275
							1322	9							
03		12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	1535	1	10079	3	N	1171	1098	1	348
							1288	9							
04		8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	41	1	7704	3	N	859	890	1	317
							208	4	945	9					
BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486															
11		15780 X	7485	-0-	-8295	-0-	1298	1	3939	3	N	2044	2119	1	312
							2248	9							
12		13795 X	5722	-0-	-8073	-0-	1098	1	2403	3	N	2019	1988	1	343
							2221	9							
01		12524 X	5331	-0-	-7193	-0-	744	1	2700	3	N	1715	1691	1	367
							1887	9							
02		9976 X	3768	-0-	-6208	-0-	430	1	1544	3	N	1631	1783	1	215
							1794	9							
03		7750 X	4270	-0-	-3480	-0-	320	1	2103	3	N	1679	1462	1	432
							1847	9							
04		7500 X	3734	-0-	-3766	-0-	10	1	1897	3	N	1472	1467	1	437
							208	4	1619	9					
HATCH-CENIZO DIM E WELL #: 4HL RRCID -> 296804 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7591 - 19871															
05		36456 X	33603	-0-	-2853	-0-	29689	3	3914	9	N	3558	3681	1	362
06		35280 X	29052	-0-	-6228	-0-	25492	3	3560	9	N	3236	3165	1	433
07		36456 X	27954	-0-	-8502	-0-	24537	3	3417	9	N	3106	3302	1	237
08		36456 X	20635	-0-	-15821	-0-	17796	3	2839	9	N	2581	2575	1	243
09		35280 X	7097	-0-	-28183	-0-	167	1	5751	3	N	1072	1072	1	243
							1179	9							
10		36456 X	12291	-0-	-24165	-0-	518	1	8834	3	N	2672	2567	1	348
							2939	9							
11		35280 X	11080	-0-	-24200	-0-	148	1	8092	3	N	2582	2493	1	437
							2840	9							
12		36456 X	9346	-0-	-27110	-0-	165	1	6952	3	N	2026	2020	1	443
							2229	9							
01		36456 X	9131	-0-	-27325	-0-	98	1	6639	3	N	2176	2234	1	385
							2394	9							
02		34104 X	11801	-0-	-22303	-0-	126	1	8739	3	N	2669	2832	1	222
							2936	9							
03		36456 X	12874	-0-	-23582	-0-	126	1	10128	3	N	2382	2219	1	385
							2620	9							
04		35280 X	15848	-0-	-19432	-0-	94	1	13268	3	N	2260	2410	1	235
							2486	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
BOWMAN STANDIFER B 223 WELL #: 11HL RRCID -> 296811 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7320 - 17418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	0 W	18570	-0-	18570	296537	11626	3	3355	4	N	3263	2992	1	541
06	0 W	12649	-0-	12649	309186	3589	9	9622	3	N	2752	3007	1	286
07	0 W	13972	-0-	13972	323158	391	1	10642	3	N	2672	2439	1	519
08	0 W	12496	-0-	12496	335654	2939	9	9875	3	N	2383	2397	1	505
09	0 W	11780	-0-	11780	347434	9161	3	2619	9	N	2381	2431	1	455
10	0 W	10830	-0-	10830	358264	2618	1	5988	3	N	2022	2004	1	473
11	0 W	7549	-0-	7549	365813	2224	9	1417	1	N	1707	1644	1	536
12	0 W	5746	-0-	5746	371559	1878	9	1276	1	N	1539	1642	1	433
01	0 W	5740	-0-	5740	377299	1693	9	1036	1	N	1857	1867	1	423
02	0 W	5106	-0-	5106	382405	2043	9	686	1	N	1777	1822	1	378
03	0 W	7386	-0-	7386	389791	1955	9	695	1	N	1939	1784	1	533
04	0 W	5188	-0-	5188	394979	2133	9	18	1	N	1553	1651	1	435
						1708	9							

MIDWAY SOUTH M WELL #: 139H RRCID -> 296949 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 18279														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	23713	-0-	23713	23713	2426	1	18536	3	N	2272	2233	1	134
						252	4	2499	9					

TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 101H RRCID -> 296950 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7304 - 16894														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	9752	-0-	9752	9752	642	1	7719	3	N	1229	1269	1	70
						39	4	1352	9					

MIDWAY J WELL #: 130H RRCID -> 296980 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7262 - 18524														
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 W	17623	-0-	17623	17623	2439	1	12937	3	Y	1887	1897	1	84
						171	4	2076	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209												
MIDWAY J WELL #: 131H RRCID -> 296981 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7392 - 18373												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	19812	-0-	19812	19812	2779	1	14747	3	Y	1901 1920 1 85
							195	4	2091	9		
MIDWAY SOUTH K WELL #: 133H RRCID -> 296982 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7339 - 18134												
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	0	W	11559	-0-	11559	11559	1204	1	9111	3	Y	1017 1064 1 60
							125	4	1119	9		
MIDWAY SOUTH K WELL #: 134H RRCID -> 296983 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8804 - 18553												
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	0	W	12130	-0-	12130	12130	1229	1	9381	3	Y	1265 1365 1 75
							128	4	1392	9		
MIDWAY C WELL #: 108H RRCID -> 296984 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7119 - 17905												
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	W	17414	-0-	17414	17414	430	1	15324	3	N	1385 1424 1 62
							136	4	1524	9		
MIDWAY I WELL #: 128H RRCID -> 296985 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7317 - 18153												
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	0	W	20643	-0-	20643	20643	2355	1	12494	3	Y	5117 5133 1 229
							165	4	5629	9		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT				
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209														
MIDWAY I WELL #: 129H RRCID -> 296986 COMPL. DATE 09/05/2021										TOTAL DEPTH	6897	PERF. 7681 - 18324		
M	O	ALLOW	CODE	GAS 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
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		0	W	254	-0-	254	254	2	1	42	3	Y	191	219 1 9
								210	9					
MIDWAY J WELL #: 132H RRCID -> 296987 COMPL. DATE 10/30/2022										TOTAL DEPTH	7036	PERF. 7880 - 18682		
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		0	W	25804	-0-	25804	25804	3804	1	20186	3	Y	1406	1410 1 63
								267	4	1547	9			
AVANT A WELL #: 102H RRCID -> 297008 COMPL. DATE 01/25/2022										TOTAL DEPTH	7563	PERF. 7673 - 18231		
11		43080	X	NO RPT	-0-	-43080	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		44516	X	NO RPT	-0-	-44516	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		44516	X	NO RPT	-0-	-44516	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		41644	X	NO RPT	-0-	-41644	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		44516	X	NO RPT	-0-	-44516	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		43080	X	12923	-0-	-30157	-0-	474	1	10660	3	Y	1625	1665 1 56
								1	4	1788	9			
MIDWAY I WELL #: 127H RRCID -> 297010 COMPL. DATE 09/04/2021										TOTAL DEPTH	6874	PERF. 7340 - 18228		
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		0	W	19360	-0-	19360	19360	2605	1	13815	3	Y	2506	2539 1 112
								183	4	2757	9			
MIDWAY SOUTH K WELL #: 135H RRCID -> 297013 COMPL. DATE 10/26/2022										TOTAL DEPTH	7309	PERF. 7604 - 18577		
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TURMAN WELL #: 118H RRCID -> 297018 COMPL. DATE 04/11/2017										TOTAL DEPTH	7917	PERF. 8228 - 12931		
*11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
*04		0	W	1630	-0-	1630	1630	1259	3	371	9	Y	337	356 1 52

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*11		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*12		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*01		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*02		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*03		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	W	8142	-0-	8142	8142		310	1	5563	3	187
									16	4	2253	9	

AVANT A WELL #: 103H RRCID -> 297049										COMPL. DATE 01/25/2022	TOTAL DEPTH 7581	PERF. 7616 - 18243	
*11		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*12		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*01		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*02		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*03		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		0	W	14144	-0-	14144	14144		520	1	11683	3	61
									1	4	1940	9	

AVANT C WELL #: 107H RRCID -> 297050										COMPL. DATE 08/12/2022	TOTAL DEPTH 7496	PERF. 7485 - 18734	
*11		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*12		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*01		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*02		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*03		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		0	W	13857	-0-	13857	13857		479	1	10869	3	51
									2509	9			

AVANT D WELL #: 111H RRCID -> 297051										COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL DEPTH 7413	PERF. 7667 - 19401	
*11		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*12		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*01		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*02		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*03		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		0	W	10290	-0-	10290	10290		359	1	8142	3	36
									1789	9			

AVANT F WELL #: 116H RRCID -> 297053										COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 7382	PERF. 7707 - 17646	
*11		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*12		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*01		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*02		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*03		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	W	15445	-0-	15445	15445		516	1	11686	3	35
									3243	9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
 CENIZO A WELL #: 133H RRCID -> 297054 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7489 - 18549

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
04		0	W	14042	-0-	14042	14042	634	1	11344	3	N	1847	1900	1			168
								32	4	2032	9							

CENIZO A WELL #: 134H RRCID -> 297071 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7419 - 20756

*11		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
*12		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
*01		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
*02		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
*03		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
*04		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

CENIZO A WELL #: 135H RRCID -> 297084 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7344 - 18594

11		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
04		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

CENIZO A WELL #: 136H RRCID -> 297085 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7312 - 18473

11		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
04		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

CENIZO A WELL #: 137H RRCID -> 297086 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7380 - 18460

11		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
04		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

AVANT C WELL #: 109H RRCID -> 297089 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7746 - 18902

11		25770	X	NO	RPT	-0-	-25770	-0-				N	NO	RPT				-0-
12		26629	X	NO	RPT	-0-	-26629	-0-				N	NO	RPT				-0-
01		26629	X	NO	RPT	-0-	-26629	-0-				N	NO	RPT				-0-
02		24911	X	NO	RPT	-0-	-24911	-0-				N	NO	RPT				-0-
03		26629	X	NO	RPT	-0-	-26629	-0-				N	NO	RPT				-0-
04		25770	X	NO	RPT	-0-	-25770	-0-				N	NO	RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209																
BURNS RANCH E WELL #: 102H RRCID -> 297099 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7784 - 18493																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11		23400 X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					N	NO RPT				-0-
12		24180 X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT				-0-
01		24180 X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT				-0-
02		22620 X	NO RPT	-0-	-22620	-0-					N	NO RPT				-0-
03		24180 X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT				-0-
04		23400 X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					N	NO RPT				-0-

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292																
CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607																
11		105510 X	76972	-0-	-28538	-0-	158	1	74117	2	N	2452	2495	1		238
							2697	9								
12		109027 X	74168	-0-	-34859	-0-	3043	1	68638	2	N	2261	2343	1		156
							2487	9								
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	NO RPT	-0-	-76980	-0-					N	NO RPT				41

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469																
11		76890 X	56147	-0-	-20743	-0-	115	1	54073	2	N	1781	1820	1		173
							1959	9								
12		66340 X	51692	-0-	-14648	-0-	2121	1	47845	2	N	1569	1633	1		109
							1726	9								
01		66340 X	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	NO RPT	-0-	-56160	-0-					N	NO RPT				33

CACTUS JACK WELL #: 2H RRCID -> 294145 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10047 - 18985																
11		98520 X	76595	-0-	-21925	-0-	157	1	73759	2	N	2435	2483	1		237
							2679	9								
12		95325 X	72440	-0-	-22885	-0-	2973	1	67043	2	N	2204	2288	1		153
							2424	9								
01		87544 X	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	NO RPT	-0-	-76590	-0-					N	NO RPT				47

VERDUN OIL & GAS LLC 884566																
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390																
11		1177 N	24	-0-	-1153	-0-	24	1			Y	-0-				-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	23	1	14	2	Y	-0-				-0-
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-				-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566									
LIGHT RANCH			WELL #:		3	RRCID -> 269332			COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	8079 PERF. 8512 - 13597		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	208	1	4242	2	Y	201	203	0	11
						221	9							
12	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	251	1	4891	2	Y	213	211	0	13
						234	9							
01	3968 X	3001	-0-	-967	-0-	144	1	2737	2	Y	109	115	0	7
						120	9							
02	3712 X	1525	-0-	-2187	-0-	86	1	1373	2	Y	60	62	0	5
						66	9							
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							

LIGHT RANCH			WELL #:		4	RRCID -> 269333			COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	8060 PERF. 8553 - 13680		

11	2008 N	-0-	-0-	-2008	-0-					Y	80	76	0	4
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	93	1	1824	2	Y	110	108	0	6
						121	9							
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	911	2	Y	57	60	0	3
						63	9							
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	Y	42	42	0	3
						46	9							
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							

LIGHT RANCH			WELL #:		8	RRCID -> 274263			COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	8121 PERF. 8040 - 13564		

11	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	101	1	2061	2	Y	100	99	0	5
						110	9							
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							

LIGHT RANCH			WELL #:		7	RRCID -> 274432			COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	8133 PERF. 7945 - 13738		

11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	149	1	3035	2	Y	75	75	0	4
						83	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
LIGHT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 277027		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9180 X	8191	-0-	-989	-0-	344	1	7000	2	N	770	774	0			173
						847	9									
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									
LIGHT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 277162		COMPL. DATE 02/15/2017				TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510						
11	11790 X	11391	-0-	-399	-0-	461	1	9375	2	N	1414	1414	0			216
						1555	9									
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									
LIGHT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 291585		COMPL. DATE 03/31/2017				TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050						
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	77	1	1576	2	N	239	241	0			13
						263	9									
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									
VIVION UNIT B		WELL #: 17		RRCID -> 291957		COMPL. DATE 06/28/2017				TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062						
11	1350 X	399	-0-	-951	-0-	189	1	178	2	N	29	30	0			5
						32	9									
12	1209 X	312	-0-	-897	-0-	202	1	110	9	N	100	96	0			9
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	135	1	102	9	N	93	93	0			9
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	233	1	179	9	N	163	159	0			13
03	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	210	1	2152	2	N	179	179	0			13
						11	4	197	9							
04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	221	1	2341	2	N	95	97	0			11
						1	4	105	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
LIGHT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 291981		COMPL. DATE 07/21/2014				TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8169 - 13271				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	16396 X	16396	-0-	-0-	-0-	702	1	14285	2	Y	1281	1287	0	66
						1409	9							
12	17174 X	15595	-0-	-1579	-0-	699	1	13653	2	Y	1130	1128	0	68
						1243	9							
01	17608 X	16429	-0-	-1179	-0-	759	1	14403	2	Y	1152	1153	0	67
						1267	9							
02	16472 X	13245	-0-	-3227	-0-	718	1	11484	2	Y	948	950	0	65
						1043	9							
03	17515 X	14548	-0-	-2967	-0-	763	1	12529	2	Y	1142	1129	0	78
						1256	9							
04	16410 X	14562	-0-	-1848	-0-	800	1	12568	2	Y	1085	1098	0	65
						1194	9							
LIGHT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 291982		COMPL. DATE 07/21/2014				TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8368 - 14082				
11	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	696	1	14166	2	Y	1677	1677	0	87
						1845	9							
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							
LIGHT RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 291983		COMPL. DATE 04/23/2017				TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566				
11	21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	840	1	17108	2	N	2893	2893	0	148
						3182	9							
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							
LIGHT RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 291984		COMPL. DATE 04/23/2017				TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473				
11	15628 X	15628	-0-	-0-	-0-	600	1	12206	2	N	2565	2562	0	130
						2822	9							
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							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566								
LIGHT RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	291994	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8180 - 13658
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	196 1	3998 2	Y	821	823 0		41
12	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	903 9	183 1	3582 2	Y	894	883 0	52
01	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	983 9	278 1	5265 2	Y	938	938 0	52
02	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	1032 9	509 1	8129 2	Y	901	895 0	58
03	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	991 9	530 1	8694 2	Y	956	951 0	63
04	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	1052 9	468 1	7351 2	Y	895	907 0	51
						985 9						

VIVION		WELL #:		3	RRCID ->	292000	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	1374	PERF.	8098 - 14353
11	120 N	35	-0-	-85	-0-	3 1	11 2	N	19	16 0		3
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21 9	21 1	N	28	27 0		4
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	1 4	31 9	N	25	25 0	1 8	3
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	17 1	122 2	N	43	42 0		4
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1 4	28 9	N	117	114 0		7
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24 1	4 2	N	200	191 0		16
						47 9	45 1					
						129 9	21 2					
						55 1	72 2					
						220 9						

BRISCOE RANCH (OLMOS)		273933		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		BRISCOE		WELL #:	3	RRCID ->	213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4516 - 4528
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46

BRISCOE		WELL #:		4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4858 - 4884
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE		WELL #:		11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4483 - 4904
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
 BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT										
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933														
BRISCOE (5140)		WELL #:		8009	RRCID ->	221242	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4793	-	4804				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		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				
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		43	RRCID ->	222212	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4832	-	4844				
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8016	RRCID ->	223309	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4620	-	4644				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8020	RRCID ->	224554	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4484	-	4520				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE		WELL #:		29	RRCID ->	227662	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4860	-	4866				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933							
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		55	RRCID ->	229955	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4835 - 4843
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
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		62	RRCID ->	230054	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 4970 - 4979
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8027	RRCID ->	232674	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4806 - 4822
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					5
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5

BRISCOE (5140)		WELL #:		8028	RRCID ->	232675	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4520 - 4535
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					5
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5

BRISCOE (5140)		WELL #:		8033	RRCID ->	232687	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4283 - 4304
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
12		9 N	-0-	-0-	-9	-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-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8030	RRCID ->	232719	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4468 - 4486
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8037	RRCID ->	232739	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4258 - 4270
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					5
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5

BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE		WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					123
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					123

BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-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-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					90
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					90

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
 BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					64
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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933											
BRISCOE		WELL #:		34	RRCID ->	249646	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8013	RRCID ->	251103	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4495 -	4508			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8032	RRCID ->	273158	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4837 -	4874			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	33240 #	15353	-0-	-17887	-0-	15335	2	18	9	N	16	42
12	32488 #	15714	-0-	-16774	-0-	15680	2	34	9	N	31	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	234
*04	130452	88986	-0-	-41466	-0-	87631	2	1355	9	N	1232	69
											10	8
											786	1
											1397	1

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
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200)			15146 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
EDRINGTON, H. C. EST. "I"			WELL #:	32	RRCID ->	088329	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11167 - 11212
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)			15146 740		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
GOUGER GU 4 O/A			WELL #:	4	RRCID ->	239186	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4336 - 4342
11	690 N	566	-0-	-124	-0-	247 1	319 3	N	-0-			-0-
12	713 N	648	-0-	-65	-0-	284 1	364 3	N	-0-			-0-
01	713 N	477	-0-	-236	-0-	133 1	344 3	N	-0-			-0-
02	551 N	106	-0-	-445	-0-	32 1	74 3	N	-0-			-0-
03	651 N	2	-0-	-649	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCOTT FOUNDATION			WELL #:	1	RRCID ->	260477	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	1324 - 1510
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

CAMPANA, SOUTH (1500)		15146 785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
KYNETTE, P.		WELL #:	29	RRCID ->	121180	COMPL. DATE	04/30/1986	TOTAL DEPTH	6378	PERF. 1487 - 1497				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A		036587											
		WELL #:	7	RRCID ->	132133	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	3009	PERF. 1490 - 1502			
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	284 1	344 3	N	-0-			-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	303 1	383 3	N	-0-			-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	127 1	330 3	N	-0-			-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-			N	-0-			-0-
03	434	N	2	-0-	-432	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIUM, LTD.		871159		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SCHOLLER, KATE		036587											
		WELL #:	3	RRCID ->	187257	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 1530 - 1534			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-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			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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			
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOODY		15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		712930											
		WELL #:	4	RRCID ->	076844	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 3158 - 3285			
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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 #: 6		RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193								
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
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY		WELL #: 702		RRCID -> 152330		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330						
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.// 15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930										
MOODY		WELL #: 205		RRCID -> 154945		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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	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-
CARON RANCH (1300)		15840 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
CHALLENGER OIL INC		152379										
CARON		WELL #: 2		RRCID -> 125827		COMPL. DATE 07/14/1987		TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
CARRIZO		15906 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973										
R. BRACKEN		WELL #: 42w		RRCID -> 267041		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)		15906 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
TRINITY OPERATING (USG), LLC		870209										
WEST, G.W.		WELL #: 8		RRCID -> 265245		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
CATARINA, SW. (OLMOS)		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
GATES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 061190		COMPL. DATE 01/07/1975		TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978					
GATES RANCH		WELL #: 1190		RRCID -> 064782	COMPL. DATE 11/21/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 065829	COMPL. DATE 11/10/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 072909	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COTULLA		WELL #: 5797		RRCID -> 090526	COMPL. DATE 04/17/2013	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5333 - 5470		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

COTULLA		WELL #: 5788		RRCID -> 090528	COMPL. DATE 06/14/2013	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5300 - 5476		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 1	Y	-0-	-0-
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 1	Y	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH		WELL #: 1236		RRCID -> 117968	COMPL. DATE 05/14/1985	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5271 - 5326		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.// 16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES RANCH "A"		WELL #: 1030		RRCID -> 191282		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762			
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
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-	-0-	
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1	N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-	

GATES "O" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 220308		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

COTULLA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 251845		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

GATES "O" TR3		WELL #: 3		RRCID -> 253106		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	3	
12	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1	N	-0-	3	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	3	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	3	

GATES "O" TR3		WELL #: 4		RRCID -> 256538		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398			
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	53	1	2 3	N	-0-	21
12	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	1		N	-0-	21
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-	21
02	58 N	5	-0-	-53	-0-	5	1		N	-0-	21
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-	21
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	21

GATES O TR2		WELL #: 3		RRCID -> 257900		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GATES O TR2		WELL #: 4		RRCID -> 272850		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GATES O TR2		WELL #:		5H	RRCID ->	282048	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 6100 - 6613					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*05	434 N	80	-0-	-354	-0-			4	1	76	3	Y	-0-			-0-
*06	60 N	3	-0-	-57	-0-			3	3			Y	-0-			-0-
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-			-0-
*08	93 N	6	-0-	-87	-0-			1	1	5	3	Y	-0-			-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-			1	1	4	3	Y	-0-			-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3			Y	-0-			-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-			1	1	5	3	Y	-0-			-0-
*12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3			Y	-0-			-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-			12	1	140	3	Y	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3			Y	-0-			-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-							Y	NO RPT			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
STUMBERG		WELL #:		5	RRCID ->	095640	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4626 - 4648					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)				16340 801	ASSOCIATED	CAPACITY		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					
11	10 #	5	-0-	-5	-0-			5	1			N	-0-			-0-
12	31 #	10	-0-	-21	-0-			10	1			N	-0-			-0-
01	31 #	5	-0-	-26	-0-			5	1			N	-0-			-0-
02	29 #	5	-0-	-24	-0-			5	1			N	-0-			-0-
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-			-0-
04	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-							N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)				16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933												
BRISCOE (5140)		WELL #:		1	RRCID ->	216202	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4992 - 5043					
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-			49
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			49

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
GATES RANCH		WELL #:		1031	RRCID ->	077562	COMPL. DATE	06/11/1978	TOTAL DEPTH	5509	PERF. 5290 - 5400					
11	180 N	5	-0-	-175	-0-			5	1			Y	-0-			1
12	155 N	10	-0-	-145	-0-			10	1			Y	-0-			1
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	1			Y	-0-			1
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	1			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			1
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-							Y	NO RPT			1

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		90 N	5	-0-	-85	-0-	5	1			Y	-0-			2
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			2
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			2
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419															
11		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
04		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880															
*05	10695	X	8975	-0-	-1720	-0-	462	1	8399	3	N	104	104	1	35
							114	9							
*06	10290	X	9401	-0-	-889	-0-	584	1	8670	3	N	134	133	1	36
							147	9							
*07	10013	X	9608	-0-	-405	-0-	756	1	8707	3	N	132	131	1	37
							145	9							
*08	9734	X	9013	-0-	-721	-0-	827	1	8048	3	N	125	127	1	35
							138	9							
*09	9390	X	8469	-0-	-921	-0-	934	1	7439	3	N	87	88	1	34
							96	9							
*10	9703	X	8337	-0-	-1366	-0-	724	1	7479	3	N	122	122	1	34
							134	9							
*11	9390	X	7071	-0-	-2319	-0-	859	1	6114	3	N	89	88	1	35
							98	9							
*12	9610	X	371	-0-	-9239	-0-	25	1	252	3	N	85	73	1	47
							94	9							
*01	9021	X	1205	-0-	-7816	-0-	97	1	1044	3	N	58	61	1	44
							64	9							
*02	8178	X	3994	-0-	-4184	-0-	308	1	3581	3	N	95	100	1	39
							105	9							
*03	8339	X	6008	-0-	-2331	-0-	464	1	5460	3	N	76	81	1	34
							84	9							
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT			34

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654															
11		300 N	91	-0-	-209	-0-	11	1	80	3	N	-0-			43
12		217 N	109	-0-	-108	-0-	10	1	99	3	N	-0-			43
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	N	-0-			43
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-			43
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			43
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			43

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	1	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 260 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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	870 N	684	-0-	-186	-0-	684	2	N	-0-			-0-
12	930 N	560	-0-	-370	-0-	560	2	N	-0-			-0-
*01	1240 N	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B)		17248 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797									
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 6		RRCID -> 214314		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4522 - 5314	
M	ALLOW CODE	GAS 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	240 N	14	-0-	-226	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	310 N	85	-0-	-225	-0-	6 1	N	-0-			-0-
01	310 N	131	-0-	-179	-0-	131 3	N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			-0-
03	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 3	N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS)		17249 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797									
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 6		RRCID -> 214312		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5222 - 5314	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
*01	248 N	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	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		RRCID -> 177494		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 3335 - 3345	
CHITTIM		WELL #: 1187									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHITTIM (GEORGETOWN)		//CONT.//		17876 249	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402							
BRISCOE SANER		WELL #:		RRCID -> 193138	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2646	- 2660	
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	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					1065	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					1065	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					1065	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					1065	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					1065	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					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
11	263	N	263	-0-	-0-	263	2	N	-0-	-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-
*01	310	N	162	-0-	-148	162	2	N	-0-	-0-
*02	261	N	175	-0-	-86	175	2	N	-0-	-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM (5000)				17876 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017						
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #:		6	RRCID -> 034408	COMPL. DATE 04/01/1964	TOTAL DEPTH	6039	PERF.	5150 - 5160
11	159	N	159	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-
*01	116	N	116	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-
*02	174	N	174	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-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
11	244	N	244	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-
12	155	N	147	-0-	-8	147	2	N	-0-	-0-
*01	217	N	122	-0-	-95	122	2	N	-0-	-0-
*02	203	N	123	-0-	-80	123	2	N	-0-	-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	218	2	N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		WELL #:	2130	RRCID -> 179623	COMPL. DATE 11/08/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4952 - 5151
11	432	N	432	-0-	-0-	432	1	N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHITTIM		WELL #:		4128HC	RRCID -> 230151	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH	5288	PERF.	4636 - 8632
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM (5000)												
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
CHITTIM //CONT.// 254263												
WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM (5400)												
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
CHITTIM, ANNIE E. 254263												
WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	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-

CHITTIM (5600)												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
CHITTIM, ANNIE E. 174017												
WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210												
11	206 S	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-
12	155 S	137	-0-	-18	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
*01	217 S	169	-0-	-48	-0-	-0-	169	2	N	-0-		-0-
*02	203 S	153	-0-	-50	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
*03	224 S	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
04	0 S	NO RPT	-0-	-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												
11	256 S	140	-0-	-116	-0-	-0-	140	2	N	-0-		-0-
12	204 S	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
*01	217 S	117	-0-	-100	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
*02	145 S	144	-0-	-1	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-
*03	251 S	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
04	0 S	NO RPT	-0-	-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												
11	210 S	191	-0-	-19	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
12	186 S	131	-0-	-55	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
*01	186 S	131	-0-	-55	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
*02	174 S	162	-0-	-12	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
*03	218 S	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
04	0 S	NO RPT	-0-	-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												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK													
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.//		174017																			
CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #:		1	RRCID ->	053244	COMPL. DATE	06/13/1972	TOTAL DEPTH	6100	PERF. N/A										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-		216	2	N	-0-				-0-						
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-		229	2	N	-0-				-0-						
*01	186	N	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	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
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-		175	2	N	-0-				115						
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-		201	2	N	-0-				115						
*01	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	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
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-		242	2	N	-0-				-0-						
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-		297	2	N	-0-				-0-						
*01	310	N	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
CHITTIM, ANNIE												WELL #:		22	RRCID ->	098624	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	6120	PERF. 5564 - 5572
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-		201	2	N	-0-				-0-						
12	155	N	129	-0-	-26	-0-		129	2	N	-0-				-0-						
*01	155	N	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
CHITTIM												WELL #:		23	RRCID ->	125094	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5383 - 5393
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-		266	2	N	-0-				-0-						
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-		298	2	N	-0-				-0-						
*01	310	N	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
CHITTIM, ANNIE E												WELL #:		1151	RRCID ->	181416	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5484 - 5514
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-		499	2	N	-0-				31						
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-		357	2	N	-0-				31						
*01	403	N	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31						

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263							
CHITTIM				WELL #: 3	RRCID -> 000128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5600 - 6638	
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	EOM BALANCE
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 1		N	-0-		-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 1		N	-0-		-0-
01	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM				WELL #: 5	RRCID -> 000129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5572 - 6638	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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-

CHITTIM				WELL #: 6	RRCID -> 000130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5600 - 5609	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM G				WELL #: 1104	RRCID -> 220307	COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5506 - 5607	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM (7000 SLIGO)				17876 836	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017							
WRIGHT, TULETA CHITTIM				WELL #: 5 L	RRCID -> 030574	COMPL. DATE 03/27/1963		TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7090 - 7186	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)				17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263							
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 1421	RRCID -> 093061	COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5291 - 5311	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263							
CHITTIM RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	162930	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5278 - 5288
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	DLQ G-10	85	-0-	85	456	85	1	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	121	-0-	121	577	121	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	885			Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1291	RRCID ->	162996	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	7798	PERF. 5086 - 5290
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	326			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1236			Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1431	RRCID ->	163096	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	6697	PERF. 5131 - 5328
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1582	RRCID ->	167679	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 5318 - 5337
11	DLQ G-10	71	-0-	71	1643	71	1	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	2168			Y	NO RPT		-0-

CHITTIM RANCH		WELL #:		1292	RRCID ->	168194	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 5012 - 5221
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	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	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		WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752						
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613						
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-			-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	1			N	-0-			-0-
01	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	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						
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	1			N	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	1			N	-0-			-0-
01	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144						
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-			-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			N	-0-			-0-
01	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	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						
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			N	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-			-0-
01	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	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						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	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 #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1			N	-0-					-0-
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		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																	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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																	
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	1			N	-0-					-0-
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
01		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		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																	
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-					-0-
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	1			N	-0-					-0-
01		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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626																	
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-					-0-
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-					-0-
01		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		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																	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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																	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263									
CHITTIM		WELL #: 3143H		RRCID -> 198578		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	1	N	-0-	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	1	N	-0-	-0-	-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	1	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-	-0-	-0-
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	1	N	-0-	-0-	-0-
04	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			
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	1	N	-0-	-0-	-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	1	N	-0-	-0-	-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	1	N	-0-	-0-	-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	1	N	-0-	-0-	-0-
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	1	N	-0-	-0-	-0-
04	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			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	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			
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	1	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	1	N	-0-	-0-	-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	1	N	-0-	-0-	-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	1	N	-0-	-0-	-0-
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	1	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM		WELL #: 4129H		RRCID -> 202551		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	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			
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	1	N	-0-	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	1	N	-0-	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	1	N	-0-	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1	N	-0-	-0-	-0-
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	1	N	-0-	-0-	-0-
04	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			
11	14B DENY	1102	-0-	1102	8638	1102	1	N	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	1178	-0-	1178	9816	1178	1	N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	1000	-0-	1000	10816	1000	1	N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	965	-0-	965	11781	965	1	N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	972	-0-	972	12753	972	1	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12753			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 #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010												
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	EOM BALANCE

11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-	-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-	-0-
01	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	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												
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			N	-0-	-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-	-0-
01	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	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												
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-	-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			N	-0-	-0-
01	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	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												
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	1			N	-0-	-0-
01	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100												
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-	-0-
01	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	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												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-	-0-
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	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												
11	14B2 EXT	34	-0-	34	5045	34	1			N	-0-	-0-
12	14B DENY	604	-0-	604	5649	604	1			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	6397					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 #:		3129HT	RRCID ->	238008	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	5196	PERF. 5375 - 8858
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 1	N	-0-			-0-
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 1	N	-0-			-0-
01	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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHOKO CANYON (SLIGO)				17938 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
PETROTX OPERATING, LLC				660964							
MORRILL SLIGO		WELL #:		1	RRCID ->	220585	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	13949	PERF.13544 - 13708
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-

CHONAN (S.M.D.)				17942 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017							
CHITTIM		WELL #:		1	RRCID ->	145261	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 268 - 2320
11	690 N	555	-0-	-135	-0-	555 2	N	-0-			-0-
12	775 N	455	-0-	-320	-0-	455 2	N	-0-			-0-
*01	961 N	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)				18224 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: WILSON			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858							
FLIELLER, JEROME, JR.		WELL #:			RRCID ->	222604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6222	PERF. 5897 - 5915
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
02	P&A COND	-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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019											

OIL AND GAS DIVISION

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON												
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521												
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799												
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691												
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	2838	N	2838	-0-	-0-	43 2	2795 2	N	-0-			-0-
02	2359	N	2359	-0-	-0-	66 1	2293 2	N	-0-			-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	955 2		N	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281												
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
COOKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396		
M O	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1 1	67 2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

COOKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416		
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	-0-	-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470		
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	-0-

GEORGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400		
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 1		N	-0-	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	N	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-

COOKE, C. N. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492		
11	14B2 EXT	6	-0-	6	12	6 2		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	19	7 2		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	8	-0-	8	27	8 2		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT	-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2	N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	9	2	-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
02		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-			-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
04		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THORNTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	13353	-0-	10253	10253	202	1	Y	-0-	13151	2	-0-
02		2900 N	9615	-0-	6715	16968	268	1	Y	-0-	9347	2	-0-
03		3100 N	3707	-0-	607	17575	3707	2	Y	-0-			-0-
04		30 X	NO RPT	-0-	-30	17545			Y	NO RPT			-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
 MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-				-0-
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
01	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
04	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT				-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-				-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

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-

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

11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	2	N	-0-				-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

COUSINS (QUEEN CITY 5740)														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. ROOS, L. W.										21172 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: MCMULLEN	
WELL #: 6										RRCID -> 220990	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 5744 - 5749
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			14	
12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			14	
01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			14	
02	145 #	100	-0-	-45	-0-	100	2		N	-0-			14	
03	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			14	
04	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	2		N	-0-			14	

COUSINS (SLICK-WILCOX)														
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. COUSINS										21172 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN	
WELL #: 1										RRCID -> 172575	COMPL. DATE 03/08/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7285 - 7298	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

COUSINS													
WELL #: 2										RRCID -> 173405	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL DEPTH 7996	PERF. 7286 - 7296
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COW CREEK, S. (BOSCH 8300 SD)														
PALOMA OPERATING, LLC WIEDERKEHR										21248 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN	
WELL #: 1										RRCID -> 294881	COMPL. DATE 03/20/2023	TOTAL DEPTH 8764	PERF. 8321 - 8324	
11	12720	15169	-0-	2449	13784	14874	2	295 9	N	268	360 1		105	
12	13144	11041	-0-	-2103	11681	10864	2	177 9	N	161	181 1		85	
01	13144	6792	-0-	-6352	5329	6662	2	130 9	N	118	183 1		20	
02	10614 #	356	-0-	-10258	-0-	356	2		N	-0-			20	
03	13144	522	-0-	-12622	-0-	522	2		N	-0-			20	
04	12720	NO RPT	-0-	-12720	-0-				N	NO RPT			20	

CROSS-S-RANCH (ELAINE)														
EL INDIO OPERATING CO., INC. MEDINA STATION										21865 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA	
WELL #: 2										RRCID -> 122482	COMPL. DATE 10/03/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4232 - 4236	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018

CROWTHER (5600)		22030 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
REA OIL & GAS, INC.		695743								
JAMBERS, GEORGE		WELL #:		RRCID -> 115182		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
04	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 #:		RRCID -> 220302		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

CASKIDS OPERATING COMPANY		139584		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
STRIDDE, HERBERT		1								
		WELL #:		RRCID -> 156797		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500		
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
LARRY MILES		1V								
		WELL #:		RRCID -> 268955		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384		
11	295 N	188	-0-	-107	-0-	11 1	177 2	Y	-0-	-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	168 2	Y	-0-	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14 1	222 2	Y	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 2	Y	-0-	-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12 1	188 2	Y	-0-	-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE JORJA (REWORK SERPENTINE)		23658 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459								
WEST		WELL #:		RRCID -> 159608		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
 MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	250 S	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
12	141 S	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
01	47 S	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
02	232 S	122	-0-	-110	-0-	122	2	N	-0-			-0-
03	329 S	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
04	42 S	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			104
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

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

11	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2	N	-0-			-0-
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2	N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLEDSE WELLS WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
01	372 N	121	-0-	-251	-0-	121	2	N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-			-0-
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2	N	-0-			-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 637446														
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLEDSOE		WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A								
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3282	-0-	182	182	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-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A								
11	5880 X	5008	-0-	-872	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
12	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
01	6076 X	3498	-0-	-2578	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
02	5220 X	4490	-0-	-730	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	4437	-0-	-1670	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
04	5910 X	3211	-0-	-2699	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A								
11	1230 N	968	-0-	-262	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
01	992 N	658	-0-	-334	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	928 N	900	-0-	-28	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	589	-0-	-899	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	630 N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-					-0-

BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		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				
11		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2		N	-0-				129
12		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2		N	-0-				129
01		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2		N	-0-				129
02		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		N	-0-				129
03		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2		N	-0-				129
*04		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-				129

REMORA OPERATING, LLC			701613												
DILWORTH, J.C. JR.			WELL #: 3		RRCID -> 000157			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

DILWORTH GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 039498			COMPL. DATE 03/02/1966			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625				
11		6570 X	6339	-0-	-231	-0-	6333	2	6	9	N	5			62
12		6789 X	6447	-0-	-342	-0-	6441	2	6	9	N	5			67
01		6634 X	5913	-0-	-721	-0-	5904	2	9	9	N	8	20	1	55
02		6206 X	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

DILWORTH GAS UNIT #1			WELL #: 2		RRCID -> 043436			COMPL. DATE 02/01/1968			TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848				
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			11
12		620 N	617	-0-	-3	-0-	616	2	1	9	N	1			12
01		651 N	550	-0-	-101	-0-	549	2	1	9	N	1	2	1	11
02		609 N	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

DILWORTH, J. C. JR.			WELL #: 6		RRCID -> 043951			COMPL. DATE 04/15/1968			TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.// 24806 333 //CONT.// 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
M	O	GAS INJECT. (I) 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
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	9	RRCID ->	050319	COMPL. DATE	04/29/1971	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	N/A			
11	39205 X	39205	-0-	-0-	-0-	39173 2	32 9	N	29					275
12	40517 X	39530	-0-	-987	-0-	39495 2	35 9	N	32					307
01	40517 X	36371	-0-	-4146	-0-	36316 2	55 9	N	50	120	1			237
02	37903 X	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
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	10	RRCID ->	053792	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	N/A			
11	3990 X	3233	-0-	-757	-0-	3231 2	2 9	N	2					40
12	4123 X	3134	-0-	-989	-0-	3131 2	3 9	N	3					43
01	3410 X	2884	-0-	-526	-0-	2880 2	4 9	N	4	10	1			37
02	3190 X	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
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	11	RRCID ->	065874	COMPL. DATE	01/01/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	12	RRCID ->	070264	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID ->	070354	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	N/A			
11	8940 X	8674	-0-	-266	-0-	8667 2	7 9	N	6					49
12	9238 X	8353	-0-	-885	-0-	8345 2	8 9	N	7					56
01	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9556 2	14 9	N	13	32	1			37
02	8381 X	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
DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	082910	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10555 - 10750			
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1256 2	1 9	N	1					27
12	1333 N	1060	-0-	-273	-0-	1059 2	1 9	N	1					28
01	1302 N	928	-0-	-374	-0-	927 2	1 9	N	1	3	1			26
02	1218 N	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
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	14	RRCID ->	083702	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10065 - 10469			
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	973 2	1 9	N	1					9
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1075 2	1 9	N	1					10
01	992 N	941	-0-	-51	-0-	940 2	1 9	N	1	3	1			8
02	928 N	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

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J.C. JR.		//CONT.// //CONT.//	24806 333 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
		WELL #:	2	RRCID -> 198622	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 11473	PERF. 5370	- 5435					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SEALY, GOERGE EST.			781915	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
		WELL #:	1	RRCID -> 000159	COMPL. DATE 07/03/1961	TOTAL DEPTH 11404	PERF.10776	- 10876					
11		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-			-0-
12		2108 N	1941	-0-	-167	-0-	1941	2	N	-0-			-0-
01		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-			-0-
02		2030 N	793	-0-	-1237	-0-	793	2	N	-0-			-0-
03		1953 N	1790	-0-	-163	-0-	1790	2	N	-0-			-0-
04		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT			-0-
DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC Y BAR			24811 333 781915	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
		WELL #:	1	RRCID -> 228791	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 12137	PERF.11302	- 11371					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUTTON PRODUCING CORP. HENRY, ALLYE			831283	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
		WELL #:	3	RRCID -> 253461	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 11399	PERF.11262	- 11296					
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DILWORTH, SE (WILCOX 5700) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR			24811 666 246973	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
		WELL #:	164	RRCID -> 166203	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6856	- 7100					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HUFF			WELL #:	4	RRCID -> 167868	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 11320	PERF. 7933	- 7941				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		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															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		2800 N	482	-0-	-2318	953	37	1	445	3	Y	-0-			-0-
12		1568 N	615	-0-	-953	-0-	614	3	1	9	Y	1			1
01		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-			1
02		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		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			2

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A															
11		2800 N	386	-0-	-2414	610	29	1	357	3	Y	-0-			1
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		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			5

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A															
11		810 N	633	-0-	-177	-0-	49	1	584	3	N	-0-			1
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		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			5

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A															
11		3000 N	4834	-0-	1834	1834	371	1	4463	3	N	-0-			62
*12		3013 X	1179	-0-	-1834	-0-	71	1	1106	3	N	2			64
							2	9							
*01		1922 X	1249	-0-	-673	-0-	1249	3			N	-0-			64
*02		1798 X	1616	-0-	-182	-0-	1616	3			N	-0-			64
*03		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-			64
04		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			64

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369															
11		930 N	421	-0-	-509	-0-	32	1	389	3	N	-0-			-0-
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		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797															
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394															
M	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
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	46	1	554	3	N	-0-			-0-
12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
01		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-			-0-
03		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-			-0-
04		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310															
11		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	103	1	1243	3	N	-0-			10
12		806 N	804	-0-	-2	-0-	48	1	756	3	N	-0-			10
01		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-			10
02		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-			10
03		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-			10
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			10

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397															
11		270 N	2	-0-	-268	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350															
11		4320 X	2710	-0-	-1610	-0-	208	1	2502	3	N	-0-			52
12		4464 X	3736	-0-	-728	-0-	224	1	3512	3	N	-0-			52
01		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-			52
02		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-			52
03		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	3			N	-0-			52
04		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT			52

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287															
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	N	-0-			19
12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	N	1			20
							1	9							
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	895	3	1	9	N	1			21
02		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-			21
*03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			21
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			21

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265															
11		540 N	180	-0-	-360	-0-	14	1	166	3	N	-0-			-0-
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
02		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	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797															
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		600 N	262	-0-	-338	-0-	20	1	242	3	N	-0-			3
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	671	3		2	N	2			5
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	765	3		3	N	3			8
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	738	3		1	N	1			9
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			9
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			9

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288															
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			19
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			19
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	732	3		1	N	1			20
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	645	3		3	N	3			23
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			23
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			23

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489															
11		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	215	1	2592	3	N	-0-			13
12		2449 X	1211	-0-	-1238	-0-	1211	3			N	-0-			13
01		2449 X	998	-0-	-1451	-0-	998	3			N	-0-			13
02		2291 X	1948	-0-	-343	-0-	1946	3		2	N	2			15
03		2449 X	1641	-0-	-808	-0-	1641	3			N	-0-			15
04		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT			15

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285															
11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	125	1	1502	3	N	-0-			42
12		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	362	1	723	3	N	-0-			42
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	362	1	213	3	N	-0-			42
02		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		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			42

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247															
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	N	-0-			4
12		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-			4
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			4
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	3		1	N	1			5
03		1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-			5
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			5

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411															
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	68	1	809	3	N	-0-			1
12		713 N	668	-0-	-45	-0-	666	3		2	N	2			3
01		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	3		1	N	1			4
02		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1164	3		1	N	1			5
*03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-			5
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			5

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366															
11		870 N	329	-0-	-541	-0-	26	1	303	3	N	-0-			-0-
12		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-			-0-
02		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-			-0-
*03		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-			-0-
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11		2460 N	1895	-0-	-565	-0-	146	1	1749	3	N	-0-	-0-
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		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		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													
11		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	161	1	1923	3	N	-0-	15
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	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT	19

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542													
11		836 N	-0-	-0-	-836	-0-					Y	10	20
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	39
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	342	3	7	9	Y	6	20
*03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	484	3	3	9	Y	3	23
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	23

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505													
11		752 N	29	-0-	-723	-0-	2	1	21	3	Y	5	23
							6	9					
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	20
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	3	3	9	Y	3	10
03		1054 N	895	-0-	-159	-0-	894	3	1	9	Y	1	11
04		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT	11

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418													
11		2800 N	164	-0-	-2636	4230	10	1	121	3	Y	30	3
							33	9					
12		3100 N	2342	-0-	-758	3472	2302	3	40	9	Y	36	39
01		3100 N	2713	-0-	-387	3085	2484	3	229	9	Y	208	117
02		2900 N	1855	-0-	-1045	2040	1833	3	22	9	Y	20	61
*03		3100 N	2092	-0-	-1008	1032	2084	3	8	9	Y	7	68
04		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT	68

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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		23247 X	3882	-0-	-19365	-0-	297	1	3563	3	Y	20	50	1	8
12		1953 X	520	-0-	-1433	-0-	494	3	26	9	Y	24			32
01		1953 X	893	-0-	-1060	-0-	740	3	153	9	Y	139	93	1	78
02		1827 X	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	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			45
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278															
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10	25	1	11
12		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	292	1	1930	3	N	10			21
01		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	339	1	1539	3	N	64	49	1	36
02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	339	1	1778	3	N	7	24	1	19
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	362	1	1149	3	N	3			22
04		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			22
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															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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															
11		3000 N	3573	-0-	573	573	3560	3	13	9	Y	12	48	1	16
12		3909 X	3336	-0-	-573	-0-	3333	3	3	9	Y	3			19
01		2604 X	1973	-0-	-631	-0-	1961	3	12	9	Y	11			30
02		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2871	3	10	9	Y	9			39
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
BORCHERS HILDRIICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129															
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04		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															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
DILWORTH		WELL #: 2H		RRCID -> 260539		COMPL. DATE 02/22/2011				TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291		
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
11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	3 1	179 3	N	99	61 1		110
12	243 X	243	-0-	-0-	-0-	109 9	43 4	N	179	179 1		110
01	554 X	554	-0-	-0-	-0-	3 3	161 3	N	290	267 1		133
02	198 X	198	-0-	-0-	-0-	197 9	319 9	N	165	150 1		148
*03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	2 1	49 4	N	191	189 1		150
04	325 X	325	-0-	-0-	-0-	72 4	41 3	N	206	204 1		152
						16 3	227 9					
						33 3						
						210 9						
						1 1						
						56 4						

GLADYS WHEELER A		WELL #: 3H		RRCID -> 266088		COMPL. DATE 02/02/2012				TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045		
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	2 1	156 3	N	353	340 1		122
12	682 N	677	-0-	-5	-0-	388 9	338 3	N	247	166 1		203
01	620 N	510	-0-	-110	-0-	4 1	272 9	N	16	164 1		55
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	63 4	482 3	N	358	332 1		81
*03	682 N	660	-0-	-22	-0-	6 1	18 9	N	323	256 1		148
04	480 N	266	-0-	-214	-0-	4 4	355 9	N	10	82 1		76
						2 1	249 3	N				
						86 4	11 9					
						4 1						
						2 4						

DILWORTH		WELL #: 4H		RRCID -> 266395		COMPL. DATE 05/01/2012				TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513		
11	246 X	246	-0-	-0-	-0-	2 1	142 3	N	93			183
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	102 9	142 9	N	129	124 1		188
01	384 X	384	-0-	-0-	-0-	9 3	210 3	N	155	198 1		145
02	292 X	292	-0-	-0-	-0-	3 1	176 3	N	104	79 1		170
*03	825 X	825	-0-	-0-	-0-	171 9	672 3	N	130	198 1		102
04	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	2 1	1089 3	N	177	147 1		132
						114 9						
						10 1						
						143 9						
						16 1						
						195 9						

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 267240		COMPL. DATE 07/11/2012				TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071		
*09	785 X	785	-0-	-0-	-0-	446 3	152 4	Y	170	378 1		-0-
*10	909 X	909	-0-	-0-	-0-	187 9	86 4	Y	331	331 1		-0-
*11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	459 3	210 9	Y	191	106 1		85
*12	783 X	783	-0-	-0-	-0-	364 9	39 4	Y	161	162 1		84
01	507 X	507	-0-	-0-	-0-	701 3	36 4	Y	143	157 1		70
02	551 X	551	-0-	-0-	-0-	567 3	147 9	Y	134	81 1		123
*03	668 X	668	-0-	-0-	-0-	177 9	496 3	Y	122	168 1		77
04	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	314 3	134 9	Y	249	193 1		133
						157 9	778 3	Y				
						404 3	274 9					
						7 1						
						31 4						
						11 1						
						67 4						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.L// 085408										
GLASS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267256	COMPL. DATE 12/07/2012	TOTAL DEPTH 13247	PERF.13233	- 17773			
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	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			Y	-0-			-0-
12	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	35 1	2718 3	Y	71	9 1		62
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	48 4	78 9					
02	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	50 1	3922 3	Y	7	69 1		-0-
*03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	3 4	8 9					
04	3840 X	56	-0-	-3784	-0-	61 1	4368 3	Y	93	93 1		-0-
						102 9						
						56 1	3886 3	Y	106	69 1		37
						50 4	117 9					
						1 1	55 3	Y	-0-			37

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		1H	RRCID -> 267466	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 11396	PERF.11998	- 17049			
*09	14B2 EXT	446	-0-	446	714	446 3		Y	-0-			-0-
*10	T. A.	459	-0-	459	1173	459 3		Y	-0-			-0-
*11	2040 X	867	-0-	-1173	-0-	701 3	166 9	Y	151	84 1		67
*12	741 X	741	-0-	-0-	-0-	567 3	11 4	Y	148	138 1		77
01	465 X	452	-0-	-13	-0-	163 9						
02	783 N	534	-0-	-249	-0-	314 3	10 4	Y	116	136 1		57
*03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	128 9						
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	404 3	130 9	Y	118	66 1		109
						7 1	496 3	Y	185	177 1		117
						16 4	204 9					

EDWARDS		WELL #:		4H	RRCID -> 267739	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11945	- 16096			
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	1 1	99 3	N	28			81
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	31 9		N	-0-			81
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	5 1	349 3	N	-0-			81
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	6 1	463 3	N	222	258 1		45
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	244 9						
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	2 1	153 3	N	234	218 1		61
						257 9						
						5 1	352 3	N	77	74 1		64
						52 4	85 9					

DILWORTH		WELL #:		5H	RRCID -> 268484	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH 11435	PERF.11734	- 16876			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	276			404
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			404
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			404
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			404

SCARBOROUGH		WELL #:		1H	RRCID -> 268497	COMPL. DATE 12/06/2012	TOTAL DEPTH 13377	PERF.13329	- 18011			
11	2640 X	970	-0-	-1670	-0-	13 1	957 3	N	-0-	93 1		50
12	2728 X	684	-0-	-2044	-0-	9 1	675 3	N	-0-			50
01	2728 X	1529	-0-	-1199	-0-	19 1	1510 3	N	-0-			50
02	1711 X	1188	-0-	-523	-0-	16 1	1172 3	N	-0-			50
*03	992 X	257	-0-	-735	-0-	3 1	245 3	N	-0-			50
04	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	9 4						
						55 1	3762 3	N	15			65
						4 4	17 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HOUSE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 269628	COMPL. DATE 12/21/2012	TOTAL DEPTH 12719	PERF.13130	- 16537			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	5700 X	29	-0-	-5671	-0-	29 3		N	-0-			212
12	5890 X	244	-0-	-5646	-0-	3 1	241 3	N	-0-			212
01	4619 X	4004	-0-	-615	-0-	50 1	3936 3	N	-0-	175 1		37
02	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	18 4						
						32 1	2321 3	N	128	105 1		60
*03	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	141 9						
						37 1	2536 3	N	117	99 1		78
04	3870 X	574	-0-	-3296	-0-	129 9						
						8 1	556 3	N	-0-			78
						10 4						
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		4H	RRCID -> 269630	COMPL. DATE 11/24/2012	TOTAL DEPTH 11701	PERF.12000	- 15962			
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						
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		3H	RRCID -> 269922	COMPL. DATE 11/24/2012	TOTAL DEPTH 12048	PERF.12141	- 16788			
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
ZAVISCH NORTH UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 270029	COMPL. DATE 01/21/2013	TOTAL DEPTH 12742	PERF.12946	- 19008			
11	3840 X	2091	-0-	-1749	-0-	30 1	2055 3	Y	5			25
						6 9						
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						
ZAVISCH NORTH UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 270052	COMPL. DATE 01/24/2013	TOTAL DEPTH 12218	PERF.12817	- 19033			
11	2280 X	61	-0-	-2219	-0-	1 1	54 3	Y	5			5
						6 9						
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
DONNELL C		WELL #:		2H	RRCID ->	270053	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	11336	PERF.11912	- 16602	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	6 1	424 3	N	269	259 1			233
12	1891 X	568	-0-	-1323	-0-	296 9	1 1	86 3	N	359	280 1		312
01	1891 X	439	-0-	-1452	-0-	86 4	2 1	395 9	N	177	244 1		245
02	1769 X	-0-	-0-	-1769	-0-	44 4	44 4	195 9	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						

EDWARDS B		WELL #:		5H	RRCID ->	270298	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	11966	PERF.12360	- 18560	
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	2			37
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

DILWORTH		WELL #:		14H	RRCID ->	270655	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	11173	PERF.12051	- 18300	
11	2250 X	1550	-0-	-700	-0-	1273 3	277 9	N	252	94 0	158 1		-0-
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	152 1		-0-
*03	1612 X	1227	-0-	-385	-0-	13 1	981 3	N	212	95 0	117 1		-0-
						233 9							
04	1560 X	1142	-0-	-418	-0-	11 1	776 3	N	323	147 0	176 1		-0-
						355 9							

DILWORTH		WELL #:		16H	RRCID ->	271149	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11723	- 18474	
11	632 X	632	-0-	-0-	-0-	458 3	174 9	N	158	158 1			-0-
12	578 X	578	-0-	-0-	-0-	377 3	201 9	N	183	183 1			-0-
01	501 X	501	-0-	-0-	-0-	365 3	136 9	N	124	124 1			-0-
02	419 X	419	-0-	-0-	-0-	252 3	167 9	N	152	152 1			-0-
*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							

DILWORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	271562	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10740	PERF.11374	- 15825	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126	101 1			139
12	227 X	227	-0-	-0-	-0-	13 3	39 4	N	159	159 1			139
						175 9							
01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	3 1	218 3	N	147	121 1			165
						37 4	162 9						
02	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	13 1	959 3	N	46	119 1			92
						51 9							
*03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	2 1	102 3	N	106	89 1			109
						27 4	117 9						
04	267 X	267	-0-	-0-	-0-	1 1	58 3	N	150	161 1			98
						43 4	165 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #:		2H	RRCID -> 271743	COMPL. DATE 12/07/2013	TOTAL DEPTH 11179	PERF.11605	- 17500			
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
11	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	40 1	2934 3	Y	-0-			-0-
12	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	39 1	3044 3	Y	-0-			-0-
01	3100 N	5309	-0-	2209	2209	67 1	5242 3	Y	-0-			-0-
02	2900 N	3040	-0-	140	2349	42 1	2998 3	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	1901	-0-	-1199	1150	27 1	1860 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
04	2040 X	704	-0-	-1336	-0-	10 1	694 3	Y	-0-			-0-
BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID -> 271745	COMPL. DATE 02/18/2014	TOTAL DEPTH 11176	PERF.11575	- 17526			
11	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	209 1	14919 3	Y	120	198 1		117
						132 9						
12	22517 X	22517	-0-	-0-	-0-	285 1	21836 3	Y	360	123 1		354
						396 9						
01	20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	256 1	20118 3	Y	1	205 1		150
						1 9						
02	14761 X	12074	-0-	-2687	-0-	165 1	11909 3	Y	-0-	43 1		107
*03	18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	260 1	18334 3	Y	153	148 1		112
						168 9						
04	15270 X	14246	-0-	-1024	-0-	207 1	14039 3	Y	-0-	77 1		35
DILWORTH		WELL #:		15H	RRCID -> 271794	COMPL. DATE 04/23/2013	TOTAL DEPTH 11128	PERF.11557	- 18665			
11	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1280 3	174 9	N	158	158 1		-0-
12	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1306 3	201 9	N	183	183 1		-0-
01	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1332 3	136 9	N	124	124 1		-0-
02	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1204 3	167 9	N	152	152 1		-0-
*03	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	14 1	1035 3	N	137	20 0	117 1	-0-
						151 9						
04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	13 1	872 3	N	176	176 1		-0-
						194 9						
KAREN WHEELER UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID -> 272014	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL DEPTH 12031	PERF.12461	- 20233			
11	2580 X	2276	-0-	-304	-0-	28 1	1964 3	Y	258	214 1		105
						284 9						
12	2666 X	9	-0-	-2657	-0-	8 3	1 9	Y	1	106 1		-0-
01	2666 X	1376	-0-	-1290	-0-	14 1	1147 3	Y	195	186 1		9
						215 9						
02	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	26 1	1876 3	Y	310	302 1		17
						341 9						
*03	2356 X	508	-0-	-1848	-0-	6 1	403 3	Y	90	83 1		24
						99 9						
04	2280 X	221	-0-	-2059	-0-	3 1	183 3	Y	16	27 1		13
						17 4	18 9					
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		11H	RRCID -> 272626	COMPL. DATE 08/24/2013	TOTAL DEPTH 11562	PERF.12091	- 17032			
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	514 3	Y	149	149 1		-0-
						164 9						
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	7 1	468 3	Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				329
12	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-				329
01	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				329
02	229 X	229	-0-	-0-	-0-	192	3	37	9	N	34	251	1		112
*03	514 X	514	-0-	-0-	-0-	2	1	174	3	N	307	235	1		184
						338	9								
04	287 X	287	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	191	185	1		190
						210	9								

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
02	P&A COND	-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

NO RPT NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

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								

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

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								

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

11	1410 N	846	-0-	-564	-0-	846	3			Y	-0-				239
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
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

DILWORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	273435	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL DEPTH	11308	PERF.	11761	-	16852
11	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			73
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

DILWORTH		WELL #:		12H	RRCID ->	273563	COMPL. DATE	05/16/2014	TOTAL DEPTH	10944	PERF.	11371	-	15554
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							

DILWORTH		WELL #:		22H	RRCID ->	273572	COMPL. DATE	05/16/2014	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	11287	-	15815
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							

GLADYS WHEELER A		WELL #:		8H	RRCID ->	273581	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	12038	PERF.	12066	-	17049
11	840 X	832	-0-	-8	-0-	9	1	607	3	N	196	173	1	88
						216	9							
12	1209 X	612	-0-	-597	-0-	6	1	456	3	N	136	177	1	47
						150	9							
01	1271 N	842	-0-	-429	-0-	8	1	621	3	N	194	219	1	22
						213	9							
02	812 N	563	-0-	-249	-0-	5	1	361	3	N	179	158	1	43
						197	9							
*03	620 N	585	-0-	-35	-0-	6	1	412	3	N	152	180	1	15
						167	9							
04	810 N	602	-0-	-208	-0-	6	1	429	3	N	152	126	1	41
						167	9							

DILWORTH		WELL #:		37H	RRCID ->	273584	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	11569	PERF.	11813	-	17301
11	3000 X	2217	-0-	-783	-0-	28	1	1943	3	Y	224	175	1	201
						246	9							
12	3100 X	2675	-0-	-425	-0-	28	1	2186	3	Y	419	486	1	134
						461	9							
01	3100 X	2303	-0-	-797	-0-	23	1	1778	3	Y	456	419	1	171
						502	9							
02	2900 X	1722	-0-	-1178	-0-	19	1	1392	3	Y	283	312	1	142
						311	9							
*03	2666 X	2242	-0-	-424	-0-	25	1	1742	3	Y	432	424	1	150
						475	9							
04	2580 X	1527	-0-	-1053	-0-	18	1	1232	3	Y	252	323	1	79
						277	9							

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM												
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE												
11		11040 X	9766	-0-	-1274	-0-	137	1	9561	3	N		62	98	1		99												
							68	9																					
12		11563 X	8128	-0-	-3435	-0-	102	1	7949	3	N		70	23	1		146												
							77	9																					
01		13144 X	8278	-0-	-4866	-0-	103	1	8094	3	N		74	124	1		96												
							81	9																					
02		12296 X	9382	-0-	-2914	-0-	127	1	9159	3	N		87	118	1		65												
							96	9																					
*03		13144 X	6626	-0-	-6518	-0-	93	1	6485	3	N		44				109												
							48	9																					
04		9780 X	6242	-0-	-3538	-0-	91	1	6123	3	N		25	74	1		60												
							28	9																					

WHEELER UNIT 1														WELL #: 2H		RRCID -> 273736		COMPL. DATE 03/02/2014			TOTAL DEPTH 12298		PERF.12731 - 17968						
11		2940 X	1073	-0-	-1867	-0-	1028	3	45	9	Y		41	45	1		14												
							1260	3	36	9	Y		33	31	1		16												
12		3038 X	1296	-0-	-1742	-0-	1834	3	15	4	Y		6	17	1		5												
							7	9																					
01		3038 X	1856	-0-	-1182	-0-	3740	3	145	9	Y		132	65	1		72												
							21	1	1496	3	Y		78	112	1		38												
02		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	86	9																					
*03		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	56	1	3805	3	Y		125	78	1		85												
							138	9																					

DILWORTH														WELL #: 8H		RRCID -> 273737		COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 11337		PERF.11680 - 16930						
11		338 X	338	-0-	-0-	-0-	31	3	307	9	N		279	279	1		-0-												
							124	3	210	9	N		191	191	1		-0-												
12		334 X	334	-0-	-0-	-0-	205	3	248	9	N		225	225	1		-0-												
							44	3	360	9	N		327	327	1		-0-												
01		453 X	453	-0-	-0-	-0-	28	3	305	9	N		277	277	1		-0-												
							5	3	155	9	N		141	141	1		-0-												
02		404 X	404	-0-	-0-	-0-																							
*03		333 X	333	-0-	-0-	-0-																							
04		160 X	160	-0-	-0-	-0-																							

DONNELL MINERALS 1 UNIT														WELL #: 5H		RRCID -> 274302		COMPL. DATE 05/15/2014			TOTAL DEPTH 12060		PERF.12166 - 16577						
11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	16	1	1118	3	Y		142	110	1		88												
							156	9																					
12		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	18	1	1394	3	Y		82	94	1		76												
							90	9																					
01		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	14	1	1070	3	Y		90	84	1		82												
							99	9																					
02		1218 N	910	-0-	-308	-0-	11	1	783	3	Y		105	91	1		96												
							116	9																					
*03		1302 N	106	-0-	-1196	-0-	1	1	105	3	Y		-0-	49	1		47												
							18	1	1193	3	Y		84	80	1		51												
04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	92	9																					

KAREN WHEELER UNIT 2														WELL #: 1H		RRCID -> 274701		COMPL. DATE 10/23/2013			TOTAL DEPTH 12039		PERF.12570 - 19628						
11		5160 X	2481	-0-	-2679	-0-	30	1	2257	3	Y		176	189	1		72												
							194	9																					
12		5332 X	1556	-0-	-3776	-0-	18	1	1340	3	Y		171	215	1		28												
							10	4	188	9																			
01		5332 X	4786	-0-	-546	-0-	53	1	4177	3	Y		460	468	1		20												
							50	4	506	9																			
02		4350 X	3420	-0-	-930	-0-	43	1	3054	3	Y		294	298	1		16												
							323	9																					
*03		3317 X	1858	-0-	-1459	-0-	22	1	1566	3	Y		220	177	1		59												
							28	4	242	9																			
04		4620 X	2139	-0-	-2481	-0-	29	1	1935	3	Y		136	83	1		112												
							25	4	150	9																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	17	1	1186	3	N	279	246	1	125	
						307	9								
12	2449 X	1283	-0-	-1166	-0-	13	1	1025	3	N	223	271	1	77	
						245	9								
01	2263 N	1295	-0-	-968	-0-	13	1	1029	3	N	230	281	1	26	
						253	9								
02	1450 N	877	-0-	-573	-0-	9	1	635	3	N	212	187	1	51	
						233	9								
*03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	16	1	1070	3	N	257	282	1	26	
						283	9								
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	16	1	1080	3	N	272	225	1	73	
						299	9								

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

11	1170 N	849	-0-	-321	-0-	849	3			Y	-0-			637
12	1209 N	929	-0-	-280	-0-	929	3			Y	-0-			637
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-			637
02	812 N	764	-0-	-48	-0-	764	3			Y	-0-			637
*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

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

11	1080 N	864	-0-	-216	-0-	864	3			Y	-0-			167
12	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	3			Y	-0-			167
01	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

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

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							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.L// 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2070 N	1644	-0-	-426	-0-	582	1	1039	3	Y	21	20	1			6
12	1922 N	1701	-0-	-221	-0-	704	1	976	3	Y	19	20	1			5
01	1860 N	1112	-0-	-748	-0-	565	1	524	3	Y	21	18	1			8
02	1595 N	1250	-0-	-345	-0-	495	1	713	3	Y	38	28	1			18
*03	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	887	1	2066	3	Y	34	45	1			7
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	859	1	1257	3	Y	33	30	1			10

FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 5H		RRCID -> 275895		COMPL. DATE 08/26/2013				TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975						
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-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	392	3	Y	-0-					-0-

DILWORTH		WELL #: 33H		RRCID -> 276345		COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984						
11	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	703	1	2818	3	Y	496	497	1			113
12	4061 X	3448	-0-	-613	-0-	850	1	2096	3	Y	456	469	1			100
01	4061 X	1958	-0-	-2103	-0-	610	1	1018	3	Y	300	312	1			88
02	3944 X	2751	-0-	-1193	-0-	711	1	1484	3	Y	505	445	1			148
*03	4216 X	2571	-0-	-1645	-0-	699	1	1337	3	Y	486	510	1			124
04	4080 X	2847	-0-	-1233	-0-	657	1	1706	3	Y	440	389	1			175

DILWORTH		WELL #: 31H		RRCID -> 276678		COMPL. DATE 07/10/2014				TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830						
11	6911 X	6080	-0-	-831	-0-	982	1	4274	3	Y	749	659	1			171
12	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	1017	1	2682	3	Y	487	551	1			107
01	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	536	1	1119	3	Y	272	299	1			80
02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	802	1	1742	3	Y	284	281	1			83
*03	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	880	1	1881	3	Y	278	290	1			71
04	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	908	1	2624	3	Y	380	300	1			151

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-						-0-
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	415 N	415	-0-	-0-	-0-		87	3	328	9	298
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						0

DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277552		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683						
11	4230 X	3194	-0-	-1036	-0-	79	1	2886	3	Y	208	160	1	102
12	4371 X	3914	-0-	-457	-0-	229	9	225	1	Y	207	183	1	126
01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	228	9	98	1	Y	123	194	1	55
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	135	9	194	1	Y	185	175	1	65
*03	3906 X	2231	-0-	-1675	-0-	204	9	188	1	Y	125	115	1	75
04	3780 X	2442	-0-	-1338	-0-	187	9	171	9	Y	155	133	1	97

GLADYS WHEELER UNIT 4		WELL #: 15H		RRCID -> 277607		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

EDWARDS		WELL #: 2H		RRCID -> 277690		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368						
11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	3857	3	470	9	Y	427	427	0	-0-
12	3627 X	3626	-0-	-1	-0-	1362	3	431	9	Y	392	392	0	-0-
01	3813 X	1808	-0-	-2005	-0-	1294	3	446	9	Y	405	323	0	82
02	3567 X	1584	-0-	-1983	-0-	10	1	290	9	Y	264	264	0	-0-
*03	3813 X	1041	-0-	-2772	-0-	215	9	816	3	Y	195	195	0	-0-
04	3690 X	1752	-0-	-1938	-0-	21	1	315	9	Y	286	286	0	-0-

EDWARDS		WELL #: 8H		RRCID -> 277801		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412						
11	583 X	583	-0-	-0-	-0-	507	3	76	9	Y	69	69	0	-0-
12	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	953	3	167	9	Y	152	152	0	-0-
01	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1098	3	327	9	Y	297	215	0	82
02	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1011	3	153	9	Y	139	139	0	-0-
*03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	3	1	310	3	Y	137	137	0	-0-
04	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	151	9	3	1	Y	986	986	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	4710 X	3836	-0-	-874	-0-	488	1	2770	3	N	525	525	0	-0-
12	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	578	9	497	1	N	808	808	0	-0-
01	4712 X	2520	-0-	-2192	-0-	25	4	410	1	N	363	363	0	-0-
02	4553 X	4256	-0-	-297	-0-	10	4	491	1	N	645	645	0	-0-
*03	4867 X	3140	-0-	-1727	-0-	710	9	575	1	N	304	272	0	32 1 -0-
04	4710 X	3314	-0-	-1396	-0-	17	4	658	1	N	612	612	0	-0-
						2	4		2					

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885														
11	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	512	1	3048	3	N	1158	1158	0	-0-
12	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	1274	9	522	1	N	1762	1762	0	-0-
01	4712 X	3212	-0-	-1500	-0-	53	4	431	1	N	801	801	0	-0-
02	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	21	4	516	1	N	1423	1423	0	-0-
*03	4712 X	3659	-0-	-1053	-0-	1565	9	604	1	N	600	533	0	67 1 -0-
04	4560 X	2248	-0-	-2312	-0-	35	4	439	1	N	458	458	0	-0-
						1	4		1					

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156														
11	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	392	1	6247	3	N	563	438	1	125
12	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	203	4	619	9	N	998	988	1	135
01	6541 X	4626	-0-	-1915	-0-	683	1	7429	3	N	453	525	1	63
02	6119 X	3660	-0-	-2459	-0-	1098	9	390	1	N	482	513	1	32
*03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-	498	9	413	1	N	-0-	32	1	-0-
04	6330 X	4067	-0-	-2263	-0-	530	9	314	1	N	255	212	1	43
						281	9							

DILLWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824														
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	150	3	552	9	N	502	444	1	329
12	837 N	562	-0-	-275	-0-	180	3	382	9	N	347	299	1	377
01	930 N	502	-0-	-428	-0-	196	3	306	9	N	278	214	1	441
02	667 N	332	-0-	-335	-0-	220	3	112	9	N	102	259	1	284
*03	558 N	199	-0-	-359	-0-	3	1	196	3	N	-0-	-0-		284
04	480 N	254	-0-	-226	-0-	1	1	73	3	N	164	155	1	293
						180	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	790 X	790	-0-	-0-	-0-	10	1	699	3	N	74	122	1	66
12	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	81	9	1078	3	N	171	182	1	55
01	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	14	1	1299	3	N	300	242	1	113
02	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	188	9	985	3	N	171	198	1	86
*03	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	17	1	1094	3	N	217	228	1	75
04	849 X	849	-0-	-0-	-0-	330	9	705	3	N	122	159	1	38
						14	1							
						188	9							
						16	1							
						239	9							
						10	1							
						134	9							

DILWORTH		WELL #: 7H		RRCID -> 285717		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 11552		PERF.11880 - 18535				
11	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	25	1	1767	3	N	123	192	1	110
12	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	135	9	1593	3	N	218	258	1	70
01	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	21	1	1324	3	N	251	227	1	94
02	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	240	9	1164	3	N	172	180	1	86
*03	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	17	1	1451	3	N	270	262	1	94
04	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	276	9	1298	3	N	189	224	1	59
						16	1							
						189	9							
						21	1							
						297	9							
						19	1							
						208	9							

STS C - STS NORTH 9		WELL #: 9H		RRCID -> 286490		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 11125		PERF.11512 - 17719				
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
04	6060 X	5555	-0-	-505	-0-	634	9	4950	3	Y	484	484	0	36
						73	1							
						532	9							

EDWARDS		WELL #: 6H		RRCID -> 286553		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 11746		PERF.12141 - 17950				
11	11760 X	9016	-0-	-2744	-0-	8110	3	906	9	Y	824	824	0	41
12	12152 X	8035	-0-	-4117	-0-	7224	3	811	9	Y	737	737	0	41
01	11036 X	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
04	9030 X	7361	-0-	-1669	-0-	823	9	6505	3	Y	691	683	0	8
						96	1					41	1	
						760	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
EDWARDS		WELL #:		5H	RRCID ->	286812	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	11800	PERF.12062	- 18046			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	9394	3	1443	9	Y	1312	1312	0	56
12		10385 X	9180	-0-	-1205	-0-	8290	3	890	9	Y	809	809	0	56
01		10292 X	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	6899	-0-	-3931	-0-	88	1	5913	3	Y	816	778	0	38
							898	9							

STS C - STS NORTH 10		WELL #:		10H	RRCID ->	287127	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10987	PERF.11817	- 19460			
11		7470 X	6540	-0-	-930	-0-	5494	3	1046	9	Y	951	951	0	47
12		7688 X	5213	-0-	-2475	-0-	4242	3	971	9	Y	883	883	0	47
01		7161 X	6716	-0-	-445	-0-	5475	3	1241	9	Y	1128	1128	0	47
02		6699 X	6511	-0-	-188	-0-	5416	3	1095	9	Y	995	995	0	47
*03		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	83	1	5928	3	Y	934	934	0	47
							1027	9							
04		6540 X	6076	-0-	-464	-0-	77	1	5215	3	Y	713	713	0	47
							784	9							

EDWARDS		WELL #:		9H	RRCID ->	287472	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	12013	PERF.11938	- 19183			
11		10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	9604	3	1190	9	Y	1082	1082	0	44
12		10943 X	9289	-0-	-1654	-0-	8343	3	946	9	Y	860	860	0	44
01		9703 X	8430	-0-	-1273	-0-	7596	3	834	9	Y	758	758	0	44
02		10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	9653	3	1042	9	Y	947	947	0	44
*03		11098 X	9467	-0-	-1631	-0-	110	1	8261	3	Y	996	996	0	44
							1096	9							
04		10740 X	8872	-0-	-1868	-0-	113	1	7648	3	Y	1010	991	0	19
							1111	9							

STS C - STS NORTH 7		WELL #:		7H	RRCID ->	287478	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10923	PERF.11429	- 19375			
11		8250 X	7621	-0-	-629	-0-	6408	3	1213	9	Y	1103	1103	0	46
12		8525 X	5423	-0-	-3102	-0-	4432	3	991	9	Y	901	901	0	46
01		8122 X	7066	-0-	-1056	-0-	5876	3	1190	9	Y	1082	1082	0	46
02		7366 X	6594	-0-	-772	-0-	5586	3	1008	9	Y	916	916	0	46
*03		7874 X	7381	-0-	-493	-0-	86	1	6192	3	Y	1003	1003	0	46
							1103	9							
04		7620 X	6417	-0-	-1203	-0-	81	1	5483	3	Y	775	775	0	46
							853	9							

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		16H	RRCID ->	287479	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11797	PERF.12048	- 17865			
11		7770 X	4426	-0-	-3344	-0-	3241	3	1185	9	Y	1077	1077	0	-0-
12		8029 X	6014	-0-	-2015	-0-	4355	3	1659	9	Y	1508	1508	0	-0-
01		7719 X	4976	-0-	-2743	-0-	3435	3	1541	9	Y	1401	1401	0	-0-
02		7279 X	5899	-0-	-1380	-0-	4501	3	1398	9	Y	1271	1271	0	-0-
*03		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	70	1	5133	3	Y	1473	1473	0	-0-
							1620	9							
04		5820 X	5439	-0-	-381	-0-	62	1	4183	3	Y	1085	1085	0	-0-
							1194	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	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
11		8580 X	6573	-0-	-2007	-0-	5183	3	1390	9	Y	1264	1264	0	-0-
12		7254 X	6573	-0-	-681	-0-	5304	3	1269	9	Y	1154	1154	0	-0-
01		7254 X	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	5879	-0-	-691	-0-	69	1	4690	3	Y	1018	1018	0	-0-
							1120	9							

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350															
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	5574	-0-	-1236	-0-	70	1	4736	3	Y	698	698	0	37
							768	9							

EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 291821 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269															
11		9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	8293	3	1515	9	Y	1377	1377	0	63
12		8804 X	8481	-0-	-323	-0-	7245	3	1236	9	Y	1124	1124	0	63
01		8804 X	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		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	100	1	6728	3	Y	548	538	0	62 1 11
							603	9							

DILWORTH WELL #: 24H RRCID -> 292397 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STS C-STN NORTH 11 WELL #: 11H RRCID -> 292838 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667															
11		45000 X	33893	-0-	-11107	-0-	371	1	29247	3	N	3886	3853	0	33 1 -0-
							4275	9							
12		46500 X	32371	-0-	-14129	-0-	339	1	28130	3	N	3547	3512	0	35 1 -0-
							3902	9							
01		38099 X	33028	-0-	-5071	-0-	337	1	28969	3	N	3384	3384	0	-0-
							3722	9							
02		36424 X	32609	-0-	-3815	-0-	373	1	28855	3	N	3074	3023	0	51 1 -0-
							3381	9							
*03		36456 X	29231	-0-	-7225	-0-	352	1	25896	3	N	2712	2681	0	31 1 -0-
							2983	9							
04		33900 X	26920	-0-	-6980	-0-	350	1	23761	3	N	2554	2554	0	-0-
							2809	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BPX OPERATING COMPANY DILWORTH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
DILWORTH		WELL #:		25H	RRCID ->	293034	COMPL. DATE	04/20/2022	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11506	-		18656		
11		22140 X	17561	-0-	-4579	-0-	187 3281	1 9	14093	3	N	2983	2983	0		-0-
12		22878 X	17030	-0-	-5848	-0-	172 3012	1 9	13846	3	N	2738	2571	0	167 1	-0-
01		22134 X	15065	-0-	-7069	-0-	144 2922	1 9	11999	3	N	2656	2583	0	73 1	-0-
02		20474 X	14643	-0-	-5831	-0-	160 2417	1 9	12066	3	N	2197	2133	0	64 1	-0-
*03		19096 X	13673	-0-	-5423	-0-	147 2815	1 9	10711	3	N	2559	2514	0	45 1	-0-
04		17550 X	10815	-0-	-6735	-0-	125 2256	1 9	8434	3	N	2051	2012	0	39 1	-0-
DILWORTH		WELL #:		23H	RRCID ->	293036	COMPL. DATE	04/20/2022	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11570	-		14925		
11		15840 X	11779	-0-	-4061	-0-	123 2212	1 9	9444	3	N	2011	2011	0		-0-
12		16368 X	11876	-0-	-4492	-0-	117 2189	1 9	9570	3	N	1990	1869	0	121 1	-0-
01		14446 X	10580	-0-	-3866	-0-	100 2008	1 9	8472	3	N	1825	1775	0	50 1	-0-
02		12818 X	9153	-0-	-3665	-0-	93 1769	1 9	7291	3	N	1608	1561	0	47 1	-0-
*03		13268 X	9197	-0-	-4071	-0-	97 1887	1 9	7213	3	N	1715	1684	0	31 1	-0-
04		11790 X	6942	-0-	-4848	-0-	80 1477	1 9	5385	3	N	1343	1318	0	25 1	-0-
DILWORTH		WELL #:		29H	RRCID ->	293037	COMPL. DATE	04/20/2022	TOTAL DEPTH	11143	PERF.11561	-		14573		
11		11400 X	8144	-0-	-3256	-0-	91 1236	1 9	6817	3	N	1124	1124	0		-0-
12		11780 X	8422	-0-	-3358	-0-	88 1265	1 9	7069	3	N	1150	1080	0	70 1	-0-
01		9455 X	7681	-0-	-1774	-0-	78 1132	1 9	6471	3	N	1029	1001	0	28 1	-0-
02		8555 X	6008	-0-	-2547	-0-	64 1013	1 9	4931	3	N	921	894	0	27 1	-0-
*03		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	106 1125	1 9	7615	3	N	1023	1005	0	18 1	-0-
04		8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	112 804	1 9	7595	3	N	731	717	0	14 1	-0-
STS C-STN NORTH 12		WELL #:		12H	RRCID ->	293188	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	10879	PERF.11360	-		22019		
11		54360 X	42533	-0-	-11827	-0-	455 6076	1 9	36002	3	N	5524	5478	0	46 1	-0-
12		54653 X	41914	-0-	-12739	-0-	431 5590	1 9	35893	3	N	5082	5033	0	49 1	-0-
01		49383 X	41027	-0-	-8356	-0-	409 1	1 4	35368	3	N	4772	4772	0		-0-
02		42543 X	39988	-0-	-2555	-0-	450 4645	1 9	34893	3	N	4223	4155	0	68 1	-0-
*03		44547 X	38980	-0-	-5567	-0-	441 5480	1 9	33059	3	N	4982	4926	0	56 1	-0-
04		42540 X	33425	-0-	-9115	-0-	425 4212	1 9	28788	3	N	3829	3829	0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC														
MUMME RANCH														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 100453														
WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	480 N	328	-0-	-152	-0-	30	1	109	2	Y	171	179	0	5
						1	4	188	9					
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							

PIERCE														
WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047														
11	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	148	1	2036	2	Y	135	124	1	43
						149	9							
12	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	345	1	1871	2	Y	98	89	1	52
						108	9							
01	2232 X	2231	-0-	-1	-0-	494	1	1610	2	Y	115	97	1	70
						127	9							
02	2378 X	708	-0-	-1670	-0-	175	1	424	2	Y	99	125	1	44
						109	9							
03	2542 X	598	-0-	-1944	-0-	204	1	258	2	Y	124	108	1	60
						136	9							
04	2340 X	608	-0-	-1732	-0-	235	1	222	2	Y	137	144	1	53
						151	9							

PIERCE														
WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151														
11	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	308	1	4376	2	Y	780	872	1	266
						858	9							
12	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	700	1	3796	2	Y	697	623	1	340
						767	9							
01	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	1375	1	4737	2	Y	643	582	1	401
						707	9							
02	6322 X	5838	-0-	-484	-0-	1414	1	3606	2	Y	744	824	1	321
						818	9							
03	6758 X	5808	-0-	-950	-0-	2174	1	2883	2	Y	683	659	1	345
						751	9							
04	6540 X	3961	-0-	-2579	-0-	1964	1	1620	2	Y	343	555	1	133
						377	9							

PIERCE														
WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476														
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	64	1	835	2	Y	178	189	1	67
						196	9							
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	175	1	844	2	Y	170	158	1	79
						187	9							
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	337	1	1256	2	Y	185	152	1	112
						204	9							
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	334	1	794	2	Y	220	237	1	95
						242	9							
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	523	1	669	2	Y	178	181	1	92
						196	9							
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	706	1	645	2	Y	187	213	1	66
						206	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453
PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	97	1	1377	2	Y	245	77
						270	9				248	
12	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	103	1	1279	2	Y	219	58
						241	9				238	
01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	683	1	2182	2	Y	376	203
						414	9				231	
02	2320 X	595	-0-	-1725	-0-	230	1	308	2	Y	52	22
						57	9				233	
03	2480 X	482	-0-	-1998	-0-	197	1	285	2	Y	-0-	2
04	3180 X	2390	-0-	-790	-0-	894	1	1496	2	Y	-0-	-0-
											2	
											1	

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	151	1
						1	4	166	9		150	
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	82	1	217	2	Y	124	3
						136	9				122	
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	222	2	Y	126	1
						8	4	139	9		128	
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	Y	90	-0-
						2	4	99	9		91	
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	Y	162	-0-
						1	4	178	9		162	
04	300 N	199	-0-	-101	-0-	32	1	129	2	Y	33	-0-
						2	4	36	9		33	

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

11	540 N	496	-0-	-44	-0-	42	1	437	2	Y	15	4
						17	9				34	
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	25	1	128	2	Y	-0-	-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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	194	1	140	2	Y	-0-	-0-
											1	

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

11	DLQ G-10	161	-0-	161	250	14	1	146	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
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-
						3	4					
02	333 N	-0-	-0-	-333	-0-					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-
						18	4					

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

11	DLQ G-10	299	-0-	299	732	28	1	271	2	Y	-0-	-0-
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-
						5	4					
02	1558 N	502	-0-	-1056	-0-	49	1	447	2	Y	-0-	-0-
						6	4					
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
04	270 N	212	-0-	-58	-0-	27	1	183	2	Y	-0-	-0-
						2	4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC				//CONT.//	100453								
BOOTH-MIDDLETON B UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	274856	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8861	PERF.	8855 - 15480
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	901	-0-	901	2887	64 1	629 2	Y	186	190 0		2
							3 4	205 9					
12	DLQ	G-10	1600	-0-	1600	4487	282 1	897 2	Y	378	373 0		7
							5 4	416 9					
01	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	5721	141 1	820 2	Y	222	225 0		4
							29 4	244 9					
02		2900 N	1143	-0-	-1757	3964	91 1	824 2	Y	196	200 0		-0-
							12 4	216 9					
03		3100 N	1126	-0-	-1974	1990	101 1	845 2	Y	161	161 0		-0-
							3 4	177 9					
04		2915 N	925	-0-	-1990	-0-	143 1	670 2	Y	90	90 0		-0-
							13 4	99 9					
PIERCE				WELL #:	30H	RRCID ->	274947	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	10440 - 18326
11		1710 N	1418	-0-	-292	-0-	52 1	758 2	Y	553	549 1		217
							608 9						
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						
BOOTH-MIDDLETON A UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	275231	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8841	PERF.	9035 - 16047
11		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	88 1	882 2	Y	26	26 0		-0-
							5 4	29 9					
12		619 X	619	-0-	-0-	-0-	125 1	488 2	Y	2	2 0		-0-
							4 4	2 9					
01		1271 X	465	-0-	-806	-0-	53 1	392 2	Y	-0-			-0-
							20 4						
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	43 1	390 2	Y	10	10 0		-0-
							5 4	11 9					
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	108 1	879 2	Y	8	8 0		-0-
							4 4	9 9					
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	133 1	658 2	Y	-0-			-0-
							8 4						
BOOTH-MIDDLETON D UNIT				WELL #:	31H	RRCID ->	275338	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8859	PERF.	9805 - 14754
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453													
GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4140 X	3636	-0-	-504	-0-	1120	1	2065	2	Y	394	375 1	69
						18	4	433	9				
12	4278 X	3646	-0-	-632	-0-	1184	1	1966	2	Y	433	438 1 2 8	62
						20	4	476	9				
01	4092 X	3491	-0-	-601	-0-	1600	1	1455	2	Y	376	373 1	65
						22	4	414	9				
02	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	1073	1	1595	2	Y	351	383 1	33
						21	4	386	9				
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

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130													
11	2640 N	2025	-0-	-615	-0-	562	1	1029	2	Y	386	377 1	57
						9	4	425	9				
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	639	1	1058	2	Y	380	373 1 7 8	57
						11	4	418	9				
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	816	1	717	2	Y	360	359 1	58
						11	4	396	9				
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	402	1	603	2	Y	254	288 1	24
						7	4	279	9				
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

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 97H RRCID -> 296791 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9812 - 17657													
05	0 W	6715	-0-	6715	668090	1139	1	4611	2	N	791	777 0	58
						95	4	870	9				
06	0 W	6307	-0-	6307	674397	1104	1	4174	2	N	745	741 0	62
						209	4	820	9				
07	0 W	6944	-0-	6944	681341	1255	1	4701	2	N	741	761 0	42
						173	4	815	9				
08	0 W	7327	-0-	7327	688668	1307	1	5044	2	N	763	741 0	64
						137	4	839	9				
09	0 W	8352	-0-	8352	697020	1545	1	5583	2	N	857	872 0	49
						281	4	943	9				
10	0 W	9319	-0-	9319	706339	2147	1	6005	2	N	785	782 0	52
						303	4	864	9				
11	0 W	8040	-0-	8040	714379	2169	1	4917	2	N	682	693 0	41
						204	4	750	9				
12	0 W	6083	-0-	6083	720462	2463	1	2621	2	N	692	683 0	50
						238	4	761	9				
01	0 W	3579	-0-	3579	724041	2168	1	223	2	N	662	669 0	43
						460	4	728	9				
02	0 W	2945	-0-	2945	726986	1950	1	143	2	N	615	617 0	41
						175	4	677	9				
03	0 W	3158	-0-	3158	730144	1953	1	378	2	N	538	558 0	21
						235	4	592	9				
04	0 W	2826	-0-	2826	732970	1800	1	26	2	N	509	500 0	30
						440	4	560	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC														
MALTSBERGER UNIT A-3														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 100453														
WELL #: 91H RRCID -> 296792 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9940 - 17110														
M O	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
05	0 W	10375	-0-	10375	712458	1734	1	7022	2	N	1340	1343	0	19
						145	4	1474	9					
06	0 W	10074	-0-	10074	722532	1729	1	6529	2	N	1358	1354	0	23
						322	4	1494	9					
07	0 W	10416	-0-	10416	732948	1815	1	6806	2	N	1407	1405	0	25
						247	4	1548	9					
08	0 W	10708	-0-	10708	743656	1847	1	7130	2	N	1397	1391	0	31
						194	4	1537	9					
09	0 W	10555	-0-	10555	754211	1898	1	6909	2	N	1277	1291	0	17
						343	4	1405	9					
10	0 W	10059	-0-	10059	764270	2264	1	6350	2	N	1009	1003	0	23
						335	4	1110	9					
11	0 W	9132	-0-	9132	773402	2307	1	5227	2	N	1248	1246	0	25
						225	4	1373	9					
12	0 W	8553	-0-	8553	781955	2185	1	4834	2	N	1203	1214	0	14
						211	4	1323	9					
01	0 W	8840	-0-	8840	790795	2087	1	4956	2	N	1248	1229	0	33
						424	4	1373	9					
02	0 W	7504	-0-	7504	798299	1938	1	4286	2	N	996	1014	0	15
						184	4	1096	9					
03	0 W	9802	-0-	9802	808101	2325	1	5591	2	N	1473	1442	0	46
						266	4	1620	9					
04	0 W	7986	-0-	7986	816087	2035	1	4034	2	N	1300	1302	0	44
						487	4	1430	9					

MALTSBERGER UNIT B														
WELL #: 98H RRCID -> 296794 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10736 - 20438														
M O	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
05	0 W	3774	-0-	3774	972529	413	1	2716	2	N	580	567	0	45
						7	4	638	9					
06	0 W	3691	-0-	3691	976220	357	1	2670	2	N	596	593	0	48
						8	4	656	9					
07	0 W	4463	-0-	4463	980683	458	1	3276	2	N	640	653	0	35
						25	4	704	9					
08	0 W	4395	-0-	4395	985078	397	1	3279	2	N	628	623	0	40
						28	4	691	9					
09	0 W	4572	-0-	4572	989650	366	1	3541	2	N	601	603	0	38
						4	4	661	9					
10	0 W	5397	-0-	5397	995047	396	1	4409	2	N	529	536	0	31
						10	4	582	9					
11	0 W	4904	-0-	4904	999951	398	1	3826	2	N	607	570	0	68
						12	4	668	9					
12	0 W	4623	-0-	4623	1004574	728	1	3033	2	N	728	750	0	46
						61	4	801	9					
01	0 W	3779	-0-	3779	1008353	707	1	2323	2	N	606	609	0	43
						82	4	667	9					
02	0 W	3323	-0-	3323	1011676	549	1	2051	2	N	607	615	0	35
						55	4	668	9					
03	0 W	3929	-0-	3929	1015605	650	1	2581	2	N	577	576	0	36
						63	4	635	9					
04	0 W	3501	-0-	3501	1019106	587	1	2190	2	N	550	550	0	36
						119	4	605	9					

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	EOM BALANCE
05	0 W	10356	-0-	10356	1053525	1193	1	7775	2	N	1242	1215	0		95
						22	4	1366	9						
06	0 W	10153	-0-	10153	1063678	1041	1	7799	2	N	1171	1162	0		104
						25	4	1288	9						
07	0 W	11468	-0-	11468	1075146	1233	1	8893	2	N	1165	1202	0		67
						60	4	1282	9						
08	0 W	12247	-0-	12247	1087393	1173	1	9684	2	N	1188	1182	0		73
						83	4	1307	9						
09	0 W	12193	-0-	12193	1099586	1029	1	9939	2	N	1104	1107	0		70
						11	4	1214	9						
10	0 W	14983	-0-	14983	1114569	1111	1	12384	2	N	1328	1325	0		73
						27	4	1461	9						
11	0 W	12676	-0-	12676	1127245	1082	1	10395	2	N	1062	1065	0		70
						31	4	1168	9						
12	0 W	9905	-0-	9905	1137150	1589	1	6958	2	N	1066	1061	0		75
						185	4	1173	9						
01	0 W	7559	-0-	7559	1144709	1484	1	4869	2	N	930	940	0		65
						183	4	1023	9						
02	0 W	7919	-0-	7919	1152628	1404	1	5242	2	N	1020	1022	0		63
						151	4	1122	9						
03	0 W	9037	-0-	9037	1161665	1557	1	6184	2	N	1059	1055	0		67
						131	4	1165	9						
04	0 W	9133	-0-	9133	1170798	1631	1	6087	2	N	987	998	0		56
						329	4	1086	9						

MALTSBERGER UNIT C				WELL #:	102H	RRCID ->	296796	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	9791	PERF. 9814	- 20450
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MALTSBERGER UNIT A				WELL #:	89H	RRCID ->	296799	COMPL. DATE	04/17/2021	TOTAL DEPTH	9672	PERF.10005	- 17532		
*05	41509 X	6296	-0-	-35213	-0-	1018	1	4137	2	N	961	967	0		8
						84	4	1057	9						
*06	40170 X	5785	-0-	-34385	-0-	991	1	3744	2	N	785	780	0		13
						186	4	864	9						
*07	41509 X	5979	-0-	-35530	-0-	1048	1	3782	2	N	919	917	0		15
						138	4	1011	9						
*08	41509 X	7420	-0-	-34089	-0-	1237	1	4812	2	N	1126	1123	0		18
						132	4	1239	9						
*09	40170 X	8162	-0-	-32008	-0-	1414	1	5176	2	N	1193	1195	0		16
						260	4	1312	9						
*10	41509 X	7194	-0-	-34315	-0-	1741	1	3951	2	N	1130	1119	0		27
						259	4	1243	9						
*11	40170 X	8021	-0-	-32149	-0-	1946	1	4404	2	N	1348	1288	0	59 1	28
						188	4	1483	9						
*12	41509 X	6334	-0-	-35175	-0-	1620	1	3245	2	N	1183	1196	0		15
						168	4	1301	9						
*01	41509 X	4735	-0-	-36774	-0-	1087	1	2586	2	N	771	766	0		20
						214	4	848	9						
*02	38831 X	4445	-0-	-34386	-0-	1076	1	2395	2	N	796	789	0		27
						98	4	876	9						
*03	41509 X	5203	-0-	-36306	-0-	1245	1	2868	2	N	851	850	0		28
						154	4	936	9						
*04	40170 X	4740	-0-	-35430	-0-	1145	1	2281	2	N	947	950	0		25
						272	4	1042	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC				//CONT.//	100453									
MALTSBERGER UNIT A-2				WELL #:	92H	RRCID ->	296800	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	9737	PERF.10022	-	20427
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		
*05		60109 X	8124	-0-	-51985	-0-	1364 1	5532 2	N	1019	1023 0	15		
							107 4	1121 9						
*06		58170 X	8459	-0-	-49711	-0-	1391 1	5265 2	N	1406	1393 0	28		
							256 4	1547 9						
*07		60109 X	8748	-0-	-51361	-0-	1524 1	5485 2	N	1403	1402 0	29		
							196 4	1543 9						
*08		60109 X	8393	-0-	-51716	-0-	1437 1	5543 2	N	1153	1161 0	21		
							145 4	1268 9						
*09		58170 X	7971	-0-	-50199	-0-	1410 1	5210 2	N	984	994 0	11		
							269 4	1082 9						
*10		60109 X	NO RPT	-0-	-60109	-0-			N	NO RPT		11		
*11		58170 X	NO RPT	-0-	-58170	-0-			N	NO RPT		11		
*12		60109 X	NO RPT	-0-	-60109	-0-			N	NO RPT		11		
*01		60109 X	NO RPT	-0-	-60109	-0-			N	NO RPT		11		
*02		56231 X	NO RPT	-0-	-56231	-0-			N	NO RPT		11		
*03	DELO PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11		
*04		58170 X	5999	-0-	-52171	-0-	1390 1	2886 2	N	1283	1240 0	62		
							312 4	1411 9						

HIXON KINSEL C UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	296806	COMPL. DATE	05/05/2016	TOTAL DEPTH	10032	PERF.10264	-	15408
05		0 W	2224	-0-	2224	519748	348 1	1232 2	N	585	574 1	139		
							644 9							
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	483 9						
12		0 W	2227	-0-	2227	536476	451 1	1149 2	N	536	529 1	133		
							37 4	590 9						
01		0 W	1989	-0-	1989	538465	376 1	971 2	N	578	511 1	200		
							6 4	636 9						
02		0 W	3054	-0-	3054	541519	666 1	1853 2	N	474	528 1	146		
							14 4	521 9						
03		0 W	2721	-0-	2721	544240	565 1	1462 2	N	629	557 1	218		
							2 4	692 9						
04		0 W	2589	-0-	2589	546829	546 1	1388 2	N	543	632 1	129		
							58 4	597 9						

HIXON-LARSON 'A' UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	296807	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	9296	PERF. 9891	-	16119
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HIXON-STATE OF TEXAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	296808	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10111	-	17017
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04		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										
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARK BROWN ALLOCATION A		WELL #: 3H		RRCID -> 296816		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 9808 PERF.10300 - 21051						
05	0	46427	-0-	46427	253280	4046	1	25705	2	N	14100	14246	0	180
						1166	4	15510	9					
06	0	35310	-0-	35310	288590	3451	1	18946	2	N	11278	11093	0	365
						507	4	12406	9					
07	0	17667	-0-	17667	306257	3263	1	5284	2	N	7513	7682	0	196
						856	4	8264	9					
08	0	23269	-0-	23269	329526	2727	1	13008	2	N	6347	6221	0	322
						552	4	6982	9					
09	0	21070	-0-	21070	350596	2692	1	11553	2	N	5730	5755	0	297
						522	4	6303	9					
10	0	19268	-0-	19268	369864	2655	1	10696	2	N	5132	5113	0	316
						272	4	5645	9					
11	0	16729	-0-	16729	386593	2574	1	9231	2	N	4410	4521	0	205
						73	4	4851	9					
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	1889	1	5408	2	N	2939	2945	0	180
						68	4	3233	9					

VESTER UNIT		WELL #: 106H		RRCID -> 296819		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9823 - 20117		
11	47640	X	NO RPT	-0-	-47640	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	49228	X	NO RPT	-0-	-49228	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	49228	X	NO RPT	-0-	-49228	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	46052	X	NO RPT	-0-	-46052	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	49228	X	NO RPT	-0-	-49228	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	47640	X	NO RPT	-0-	-47640	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VESTER UNIT		WELL #: 108H		RRCID -> 296820		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 9080 PERF. N/A		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VESTER UNIT		WELL #: 109H		RRCID -> 296821		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 9313 PERF. N/A		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-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									
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)	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
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIGGS ZAPP ALLOCATION D			WELL #: 104H			RRCID -> 296938		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 9278		PERF.10157 - 21006
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIXON KINSEL B UNIT			WELL #: 7H			RRCID -> 296947		COMPL. DATE 04/25/2016		TOTAL DEPTH 10053		PERF.10375 - 15678
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MALTSBERGER			WELL #: 55H			RRCID -> 296951		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 9780		PERF.10169 - 14731
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MALTSBERGER			WELL #: 60H			RRCID -> 296953		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 9797		PERF.10207 - 14575
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MALTSBERGER UNIT C			WELL #: 101H			RRCID -> 296962		COMPL. DATE 12/18/2017		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 9840 - 20397
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MALTSBERGER UNIT D			WELL #: 107H			RRCID -> 296964		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 9758		PERF.10296 - 20548
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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 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
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER			WELL #: 66H		RRCID -> 296989	COMPL. DATE 05/10/2015	TOTAL DEPTH 9759	PERF.10202	- 14597	
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LEHMAN BF ALLOCATION			WELL #: 44H		RRCID -> 296990	COMPL. DATE 07/10/2019	TOTAL DEPTH 8447	PERF. 8664	- 15595	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LEHMAN A UNIT			WELL #: 16H		RRCID -> 296991	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8686	- 15305	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	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	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LEHMAN A UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 296998	COMPL. DATE 02/18/2018	TOTAL DEPTH 8062	PERF. 8745	- 16567	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LEHMAN B UNIT			WELL #: 22H		RRCID -> 296999	COMPL. DATE 02/23/2018	TOTAL DEPTH 8146	PERF. 8730	- 13735	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	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								
MARK BROWN ALLOCATION B				WELL #:	4H	RRCID ->	297017	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	11788	PERF.10175	- 20926
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
05	0	40908	-0-	40908	242000	3659 1	23268 2	N	11745	11870	0	150	
						1061 4	12920 9						
06	0	33410	-0-	33410	275410	3447 1	18906 2	N	9585	9426	0	309	
						513 4	10544 9						
07	0	16602	-0-	16602	292012	3218 1	5227 2	N	6638	6780	0	167	
						855 4	7302 9						
08	0	23969	-0-	23969	315981	2959 1	14115 2	N	5755	5657	0	265	
						564 4	6331 9						
09	0	18498	-0-	18498	334479	2386 1	10250 2	N	4912	4916	0	261	
						459 4	5403 9						
10	0	17588	-0-	17588	352067	2483 1	9957 2	N	4450	4437	0	274	
						253 4	4895 9						
11	0	15227	-0-	15227	367294	2367 1	8496 2	N	3909	3999	0	184	
						64 4	4300 9						
12	0	14900	-0-	14900	382194	2608 1	8218 2	N	3693	3668	0	209	
						12 4	4062 9						
01	0	14430	-0-	14430	396624	2836 1	7579 2	N	3587	3635	0	161	
						69 4	3946 9						
02	0	11210	-0-	11210	407834	2399 1	5492 2	N	2979	2950	0	190	
						42 4	3277 9						
03	0	12102	-0-	12102	419936	2507 1	6359 2	N	2872	2890	0	172	
						77 4	3159 9						
*04	431056 X	11120	-0-	-419936	-0-	2114 1	6060 2	N	2608	2619	0	161	
						77 4	2869 9						

COTULLA MH SWD				WELL #:	1	RRCID ->	297058	COMPL. DATE	05/11/2023	TOTAL DEPTH	11288	PERF. 9803	- 10560
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*04	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
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*04	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MALTSBERGER		WELL #:		53H	RRCID ->	297083	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	9740	PERF.10229 - 14684		
*11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MALTSBERGER		WELL #:		77H	RRCID ->	297094	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	9734	PERF.10277 - 14567		
*11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D		WELL #:		4H	RRCID ->	297095	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	9650	PERF.10484 - 18432		
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALTITO B 4A UNIT		WELL #:		254H	RRCID ->	297097	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANDERA EAGLE FORD, LLC		101093		2H	RRCID ->	296355	COMPL. DATE	09/27/2023	TOTAL DEPTH	10670	PERF. N/A	
CASAMIGOS		WELL #:		2H	RRCID ->	296355	COMPL. DATE	09/27/2023	TOTAL DEPTH	10670	PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
BANDERA EAGLE FORD, LLC		//CONT.// 101093										
CASAMIGOS		WELL #:		1H	RRCID ->	296358	COMPL. DATE	09/08/2023	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	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					

EVX OPERATING LLC		101131		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
DONNELL SWD		WELL #:		1H	RRCID ->	273541	COMPL. DATE	05/16/2022	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	10058 - 10610
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	1864	2	242	4	N	468	180 1 370
						515	9					
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	2664	2	647	9	N	588	538 1 420
01	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1172	2	15	4	N	238	350 1 308
						262	9					
02	348 X	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	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	360

BARGER RANCH A UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	290720	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7936 - 14075
11	3000 N	3277	-0-	277	723	1125	1	1655	2	N	435	347 1 221
						18	4	479	9			
12	3100 N	3191	-0-	91	814	1154	1	1583	2	N	413	542 1 92
						454	9					
01	3100 N	3244	-0-	144	958	1174	1	1580	2	N	442	353 1 181
						4	4	486	9			
02	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	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT	-0-

ERCP MINERALS		WELL #:		12H	RRCID ->	290817	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	8270 - 14282
11	3810 X	2980	-0-	-830	-0-	552	1	1672	2	Y	683	683 1 89
						5	4	751	9			
12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	1535	1	2149	2	Y	628	650 1 67
						7	4	691	9			
01	3999 X	3887	-0-	-112	-0-	1325	1	1874	2	Y	620	592 1 95
						6	4	682	9			
02	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	6326					Y	NO RPT	84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261									
RATHJEN A UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290820		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	642 1 10 4	938 2 349 9	Y	317	317 0	26
12	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	661 1 348 9	939 2	Y	316	310 0	32
01	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	673 1 3 4	940 2 354 9	Y	322	333 0	21
02	DLQ G-10	2061	-0-	2061	2061	678 1 8 4	1002 2 373 9	Y	339	326 0	34
03	DLQ G-10	2132	-0-	2132	4193	673 1 359 9	1100 2	Y	326	349 0	11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4193			Y	NO RPT		11
RATHJEN A UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 290821		COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330			
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	159 1 8 4	688 2 270 9	Y	245	246 0	25
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	167 1 328 9	715 2	Y	298	292 0	31
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	194 1 2 4	801 2 311 9	Y	283	294 0	20
02	DLQ G-10	1417	-0-	1417	1417	224 1 7 4	858 2 328 9	Y	298	286 0	32
03	DLQ G-10	1357	-0-	1357	2774	223 1 348 9	786 2	Y	316	338 0	10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2774			Y	NO RPT		10
RATHJEN B UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290822		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211			
11	2707 N	2305	-0-	-402	-0-	656 1 14 4	1242 2 393 9	Y	357	358 0	26
12	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	659 1 366 9	894 2	Y	333	326 0	33
01	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	670 1 2 4	896 2 338 9	Y	307	319 0	21
02	DLQ G-10	2202	-0-	2202	2202	688 1 9 4	1103 2 402 9	Y	365	350 0	36
03	DLQ G-10	2220	-0-	2220	4422	679 1 396 9	1145 2	Y	360	384 0	12
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4422			Y	NO RPT		12
SMITH A UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 290824		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	236	1	2115	2	Y	260	243	0	48
12	3689 X	2527	-0-	-1162	-0-	23	4	286	9					
01	3689 X	2158	-0-	-1531	-0-	234	1	2015	2	Y	253	238	0	63
02	DLQ G-10	1835	-0-	1835	1835	278	9							
03	DLQ G-10	2076	-0-	2076	3911	232	1	1657	2	Y	241	281	0	23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3911	4	4	265	9					
						268	1	1450	2	Y	95	116	0	2
						12	4	105	9					
						337	1	1533	2	Y	187	183	0	6
						206	9							
										Y	NO RPT			6
SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894														
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	50	1	450	2	Y	216	202	0	42
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	5	4	238	9					
01	775 N	599	-0-	-176	-0-	51	1	435	2	Y	183	174	0	51
02	DLQ G-10	633	-0-	633	633	201	9							
03	DLQ G-10	674	-0-	674	1307	55	1	394	2	Y	135	168	0	18
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1307	1	4	149	9					
						76	1	414	2	Y	127	143	0	2
						3	4	140	9					
						93	1	425	2	Y	142	140	0	4
						156	9							
										Y	NO RPT			4
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894														
11	2029 N	1773	-0-	-256	-0-	564	1	985	2	Y	194	200	0	23
12	2542 X	1812	-0-	-730	-0-	11	4	213	9					
01	2542 X	1960	-0-	-582	-0-	636	1	881	2	Y	268	257	0	34
02	DLQ G-10	2361	-0-	2361	2361	295	9							
03	DLQ G-10	2368	-0-	2368	4729	688	1	935	2	Y	304	306	0	32
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4729	3	4	334	9					
						828	1	1160	2	Y	331	337	0	26
						9	4	364	9					
						755	1	1277	2	Y	305	321	0	10
						336	9							
										Y	NO RPT			10
ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822														
11	4980 X	4701	-0-	-279	-0-	906	1	2789	2	Y	907	818	1	119
12	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	8	4	998	9					
01	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	1738	1	2429	2	Y	770	807	1	82
02	DLQ G-10	4582	-0-	4582	4582	8	4	847	9					
03	DLQ G-10	3718	-0-	3718	8300	1573	1	2226	2	Y	771	735	1	118
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8300	7	4	848	9					
						1616	1	2193	2	Y	694	699	1	113
						10	4	763	9					
						1592	1	1567	2	Y	498	512	1	99
						11	4	548	9					
										Y	NO RPT			99

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261													
TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	600 1	4270 2	Y	364	342 0	52		
12	5332 X	4796	-0-	-536	-0-	400 9	4294 2	Y	384	373 0	63		
01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	80 1	3180 2	Y	291	312 0	42		
02	DLQ G-10	3979	-0-	3979	3979	422 9	3213 2	Y	169	180 0	31		
03	DLQ G-10	4644	-0-	4644	8623	420 1	3368 2	Y	215	204 0	42		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8623	320 9	237 9	Y	NO RPT		42		
						580 1							
						186 9							
						620 1							
						419 4							
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956													
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	480 1	838 2	Y	200	207 0	26		
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	9 4	559 2	Y	252	242 0	36		
01	1798 N	1075	-0-	-723	-0-	404 1	509 2	Y	174	178 0	32		
02	DLQ G-10	816	-0-	816	816	277 9	191 9	Y	209	215 0	26		
03	DLQ G-10	1743	-0-	1743	2559	374 1	340 2	Y	271	288 0	9		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2559	1 4	230 9	Y	NO RPT		9		
						243 1	908 2						
						3 4							
						537 1							
						298 9							
IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043													
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	253 1	475 2	Y	245	253 0	6		
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1 4	270 9	Y	408	402 0	12		
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	423 1	641 2	Y	591	591 0	12		
02	DLQ G-10	2428	-0-	2428	2428	49 4	449 9	Y	1233	1228 0	17		
03	DLQ G-10	1427	-0-	1427	3855	389 1	471 2	Y	592	584 0	25		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3855	28 4	650 9	Y	NO RPT		25		
						471 1	465 2						
						136 4	1356 9						
						234 1	374 2						
						168 4	651 9						
JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	75 1	659 2	7 4	339 9	Y	308	317 0		21
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	74 1	643 2	318 9		Y	289	265 0		45
01	1116 N	946	-0-	-170	-0-	93 1	568 2	2 4	283 9	Y	257	283 0		19
02	DLQ G-10	1097	-0-	1097	1097	151 1	657 2	5 4	284 9	Y	258	249 0		28
03	DLQ G-10	1088	-0-	1088	2185	149 1	657 2	282 9		Y	256	275 0		9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2185					Y	NO RPT			9
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752														
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	64 1	434 2	5 4	274 9	Y	249	254 0		72
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	54 1	399 2	6 4	282 9	Y	256	301 0		27
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	62 1	429 2	1 4	259 9	Y	235	207 0		55
02	DLQ G-10	735	-0-	735	735	75 1	429 2	3 4	228 9	Y	207	219 0		43
03	DLQ G-10	683	-0-	683	1418	82 1	436 2	165 9		Y	150	187 0		6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1418					Y	NO RPT			6
JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228														
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	31 1	703 2	271 9		Y	246	246 0		7
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	27 1	576 2	216 9		Y	196	197 0		6
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	26 1	517 2	244 9		Y	222	222 0		6
02	DLQ G-10	992	-0-	992	992	25 1	495 2	472 9		Y	429	424 0		11
03	DLQ G-10	880	-0-	880	1872	30 1	612 2	238 9		Y	216	222 0		5
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1872					Y	NO RPT			5
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565														
11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	153 1	1040 2	11 4	327 9	Y	297	303 0		78
12	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	208 1	1534 2	429 9		Y	390	437 0		31
01	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	238 1	1654 2	4 4	322 9	Y	293	258 0		66
02	DLQ G-10	2469	-0-	2469	2469	308 1	1759 2	14 4	388 9	Y	353	366 0		53
03	DLQ G-10	2305	-0-	2305	4774	316 1	1673 2	316 9		Y	287	330 0		10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4774					Y	NO RPT			10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	177	1	333	2	Y	342	348	0		8
						376	9								
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	82	2	Y	388	385	0		11
						6	4	427	9						
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	82	1	99	2	Y	161	169	0		3
						6	4	177	9						
02	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	470					Y	NO RPT				3

ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799															
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	86	1	1331	2	Y	248	251	0		9
						273	9								
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	68	1	1141	2	Y	193	195	0		7
						212	9								
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	127	1	1837	2	Y	349	349	0		7
						384	9								
02	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	5520					Y	NO RPT				5

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418															
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	215	1	1464	2	Y	265	269	0		65
						16	4	292	9						
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	194	1	1427	2	Y	373	412	0		26
						410	9								
01	2108 N	1970	-0-	-138	-0-	210	1	1458	2	Y	271	240	0		57
						4	4	298	9						
02	DLQ G-10	1981	-0-	1981	1981	276	1	1575	2	Y	106	121	0		42
						13	4	117	9						
03	DLQ G-10	1879	-0-	1879	3860	282	1	1492	2	Y	95	133	0		4
						105	9								
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3860					Y	NO RPT				4

ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182															
11	4380 X	4301	-0-	-79	-0-	808	1	2473	2	Y	921	930	1	43 8	115
						7	4	1013	9						
12	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	1715	1	2398	2	Y	692	710	1	26 8	71
						8	4	761	9						
01	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	1409	1	1986	2	Y	774	710	1	19 8	116
						6	4	851	9						
02	DLQ G-10	4501	-0-	4501	4501	1600	1	2171	2	Y	655	664	1		107
						9	4	721	9						
03	DLQ G-10	4538	-0-	4538	9039	1967	1	1943	2	Y	559	554	1		112
						13	4	615	9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9039					Y	NO RPT				112

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3630 X	3050	-0-	-580	-0-	599	1	1905	2	Y	492	558	1	64
						5	4	541	9					
12	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	1349	1	1922	2	Y	559	564	1	59
						6	4	615	9					
01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	1278	1	1844	2	Y	551	526	1	84
						6	4	606	9					
02	DLQ G-10	3312	-0-	3312	3312	1177	1	1627	2	Y	455	465	1	74
						7	4	501	9					
03	DLQ G-10	3066	-0-	3066	6378	1325	1	1329	2	Y	366	367	1	73
						9	4	403	9					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6378					Y	NO RPT			73

TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127														
11	2640 X	1456	-0-	-1184	-0-	105	1	1118	2	Y	212	234	0	30
						233	9							
12	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	179	1	1987	2	Y	264	251	0	43
						290	9							
01	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	222	1	2229	2	Y	91	121	0	13
						100	9							
02	DLQ G-10	2590	-0-	2590	2590	203	1	2186	2	Y	183	163	0	33
						201	9							
03	DLQ G-10	2577	-0-	2577	5167	218	1	2056	2	Y	192	188	0	37
						92	4	211	9					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5167					Y	NO RPT			37

TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST PENA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259														
11	4140 X	3669	-0-	-471	-0-	259	1	2565	2	Y	746	742	0	22
						24	4	821	9					
12	4278 X	4121	-0-	-157	-0-	731	1	2585	2	Y	721	722	0	21
						12	4	793	9					
01	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	762	1	2394	2	Y	747	744	0	24
						76	4	822	9					
02	DLQ G-10	2617	-0-	2617	2617	466	1	1582	2	Y	393	407	0	10
						137	4	432	9					
03	DLQ G-10	3422	-0-	3422	6039	655	1	1860	2	Y	615	597	0	28
						230	4	677	9					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6039					Y	NO RPT			28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261									
WEST PENA A UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291251		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	360 1	3569 2	Y	438	432 0	13
						33 4	482 9				
12	3286 X	3262	-0-	-24	-0-	608 1	2152 2	Y	447	447 0	13
						10 4	492 9				
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	859 1	2699 2	Y	516	512 0	17
						85 4	568 9				
02	DLQ G-10	2377	-0-	2377	2377	423 1	1437 2	Y	357	365 0	9
						124 4	393 9				
03	DLQ G-10	1884	-0-	1884	4261	374 1	1063 2	Y	287	283 0	13
						131 4	316 9				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4261			Y	NO RPT		13

WEST PENA A UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 291252		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172			
11	3660 X	2612	-0-	-1048	-0-	203 1	2008 2	Y	348	352 0	10
						18 4	383 9				
12	3782 X	2501	-0-	-1281	-0-	463 1	1639 2	Y	355	355 0	10
						8 4	391 9				
01	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	478 1	1501 2	Y	317	317 0	10
						47 4	349 9				
02	DLQ G-10	1199	-0-	1199	1199	217 1	735 2	Y	166	172 0	4
						64 4	183 9				
03	DLQ G-10	744	-0-	744	1943	170 1	481 2	Y	31	34 0	1
						59 4	34 9				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1943			Y	NO RPT		1

BROWN TRUST		WELL #: 202H		RRCID -> 291262		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417			
11	3750 X	2014	-0-	-1736	-0-	21 1	1273 2	Y	632	633 0	3
						25 4	695 9				
12	3503 X	1383	-0-	-2120	-0-	24 1	718 2	Y	564	563 0	4
						21 4	620 9				
01	2573 X	1638	-0-	-935	-0-	34 1	798 2	Y	696	696 0	4
						40 4	766 9				
02	DLQ G-10	1333	-0-	1333	1333	81 1	552 2	Y	596	596 0	4
						44 4	656 9				
03	DLQ G-10	934	-0-	934	2267	26 1	147 2	Y	683	683 0	4
						10 4	751 9				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2267			Y	NO RPT		4

BROWN TRUST		WELL #: 29H		RRCID -> 291263		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810			
11	4200 X	779	-0-	-3421	-0-	6 1	386 2	Y	345	346 0	2
						7 4	380 9				
12	3813 X	38	-0-	-3775	-0-	1 1	25 2	Y	11	13 0	-0-
						12 9					
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	73 1	1708 2	Y	926	920 0	6
						86 4	1019 9				
02	DLQ G-10	2235	-0-	2235	2235	155 1	1048 2	Y	862	862 0	6
						84 4	948 9				
03	DLQ G-10	1899	-0-	1899	4134	138 1	791 2	Y	832	833 0	5
						55 4	915 9				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4134			Y	NO RPT		5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261													
WEST PENNA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	684 1	6780 2	Y	461	460 0		13
							62 4	507 9					
12		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	1174 1	4152 2	Y	540	537 0		16
							19 4	594 9					
01		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	1294 1	4062 2	Y	597	594 0		19
							128 4	657 9					
02	DLQ	G-10	6130	-0-	6130	6130	1136 1	3855 2	Y	733	733 0		19
							333 4	806 9					
03	DLQ	G-10	2886	-0-	2886	9016	602 1	1710 2	Y	330	334 0		15
							211 4	363 9					
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9016			Y	NO RPT			15

WEST PENNA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279													
11		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	550 1	5450 2	Y	854	845 0		25
							50 4	939 9					
12		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	1065 1	3767 2	Y	749	752 0		22
							17 4	824 9					
01		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	366 1	1148 2	Y	379	389 0		12
							36 4	417 9					
02	DLQ	G-10	2640	-0-	2640	2640	475 1	1612 2	Y	376	378 0		10
							139 4	414 9					
03	DLQ	G-10	3815	-0-	3815	6455	743 1	2108 2	Y	640	621 0		29
							260 4	704 9					
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6455			Y	NO RPT			29

WEST PENNA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860													
11		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	94 1	928 2	Y	299	302 0		9
							9 4	329 9					
12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	107 1	378 2	Y	469	464 0		14
							2 4	516 9					
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	155 1	488 2	Y	510	508 0		16
							15 4	561 9					
02	DLQ	G-10	2561	-0-	2561	2561	421 1	1429 2	Y	534	536 0		14
							124 4	587 9					
03	DLQ	G-10	4783	-0-	4783	7344	860 1	2440 2	Y	1074	1040 0		48
							302 4	1181 9					
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7344			Y	NO RPT			48

WEST PENNA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642													
11		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	84 1	829 2	Y	246	244 0		7
							8 4	271 9					
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	NO RPT	-0-	-0-	2710			Y	NO RPT			8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	647	2	Y	308	300	0	19
						339	9							
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	622	2	Y	175	185	0	9
						193	9							
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	50	1	617	2	Y	352	349	0	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	NO RPT	-0-	-0-	1233					Y	NO RPT			3
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882														
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	84	1	471	2	Y	380	406	0	19
						5	4	418	9					
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	82	1	488	2	Y	386	380	0	25
						425	9							
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	89	1	447	2	Y	454	439	0	40
						1	4	499	9					
02	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	1826					Y	NO RPT			23
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	1
												325	1	3
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	3
												1	1	4
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	307	2	345	9	Y	314	309	0	4
												4	1	
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	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			4
ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364														
11	3990 X	3406	-0-	-584	-0-	171	1	2523	2	Y	647	633	0	37
						712	9							
12	3937 X	3136	-0-	-801	-0-	177	1	2326	2	Y	575	590	0	22
						633	9							
01	4123 X	3011	-0-	-1112	-0-	178	1	2203	2	Y	573	581	0	14
						630	9							
*02	DLQ G-10	2298	-0-	2298	2298	141	1	1620	2	Y	483	485	0	12
						6	4	531	9					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2298					Y	-0-	12	0	-0-
										Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2298					Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261										
ARNOLD D UNIT		WELL #: 53H		RRCID -> 291278		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 8099		PERF. 8360 - 13283		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*10	2015 X	1884	-0-	-131	-0-	73 1	1108 2	Y	639	629 0	25	
						703 9						
*11	1950 X	1914	-0-	-36	-0-	79 1	1164 2	Y	610	601 0	34	
						671 9						
*12	1860 X	1685	-0-	-175	-0-	79 1	1042 2	Y	513	529 0	18	
						564 9						
*01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	131 1	1624 2	Y	722	719 0	17	
						794 9				4 1		
*02	DLQ G-10	1554	-0-	1554	1554	84 1	972 2	Y	449	455 0	11	
						4 4	494 9					
03	DLQ G-10	104	-0-	104	1658	10 1	59 2	Y	32	41 0	2	
						35 9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1658			Y	NO RPT		2	

ARNOLD D UNIT		WELL #: 55H		RRCID -> 291279		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8355 - 13308		
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	51 1	758 2	Y	449	442 0	25	
						494 9						
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	56 1	738 2	Y	419	430 0	14	
						461 9						
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	64 1	796 2	Y	405	407 0	9	
						446 9				3 1		
02	DLQ G-10	1028	-0-	1028	1028	58 1	666 2	Y	274	276 0	7	
						3 4	301 9					
03	DLQ G-10	425	-0-	425	1453	43 1	251 2	Y	119	120 0	6	
						131 9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1453			Y	NO RPT		6	

WEST PENA C UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 291280		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 8052 - 12644		
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	87 1	866 2	Y	378	373 0	11	
						8 4	416 9					
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	188 1	667 2	Y	213	218 0	6	
						3 4	234 9					
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	184 1	577 2	Y	259	257 0	8	
						18 4	285 9					
02	DLQ G-10	701	-0-	701	701	103 1	349 2	Y	199	202 0	5	
						30 4	219 9					
03	DLQ G-10	999	-0-	999	1700	192 1	545 2	Y	177	174 0	8	
						67 4	195 9					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1700			Y	NO RPT		8	

WEST PENA C UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 291281		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 7884		PERF. 8072 - 12603		
11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	151 1	1494 2	Y	343	340 0	10	
						14 4	377 9					
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	341 1	1229 2	Y	181	186 0	5	
						4 4	199 9					
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	346 1	1085 2	Y	145	145 0	5	
						34 4	160 9					
02	DLQ G-10	1027	-0-	1027	1027	193 1	656 2	Y	110	112 0	3	
						57 4	121 9					
03	DLQ G-10	1295	-0-	1295	2322	278 1	789 2	Y	119	117 0	5	
						97 4	131 9					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2322			Y	NO RPT		5	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942														
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	
11	3630 X	1615	-0-	-2015	-0-	1111 2	504 9	Y	458	457 0	17			
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	2913 2	524 9	Y	476	476 0	17			
01	1984 X	1494	-0-	-490	-0-	1246 2	248 9	Y	225	237 0	5			
02	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	3984			Y	NO RPT		12			

GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450														
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	31 1	694 2	Y	309	310 0	4			
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	8 4	340 9	Y	376	375 0	5			
01	1085 N	314	-0-	-771	-0-	414 9	50 2	Y	237	238 0	4			
02	DLQ G-10	45	-0-	45	45	3 1	8 2	Y	33	36 0	1			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	45	261 9		Y	-0-	1 0	-0-			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45	1 1		Y	NO RPT		-0-			
						36 9								

GARDENDALE E UNIT WELL #: 26H RRCID -> 291295 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 14396														
11	1380 X	1343	-0-	-37	-0-	221 1	531 2	Y	537	537 0	15			
12	2418 X	1574	-0-	-844	-0-	591 9	527 2	Y	664	645 0	34			
01	2418 X	1741	-0-	-677	-0-	294 1	730 9	Y	422	441 0	15			
02	DLQ G-10	816	-0-	816	816	23 4	464 9	Y	381	382 0	14			
03	DLQ G-10	1138	-0-	1138	1954	402 1	208 2	Y	598	597 0	15			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1954	55 4	419 9	Y	NO RPT		15			
						99 1	315 2							
						90 4	658 9							
						107 1								
						58 4								

GARDENDALE E UNIT WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430														
11	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	346 1	831 2	Y	636	638 0	18			
12	2604 X	2125	-0-	-479	-0-	700 9	834 2	Y	716	697 0	37			
01	2604 X	1241	-0-	-1363	-0-	466 1	788 9	Y	514	533 0	18			
02	DLQ G-10	796	-0-	796	796	37 4	565 9	Y	392	395 0	15			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	796	213 1	431 9	Y	513	515 0	13			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	796	29 4		Y	NO RPT		13			
						91 1								
						83 4								

BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915														
11	4800 X	2404	-0-	-2396	-0-	23 1	1390 2	Y	876	877 0	4			
12	3379 X	2343	-0-	-1036	-0-	27 4	964 9	Y	906	904 0	6			
01	3348 X	2320	-0-	-1028	-0-	43 1	1265 2	Y	877	877 0	6			
02	DLQ G-10	2645	-0-	2645	2645	38 4	997 9	Y	1007	1006 0	7			
03	DLQ G-10	2166	-0-	2166	4811	53 1	1240 2	Y	932	933 0	6			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4811	62 4	965 9	Y	NO RPT		6			
						185 1	1252 2							
						100 4	1108 9							
						160 1	917 2							
						64 4	1025 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		101261											
MIESCH B UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	291299	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7940	- 13818		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11		3300 X	2127	-0-	-1173	-0-	1804	2	323	9	Y	294	298	0	11
12		3255 X	2287	-0-	-968	-0-	1983	2	304	9	Y	276	277	0	10
01		3627 X	1578	-0-	-2049	-0-	1333	2	245	9	Y	223	228	0	5
02	DLQ	G-10	43	-0-	43	43	11	2	32	9	Y	29	33	0	1
03	DLQ	G-10	1	-0-	1	44	1	2			Y	-0-	1	0	-0-
04	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		
11		4860 X	2491	-0-	-2369	-0-	27	1	1598	2	Y	759	760	0	4
12		4712 X	2900	-0-	-1812	-0-	63	1	1868	2	Y	831	829	0	6
01		3937 X	2474	-0-	-1463	-0-	55	4	914	9	Y	632	634	0	4
02	DLQ	G-10	770	-0-	770	770	82	4	695	9	Y	289	291	0	2
03	DLQ	G-10	423	-0-	423	1193	54	1	369	2	Y	208	209	0	1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1193	29	4	318	9	Y	NO RPT			1

BROWN TRUST		WELL #:		38H	RRCID ->	291303	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	9539	- 16629		
11		5970 X	1921	-0-	-4049	-0-	19	1	1112	2	Y	699	701	0	3
12		4836 X	2683	-0-	-2153	-0-	21	4	769	9	Y	905	902	0	6
01		4836 X	2709	-0-	-2127	-0-	53	1	1587	2	Y	910	910	0	6
02	DLQ	G-10	2256	-0-	2256	2256	47	4	996	9	Y	865	865	0	6
03	DLQ	G-10	1570	-0-	1570	3826	67	1	1563	2	Y	682	684	0	4
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3826	78	4	1001	9	Y	NO RPT			4

ARNOLD C UNIT		WELL #:		31H	RRCID ->	291313	COMPL. DATE	11/25/2012	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	8272	- 12732		
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	804	2	Y	289	284	0	15
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	318	9	574	2	Y	256	264	0	7
01		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	44	1	729	2	Y	346	344	0	7
02	DLQ	G-10	977	-0-	977	977	282	9	660	2	Y	234	235	0	6
03	DLQ	G-10	380	-0-	380	1357	59	1	257	9	Y	154	152	0	8
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1357	381	9	180	2	Y	NO RPT			8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
BROWN TRUST WELL #: 33H RRCID -> 291323 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151														
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
11		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	28 1	1678 2	Y	893	893 0			4
							32 4	982 9						
12		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	48 1	1432 2	Y	854	852 0			6
							42 4	939 9						
01		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	38 1	889 2	Y	733	734 0			5
							45 4	806 9						
02	DLQ	G-10	744	-0-	744	744	18 1	119 2	Y	544	545 0			4
							9 4	598 9						
03	DLQ	G-10	1278	-0-	1278	2022	53 1	305 2	Y	817	816 0			5
							21 4	899 9						
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2022			Y	NO RPT				5

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291370 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761														
11		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	167 1	3760 2	Y	778	764 0			23
							856 9							
12		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	178 1	3806 2	Y	881	877 0			27
							969 9							
01		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	167 1	3285 2	Y	641	650 0			18
							705 9							
02	DLQ	G-10	988	-0-	988	988	39 1	775 2	Y	158	172 0			4
							174 9							
03	DLQ	G-10	3886	-0-	3886	4874	142 1	2890 2	Y	776	762 0			18
							854 9							
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4874			Y	NO RPT				18

PENA B UNIT WELL #: 90H RRCID -> 291396 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885														
11		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	139 1	2371 2	Y	940	928 0			48
							1034 9							
12		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	161 1	2455 2	Y	894	912 0			30
							983 9							
01		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	171 1	2515 2	Y	945	948 0	5 1		22
							1040 9							
*02	DLQ	G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	3976			Y	NO RPT				4

ARNOLD B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246														
11		809 N	809	-0-	-0-	-0-	34 1	527 2	Y	225	236 0			8
							248 9							
12		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	107 1	1790 2	Y	355	350 0			13
							391 9							
01		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	140 1	2027 2	Y	237	245 0			5
							261 9							
02	DLQ	G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	4547			Y	NO RPT				7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261																
PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	346	1	1322	2	Y	274	274	0			6
						77	4	301	9							
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	206	1	931	2	Y	514	512	0			8
						31	4	565	9							
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	219	1	795	2	Y	475	473	0			10
						38	4	523	9							
02	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	2099					Y	NO RPT					7

PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944																
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	161	1	616	2	Y	321	320	0			7
						36	4	353	9							
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	105	1	476	2	Y	420	421	0			6
						16	4	462	9							
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	120	1	438	2	Y	394	392	0			8
						21	4	433	9							
02	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	8614					Y	NO RPT					9

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 10500 - 14784																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	420480					Y	NO RPT					-0-

PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861																
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	102	1	8	4	Y	247	245	0			7
						272	9									
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	256	1	1	4	Y	406	401	0			12
						447	9									
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	215	1	16	4	Y	624	616	0			20
						686	9									
02	DLQ G-10	913	-0-	913	913	177	1	43	4	Y	630	634	0			16
						693	9									
03	DLQ G-10	1218	-0-	1218	2131	230	1	45	4	Y	857	835	0			38
						943	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2131					Y	NO RPT					38

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261								
JASIK		WELL #: 51H		RRCID -> 291511		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	79 1	1787 2	Y	324 327 0	9
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	356 9	78 1	1661 2	Y 337 336 0	10
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	371 9	84 1	1650 2	Y 391 390 0	11
02	DLQ G-10	2208	-0-	2208	2208	430 9	85 1	1680 2	Y 403 404 0	10
03	DLQ G-10	2050	-0-	2050	4258	443 9	78 1	1580 2	Y 356 358 0	8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4258	392 9		Y	NO RPT	8
JASIK RANCH A UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 291557		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
JASIK RANCH A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 291558		COMPL. DATE 06/19/2017		TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810		
11	1440 X	253	-0-	-1187	-0-	5 1	117 2	Y	119 123 0	3
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	131 9	7 1	141 2	Y 179 177 0	5
01	1488 N	578	-0-	-910	-0-	197 9	12 1	241 2	Y 295 292 0	8
02	DLQ G-10	449	-0-	449	449	325 9	12 1	231 2	Y 187 190 0	5
03	DLQ G-10	926	-0-	926	1375	206 9	17 1	356 2	Y 503 496 0	12
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1375	553 9		Y	NO RPT	12
JLH LIC G UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291559		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510		
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	44 1	249 2	Y	277 302 0	17
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	3 4	305 9			
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	39 1	232 2	Y	264 260 0	21
02	DLQ G-10	436	-0-	436	436	290 9	46 1	234 2	Y 149 146 0	24
03	DLQ G-10	552	-0-	552	988	1 4	164 9			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	988	51 1	201 2	Y	165 178 0	11
						2 4	182 9			
						66 1	242 2	Y	222 218 0	15
						244 9				
								Y	NO RPT	15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261											
JLH LIC G UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291560		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8586 - 12711			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	90	1	505	2	200	223 0	14	
						6	4	220	9				
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	92	1	542	2	252	247 0	19	
						277	9						
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	103	1	519	2	201	195 0	25	
						1	4	221	9				
02	DLQ G-10	649	-0-	649	649	92	1	365	2	172	185 0	12	
						3	4	189	9				
03	DLQ G-10	841	-0-	841	1490	127	1	466	2	225	222 0	15	
						248	9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1490					Y	NO RPT	15	

JASIK		WELL #: 41H		RRCID -> 291563		COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7915 - 12176			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

JASIK		WELL #: 34H		RRCID -> 291564		COMPL. DATE 04/03/2018		TOTAL DEPTH 7663		PERF. 8014 - 12970			
11	1650 X	1280	-0-	-370	-0-	39	1	875	2	Y	333	333 0	10
						366	9						
12	1705 X	1290	-0-	-415	-0-	42	1	892	2	Y	324	324 0	10
						356	9						
01	1705 X	1115	-0-	-590	-0-	41	1	803	2	Y	246	249 0	7
						271	9						
02	DLQ G-10	982	-0-	982	982	34	1	666	2	Y	256	256 0	7
						282	9						
03	DLQ G-10	1425	-0-	1425	2407	52	1	1063	2	Y	282	282 0	7
						310	9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2407					Y	NO RPT	7	

JASIK		WELL #: 35H		RRCID -> 291565		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 7964 - 12626			
11	3000 X	2057	-0-	-943	-0-	74	1	1658	2	Y	295	302 0	9
						325	9						
12	2356 X	1650	-0-	-706	-0-	61	1	1301	2	Y	262	263 0	8
						288	9						
01	3038 X	4	-0-	-3034	-0-	4	2			Y	-0-	8 0	-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				Y	NO RPT	-0-	

JASIK		WELL #: 37H		RRCID -> 291566		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 7666		PERF. 7966 - 12304			
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	2	Y	391	392 0	11
						430	9						
12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	78	1	1671	2	Y	394	393 0	12
						433	9						
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	68	1	1339	2	Y	350	352 0	10
						385	9						
02	DLQ G-10	1106	-0-	1106	1106	48	1	941	2	Y	106	113 0	3
						117	9						
03	DLQ G-10	2012	-0-	2012	3118	73	1	1481	2	Y	416	409 0	10
						458	9						
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3118					Y	NO RPT	10	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261												
JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	62	1	1388	2	Y	514	519 0
						565	9					15
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	65	1	1394	2	Y	522	521 1
						574	9					16
01	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	110	1	2170	2	Y	691	688 0
						760	9					19
02	DLQ G-10	1943	-0-	1943	1943	70	1	1390	2	Y	439	447 0
						483	9					11
03	DLQ G-10	3441	-0-	3441	5384	136	1	2770	2	Y	486	486 0
						535	9					11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5384					Y	NO RPT	11

JASIK WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928												
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	67	1	1519	2	Y	314	314 0
						345	9					9
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	62	1	1333	2	Y	260	261 0
						286	9					8
01	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	59	1	1164	2	Y	285	285 0
						314	9					8
02	DLQ G-10	1827	-0-	1827	1827	70	1	1386	2	Y	337	336 0
						371	9					9
03	DLQ G-10	1865	-0-	1865	3692	71	1	1455	2	Y	308	310 0
						339	9					7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3692					Y	NO RPT	7

JASIK WELL #: 36H RRCID -> 291693 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346												
11	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	139	1	3135	2	Y	577	585 0
						635	9					17
12	2418 X	1200	-0-	-1218	-0-	37	1	794	2	Y	335	342 0
						369	9					10
01	2573 X	1940	-0-	-633	-0-	79	1	1554	2	Y	279	281 0
						307	9					8
02	DLQ G-10	1883	-0-	1883	1883	77	1	1516	2	Y	264	265 0
						290	9					7
03	DLQ G-10	1443	-0-	1443	3326	59	1	1210	2	Y	158	161 0
						174	9					4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3326					Y	NO RPT	4

JASIK WELL #: 31H RRCID -> 291798 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922												
11	3090 X	2371	-0-	-719	-0-	76	1	1720	2	Y	523	523 0
						575	9					15
12	3193 X	2096	-0-	-1097	-0-	72	1	1542	2	Y	438	440 0
						482	9					13
01	3193 X	1514	-0-	-1679	-0-	51	1	1004	2	Y	417	418 0
						459	9					12
02	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	37	1	730	2	Y	638	634 0
						702	9					16
03	DLQ G-10	1451	-0-	1451	2920	42	1	856	2	Y	503	507 0
						553	9					12
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2920					Y	NO RPT	12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
JASIK WELL #: 32H RRCID -> 291837 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	92	1	2070	2	Y	571	571	0	17
						628	9							
12	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	97	1	2065	2	Y	566	566	0	17
						623	9							
01	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	92	1	1812	2	Y	457	461	0	13
						503	9							
02	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	1906					Y	NO RPT			10

JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283														
11	2850 X	2597	-0-	-253	-0-	89	1	2012	2	Y	451	452	0	13
						496	9							
12	2945 X	2633	-0-	-312	-0-	96	1	2052	2	Y	441	440	0	14
						485	9							
01	2666 X	2232	-0-	-434	-0-	78	1	1547	2	Y	552	551	0	15
						607	9							
02	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	5138					Y	NO RPT			7

BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444														
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985														
11	3720 X	1841	-0-	-1879	-0-	399	1	1045	3	Y	361	499	1	3 6 78
						397	9							
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	718 1 77
						638	9							
*04	1950 X	107	-0-	-1843	-0-	107	1			Y	-0-	2	1	75

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101														
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	606	1	1589	3	Y	720	845	1	4 6 145
						792	9							
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	557 1 55
						444	9					20	6	
*04	570 N	107	-0-	-463	-0-	107	1			Y	-0-	2	1	53

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

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	4200 X	2482	-0-	-1718	-0-	495	1	1298	3	Y	626	750 1	3 6 139
12	4340 X	2041	-0-	-2299	-0-	689	9	953	3	Y	513	538 1	114
01	3720 X	2743	-0-	-977	-0-	2425	1	164	4	Y	140	85 1	169
02	1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-	154	9			Y	114	1 1	282
*03	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	1245	1	702	3	Y	492	15 0	680 1 79
*04	1650 X	107	-0-	-1543	-0-	541	9			Y	-0-	2 1	77

MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		133
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	179 1 167
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				

MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

11	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	3679	1	501	9	N	455	560 1	244
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
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	147	9			N	47	186 1	75

MUNSON RANCH WELL #: 12H RRCID -> 296348 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11116 - 14751

05	0 W	788	-0-	788	210760	60	1	3	2	N	419	457 1	51
06	0 W	537	-0-	537	211297	264	3	461	9				
07	0 W	789	-0-	789	212086	39	1	2	2	N	270	317 1	4
08	0 W	85	-0-	85	212171	199	3	297	9				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	212171	51	1	2	2	N	434	418 1	20
10	0 W	-0-	-0-	-0-	212171	259	3	477	9				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	212171	6	1	31	3	N	44	57 1	7
12	0 W	40	-0-	40	212211	48	9			N	-0-		7
01	0 W	59	-0-	59	212270	3	1	13	3	N	22	29 1	-0-
02	0 W	46	-0-	46	212316	24	9			N	-0-		7
03	0 W	-0-	-0-	-0-	212316	4	1	14	3	N	37	37 1	-0-
*04	0 W	23	-0-	23	212339	41	9			N	-0-		7
						5	1	22	3	N	17	16 1	1
						19	9			N	4	4 1	1
						2	1	12	3	N	8	7 1	2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.//		101444									
MUNSON RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 296475	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH 10810	PERF.11507 - 15460					
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	
05	0 W	586	-0-	586	302814	45 1	2 2	N	308	346 1		172	
						200 3	339 9						
06	0 W	580	-0-	580	303394	43 1	2 2	N	288	345 1		115	
						218 3	317 9						
07	0 W	980	-0-	980	304374	64 1	2 2	N	537	522 1		130	
						323 3	591 9						
08	0 W	548	-0-	548	304922	39 1	1 2	N	291	345 1		76	
						188 3	320 9						
09	0 W	603	-0-	603	305525	35 1	1 2	N	334	345 1		65	
						200 3	367 9						
10	0 W	611	-0-	611	306136	39 1	2 2	N	321	352 1		34	
						217 3	353 9						
11	0 W	659	-0-	659	306795	43 1	3 2	N	351	350 1		35	
						227 3	386 9						
12	0 W	546	-0-	546	307341	33 1	3 2	N	319	354 1		-0-	
						159 3	351 9						
01	0 W	558	-0-	558	307899	32 1	4 2	N	354	336 1		18	
						133 3	389 9						
02	0 W	454	-0-	454	308353	27 1	2 2	N	256	272 1		2	
						143 3	282 9						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	308353			N	403	340 1		65	
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	308353			N	354	343 1		76	

MUNSON RANCH		WELL #:		9H	RRCID -> 296476	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH 10771	PERF.11132 - 12832				
05	0 W	134	-0-	134	86312	10 1	45 3	N	72	77 1		7
						79 9						
06	0 W	-0-	-0-	-0-	86312			N	-0-			7
07	0 W	-0-	-0-	-0-	86312			N	-0-			7
08	0 W	96	-0-	96	86408	7 1	32 3	N	52	59 1		-0-
						57 9						
09	0 W	-0-	-0-	-0-	86408			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	86408			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	86408			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	86408			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	86408			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	86408			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	86408			N	-0-			-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	86408			N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444											
BURNS-EAGLEFORD A		WELL #:		1H	RRCID ->	296727	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8544 - 16244	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
*05	21979 X	2175	-0-	-19804	-0-	1537 3	14 4	N	567	565 1		234	
						624 9							
*06	21270 X	2291	-0-	-18979	-0-	1639 3	46 4	N	551	572 1		213	
						606 9							
*07	21979 X	2365	-0-	-19614	-0-	1761 3	12 4	N	538	519 1		232	
						592 9							
*08	21979 X	2181	-0-	-19798	-0-	1632 3	22 4	N	479	507 1		204	
						527 9							
*09	21270 X	2560	-0-	-18710	-0-	1936 3	27 4	N	543	499 1		248	
						597 9							
*10	21979 X	2629	-0-	-19350	-0-	2121 3	2 4	N	460	511 1		197	
						506 9							
*11	21270 X	1914	-0-	-19356	-0-	1481 3	4 4	N	390	321 1		266	
						429 9							
*12	21979 X	2339	-0-	-19640	-0-	1978 3	18 4	N	312	392 1		186	
						343 9							
*01	21979 X	2271	-0-	-19708	-0-	1810 3	461 9	N	419	401 1		204	
*02	20561 X	1997	-0-	-18564	-0-	1622 3	375 9	N	341	367 1		178	
*03	21979 X	1994	-0-	-19985	-0-	1539 3	455 9	N	414	327 1		265	
*04	21270 X	1788	-0-	-19482	-0-	1280 3	1 4	N	461	559 1		167	
						507 9							

BURNS-EAGLEFORD A		WELL #:		2H	RRCID ->	296728	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8512 - 16955	
*05	22568 X	2817	-0-	-19751	-0-	1991 3	19 4	N	734	731 1		86	
						807 9							
*06	21840 X	2966	-0-	-18874	-0-	2122 3	60 4	N	713	740 1		59	
						784 9							
*07	22568 X	3052	-0-	-19516	-0-	2274 3	15 4	N	694	671 1		82	
						763 9							
*08	22568 X	2817	-0-	-19751	-0-	2108 3	28 4	N	619	655 1		46	
						681 9							
*09	21840 X	3377	-0-	-18463	-0-	2553 3	36 4	N	716	658 1		104	
						788 9							
*10	22568 X	3419	-0-	-19149	-0-	2758 3	3 4	N	598	665 1		37	
						658 9							
*11	21840 X	2484	-0-	-19356	-0-	1921 3	6 4	N	506	416 1		127	
						557 9							
*12	22568 X	3020	-0-	-19548	-0-	2554 3	23 4	N	403	506 1		24	
						443 9							
*01	22568 X	2934	-0-	-19634	-0-	2338 3	596 9	N	542	517 1		49	
*02	21112 X	2580	-0-	-18532	-0-	2095 3	485 9	N	441	474 1		16	
*03	22568 X	2587	-0-	-19981	-0-	1996 3	591 9	N	537	424 1		129	
*04	21840 X	3441	-0-	-18399	-0-	2547 3	2 4	N	811	722 1		218	
						892 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	22599 X	918	-0-	-21681	-0-	649 3	263 9	6 4	N		239	238 1				327
*06	21870 X	965	-0-	-20905	-0-	691 3	255 9	19 4	N		232	241 1				318
*07	22599 X	985	-0-	-21614	-0-	734 3	246 9	5 4	N		224	216 1				326
*08	22599 X	909	-0-	-21690	-0-	680 3	220 9	9 4	N		200	211 1				315
*09	21870 X	1067	-0-	-20803	-0-	807 3	249 9	11 4	N		226	208 1				333
*10	22599 X	1096	-0-	-21503	-0-	884 3	211 9	1 4	N		192	213 1				312
*11	21870 X	815	-0-	-21055	-0-	630 3	183 9	2 4	N		166	137 1				341
*12	22599 X	975	-0-	-21624	-0-	824 3	143 9	8 4	N		130	163 1				308
*01	22599 X	947	-0-	-21652	-0-	754 3	193 9	193 9	N		175	167 1				316
*02	21141 X	832	-0-	-20309	-0-	676 3	156 9	156 9	N		142	153 1				305
*03	22599 X	849	-0-	-21750	-0-	655 3	194 9	194 9	N		176	139 1				342
*04	21870 X	1464	-0-	-20406	-0-	1463 3	1 4	1 4	N		-0-	269 1				73

BURNS EAGLEFORD E UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 296730		COMPL. DATE 03/01/2019				TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8744 - 14850						
*05	7719 X	1533	-0-	-6186	-0-	976 3	556 9	1 4	N		505	497 1				297
*06	7470 X	1160	-0-	-6310	-0-	759 3	377 9	24 4	N		343	342 1				298
*07	7719 X	2087	-0-	-5632	-0-	1482 3	594 9	11 4	N		540	507 1				331
*08	7719 X	2106	-0-	-5613	-0-	1417 3	537 9	152 4	N		488	499 1				320
*09	7470 X	2315	-0-	-5155	-0-	1745 3	523 9	47 4	N		475	502 1				293
*10	7719 X	873	-0-	-6846	-0-	653 3	218 9	2 4	N		198	175 1				316
*11	7470 X	2382	-0-	-5088	-0-	1712 3	667 9	3 4	N		606	520 1				402
*12	7719 X	1241	-0-	-6478	-0-	668 3	569 9	4 4	N		517	660 1				259
*01	7719 X	1212	-0-	-6507	-0-	670 3	537 9	5 4	N		488	523 1				224
*02	7221 X	1100	-0-	-6121	-0-	572 3	528 9	528 9	N		480	380 1				324
*03	7719 X	1649	-0-	-6070	-0-	886 3	763 9	763 9	N		694	700 1				318
*04	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-				N		NO RPT					318

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BAYTEX ENERGY USA, INC. BURNS EAGLEFORD E UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 101444		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	5859 X	1573	-0-	-4286	-0-	1001 3	571 9	1 4	N	519	510 1		570
*06	5670 X	2285	-0-	-3385	-0-	1495 3	743 9	47 4	N	675	672 1		573
*07	5859 X	2119	-0-	-3740	-0-	1505 3	603 9	11 4	N	548	515 1		606
*08	5859 X	2960	-0-	-2899	-0-	1991 3	755 9	214 4	N	686	701 1		591
*09	5670 X	3160	-0-	-2510	-0-	2382 3	714 9	64 4	N	649	684 1		556
*10	5859 X	3497	-0-	-2362	-0-	2614 3	873 9	10 4	N	794	699 1		651
*11	5670 X	1608	-0-	-4062	-0-	1156 3	450 9	2 4	N	409	351 1		709
*12	5859 X	1943	-0-	-3916	-0-	1046 3	891 9	6 4	N	810	1034 1		485
*01	5859 X	1690	-0-	-4169	-0-	934 3	749 9	7 4	N	681	728 1		438
*02	5481 X	1509	-0-	-3972	-0-	785 3	785 3	724 9	N	658	521 1		575
*03	5859 X	1635	-0-	-4224	-0-	878 3	878 3	757 9	N	688	694 1		569
*04	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-				N	NO RPT			569

MUNSON RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 296838		COMPL. DATE 11/06/2022				TOTAL DEPTH 11340 PERF.11645 - 20561			
*05	0 W	19979	-0-	19979	209558	1432 1	6321 3	71 2	N	11050	10938 1		230
*06	0 W	19487	-0-	19487	229045	1324 1	1324 1	53 2	N	10384	10614 1		-0-
*07	0 W	13406	-0-	13406	242451	888 1	6688 3	34 2	N	7264	7264 1		-0-
*08	0 W	14128	-0-	14128	256579	908 1	4494 3	30 2	N	8023	8001 1		22
*09	0 W	13200	-0-	13200	269779	758 1	4365 3	20 2	N	7407	7372 1		57
*10	0 W	12974	-0-	12974	282753	774 1	4274 3	42 2	N	7091	7057 1		91
*11	0 W	12741	-0-	12741	295494	828 1	4358 3	53 2	N	6784	6788 1		87
*12	0 W	10311	-0-	10311	305805	589 1	4398 3	61 2	N	6229	6234 1		82
*01	0 W	9214	-0-	9214	315019	544 1	2809 3	59 2	N	5787	5818 1		51
*02	0 W	8444	-0-	8444	323463	414 1	2245 3	38 2	N	5283	5266 1		68
*03	0 W	9925	-0-	9925	333388	512 1	2181 3	39 2	N	5737	5762 1		43
*04	0 W	8206	-0-	8206	341594	347 1	3063 3	13 2	N	5331	5299 1		32
						1982 3	1982 3	5864 9					

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE MAGUEY UNIT A LAS		WELL #: 147699		RRCID -> 266127		COMPL. DATE 11/14/2011				TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081			
11	9450 X	962	-0-	-8488	-0-	962 2			N	-0-			87
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
PGE MAGUEY UNIT A LAS		WELL #: 3H		RRCID -> 266128		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9874		PERF.10207 - 16194		
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		5850 X	86	-0-	-5764	-0-	86 2		N	-0-		219
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

PGE MAGUEY D UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275924		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 9808		PERF.10140 - 14557		
11		7380 X	22	-0-	-7358	-0-	22 2		Y	-0-		11
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

PGE MAGUEY B UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275929		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 9751		PERF.10138 - 15303		
11		2220 X	8	-0-	-2212	-0-	8 2		Y	-0-		56
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

PGE MAGUEY C UNIT LAS		WELL #: B 1H		RRCID -> 275966		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 9760		PERF.10125 - 14921		
11		5760 X	635	-0-	-5125	-0-	635 2		Y	-0-		15
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
04		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2		Y	-0-		75

PGE MAGUEY F UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278154		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10077 - 14839		
11		8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	8794 2		Y	-0-		233
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-		229

PGE MAGUEY G UNIT LAS		WELL #: F 1H		RRCID -> 278155		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9758		PERF.10102 - 14996		
11		11610 X	44	-0-	-11566	-0-	3 2	41 9	Y	37		37
12		6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			Y	-0-		37
01		15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	15812 2		Y	-0-		37
02		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2		Y	-0-		37
03		713 X	4	-0-	-709	-0-	4 2		Y	-0-		37
04		15300 X	829	-0-	-14471	-0-	829 2		Y	-0-		37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	319 1	5217 3	Y	876	865 0	73
						12 4	964 9				
12	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	352 1	6856 3	Y	1004	883 0	194
						12 4	1104 9				
01	5797 X	5262	-0-	-535	-0-	323 1	3809 3	Y	1015	1100 0	109
						13 4	1117 9				
02	6293 X	4737	-0-	-1556	-0-	354 1	3229 3	Y	1037	1047 0	98
						13 4	1141 9				
03	8339 X	951	-0-	-7388	-0-	361 1	58 3	Y	477	487 0	88
						7 4	525 9				
04	8070 X	831	-0-	-7239	-0-	368 1	49 3	Y	372	417 0	43
						5 4	409 9				

CUMMINGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564

11	3000 N	3035	-0-	35	35	22 1	2529 3	Y	434	426 0	34
						7 4	477 9				
12	3100 N	3506	-0-	406	441	29 1	2954 3	Y	469	423 0	79
						7 4	516 9				
01	3100 N	2812	-0-	-288	153	32 1	2257 3	Y	469	489 0	58
						7 4	516 9				
02	2908 X	2755	-0-	-153	-0-	23 1	2272 3	Y	412	425 0	44
						7 4	453 9				
03	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	18 1	2290 3	Y	400	361 0	82
						7 4	440 9				
04	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	15 1	1993 3	Y	360	384 0	57
						7 4	396 9				

CORNFIELD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738

11	930 N	665	-0-	-265	-0-	66 1	374 3	Y	202	207 0	17
						3 4	222 9				
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	74 1	526 3	Y	123	116 0	24
						2 4	135 9				
01	961 N	896	-0-	-65	-0-	85 1	622 3	Y	169	175 0	18
						3 4	186 9				
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	90 1	710 3	Y	107	115 0	10
						2 4	118 9				
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	115 1	845 3	Y	123	110 0	23
						2 4	135 9				
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	92 1	945 3	Y	292	281 0	34
						5 4	321 9				

CORNFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029

11	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	142 1	1077 3	Y	468	474 0	39
						5 4	515 9				
12	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	103 1	980 3	Y	704	607 0	136
						7 4	774 9				
01	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	143 1	692 3	Y	205	319 0	22
						3 4	226 9				
02	559 X	559	-0-	-0-	-0-	228 1	222 3	Y	97	110 0	9
						2 4	107 9				
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				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 11H		RRCID -> 291245		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910						
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	139	1	543	3	Y	218	232	0			18
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	160	1	322	3	Y	311	269	0			60
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	153	1	454	3	Y	169	211	0			18
02	T. A.	1578	-0-	1578	1578	136	1	1263	3	Y	160	163	0			15
03	T. A.	1624	-0-	1624	3202	128	1	1282	3	Y	191	170	0	1	8	35
04	T. A.	1608	-0-	1608	4810	129	1	1256	3	Y	200	212	0			23

TURKEY CREEK A		WELL #: 1H		RRCID -> 291704		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822						
11	5940 X	3496	-0-	-2444	-0-	345	1	1177	3	Y	1780	1920	0	2	8	226
12	6138 X	1654	-0-	-4484	-0-	164	1	194	3	Y	1170	1052	0	1	8	343
01	6138 X	3715	-0-	-2423	-0-	206	1	1565	3	Y	1751	1755	0	2	8	337
02	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	295	1	4542	3	Y	2795	2754	0	4	8	374
03	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	388	1	4615	3	Y	2759	2359	0	4	8	770
04	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	407	1	4597	3	Y	2170	2588	0	4	8	348

TURKEY CREEK B		WELL #: 2H		RRCID -> 291705		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586						
11	780 N	578	-0-	-202	-0-	247	1	187	3	Y	129	148	0			16
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	254	1	549	3	Y	188	149	0			55
01	992 N	900	-0-	-92	-0-	213	1	466	3	Y	198	215	0			38
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	204	1	258	3	Y	149	167	0			20
03	1023 N	507	-0-	-516	-0-	185	1	125	3	Y	176	147	0			49
04	870 N	508	-0-	-362	-0-	155	1	193	3	Y	144	170	0			23

TURKEY CREEK C		WELL #: 3H		RRCID -> 291706		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031						
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	284	1	2910	3	Y	1641	1513	0	4	8	208
12	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	317	1	3533	3	Y	1677	1391	0	3	8	491
01	4216 X	3778	-0-	-438	-0-	306	1	2303	3	Y	1052	1339	0	2	8	202
02	3277 X	2251	-0-	-1026	-0-	335	1	1079	3	Y	753	853	0	1	8	101
03	3503 X	3453	-0-	-50	-0-	343	1	2055	3	Y	949	784	0	1	8	265
04	3390 X	2758	-0-	-632	-0-	342	1	1585	3	Y	748	892	0	1	8	120

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
ZION C WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		5280 X	5271	-0-	-9	-0-	39 1	3856 3	37 4	1339 9	Y	1217	1206	0		342
12		5456 X	4906	-0-	-550	-0-	42 1	3463 3	37 4	1364 9	Y	1240	1214	0		368
01		5549 X	4828	-0-	-721	-0-	34 1	3429 3	16 4	1349 9	Y	1226	1331	0		263
02		5191 X	4805	-0-	-386	-0-	24 1	3539 3	15 4	1227 9	Y	1115	1068	0		310
03		5549 X	5294	-0-	-255	-0-	39 1	3992 3	16 4	1247 9	Y	1134	1134	0		310
04		5280 X	4973	-0-	-307	-0-	40 1	3763 3	15 4	1155 9	Y	1050	1033	0	1 8	326
ZION A WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671																
11		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	28 1	2645 3	21 4	650 9	Y	591	598	0	1 8	166
12		3410 X	3367	-0-	-43	-0-	28 1	2649 3	21 4	669 9	Y	608	593	0	1 8	180
01		3410 X	3243	-0-	-167	-0-	25 1	2513 3	10 4	695 9	Y	632	676	0	1 8	135
02		3509 X	2988	-0-	-521	-0-	17 1	2359 3	9 4	603 9	Y	548	530	0	1 8	152
03		3751 X	3384	-0-	-367	-0-	28 1	2700 3	11 4	645 9	Y	586	577	0	1 8	160
04		3330 X	3262	-0-	-68	-0-	32 1	2605 3	11 4	614 9	Y	558	544	0	1 8	173
TURKEY CREEK D WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357																
11		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	236 1	3984 3	19 4	2294 9	Y	2085	1819	0	1 8	265
12		4960 X	4951	-0-	-9	-0-	328 1	3081 3	12 4	1530 9	Y	1391	1247	0	1 8	408
01		4960 X	4330	-0-	-630	-0-	290 1	2520 3	14 4	1506 9	Y	1369	1513	0	1 8	263
02		4640 X	4324	-0-	-316	-0-	329 1	2728 3	13 4	1254 9	Y	1140	1249	0	1 8	153
03		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	318 1	3471 3	13 4	1387 9	Y	1261	1061	0	1 8	352
04		4800 X	3328	-0-	-1472	-0-	311 1	2038 3	9 4	970 9	Y	882	1092	0	1 8	141
ZION B WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789																
11		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	23 1	2318 3	14 4	347 9	Y	315	322	0	1 8	88
12		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	24 1	2370 3	13 4	345 9	Y	314	308	0	1 8	93
01		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	21 1	2319 3	7 4	345 9	Y	314	339	0	1 8	67
02		2929 X	2383	-0-	-546	-0-	14 1	2055 3	7 4	307 9	Y	279	268	0	1 8	77
03		3131 X	2566	-0-	-565	-0-	23 1	2214 3	7 4	322 9	Y	293	289	0	1 8	80
04		2700 X	2608	-0-	-92	-0-	24 1	2269 3	7 4	308 9	Y	280	272	0	1 8	87

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
DOSSETT B		WELL #:		2H	RRCID -> 291755	COMPL. DATE 11/22/2017	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 9291	- 18829				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	54 1	2517 3	Y	2143	2295 0	1 8			118
12	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	22 4	2357 9	Y	1465	1419 0	1 8			163
01	4650 X	3642	-0-	-1008	-0-	56 1	2495 3	Y	1082	1112 0	66 1			67
02	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	16 4	1612 9	Y	882	894 0	1 8			54
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	53 1	2385 3	Y	1209	1058 0	1 8			204
04	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	14 4	1190 9	Y	953	1054 0	1 8			102
						36 1	2385 3	Y						
						13 4	970 9							
						39 1	2984 3	Y						
						16 4	1330 9							
						31 1	1965 3	Y						
						11 4	1048 9							

QUETZAL A		WELL #:		1H	RRCID -> 291756	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH	9771	PERF. 9860	- 21444				
11	5040 X	4507	-0-	-533	-0-	144 1	3359 3	Y	901	886 0	1 8			69
12	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	13 4	991 9	Y	1086	983 0	1 8			171
01	5208 X	4906	-0-	-302	-0-	209 1	4031 3	Y	1073	1170 0	1 8			73
02	5075 X	4175	-0-	-900	-0-	15 4	1195 9	Y	912	931 0	1 8			53
03	5425 X	3520	-0-	-1905	-0-	224 1	3486 3	Y	713	666 0	1 8			99
04	5250 X	4020	-0-	-1230	-0-	16 4	1180 9	Y	921	948 0	1 8			71
						187 1	2971 3	Y						
						14 4	1003 9							
						150 1	2574 3	Y						
						12 4	784 9							
						166 1	2828 3	Y						
						13 4	1013 9							

QUETZAL D		WELL #:		4H	RRCID -> 291757	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH	9846	PERF. 9896	- 21583				
11	3720 X	2404	-0-	-1316	-0-	104 1	1558 3	Y	666	666 0	1 8			51
12	3844 X	2054	-0-	-1790	-0-	9 4	733 9	Y	656	603 0	1 8			103
01	3844 X	2780	-0-	-1064	-0-	77 1	1247 3	Y	862	906 0	1 8			58
02	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	8 4	722 9	Y	1103	1095 0	2 8			64
03	4247 X	2274	-0-	-1973	-0-	119 1	1700 3	Y	640	614 0	1 8			89
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	13 4	948 9	Y	1060	1066 0	1 8			82
						208 1	2698 3	Y						
						17 4	1213 9							
						140 1	1420 3	Y						
						10 4	704 9							
						164 1	2320 3	Y						
						15 4	1166 9							

QUETZAL B		WELL #:		2H	RRCID -> 291758	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 9898	- 21537				
11	3660 X	2264	-0-	-1396	-0-	225 1	1635 3	Y	362	367 0				28
12	3782 X	2742	-0-	-1040	-0-	6 4	398 9	Y	489	439 0	1 8			77
01	3782 X	3154	-0-	-628	-0-	273 1	1923 3	Y	626	660 0	1 8			42
02	3509 X	2992	-0-	-517	-0-	8 4	538 9	Y	482	495 0	1 8			28
03	3751 X	2887	-0-	-864	-0-	294 1	2161 3	Y	491	451 0				68
04	3060 X	2921	-0-	-139	-0-	10 4	689 9	Y	456	488 0	1 8			35
						191 1	2263 3	Y						
						8 4	530 9							
						126 1	2213 3	Y						
						8 4	540 9							
						152 1	2259 3	Y						
						8 4	502 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. EVERGLADES B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #: 2H		RRCID -> 291759	COMPL. DATE 01/16/2019	TOTAL DEPTH 11194	PERF. 10554	- 18429					
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
11	5910 X	5742	-0-	-168	-0-	297 1 17 4	4020 3 1408 9		Y	1280	1279 0	2 8	56
12	6262 X	5443	-0-	-819	-0-	274 1 16 4	3794 3 1359 9		Y	1235	1174 0	1 8	116
01	6262 X	4298	-0-	-1964	-0-	250 1 14 4	2926 3 1108 9		Y	1007	1056 0	1 8	66
02	5858 X	4418	-0-	-1440	-0-	309 1 18 4	2725 3 1366 9		Y	1242	1238 0	1 8	69
03	5921 X	4774	-0-	-1147	-0-	385 1 18 4	3039 3 1332 9		Y	1211	1190 0	2 8	88
04	5730 X	3952	-0-	-1778	-0-	379 1 15 4	2392 3 1166 9		Y	1060	1083 0	1 8	64

SILVERBRITE B		WELL #: 2H		RRCID -> 291769	COMPL. DATE 07/03/2019	TOTAL DEPTH 9935	PERF. 9950	- 18596					
11	2760 X	97	-0-	-2663	-0-	3 3	94 9		Y	85	127 0		36
12	2976 X	530	-0-	-2446	-0-	16 1 2 4	317 3 195 9		Y	177	159 0	1 8	53
01	2976 X	949	-0-	-2027	-0-	35 1 4 4	582 3 328 9		Y	298	292 0	1 8	58
02	2784 X	2415	-0-	-369	-0-	28 1 7 4	1772 3 608 9		Y	553	486 0	1 8	124
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	32 1 9 4	2520 3 691 9		Y	628	527 0		225
04	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	18 1 8 4	2033 3 601 9		Y	546	628 0	1 8	142

SILVERBRITE D		WELL #: 4H		RRCID -> 291770	COMPL. DATE 07/03/2019	TOTAL DEPTH 9905	PERF. 9969	- 18591					
11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-				Y	-0-	5 0		-0-
12	4867 X	54	-0-	-4813	-0-	17 1 36 9	1 3		Y	33	23 0		10
01	4247 X	38	-0-	-4209	-0-	11 1 26 9	1 3		Y	24	29 0		5
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-

STEELHEAD D		WELL #: 4H		RRCID -> 291771	COMPL. DATE 01/01/2020	TOTAL DEPTH 9894	PERF. 9888	- 20250					
11	5430 X	869	-0-	-4561	-0-	14 1 2 4	680 3 173 9		Y	157	179 0		65
12	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-				Y	-0-	65 0		-0-
01	5239 X	434	-0-	-4805	-0-	25 1 3 4	111 3 295 9		Y	268	265 0	2 8	1
02	4582 X	3665	-0-	-917	-0-	50 1 6 4	2624 3 985 9		Y	895	891 0	1 8	4
03	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	40 1 8 4	3738 3 1141 9		Y	1037	1033 0	1 8	7
04	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	25 1 7 4	3382 3 1033 9		Y	939	934 0	2 8	10

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. STEELHEAD E		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5H		RRCID -> 291772		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193						
11	5190 X	839	-0-	-4351	-0-	11	1	680	3	Y	133	188	0			55
12	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-	2	4	146	9							
01	5363 X	579	-0-	-4784	-0-	26	1	45	3	Y	457	451	0	4	8	-0- 2
02	5075 X	1772	-0-	-3303	-0-	5	4	503	9							
03	5425 X	3349	-0-	-2076	-0-	48	1	889	3	Y	753	745	0	6	8	4
04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	7	4	828	9							
						38	1	2110	3	Y	1084	1076	0	5	8	7
						9	4	1192	9							
						24	1	2223	3	Y	1014	1007	0	3	8	11
						8	4	1115	9							
STEELHEAD F		WELL #: 6H		RRCID -> 291773		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150						
11	6030 X	1462	-0-	-4568	-0-	18	1	1062	3	Y	344	358	0			142
12	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-	4	4	378	9							
01	6231 X	1932	-0-	-4299	-0-	22	1	157	3	Y	1583	1576	0	1	8	-0- 6
02	5452 X	3850	-0-	-1602	-0-	12	4	1741	9							
03	5828 X	2426	-0-	-3402	-0-	49	1	830	3	Y	2684	2676	0	1	8	13
04	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	19	4	2952	9							
						36	1	897	3	Y	1346	1348	0	2	8	9
						12	4	1481	9							
						23	1	844	3	Y	1090	1085	0	2	8	12
						9	4	1199	9							
HOGAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 291777		COMPL. DATE 11/08/2019				TOTAL DEPTH 11994 PERF. 11854 - 20115						
11	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	329	1	4514	3	Y	1221	1251	0	1	8	67
12	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	11	4	1343	9							
01	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	332	1	4278	3	Y	1150	1052	0	1	8	164
02	6148 X	5067	-0-	-1081	-0-	10	4	1265	9							
03	6572 X	5029	-0-	-1543	-0-	360	1	3903	3	Y	1277	1332	0	1	8	108
04	6210 X	4835	-0-	-1375	-0-	10	4	1405	9							
						343	1	3595	3	Y	1017	1034	0	1	8	90
						10	4	1119	9							
						280	1	3680	3	Y	963	996	0	1	8	56
						10	4	1059	9							
						291	1	3439	3	Y	995	984	0	1	8	66
						10	4	1095	9							
HOGAN B		WELL #: 2H		RRCID -> 291778		COMPL. DATE 11/08/2019				TOTAL DEPTH 11991 PERF. 11678 - 20001						
11	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	331	1	5695	3	Y	2289	2297	0	2	8	125
12	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	19	4	2518	9							
01	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	342	1	6101	3	Y	2065	1893	0	2	8	295
02	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	16	4	2272	9							
03	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	398	1	5323	3	Y	1755	1900	0	1	8	149
04	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	13	4	1931	9							
						369	1	5365	3	Y	1508	1521	0	2	8	134
						14	4	1659	9							
						320	1	5721	3	Y	1651	1687	0	2	8	96
						16	4	1816	9							
						304	1	5837	3	Y	1422	1422	0	2	8	94
						14	4	1564	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
HOGAN C WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		6120 X	5598	-0-	-522	-0-	352 1	3533 3	1696 9	Y	1542	1562 0	2 8		84	
12		6324 X	6256	-0-	-68	-0-	408 1	3968 3	1861 9	Y	1692	1532 0	2 8		242	
01		6324 X	6014	-0-	-310	-0-	459 1	3700 3	1839 9	Y	1672	1769 0	3 8		142	
02		6032 X	5659	-0-	-373	-0-	419 1	3526 3	1695 9	Y	1541	1544 0	2 8		137	
03		6262 X	6122	-0-	-140	-0-	367 1	4107 3	1628 9	Y	1480	1529 0	2 8		86	
04		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	279 1	4755 3	1618 9	Y	1471	1457 0	3 8		97	

FARNER C WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536																
11		8190 X	2832	-0-	-5358	-0-	184 1	1939 3	699 9	Y	635	700 0	1 8		145	
12		8463 X	2530	-0-	-5933	-0-	269 1	1533 3	718 9	Y	653	668 0	1 8		129	
01		8184 X	2175	-0-	-6009	-0-	189 1	1235 3	739 9	Y	672	684 0	1 8		116	
02		2465 X	2096	-0-	-369	-0-	163 1	1295 3	628 9	Y	571	547 0	1 8		139	
03		2635 X	2390	-0-	-245	-0-	317 1	1193 3	866 9	Y	787	742 0			184	
04		2550 X	2108	-0-	-442	-0-	256 1	1060 3	780 9	Y	709	740 0			153	

ARCHES B WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979																
11		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	62 1	2384 3	1250 9	Y	1136	1134 0	3 8		25	
12		3627 X	3590	-0-	-37	-0-	54 1	2157 3	1366 9	Y	1242	1195 0	2 8		70	
01		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	14 1	2187 3	1707 9	Y	1552	1579 0	1 8		42	
02		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	51 1	2144 3	1332 9	Y	1211	1221 0	2 8		30	
03		3751 X	3706	-0-	-45	-0-	41 1	2428 3	1224 9	Y	1113	1064 0	2 8		77	
04		3630 X	3110	-0-	-520	-0-	47 1	1931 3	1120 9	Y	1018	1055 0	2 8		38	

NNJ COHO B WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560																
11		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	255 1	2982 3	678 9	Y	616	613 0			40	
12		3937 X	3923	-0-	-14	-0-	264 1	2948 3	703 9	Y	639	614 0			65	
01		3937 X	3832	-0-	-105	-0-	253 1	2879 3	691 9	Y	628	658 0			35	
02		3683 X	3360	-0-	-323	-0-	191 1	2563 3	598 9	Y	544	557 0			22	
03		3937 X	3684	-0-	-253	-0-	216 1	2756 3	703 9	Y	639	564 0			97	
04		3810 X	3489	-0-	-321	-0-	235 1	2657 3	589 9	Y	535	603 0			29	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
FARNER A WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		4290 X	3592	-0-	-698	-0-	169 1	2778 3	Y	578	590 0			132
							9 4	636 9						
12		4433 X	3802	-0-	-631	-0-	174 1	2973 3	Y	587	603 0			116
							9 4	646 9						
01		4433 X	3024	-0-	-1409	-0-	167 1	2278 3	Y	518	545 0			89
							9 4	570 9						
02		4147 X	2822	-0-	-1325	-0-	102 1	2147 3	Y	514	478 0			125
							8 4	565 9						
03		4433 X	4329	-0-	-104	-0-	142 1	3516 3	Y	600	585 0			140
							11 4	660 9						
04		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	128 1	3315 3	Y	540	564 0			116
							11 4	594 9						
FARNER B WELL #: 2H RRCID -> 291793 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979														
11		5280 X	3865	-0-	-1415	-0-	79 1	2977 3	Y	725	738 0			166
							11 4	798 9						
12		5456 X	4564	-0-	-892	-0-	88 1	3531 3	Y	849	847 0			168
							11 4	934 9						
01		5332 X	3654	-0-	-1678	-0-	87 1	2737 3	Y	744	784 0			128
							12 4	818 9						
02		4785 X	3601	-0-	-1184	-0-	76 1	2738 3	Y	704	661 0			171
							13 4	774 9						
03		5115 X	4279	-0-	-836	-0-	82 1	3368 3	Y	742	740 0			173
							13 4	816 9						
04		4410 X	2901	-0-	-1509	-0-	82 1	2190 3	Y	563	615 0			121
							10 4	619 9						
NNJ COHO D WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514														
11		2310 X	1830	-0-	-480	-0-	116 1	1178 3	Y	482	477 0			32
							6 4	530 9						
12		2387 X	1794	-0-	-593	-0-	118 1	1110 3	Y	509	489 0			52
							6 4	560 9						
01		2387 X	1605	-0-	-782	-0-	109 1	958 3	Y	483	508 0			27
							7 4	531 9						
02		2494 X	1424	-0-	-1070	-0-	93 1	837 3	Y	444	453 0			18
							6 4	488 9						
03		1891 X	1788	-0-	-103	-0-	133 1	1064 3	Y	530	467 0			81
							8 4	583 9						
04		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	145 1	1281 3	Y	533	584 0	1 8		29
							8 4	586 9						
PINNACLES A WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849														
11		10410 X	9521	-0-	-889	-0-	44 1	7969 3	Y	1356	1293 0	1 8		178
							16 4	1492 9						
12		10757 X	9287	-0-	-1470	-0-	50 1	7768 3	Y	1323	1377 0	1 8		123
							14 4	1455 9						
01		10757 X	7862	-0-	-2895	-0-	660 1	5844 3	Y	1221	1248 0	1 8		95
							15 4	1343 9						
02		10063 X	7603	-0-	-2460	-0-	1213 1	5122 3	Y	1141	1128 0			108
							13 4	1255 9						
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						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SILVERBRITE C WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-	104	0			-0-
12	3131 X	528	-0-	-2603	-0-	15	1	15	3	Y	449	312	0	1	8	136
01	3131 X	1307	-0-	-1824	-0-	4	4	494	9							
02	841 X	157	-0-	-684	-0-	34	1	492	3	Y	701	699	0	2	8	136
03	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	10	4	771	9							
04	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	15	1	5	3	Y	124	232	0			28
						1	4	136	9							
						17	1	655	3	Y	453	318	0	1	8	162
						7	4	498	9							
						21	1	1109	3	Y	494	526	0	2	8	128
						8	4	543	9							

SILVERBRITE A WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660

11	3390 X	30	-0-	-3360	-0-	30	1			Y	-0-	115	0			-0-
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	17	1	3116	3	Y	627	436	0	1	8	190
01	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	7	4	690	9							
02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	22	1	3773	3	Y	666	725	0	1	8	130
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	8	4	733	9							
04	3390 X	3198	-0-	-192	-0-	18	1	2388	3	Y	533	543	0			120
						7	4	586	9							
						26	1	3137	3	Y	567	483	0	1	8	203
						8	4	624	9							
						15	1	2741	3	Y	396	495	0	1	8	103
						6	4	436	9							

RANGERS B WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674

11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	22	1			10
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	6	1			4
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	3	1			1
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	101	1	12	3	Y	294	234	1	3	8	58
						6	4	323	9							
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							

MANGROVE A WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11920 - 18982

11	4560 X	4497	-0-	-63	-0-	156	1	3340	3	Y	901	905	0			39
						10	4	991	9							
12	4712 X	4058	-0-	-654	-0-	278	1	2778	3	Y	902	856	0	1	8	84
						10	4	992	9							
01	4650 X	3570	-0-	-1080	-0-	76	1	2439	3	Y	949	970	0	1	8	62
						11	4	1044	9							
02	3944 X	3271	-0-	-673	-0-	83	1	2292	3	Y	805	821	0	1	8	45
						10	4	886	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKEYE D WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	88	0			-0-
12	4588 X	926	-0-	-3662	-0-	16	1	324	3	Y	527	456	0			71
01	4588 X	1960	-0-	-2628	-0-	6	4	580	9							
02	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	32	1	808	3	Y	1005	907	0	1	8	168
03	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	14	4	1106	9							
04	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-	35	1	2729	3	Y	1376	1405	0	1	8	138
						21	4	1514	9							
						13	1	2745	3	Y	1204	1097	0			245
						18	4	1324	9							
										Y	-0-	89	0			156

DOBBY E WELL #: 5H RRCID -> 291811 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10178 - 21366

11	3000 N	3555	-0-	555	555	435	1	2173	3	Y	846	835	0	3	8	71
12	3100 N	3056	-0-	-44	511	16	4	931	9							
01	2542 N	1285	-0-	-1257	-0-	426	1	1801	3	Y	742	738	0	2	8	73
02	2378 X	1759	-0-	-619	-0-	13	4	816	9							
03	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	378	1	612	3	Y	263	309	0			27
04	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	6	4	289	9							
						397	1	673	3	Y	615	590	0	14	1	37
						12	4	677	9							
						316	1	3073	3	Y	1132	992	0	2	8	175
						22	4	1245	9							
						238	1	2892	3	Y	826	895	0	2	8	104
						12	4	909	9							

SOCKEYE E WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387

11	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	34	1	3810	3	Y	1269	1311	0	1	8	125
12	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	17	4	1396	9							
01	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	32	1	3921	3	Y	1583	1493	0	1	8	214
02	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	19	4	1741	9							
03	5270 X	5116	-0-	-154	-0-	35	1	4284	3	Y	1487	1452	0	1	8	248
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-	21	4	1636	9							
						34	1	3770	3	Y	1313	1428	0	1	8	132
						18	4	1444	9							
						13	1	3680	3	Y	1277	1148	0	1	8	260
						18	4	1405	9							
										Y	-0-	94	0			166

DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10210 - 22321

11	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	351	1	4019	3	Y	1494	1449	0	1	8	126
12	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	18	4	1643	9							
01	4867 X	4531	-0-	-336	-0-	324	1	3892	3	Y	1127	1140	0	1	8	112
02	4553 X	4112	-0-	-441	-0-	14	4	1240	9							
03	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	248	1	3203	3	Y	968	979	0	1	8	100
04	4710 X	4523	-0-	-187	-0-	15	4	1065	9							
						308	1	2732	3	Y	961	979	0	23	1	58
						15	4	1057	9							
						273	1	3681	3	Y	1133	1015	0	1	8	175
						18	4	1246	9							
						207	1	3278	3	Y	933	989	0	1	8	118
						12	4	1026	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
SOCKEYE B		WELL #:		2H	RRCID ->	291846	COMPL. DATE	06/26/2019	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9904 - 18941					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					139
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							

SOCKEYE C		WELL #:		3H	RRCID ->	291853	COMPL. DATE	06/26/2019	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	10033 - 19964					
11		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	-0-			119				
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							

SOCKEYE A		WELL #:		1H	RRCID ->	291900	COMPL. DATE	06/26/2019	TOTAL DEPTH	9634	PERF.	9964 - 17882					
11		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			Y	-0-			98				
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							

BIG BEND A		WELL #:		1H	RRCID ->	292360	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	11526	PERF.	11339 - 19898					
11		9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	184	1	7599	3	Y	1906	1911	0	5	8	202
							18	4	2097	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. TORTUGA A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

TORTUGA A		WELL #:		1H	RRCID -> 292373	COMPL. DATE 11/29/2021	TOTAL DEPTH 12468	PERF.12100	-		22076					
11	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	399 1	14338 3	Y	3971	3944	0	3	8	277	
12	19282	X	18575	-0-	-707	-0-	37 4	4368 9	Y	3908	3763	0	3	8	419	
01	19282	X	15933	-0-	-3349	-0-	445 1	13794 3	Y	3591	3817	0	3	8	190	
02	18647	X	16142	-0-	-2505	-0-	37 4	4299 9	Y	3405	3349	0	3	8	243	
03	19933	X	15156	-0-	-4777	-0-	482 1	11465 3	Y	3173	3101	0	3	8	312	
04	19140	X	12295	-0-	-6845	-0-	36 4	3950 9	Y	3040	3166	0	2	8	184	
							412 1	11948 3	Y							
							36 4	3746 9	Y							
							450 1	11182 3	Y							
							34 4	3490 9	Y							
							384 1	8537 3	Y							
							30 4	3344 9	Y							

TORTUGA B		WELL #:		2H	RRCID -> 292374	COMPL. DATE 11/29/2021	TOTAL DEPTH 12456	PERF.12021	-		21932					
11	16800	X	15722	-0-	-1078	-0-	343 1	11714 3	Y	3304	3279	0	2	8	231	
12	17360	X	15610	-0-	-1750	-0-	31 4	3634 9	Y	3293	3169	0	2	8	353	
01	17360	X	14113	-0-	-3247	-0-	422 1	11534 3	Y	3202	3384	0	2	8	169	
02	16646	X	12909	-0-	-3737	-0-	32 4	3622 9	Y	2803	2770	0	2	8	200	
03	17391	X	13535	-0-	-3856	-0-	446 1	10112 3	Y	2879	2794	0	2	8	283	
04	15720	X	12373	-0-	-3347	-0-	33 4	3522 9	Y	2616	2739	0	2	8	158	
							389 1	9407 3	Y							
							30 4	3083 9	Y							
							472 1	9865 3	Y							
							31 4	3167 9	Y							
							397 1	9071 3	Y							
							27 4	2878 9	Y							

TORTUGA C		WELL #:		3H	RRCID -> 292375	COMPL. DATE 11/29/2021	TOTAL DEPTH 12465	PERF.12138	-		22142					
11	15990	X	15094	-0-	-896	-0-	436 1	10904 3	Y	3384	3357	0	3	8	236	
12	16523	X	15039	-0-	-1484	-0-	32 4	3722 9	Y	3436	3301	0	3	8	368	
01	16523	X	13314	-0-	-3209	-0-	33 4	3780 9	Y	3121	3321	0	3	8	165	
02	15457	X	13123	-0-	-2334	-0-	399 1	9450 3	Y	2886	2842	0	3	8	206	
03	16461	X	13358	-0-	-3103	-0-	32 4	3433 9	Y	2914	2830	0	3	8	287	
04	15090	X	12466	-0-	-2624	-0-	388 1	9529 3	Y	2561	2690	0	3	8	155	
							31 4	3175 9	Y							
							464 1	9658 3	Y							
							31 4	3205 9	Y							
							380 1	9243 3	Y							
							26 4	2817 9	Y							

BIG BEND B		WELL #:		2H	RRCID -> 292378	COMPL. DATE 11/20/2021	TOTAL DEPTH 11530	PERF.11318	-		19965					
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	162 1	3082 3	Y	1971	1956	0	7	8	209	
12	6107	X	5668	-0-	-439	-0-	18 4	2168 9	Y	1865	1592	0	6	8	476	
01	6107	X	5698	-0-	-409	-0-	178 1	3422 3	Y	1752	2062	0	6	8	160	
02	5713	X	4444	-0-	-1269	-0-	16 4	2052 9	Y	1590	1552	0	4	8	194	
03	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	220 1	3531 3	Y	2093	1830	0	6	8	451	
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	20 4	1927 9	Y	1480	1781	0	5	8	145	
							199 1	2479 3	Y							
							17 4	1749 9	Y							
							98 1	7299 3	Y							
							27 4	2302 9	Y							
							62 1	5289 3	Y							
							20 4	1628 9	Y							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
CUMMINGS UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 292423			COMPL. DATE 01/28/2019			TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		3750 X	192	-0-	-3558	-0-	42 1	18 3	Y	118	129 0			9
							2 4	130 9						
12		3875 X	41	-0-	-3834	-0-	19 1	3 3	Y	17	23 0			3
							19 9							
01		3875 X	1254	-0-	-2621	-0-	46 1	541 3	Y	599	528 0			74
							8 4	659 9						
02		2929 X	1632	-0-	-1297	-0-	49 1	946 3	Y	572	585 0			61
							8 4	629 9						
03		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	22 1	1225 3	Y	556	502 0			115
							9 4	612 9						
04		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	18 1	1290 3	Y	584	606 0			93
							9 4	642 9						

NAYLOR JONES UNIT 81			WELL #: 6H		RRCID -> 292424			COMPL. DATE 03/05/2019			TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584			
11		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	30 1	2829 3	Y	1016	977 0	1 8		89
							16 4	1118 9						
12		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	31 1	3235 3	Y	781	749 0	1 8		120
							14 4	859 9						
01		3658 X	1528	-0-	-2130	-0-	23 1	914 3	Y	528	577 0	1 8		70
							10 4	581 9						
02		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	30 1	2634 3	Y	1229	1089 0	1 8		209
							21 4	1352 9						
03		4030 X	3335	-0-	-695	-0-	22 1	1470 3	Y	1652	1362 0	1 8		498
							26 4	1817 9						
04		3900 X	3067	-0-	-833	-0-	22 1	1873 3	Y	1051	1441 0			108
							16 4	1156 9						

NAYLOR JONES UNIT 51			WELL #: 1H		RRCID -> 292436			COMPL. DATE 06/21/2014			TOTAL DEPTH 10229 PERF.10268 - 17349			
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-				-0-
12		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	3 1	634 3	Y	935	817 0	4 8		114
							11 4	1029 9						
01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	8 1	942 3	Y	632	689 0	1 8		56
							8 4	695 9						
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	5 1	1117 3	Y	209	253 0	1 8		11
							4 4	230 9						
03		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	11 1	1405 3	Y	237	217 0			31
							10 4	261 9						
04		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	21 1	1593 3	Y	515	529 0			17
							12 4	567 9						

YELLOWFIN A			WELL #: 1H		RRCID -> 292442			COMPL. DATE 09/18/2018			TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696			
11		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	8 1	869 3	Y	518	505 0	4 8		14
							5 4	570 9						
12		1302 N	314	-0-	-988	-0-	104 3	1 4	Y	190	196 0			8
							209 9							
01		1302 N	1277	-0-	-25	-0-	12 1	137 3	Y	1018	998 0			28
							8 4	1120 9						
02		2900 N	3299	-0-	399	399	24 1	2384 3	Y	803	796 0	1 8		34
							8 4	883 9						
03		2043 N	1644	-0-	-399	-0-	10 1	1038 3	Y	537	518 0	1 8		52
							5 4	591 9						
04		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	12 1	1851 3	Y	385	425 0			12
							4 4	424 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 3H RRCID -> 292450 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	34 1	3881 3	16 4	1041 9	Y	946	965 0			83
12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	34 1	3838 3	11 4	639 9	Y	581	575 0			89
01	3100 X	2445	-0-	-655	-0-	25 1	2055 3	7 4	358 9	Y	325	371 0			43
02	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	38 1	4468 3	5 4	208 9	Y	189	200 0			32
03	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	32 1	5252 3	6 4	231 9	Y	210	179 0			63
04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	27 1	4091 3	6 4	384 9	Y	349	376 0			36
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 1H RRCID -> 292451 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10271 - 17357															
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	132 3	3 4	216 9		Y	196	159 0	1 8		87
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	98 3	3 4	252 9		Y	229	230 0			86
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					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-
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 4H RRCID -> 292453 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299															
11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	36 1	3745 3	8 4	442 9	Y	402	408 0	1 8		35
12	3627 X	2356	-0-	-1271	-0-	31 1	1944 3	6 4	375 9	Y	341	324 0			52
01	3999 X	2006	-0-	-1993	-0-	25 1	1687 3	6 4	288 9	Y	262	279 0			35
02	4089 X	4058	-0-	-31	-0-	37 1	3513 3	10 4	498 9	Y	453	410 0	1 8		77
03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	31 1	4573 3	7 4	296 9	Y	269	265 0			81
04	4230 X	4178	-0-	-52	-0-	24 1	3727 3	9 4	418 9	Y	380	421 0	1 8		39
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369															
11	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	24 1	1501 3	14 4	1048 9	Y	953	933 0	1 8		83
12	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	23 1	1228 3	12 4	1048 9	Y	953	889 0	1 8		146
01	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	20 1	1165 3	7 4	438 9	Y	398	491 0			53
02	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	27 1	1958 3	19 4	1361 9	Y	1237	1079 0	1 8		210
03	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	16 1	136 3	19 4	1505 9	Y	1368	1164 0	2 8		412
04	1440 X	591	-0-	-849	-0-	13 1	45 3	7 4	526 9	Y	478	840 0	1 8		49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
RUSSELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF.12284 - 17778															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3030 X	1082	-0-	-1948	-0-	6 1	106 3	965 9	106 3	Y	877	873 0	1 8	15	
12	2666 X	1326	-0-	-1340	-0-	5 4	157 3	965 9	157 3	Y	1038	1004 0	1 8	48	
01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	7 4	1142 9	1142 9	1142 9	Y	831	858 0		21	
02	1479 X	1177	-0-	-302	-0-	9 4	914 9	914 9	914 9	Y	113	131 0		3	
03	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	23 1	1028 3	1028 3	1028 3	Y	527	516 0	1 8	13	
04	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	2 4	124 9	124 9	124 9	Y	1046	1025 0	2 8	32	
						23 1	1191 3	1191 3	1191 3	Y					
						7 4	580 9	580 9	580 9	Y					
						58 1	8681 3	8681 3	8681 3	Y					
						16 4	1151 9	1151 9	1151 9	Y					
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10089 - 17614															
11	3780 X	3662	-0-	-118	-0-	186 1	2519 3	948 9	2519 3	Y	862	715 0	1 8	385	
12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	9 4	948 9	948 9	948 9	Y	1101	1071 0	1 8	414	
01	3906 X	3730	-0-	-176	-0-	191 1	2526 3	2526 3	2526 3	Y	971	883 0	1 8	501	
02	3886 X	3198	-0-	-688	-0-	10 4	1211 9	1211 9	1211 9	Y	741	826 0	1 8	415	
03	4123 X	3173	-0-	-950	-0-	205 1	2445 3	2445 3	2445 3	Y	701	582 0	1 8	533	
04	3810 X	2990	-0-	-820	-0-	12 4	1068 9	1068 9	1068 9	Y	668	1040 0	1 8	160	
						150 1	2224 3	2224 3	2224 3	Y					
						9 4	815 9	815 9	815 9	Y					
						147 1	2246 3	2246 3	2246 3	Y					
						9 4	771 9	771 9	771 9	Y					
						156 1	2091 3	2091 3	2091 3	Y					
						8 4	735 9	735 9	735 9	Y					
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709															
11	3330 X	1193	-0-	-2137	-0-	49 1	1092 3	51 9	1092 3	Y	46	114 0	1 8	20	
12	3441 X	2061	-0-	-1380	-0-	1 4	51 9	51 9	51 9	Y	141	107 0	1 8	53	
01	3441 X	761	-0-	-2680	-0-	113 1	1791 3	155 9	1791 3	Y	112	107 0		58	
02	3103 X	1583	-0-	-1520	-0-	2 4	123 9	123 9	123 9	Y	249	167 0	1 8	139	
03	3038 X	2887	-0-	-151	-0-	38 1	598 3	598 3	598 3	Y	427	241 0	1 8	324	
04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2 4	123 9	123 9	123 9	Y	359	596 0	1 8	86	
						68 1	1237 3	1237 3	1237 3	Y					
						4 4	274 9	274 9	274 9	Y					
						168 1	2242 3	2242 3	2242 3	Y					
						7 4	470 9	470 9	470 9	Y					
						204 1	2312 3	2312 3	2312 3	Y					
						6 4	395 9	395 9	395 9	Y					
NAYLOR JONES UNIT 50 WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426															
11	4145 X	3342	-0-	-803	-0-	185 1	2584 3	568 9	2584 3	Y	516	547 0	1 8	35	
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	5 4	568 9	568 9	568 9	Y	531	478 0	1 8	87	
01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	154 1	2588 3	584 9	2588 3	Y	538	550 0	1 8	74	
02	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	5 4	584 9	584 9	584 9	Y	516	490 0	1 8	99	
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	166 1	2650 3	592 9	2650 3	Y	546	492 0	1 8	152	
04	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	6 4	592 9	592 9	592 9	Y	483	471 0	1 8	163	
						119 1	2624 3	2624 3	2624 3	Y					
						7 4	568 9	568 9	568 9	Y					
						137 1	2991 3	2991 3	2991 3	Y					
						6 4	601 9	601 9	601 9	Y					
						120 1	2856 3	2856 3	2856 3	Y					
						6 4	531 9	531 9	531 9	Y					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
NAYLOR JONES UNIT 53 WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
11	10110 X	5339	-0-	-4771	-0-	282 1	4476 3	N	523	399 0	2 8	511		
						6 4	575 9							
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							

YELLOWFIN B WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675														
11	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	9 1	2159 3	Y	735	726 0	1 8	19		
						6 4	809 9							
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							

RUSSELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292508 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911														
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	4 1	2022 3	Y	985	973 0	1 8	17		
						10 4	1084 9							
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							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655														
11	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	196 1	2870 3	Y	562	453 0	1 8	251		
						7 4	618 9							
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	183 1	2761 3	Y	678	673 0	1 8	255		
						7 4	746 9							
01	3689 X	3473	-0-	-216	-0-	182 1	2632 3	Y	592	541 0	1 8	305		
						8 4	651 9							
02	3567 X	3222	-0-	-345	-0-	146 1	2510 3	Y	508	528 0		285		
						7 4	559 9							
03	3813 X	3352	-0-	-461	-0-	175 1	2493 3	Y	614	431 0	1 8	467		
						9 4	675 9							
04	3690 X	2893	-0-	-797	-0-	156 1	2194 3	Y	487	837 0	1 8	116		
						7 4	536 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666

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
11	2130 N	18	-0-	-2112	-0-	18	1	Y	-0-		92
12	1240 N	36	-0-	-1204	-0-	1	1	Y	30	99 0	23
01	1860 N	70	-0-	-1790	-0-	33	9				
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	55	65 0	13
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	61	9				
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	103	92 0	24
						113	9				
						8	3	Y	-0-	24 0	-0-
						18	1	Y	66	50 0	16
						2	4				

ACADIA C WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512

11	2970 X	2285	-0-	-685	-0-	23	1	Y	703	696 0	1 8	110
12	3069 X	2099	-0-	-970	-0-	9	4	Y	841	659 0	1 8	291
01	3069 X	1279	-0-	-1790	-0-	24	1	Y	842	1004 0	1 8	128
02	2871 X	1244	-0-	-1627	-0-	11	4					
03	2914 X	1509	-0-	-1405	-0-	28	1	Y	786	762 0	1 8	151
04	2280 X	921	-0-	-1359	-0-	12	4					
						27	1	Y	835	804 0	1 8	181
						11	4					
						28	1	Y	471	580 0	1 8	71
						13	4					
						52	1	Y				
						7	4					

NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961

11	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			Y	-0-			123
12	6200 X	4448	-0-	-1752	-0-	249	1	Y	617	268 0		472
01	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	51	4					
02	6090 X	3521	-0-	-2569	-0-	313	1	Y	1162	1367 0		267
03	6107 X	5120	-0-	-987	-0-	52	4					
04	6300 X	5946	-0-	-354	-0-	195	1	Y	602	727 0		142
						12	4					
						260	1	Y	1056	831 0	1 8	366
						19	4					
						352	1	Y	949	1082 0	1 8	232
						17	4					

CUMMINGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324

11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	551	547 0		43
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	8	4					
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	526	480 0		89
02	2291 N	2107	-0-	-184	-0-	7	4					
03	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	499	526 0		62
04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	7	4					
						18	1	Y	494	503 0		53
						8	4					
						15	1	Y	521	466 0		108
						9	4					
						17	1	Y	457	492 0		73
						7	4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
HULK B		WELL #: 2H		RRCID -> 292555		COMPL. DATE 01/03/2022				TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	57 1	7217 3	16 4	2046 9	Y	1860	1870 0	2 8		61
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

NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 3H		RRCID -> 292557		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440					
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	30 1	1682 3	12 4	1001 9	Y	910	879 0	1 8		93
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

NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 4H		RRCID -> 292558		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447					
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	44 1	1530 3	7 4	480 9	Y	436	419 0	1 8		44
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

NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 5H		RRCID -> 292560		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297					
11	2970 X	2083	-0-	-887	-0-	21 1	944 3	10 4	1108 9	Y	1007	965 0	1 8		103
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
KING BROTHERS B WELL #: 2H RRCID -> 292561 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11040 - 15872													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	83 1	1135 3	188 9	N	164	178 1		368
						13 4	180 9						
12	1333 N	931	-0-	-402	-0-	69 1	716 3	135 9	N	123	179 1		312
						11 4	135 9						
01	1271 N	742	-0-	-529	-0-	63 1	563 3	106 9	N	96	175 1		233
						10 4	106 9						
02	1363 N	810	-0-	-553	-0-	59 1	589 3	149 9	N	135			368
						13 4	149 9						
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	32 1	923 3	187 9	N	170	190 1		348
						16 4	187 9						
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	50 1	907 3	167 9	N	152	180 1		320
						13 4	167 9						
KING BROTHERS C WELL #: 3H RRCID -> 292562 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11040 - 15855													
11	2880 X	1197	-0-	-1683	-0-	85 1	894 3	204 9	N	185	196 1		362
						14 4	204 9						
12	3410 X	730	-0-	-2680	-0-	70 1	371 3	270 9	N	245	186 1		421
						19 4	270 9						
01	3410 X	793	-0-	-2617	-0-	64 1	462 3	246 9	N	224	185 1		460
						21 4	246 9						
02	3190 X	826	-0-	-2364	-0-	59 1	500 3	95 9	N	224	196 1		488
						21 4	246 9						
03	3224 X	335	-0-	-2889	-0-	33 1	95 3	189 9	N	172	180 1		480
						18 4	189 9						
04	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	51 1	883 3	308 9	N	280	378 1		382
						23 4	308 9						
HULK A WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145													
11	13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	79 1	9709 3	3516 9	Y	3196	3185 0	2 8	104
						24 4	3516 9						
12	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	49 1	9557 3	3502 9	Y	3184	3003 0	2 8	283
						22 4	3502 9						
01	12183 X	11551	-0-	-632	-0-	51 1	8785 3	2694 9	Y	2449	2644 0	3 8	85
						21 4	2694 9						
02	11803 X	10465	-0-	-1338	-0-	44 1	8097 3	2306 9	Y	2096	2079 0	2 8	100
						18 4	2306 9						
03	12617 X	11222	-0-	-1395	-0-	53 1	8624 3	2525 9	Y	2295	2215 0	2 8	178
						20 4	2525 9						
04	12210 X	10325	-0-	-1885	-0-	48 1	8082 3	2177 9	Y	1979	2002 0	2 8	153
						18 4	2177 9						
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892													
11	2310 N	1856	-0-	-454	-0-	22 1	1122 3	703 9	Y	639	615 0	1 8	65
						9 4	703 9						
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	13 1	1241 3	680 9	Y	618	596 0	1 8	86
						8 4	680 9						
01	2263 N	2239	-0-	-24	-0-	41 1	1422 3	766 9	Y	696	711 0	1 8	70
						10 4	766 9						
02	1798 N	1207	-0-	-591	-0-	98 1	475 3	625 9	Y	568	564 0		74
						9 4	625 9						
03	1953 N	1509	-0-	-444	-0-	16 1	874 3	611 9	Y	555	487 0	1 8	141
						8 4	611 9						
04	1920 N	1459	-0-	-461	-0-	27 1	582 3	838 9	Y	762	772 0	1 8	130
						12 4	838 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162														
NAYLOR JONES UNIT 80			WELL #: 6H		RRCID -> 292579			COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

11		4140 X	3760	-0-	-380	-0-	32	1	2703	3	Y	923	894	0	1	8	94
							10	4	1015	9							
12		4278 X	1582	-0-	-2696	-0-	20	1	837	3	Y	653	655	0	1	8	91
							7	4	718	9							
01		4278 X	1717	-0-	-2561	-0-	53	1	751	3	Y	821	829	0	1	8	82
							10	4	903	9							
02		4234 X	2208	-0-	-2026	-0-	87	1	1181	3	Y	844	815	0	1	8	110
							12	4	928	9							
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							

HULK C			WELL #: 3H		RRCID -> 292597			COMPL. DATE 01/03/2022			TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216						
11		9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	69	1	6944	3	Y	2641	2631	0	2	8	86
							21	4	2905	9							
12		11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	48	1	8646	3	Y	2753	2592	0	2	8	245
							22	4	3028	9							
01		9858 X	8944	-0-	-914	-0-	56	1	6253	3	Y	2377	2538	0	1	8	83
							20	4	2615	9							
02		9048 X	8375	-0-	-673	-0-	58	1	6144	3	Y	1959	1947	0	2	8	93
							18	4	2155	9							
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							

HULK D			WELL #: 4H		RRCID -> 292601			COMPL. DATE 01/03/2022			TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118						
11		9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	56	1	6801	3	Y	2288	2295	0	2	8	75
							20	4	2517	9							
12		9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	37	1	6739	3	Y	2585	2429	0	1	8	230
							20	4	2844	9							
01		9548 X	9213	-0-	-335	-0-	44	1	6596	3	Y	2321	2468	0	2	8	81
							20	4	2553	9							
02		8294 X	8102	-0-	-192	-0-	41	1	6060	3	Y	1804	1797	0	2	8	86
							17	4	1984	9							
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							

HULK E			WELL #: 5H		RRCID -> 292608			COMPL. DATE 01/03/2022			TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011						
11		9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	57	1	6789	3	Y	2331	2335	0	1	8	76
							19	4	2564	9							
12		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	41	1	7962	3	Y	2424	2284	0			216
							19	4	2666	9							
01		9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	46	1	6895	3	Y	2564	2690	0	1	8	89
							21	4	2820	9							
02		8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	43	1	6293	3	Y	1907	1903	0	2	8	91
							17	4	2098	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. HOWE 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE

HOWE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 292675	COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 11822		PERF.12320 - 17428			
11	3000 N	3194	-0-	194	194	33 1	2402 3	Y	681	664 0	1 8	53	
12	3100 N	3190	-0-	90	284	10 4	749 9	Y	833	744 0	1 8	141	
01	3100 N	3168	-0-	68	352	40 1	2223 3	Y	719	771 0		89	
02	3981 X	3629	-0-	-352	-0-	11 4	916 9	Y	743	753 0		79	
03	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	48 1	2319 3	Y	683	621 0		141	
04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	10 4	791 9	Y	614	657 0		98	

HOWE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 292676	COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 11905		PERF.12289 - 17218			
11	3000 N	3960	-0-	960	960	32 1	3220 3	Y	635	620 0		49	
12	1516 N	556	-0-	-960	-0-	9 4	699 9	Y	251	258 0		42	
01	713 N	511	-0-	-202	-0-	51 1	225 3	Y	366	362 0	1 8	45	
02	2349 X	2098	-0-	-251	-0-	4 4	276 9	Y	533	521 0		57	
03	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	49 1	53 3	Y	589	524 0	1 8	121	
04	2430 X	2063	-0-	-367	-0-	6 4	403 9	Y	379	440 0		60	

CUMMINGS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 292688	COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 11821		PERF.12250 - 17593			
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	28 1	2450 3	Y	650	644 0		51	
12	3100 N	3896	-0-	796	796	9 4	715 9	Y	712	642 0		121	
01	3100 N	2469	-0-	-631	165	37 1	3066 3	Y	662	701 0		82	
02	2548 X	2383	-0-	-165	-0-	10 4	783 9	Y	582	602 0		62	
03	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	38 1	1693 3	Y	580	522 0		120	
04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	10 4	728 9	Y	456	503 0		73	

DOSSETT C		WELL #:		3H	RRCID -> 292697	COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 9288 - 18812			
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	25 1	1885 3	Y	1105	1179 0	1 8	61	
12	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	9 4	638 9	Y	1169	1099 0	1 8	130	
01	2759 X	2654	-0-	-105	-0-	22 1	1524 3	Y	969	981 0	58 1	60	
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	7 4	502 9	Y	988	986 0	1 8	61	
03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	51 1	1525 3	Y	961	859 0	1 8	162	
04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	12 4	1066 9	Y	882	949 0	1 8	94	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SOONER A WELL #: 1H RRCID -> 293933 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
11		40380 X	24946	-0-	-15434	-0-	293 1	19179 3	Y	4931	4913 0	7 8		183
							50 4	5424 9						
12		36549 X	24064	-0-	-12485	-0-	356 1	18293 3	Y	4879	4801 0	7 8		254
							48 4	5367 9						
01		32023 X	28392	-0-	-3631	-0-	335 1	23032 3	Y	4523	4625 0	7 8		145
							50 4	4975 9						
02		26941 X	26227	-0-	-714	-0-	285 1	21315 3	Y	4164	4178 0	6 8		125
							47 4	4580 9						
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						
SOONER B WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668														
11		39240 X	24526	-0-	-14714	-0-	416 1	19707 3	Y	3962	3979 0	7 8		147
							45 4	4358 9						
12		36239 X	23316	-0-	-12923	-0-	414 1	18740 3	Y	3747	3693 0	6 8		195
							40 4	4122 9						
01		33263 X	20895	-0-	-12368	-0-	353 1	16713 3	Y	3447	3527 0	5 8		110
							37 4	3792 9						
02		27579 X	19213	-0-	-8366	-0-	343 1	15700 3	Y	2853	2873 0	4 8		86
							32 4	3138 9						
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						
SOONER C WELL #: 3H RRCID -> 293937 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763														
11		44280 X	27878	-0-	-16402	-0-	393 1	22225 3	Y	4740	4752 0	7 8		176
							46 4	5214 9						
12		41199 X	27358	-0-	-13841	-0-	390 1	21925 3	Y	4546	4479 0	6 8		237
							42 4	5001 9						
01		34906 X	24856	-0-	-10050	-0-	314 1	19971 3	Y	4119	4219 0	5 8		132
							40 4	4531 9						
02		32654 X	22826	-0-	-9828	-0-	246 1	18437 3	Y	3733	3748 0	5 8		112
							37 4	4106 9						
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						
SHENANDOAH C WELL #: 3H RRCID -> 294429 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087														
11		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	34 1	3562 3	Y	1029	1024 0	3 8		26
							9 4	1132 9						
12		5363 X	4908	-0-	-455	-0-	35 1	3390 3	Y	1339	1297 0	2 8		66
							10 4	1473 9						
01		5363 X	4527	-0-	-836	-0-	43 1	3197 3	Y	1161	1201 0	2 8		24
							10 4	1277 9						
02		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	31 1	2851 3	Y	1255	1224 0	2 8		53
							11 4	1381 9						
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						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
SHENANDOAH D WELL #: 4H RRCID -> 294430 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		22980 X	17748	-0-	-5232	-0-	56 1	13330 3	Y	3938	3940	0	4 8	101	
12		22537 X	16930	-0-	-5607	-0-	30 4	4332 9							
01		21576 X	15549	-0-	-6027	-0-	50 1	12702 3	Y	3774	3685	0	4 8	186	
02		17922 X	14163	-0-	-3759	-0-	27 4	4151 9							
03		19158 X	15172	-0-	-3986	-0-	60 1	11554 3	Y	3550	3660	0	3 8	73	
04		17760 X	14098	-0-	-3662	-0-	30 4	3905 9							
							41 1	10637 3	Y	3145	3081	0	4 8	133	
							25 4	3460 9							
							51 1	11487 3	Y	3279	3323	0	5 8	84	
							27 4	3607 9							
							43 1	10682 3	Y	3044	2995	0	6 8	127	
							25 4	3348 9							
BURROW UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294431 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069															
11		8610 X	6476	-0-	-2134	-0-	541 1	3628 3	Y	2078	2045	0	3 8	145	
12		8401 X	6001	-0-	-2400	-0-	21 4	2286 9							
01		7595 X	6844	-0-	-751	-0-	551 1	3260 3	Y	1972	1903	0	3 8	211	
02		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	21 4	2169 9							
03		7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	592 1	4091 3	Y	1944	2049	0	3 8	103	
04		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	23 4	2138 9							
							886 1	2789 3	Y	1906	1871	0	2 8	136	
							22 4	2097 9							
							1037 1	3846 3	Y	2172	2092	0	2 8	214	
							26 4	2389 9							
							425 1	3835 3	Y	1830	1931	0	2 8	111	
							21 4	2013 9							
OLYMPIC A WELL #: 1H RRCID -> 294432 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12136 - 19066															
11		6900 X	6013	-0-	-887	-0-	42 1	4673 3	Y	1167	1138	0	1 8	104	
12		7130 X	6066	-0-	-1064	-0-	14 4	1284 9							
01		7130 X	6418	-0-	-712	-0-	49 1	4714 3	Y	1172	1133	0	1 8	142	
02		5684 X	4241	-0-	-1443	-0-	14 4	1289 9							
03		6076 X	3751	-0-	-2325	-0-	51 1	4786 3	Y	1423	1473	0	1 8	91	
04		5880 X	3933	-0-	-1947	-0-	16 4	1565 9							
							36 1	3215 3	Y	890	917	0	1 8	63	
							11 4	979 9							
							32 1	2625 3	Y	984	922	0	1 8	124	
							12 4	1082 9							
							30 1	2843 3	Y	954	975	0	1 8	102	
							11 4	1049 9							
GROHL A WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035															
11		6600 X	4284	-0-	-2316	-0-	324 1	2300 3	Y	1495	1465	0	1 8	82	
12		6572 X	4035	-0-	-2537	-0-	15 4	1645 9							
01		6076 X	4044	-0-	-2032	-0-	387 1	2378 3	Y	1143	1060	0	2 8	163	
02		4872 X	3994	-0-	-878	-0-	13 4	1257 9							
03		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	359 1	2228 3	Y	1313	1363	0	2 8	111	
04		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	13 4	1444 9							
							341 1	2223 3	Y	1286	1281	0	2 8	114	
							15 4	1415 9							
							311 1	2962 3	Y	1500	1525	0	2 8	87	
							18 4	1650 9							
							260 1	3127 3	Y	1552	1535	0	2 8	102	
							18 4	1707 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
GROHL B															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 253162															
WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7800 X	1358	-0-	-6442	-0-	247	1	754	3	Y	321	354	0		18
						4	4	353	9						
12	7874 X	354	-0-	-7520	-0-	137	1	46	3	Y	154	148	0	2 8	22
						2	4	169	9						
01	7409 X	1324	-0-	-6085	-0-	333	1	534	3	Y	411	396	0	2 8	35
						5	4	452	9						
02	5220 X	928	-0-	-4292	-0-	259	1	317	3	Y	315	320	0	2 8	28
						5	4	347	9						
03	2077 X	534	-0-	-1543	-0-	257	1	34	3	Y	218	232	0	1 8	13
						3	4	240	9						
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	13	0		-0-

ATLANTIC A															
WELL #: 1H RRCID -> 294725 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.12300 - 20178															
11	7290 X	5027	-0-	-2263	-0-	462	1	2875	3	Y	1524	1521	0	4 8	102
						14	4	1676	9						
12	7533 X	5612	-0-	-1921	-0-	321	1	3699	3	Y	1435	1334	0	4 8	199
						13	4	1579	9						
01	7378 X	4769	-0-	-2609	-0-	249	1	2968	3	Y	1399	1424	0	3 8	171
						13	4	1539	9						
02	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	272	1	3181	3	Y	1472	1539	0	3 8	101
						14	4	1619	9						
03	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	295	1	4468	3	Y	1470	1430	0	3 8	138
						15	4	1617	9						
04	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	271	1	4274	3	Y	1340	1369	0	3 8	106
						14	4	1474	9						

CASPIAN C															
WELL #: 3H RRCID -> 294726 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12459 - 19799															
11	6900 X	4166	-0-	-2734	-0-	258	1	1516	3	Y	2161	2174	0	6 8	144
						15	4	2377	9						
12	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	208	1	3352	3	Y	2150	1989	0	7 8	298
						17	4	2365	9						
01	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	297	1	4213	3	Y	2017	2062	0	7 8	246
						17	4	2219	9						
02	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	310	1	4619	3	Y	1923	2032	0	6 8	131
						17	4	2115	9						
03	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	369	1	5016	3	Y	2143	2068	0	5 8	201
						19	4	2357	9						
04	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	330	1	4571	3	Y	1941	1984	0	5 8	153
						17	4	2135	9						

NICHOLS UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 294727 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12066 - 21164															
11	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	406	1	5114	3	Y	2228	2214	0	3 8	109
						32	4	2451	9						
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						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
PHOENIX UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294737 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	9690 X	8232	-0-	-1458	-0-	315 1	5998 3	21 4	1898 9	Y	1725	1725 0	3 8	14	
12	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	327 1	9086 3	20 4	1400 9	Y	1273	1266 0	2 8	19	
01	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	315 1	5962 3	21 4	1803 9	Y	1639	1639 0	2 8	17	
02	5800 X	5427	-0-	-373	-0-	281 1	3392 3	19 4	1735 9	Y	1577	1564 0	2 8	28	
03	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	358 1	4854 3	21 4	1714 9	Y	1558	1555 0	2 8	29	
04	6000 X	5177	-0-	-823	-0-	353 1	3130 3	18 4	1676 9	Y	1524	1525 0	2 8	26	
PHOENIX UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294738 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833															
11	9720 X	7212	-0-	-2508	-0-	311 1	4207 3	24 4	2670 9	Y	2427	2430 0	2 8	19	
12	9641 X	6061	-0-	-3580	-0-	279 1	3287 3	21 4	2474 9	Y	2249	2232 0	2 8	34	
01	9641 X	6777	-0-	-2864	-0-	255 1	3918 3	26 4	2578 9	Y	2344	2351 0	2 8	25	
02	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	282 1	3599 3	26 4	2570 9	Y	2336	2317 0	2 8	42	
03	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	352 1	3063 3	26 4	2550 9	Y	2318	2315 0	2 8	43	
04	5370 X	4963	-0-	-407	-0-	353 1	2515 3	20 4	2075 9	Y	1886	1895 0	1 8	33	
GROHL C WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001															
11	7530 X	762	-0-	-6768	-0-	263 1	37 3	4 4	458 9	Y	416	421 0	1 8	23	
12	7130 X	437	-0-	-6693	-0-	88 1	72 3	3 4	274 9	Y	249	234 0	3 8	35	
01	6913 X	1035	-0-	-5878	-0-	100 1	283 3	6 4	646 9	Y	587	570 0	2 8	50	
02	2726 X	1652	-0-	-1074	-0-	207 1	597 3	8 4	840 9	Y	764	745 0	1 8	68	
03	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	166 1	565 3	10 4	914 9	Y	831	850 0	1 8	48	
04	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	237 1	927 3	10 4	967 9	Y	879	868 0	1 8	58	
GROHL D WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008															
11	8040 X	1831	-0-	-6209	-0-	241 1	1270 3	5 4	315 9	Y	286	297 0	11 8	15	
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	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
CHEAPSIDE UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	294925	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	11928	- 15494	
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
11	2610 X	509	-0-	-2101	-0-	57 1	39 3	410 9	Y	373	372	0		9
12	2697 X	402	-0-	-2295	-0-	52 1	33 3	314 9	Y	285	279	0		15
01	1581 X	226	-0-	-1355	-0-	32 1	17 3	175 9	Y	159	170	0		4
02	493 N	477	-0-	-16	-0-	37 1	134 3	303 9	Y	275	268	0	1 8	10
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	51 1	1749 3	420 9	Y	382	381	0	1 8	10
04	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	42 1	2174 3	371 9	Y	337	317	0	20 1	9

SKIPJACK B		WELL #:		2H	RRCID ->	294927	COMPL. DATE	10/08/2020	TOTAL DEPTH	9336	PERF.	9351	- 22778	
11	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	61 1	6450 3	1815 9	Y	1650	1650	0	2 8	40
12	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	71 1	6876 3	1918 9	Y	1744	1666	0	1 8	117
01	9114 X	8548	-0-	-566	-0-	66 1	6617 3	1835 9	Y	1668	1733	0	2 8	50
02	8526 X	-0-	-0-	-8526	-0-	39 1	275 3	2212 9	Y	-0-				50
03	9114 X	2559	-0-	-6555	-0-	33 4	2212 3	2501 3	Y	2011	1964	0		97
04	8610 X	5019	-0-	-3591	-0-	63 1	2501 3	2422 9	Y	2202	2207	0	1 8	91

BOYSEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	295612	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	11099	PERF.	11045	- 16378	
11	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	13 1	1252 3	149 9	Y	135	152	0		13
12	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	19 1	1400 3	212 9	Y	193	176	0		30
01	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	40 1	1173 3	164 9	Y	149	162	0		17
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	43 1	1454 3	169 9	Y	154	152	0		19
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	24 1	1602 3	212 9	Y	193	185	0		27
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	16 1	1463 3	188 9	Y	171	179	0		19

BOYSEN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	295613	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	11147	PERF.	10965	- 16476	
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	15 1	984 3	308 9	Y	280	286	0	2 8	28
12	1550 X	1448	-0-	-102	-0-	22 1	1073 3	348 9	Y	316	293	0	2 8	49
01	1550 X	1299	-0-	-251	-0-	42 1	910 3	341 9	Y	310	321	0	2 8	36
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	42 1	1122 3	312 9	Y	284	284	0	1 8	35
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	23 1	1206 3	342 9	Y	311	301	0	2 8	43
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	16 1	1181 3	315 9	Y	286	295	0	2 8	32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BOYSEN UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BOYSEN UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 295615		COMPL. DATE 03/04/2019				TOTAL DEPTH 11137 PERF.11026 - 16378						
11		5423 X	5423	-0-	-0-	31	1	4772	3	Y	552	571	0	2	8	55
						13	4	607	9							
12		7998 X	5668	-0-	-2330	50	1	4913	3	Y	631	586	0	2	8	98
						11	4	694	9							
01		7223 X	4936	-0-	-2287	108	1	4104	3	Y	646	668	0	2	8	74
						13	4	711	9							
02		5510 X	5212	-0-	-298	104	1	4461	3	Y	577	579	0	1	8	71
						12	4	635	9							
03		5890 X	5686	-0-	-204	60	1	4952	3	Y	601	588	0	1	8	83
						13	4	661	9							
04		5490 X	5332	-0-	-158	45	1	4696	3	Y	526	548	0	2	8	59
						12	4	579	9							
BOYSEN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 295616		COMPL. DATE 03/04/2019				TOTAL DEPTH 11092 PERF.10961 - 16610						
11		837156 X	2452	-0-	-834704	37	1	1869	3	Y	486	494	0	2	8	48
						11	4	535	9							
12		11160 X	2874	-0-	-8286	60	1	2052	3	Y	683	623	0	2	8	106
						11	4	751	9							
01		11160 X	2787	-0-	-8373	129	1	1860	3	Y	714	736	0	2	8	82
						13	4	785	9							
02		10440 X	2764	-0-	-7676	125	1	1866	3	Y	692	687	0	2	8	85
						12	4	761	9							
03		6231 X	1647	-0-	-4584	59	1	1074	3	Y	458	478	0	2	8	63
						10	4	504	9							
04		5290 X	5290	-0-	-0-	56	1	4202	3	Y	924	882	0	1	8	104
						16	4	1016	9							
BOYSEN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 295631		COMPL. DATE 12/04/2014				TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419						
11		1721 X	1721	-0-	-0-	20	1	1171	3	Y	475	473	0	3	8	47
						7	4	523	9							
12		1805 X	1805	-0-	-0-	30	1	1305	3	Y	422	402	0	2	8	65
						6	4	464	9							
01		1766 X	1766	-0-	-0-	66	1	1176	3	Y	469	478	0	2	8	54
						8	4	516	9							
02		1698 N	1698	-0-	-0-	65	1	1252	3	Y	341	352	0	1	8	42
						6	4	375	9							
03		1798 N	1384	-0-	-414	30	1	1024	3	Y	295	295	0	1	8	41
						5	4	325	9							
04		1710 N	1373	-0-	-337	22	1	1018	3	Y	298	305	0	1	8	33
						5	4	328	9							
BOYSEN UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 295632		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 16792						
11		3345 X	3345	-0-	-0-	22	1	2591	3	Y	654	669	0	3	8	65
						13	4	719	9							
12		3782 X	3607	-0-	-175	32	1	2748	3	Y	743	692	0	1	8	115
						10	4	817	9							
01		3348 X	3320	-0-	-28	72	1	2466	3	Y	700	733	0	1	8	81
						12	4	770	9							
02		3657 X	3657	-0-	-0-	66	1	2617	3	Y	873	845	0	2	8	107
						14	4	960	9							
03		3779 X	3779	-0-	-0-	34	1	2832	3	Y	817	810	0	2	8	112
						14	4	899	9							
04		3480 X	3454	-0-	-26	24	1	2706	3	Y	647	685	0	2	8	72
						12	4	712	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BOYSEN UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10H		RRCID -> 295638		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 11187 PERF.11019 - 17353						
11		1959 X	1959	-0-	-0-	41	1	981	3	Y	841	854	0	1	8	83
						12	4	925	9							
12		2728 X	2254	-0-	-474	49	1	1201	3	Y	903	844	0	2	8	140
						11	4	993	9							
01		2232 X	1209	-0-	-1023	90	1	242	3	Y	787	835	0	1	8	91
						11	4	866	9							
02		2503 N	2503	-0-	-0-	127	1	1359	3	Y	912	890	0	1	8	112
						14	4	1003	9							
03		2263 N	2145	-0-	-118	72	1	1128	3	Y	847	841	0	1	8	117
						13	4	932	9							
04		1988 N	1988	-0-	-0-	49	1	1137	3	Y	719	755	0			81
						11	4	791	9							
		NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 295715		COMPL. DATE 12/11/2013				TOTAL DEPTH 10509 PERF.10858 - 17121				
11		1758 X	1758	-0-	-0-	424	1	511	3	Y	740	712	0			86
						9	4	814	9							
12		1948 X	1948	-0-	-0-	394	1	810	3	Y	669	658	0	1	8	96
						8	4	736	9							
01		1639 X	1639	-0-	-0-	406	1	600	3	Y	567	626	0			37
						9	4	624	9							
02		1379 X	1379	-0-	-0-	415	1	489	3	Y	425	414	0			48
						7	4	468	9							
03		1645 X	1645	-0-	-0-	478	1	563	3	Y	541	442	0			147
						9	4	595	9							
04		1619 X	1619	-0-	-0-	419	1	696	3	Y	452	555	0			44
						7	4	497	9							
		NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #: 4H		RRCID -> 295716		COMPL. DATE 08/17/2018				TOTAL DEPTH 10460 PERF.10785 - 18245				
11		2104 X	2104	-0-	-0-	185	1	1443	3	Y	424	419	0	1	8	49
						10	4	466	9							
12		3133 X	3133	-0-	-0-	169	1	2269	3	Y	621	580	0	1	8	89
						12	4	683	9							
01		3224 X	2909	-0-	-315	182	1	2082	3	Y	575	626	0	1	8	37
						12	4	633	9							
02		3016 X	2726	-0-	-290	165	1	1864	3	Y	621	586	0	1	8	71
						14	4	683	9							
03		3224 X	2700	-0-	-524	208	1	2313	3	Y	157	184	0	2	8	42
						6	4	173	9							
04		3030 X	2645	-0-	-385	211	1	1983	3	Y	402	404	0	1	8	39
						9	4	442	9							
		NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 295717		COMPL. DATE 12/17/2013				TOTAL DEPTH 10538 PERF.10906 - 17094				
11		5540 X	5540	-0-	-0-	259	1	4199	3	Y	970	932	0			112
						15	4	1067	9							
12		5664 X	5664	-0-	-0-	236	1	4413	3	Y	912	892	0	1	8	131
						12	4	1003	9							
01		5704 X	5447	-0-	-257	235	1	4217	3	Y	893	966	0			58
						13	4	982	9							
02		5365 X	4696	-0-	-669	259	1	3461	3	Y	875	833	0			100
						13	4	963	9							
03		5735 X	4762	-0-	-973	313	1	3316	3	Y	1017	840	0			277
						14	4	1119	9							
04		5550 X	4176	-0-	-1374	247	1	2940	3	Y	887	1078	0			86
						13	4	976	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #: 5H		RRCID -> 295719		COMPL. DATE 08/20/2018				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 19236					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	189	1	3841	3	Y	377	362	0		44
						11	4	415	9						
12	5084 X	4139	-0-	-945	-0-	159	1	3462	3	Y	462	439	0		67
						10	4	508	9						
01	5084 X	3623	-0-	-1461	-0-	184	1	2834	3	Y	539	571	0		35
						12	4	593	9						
02	4756 X	3590	-0-	-1166	-0-	193	1	2784	3	Y	546	519	0		62
						12	4	601	9						
03	4619 X	2524	-0-	-2095	-0-	214	1	1726	3	Y	522	442	0		142
						10	4	574	9						
04	4470 X	4120	-0-	-350	-0-	236	1	3170	3	Y	636	716	0		62
						14	4	700	9						

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #: 7H		RRCID -> 295720		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 10412 PERF.10930 - 18690					
11	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	238	1	2888	3	Y	783	762	0		91
						18	4	861	9						
12	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	219	1	3156	3	Y	813	786	0	1 8	117
						16	4	894	9						
01	4433 X	4050	-0-	-383	-0-	229	1	2827	3	Y	887	946	0		58
						18	4	976	9						
02	4147 X	3974	-0-	-173	-0-	222	1	2837	3	Y	816	781	0		93
						17	4	898	9						
03	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	245	1	3150	3	Y	992	815	0		270
						18	4	1091	9						
04	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	216	1	3154	3	Y	843	1031	0		82
						17	4	927	9						

NAYLOR JONES B		WELL #: 4H		RRCID -> 295745		COMPL. DATE 07/09/2017				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10846 - 19965					
11	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	396	1	364	3	Y	323	359	0	1 8	105
						5	4	355	9						
12	3782 X	916	-0-	-2866	-0-	431	1	253	3	Y	208	226	0		87
						3	4	229	9						
01	3782 X	562	-0-	-3220	-0-	562	1			Y	-0-	87	0		-0-
										Y	-0-				-0-
02	3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-					Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
03	3534 X	2	-0-	-3532	-0-	2	1			Y	-0-				-0-
										Y	-0-				-0-
04	1110 X	985	-0-	-125	-0-	155	1	96	3	Y	663	452	0	1 8	210
						5	4	729	9						

NAYLOR JONES B		WELL #: 3H		RRCID -> 295746		COMPL. DATE 07/09/2017				TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814					
11	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	442	1	1347	3	Y	386	312	0	1 8	125
						7	4	425	9						
12	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	457	1	974	3	Y	308	299	0	1 8	133
						6	4	339	9						
01	2449 X	1340	-0-	-1109	-0-	450	1	562	3	Y	292	295	0	1 8	129
						7	4	321	9						
02	2146 X	2054	-0-	-92	-0-	499	1	1004	3	Y	492	421	0	1 8	199
						10	4	541	9						
03	2294 X	1407	-0-	-887	-0-	302	1	632	3	Y	422	365	0	1 8	255
						9	4	464	9						
04	2220 X	1483	-0-	-737	-0-	239	1	740	3	Y	450	557	0	1 8	147
						9	4	495	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162									
NAYLOR JONES B				WELL #:	2H	RRCID -> 295747	COMPL. DATE 07/09/2017	TOTAL DEPTH 10654	PERF.10828	- 19658			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	563 1 12 4	2482 3 881 9	Y	801	620 0	1 8	260	
12	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	499 1 13 4	3412 3 952 9	Y	865	749 0	1 8	375	
01	4216 X	3552	-0-	-664	-0-	475 1 14 4	2268 3 795 9	Y	723	775 0	1 8	322	
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	556 1 15 4	3042 3 827 9	Y	752	768 0	1 8	305	
03	4867 X	3996	-0-	-871	-0-	313 1 14 4	2851 3 818 9	Y	744	597 0	1 8	451	
04	4710 X	3476	-0-	-1234	-0-	226 1 14 4	2451 3 785 9	Y	714	929 0	1 8	235	
NAYLOR JONES B				WELL #:	1H	RRCID -> 295823	COMPL. DATE 04/20/2013	TOTAL DEPTH 10643	PERF.10913	- 17205			
11	22740 X	1527	-0-	-21213	-0-	464 1 9 4	493 3 561 9	Y	510	405 0	1 8	166	
12	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	381 1 8 4	487 3 436 9	Y	396	389 0	1 8	172	
01	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	381 1 10 4	625 3 448 9	Y	407	398 0	1 8	180	
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	450 1 10 4	986 3 407 9	Y	370	399 0	1 8	150	
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	311 1 14 4	1208 3 453 9	Y	412	312 0	1 8	249	
04	1410 N	828	-0-	-582	-0-	173 1 9 4	409 3 237 9	Y	215	390 0	1 8	73	
PHOENIX A				WELL #:	1H	RRCID -> 295940	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 12535	PERF.12294	- 24033			
11	134280 X	87488	-0-	-46792	-0-	204 1 201 4	62214 3 24869 9	Y	22608	22697 0	31 8	178	
12	138756 X	56027	-0-	-82729	-0-	239 1 151 4	38522 3 17115 9	Y	15559	15481 0	20 8	236	
01	138756 X	30633	-0-	-108123	-0-	176 1 102 4	20077 3 10278 9	Y	9344	9469 0	13 8	98	
02	129804 X	26757	-0-	-103047	-0-	200 1 79 4	19287 3 7191 9	Y	6537	6509 0	9 8	117	
03	121923 X	41665	-0-	-80258	-0-	176 1 126 4	29590 3 11773 9	Y	10703	10599 0	21 8	200	
04	87480 X	46671	-0-	-40809	-0-	271 1 120 4	33469 3 12811 9	Y	11646	11626 0	18 8	202	
HENKHAUS UNIT				WELL #:	18H	RRCID -> 295967	COMPL. DATE 06/03/2023	TOTAL DEPTH 12074	PERF.12000	- 20408			
11	54300 X	54300	-0-	-0-	-0-	145 1 110 4	39360 3 14685 9	Y	13350	13298 0	19 8	144	
12	51088 X	49903	-0-	-1185	-0-	122 1 102 4	35042 3 14637 9	Y	13306	12753 0	291 1	392	
01	51088 X	47280	-0-	-3808	-0-	157 1 109 4	34459 3 12555 9	Y	11414	11582 0	46 1	161	
02	47792 X	38557	-0-	-9235	-0-	91 1 90 4	28259 3 10117 9	Y	9197	9190 0	14 8	154	
*03	51088 X	7902	-0-	-43186	-0-	155 1 18 4	5676 3 2053 9	Y	1866	1977 0	3 8	40	
04	49440 X	-0-	-0-	-49440	-0-			Y	-0-	30 0	10 1	-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
PHOENIX UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128														
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
11		301424 X	55493	-0-	-245931	-0-	176 1	39428 3	Y	14326	14408 0			113
							130 4	15759 9						
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						
GROHL E WELL #: 5H RRCID -> 296078 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480														
11		151407 X	82796	-0-	-68611	-0-	171 1	60380 3	Y	20098	20000 0	37 8		217
							137 4	22108 9						
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						
GROHL G WELL #: 7H RRCID -> 296120 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842														
11		DELQ PR	71137	-0-	71137	134629	162 1	51803 3	Y	17284	17205 0	38 8		187
							160 4	19012 9						
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						
GROHL F WELL #: 6H RRCID -> 296177 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12069 PERF.11776 - 19982														
11		144077 X	77709	-0-	-66368	-0-	165 1	54920 3	Y	20442	20348 0	39 8		221
							138 4	22486 9						
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						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
NAYLOR JONES UNIT 40		WELL #: 1H		RRCID -> 296255		COMPL. DATE 01/15/2015				TOTAL DEPTH 10184 PERF.10484 - 17487						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	35130 X	7673	-0-	-27457	-0-	196 1	5421 3	18 4	2038 9	Y	1853	1865 0	3 8			126
12	36301 X	7675	-0-	-28626	-0-	162 1	6155 3	14 4	1344 9	Y	1222	1143 0	4 8			201
01	36301 X	3233	-0-	-33068	-0-	122 1	2251 3	9 4	851 9	Y	774	868 0	1 8			106
02	33959 X	197	-0-	-33762	-0-	123 1	48 3	1 4	25 9	Y	23	125 0				4
03	23 X	23	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	15 9		Y	14	14 0				4
04	3120 X	195	-0-	-2925	-0-	67 1	51 3	1 4	76 9	Y	69	49 0	1 8			23
NAYLOR JONES UNIT 40		WELL #: 3H		RRCID -> 296256		COMPL. DATE 02/02/2019				TOTAL DEPTH 10160 PERF.10492 - 17908						
11	27570 X	1344	-0-	-26226	-0-	206 1	464 3	6 4	668 9	Y	607	602 0				41
12	28489 X	1248	-0-	-27241	-0-	206 1	469 3	6 4	567 9	Y	515	471 0				85
01	28489 X	1280	-0-	-27209	-0-	328 1	340 3	7 4	605 9	Y	550	559 0	1 8			75
02	26651 X	1291	-0-	-25360	-0-	280 1	521 3	6 4	484 9	Y	440	430 0	1 8			84
03	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	303 1	650 3	8 4	575 9	Y	523	461 0	1 8			145
04	1230 X	1154	-0-	-76	-0-	295 1	438 3	6 4	415 9	Y	377	394 0	1 8			127
NAYLOR JONES UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID -> 296284		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 9966 PERF.10018 - 17575						
05	23436 X	1909	-0-	-21527	-0-	159 1	951 3	12 4	787 9	Y	715	675 0				110
06	22680 X	2101	-0-	-20579	-0-	170 1	983 3	15 4	933 9	Y	848	781 0				177
07	23436 X	2736	-0-	-20700	-0-	181 1	1076 3	18 4	1461 9	Y	1328	1247 0				258
08	23436 X	3428	-0-	-20008	-0-	145 1	1545 3	18 4	1720 9	Y	1564	1643 0				179
09	22680 X	3809	-0-	-18871	-0-	128 1	2200 3	19 4	1462 9	Y	1329	1327 0				181
10	23436 X	3404	-0-	-20032	-0-	133 1	1971 3	15 4	1285 9	Y	1168	1192 0				157
11	22680 X	926	-0-	-21754	-0-	120 1	200 3	8 4	598 9	Y	544	622 0				79
12	23436 X	2155	-0-	-21281	-0-	139 1	704 3	13 4	1299 9	Y	1181	1009 0				251
01	23436 X	3490	-0-	-19946	-0-	174 1	2017 3	13 4	1286 9	Y	1169	1242 0	1 8			177
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	3 4	323 9	Y	294	343 0				74

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 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
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0	W	2168	-0-	2168		2168	108 1	1535 3	Y	470	478 0	1 8 77
								8 4	517 9					
03		0	W	2562	-0-	2562		4730	129 1	1866 3	Y	506	445 0	1 8 137
								10 4	557 9					
04		0	W	2627	-0-	2627		7357	123 1	1871 3	Y	566	590 0	1 8 112
								10 4	623 9					
MAGOULAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 296347		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 11477		PERF.11364 - 16387				
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0	W	1414	-0-	1414		1414	129 1	828 3	Y	409	410 0	1 8 67
								7 4	450 9					
03		0	W	1624	-0-	1624		3038	176 1	942 3	Y	452	396 0	1 8 122
								9 4	497 9					
04		0	W	1669	-0-	1669		4707	188 1	943 3	Y	481	507 0	1 8 95
								9 4	529 9					
MAGOULAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 296357		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 11485		PERF.11394 - 16743				
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
THOMAS CROZIER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 296362		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 11777		PERF.11677 - 16918				
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0	W	1070	-0-	1070		1070	17 1	508 3	Y	492	489 0	3
								4 4	541 9					
03		0	W	478	-0-	478		1548	37 1	32 3	Y	369	369 0	3
								3 4	406 9					
04		0	W	310	-0-	310		1858	31 1	238 3	Y	36	38 0	1
								1 4	40 9					
THOMAS CROZIER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 296363		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11713 - 17147				
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0	W	635	-0-	635		635	25 1	301 3	Y	278	277 0	2
								3 4	306 9					
03		0	W	307	-0-	307		942	32 1	20 3	Y	230	230 0	2
								2 4	253 9					
04		0	W	256	-0-	256		1198	30 1	19 3	Y	186	185 0	3
								2 4	205 9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296364 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11702 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	3207	-0-	3207	3207	27	1	1585	3	Y	1439	1433	0	1	8	9
							12	4	1583	9							
03	0	W	1189	-0-	1189	4396	35	1	84	3	Y	965	966	0	1	8	7
							8	4	1062	9							
04	0	W	955	-0-	955	5351	39	1	416	3	Y	450	448	0	1	8	8
							5	4	495	9							

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296365 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11647 - 17705

*11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	237058					Y	NO RPT					-0-
*12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	237058					Y	NO RPT					-0-
*01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	237058					Y	NO RPT					-0-
*02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	237058					Y	NO RPT					-0-
*03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	237058					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	237058					Y	NO RPT					-0-

NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 2H RRCID -> 296373 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10527 - 17882

11	25650	X	2289	-0-	-23361	-0-	163	1	1395	3	Y	658	689	0			45
							7	4	724	9							
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							

NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 2H RRCID -> 296400 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9771 - 15835

*11	20670	X	2617	-0-	-18053	-0-	19	1	2115	3	Y	433	451	0			43
							7	4	476	9							
*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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. PHOENIX UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 11H		RRCID -> 296555		COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 12334	PERF.12301 - 20307							
08	0	36904	-0-	36904	-0-	22 1	21872 3	Y	13645	13516 0					129
09	0	121582	-0-	121582	121582	15010 9	57 1	77869 3	Y	39687	38675 0	1012 1			129
10	0	67552	-0-	67552	189134	43656 9	62 1	44012 3	Y	21175	20894 0	210 1			200
*11	0	54922	-0-	54922	244056	185 4	171 1	37952 3	Y	15150	15231 0				119
*12	292653 X	48597	-0-	-244056	-0-	134 4	204 1	35010 3	Y	12054	11990 0				183
*01	39756 X	39756	-0-	-0-	-0-	124 4	233 1	28587 3	Y	9837	9917 0				103
02	31262 X	30492	-0-	-770	-0-	115 4	226 1	21594 3	Y	7800	7763 0				140
*03	33418 X	30139	-0-	-3279	-0-	92 4	295 1	21628 3	Y	7386	7379 0	9 8			138
04	32340 X	25885	-0-	-6455	-0-	91 4	287 1	18797 3	Y	6113	6137 0	8 8			106
						77 4	6724 9								
GULFTEX ENERGY, LLC SNOWDEN-OTTO EF				WELL #: 1H	RRCID -> 270430	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL DEPTH 9665	PERF.10117 - 17231							
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	736 1	998 2	Y	105	71 1	1 8				83
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	116 9	2098 2	Y	64	88 1					59
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	70 9	797 1	Y	103	68 1	3 8				91
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	113 9	570 1	Y	43	54 1	3 8				77
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	47 9	726 1	Y	92	58 1					111
*04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	101 9	841 1	Y	84	127 1					68
						92 9									
SNOWDEN-OTTO EF				WELL #: 2H	RRCID -> 271308	COMPL. DATE 08/09/2013	TOTAL DEPTH 9714	PERF. 9987 - 15301							
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	735 1	593 2	Y	54	4 1					134
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	59 9	599 2	Y	64	4 1					194
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	70 9	538 2	Y	50	188 1					56
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	569 1	569 1	Y	54	1 1					109
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	59 9	569 1	Y	62	152 1					19
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	68 9	9 1	Y	51	1 1					69
						56 9									
SNOWDEN-OTTO F				WELL #: 8H	RRCID -> 291652	COMPL. DATE 02/04/2021	TOTAL DEPTH 9698	PERF.13062 - 18437							
11	21060 X	15059	-0-	-6001	-0-	736 1	13367 2	Y	869	840 1					79
12	20646 X	13686	-0-	-6960	-0-	956 9	12254 2	Y	854	877 1					56
01	19933 X	12749	-0-	-7184	-0-	939 9	797 1	Y	788	756 1					88
02	18647 X	13436	-0-	-5211	-0-	867 9	570 1	Y	575	588 1					75
03	16027 X	13309	-0-	-2718	-0-	633 9	726 1	Y	702	668 1					109
04	15060 X	12573	-0-	-2487	-0-	772 9	841 1	Y	710	751 1					68
						781 9									

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	30510 X	22017	-0-	-8493	-0-	736	1	20097	2	Y	1076	1043	1		83
12	30225 X	19935	-0-	-10290	-0-	1184	9								
01	28520 X	18174	-0-	-10346	-0-	18050	2	492	4	Y	1266	1289	1		60
02	26680 X	18561	-0-	-8119	-0-	1393	9								
03	23250 X	17866	-0-	-5384	-0-	797	1	16038	2	Y	1217	1186	1		91
04	22020 X	16481	-0-	-5539	-0-	1339	9								
						570	1	17112	2	Y	799	812	1		78
						879	9								
						725	1	16219	2	Y	838	804	1		112
						922	9								
						841	1	14776	2	Y	785	828	1		69
						864	9								
SNOWDEN I		WELL #: 11H		RRCID -> 293794		COMPL. DATE 07/04/2022				TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9641 - 19708					
11	DLQ G-10	18230	-0-	18230	81856	736	1	16127	2	Y	1243	1216	1		78
12	98689 X	16833	-0-	-81856	-0-	1367	9								
01	24645 X	14266	-0-	-10379	-0-	14927	2	492	4	Y	1285	1308	1		55
02	23055 X	15319	-0-	-7736	-0-	1414	9								
03	19623 X	17015	-0-	-2608	-0-	797	1	12332	2	Y	1034	1002	1		87
04	18240 X	15503	-0-	-2737	-0-	1137	9								
						570	1	13729	2	Y	927	940	1		74
						1020	9								
						725	1	15032	2	Y	1144	1110	1		108
						1258	9								
						840	1	13610	2	Y	957	995	1		70
						1053	9								
SNOWDEN J		WELL #: 12H		RRCID -> 293938		COMPL. DATE 07/04/2022				TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9820 - 20075					
11	DLQ G-10	24411	-0-	24411	96645	735	1	22457	2	Y	1108	1083	1		77
12	114177 X	17532	-0-	-96645	-0-	1219	9								
01	28055 X	15751	-0-	-12304	-0-	15869	2	493	4	Y	1064	1087	1		54
02	26245 X	16774	-0-	-9471	-0-	1170	9								
03	25234 X	15858	-0-	-9376	-0-	797	1	13987	2	Y	879	847	1		86
04	24420 X	16644	-0-	-7776	-0-	967	9								
						569	1	15395	2	Y	736	749	1		73
						810	9								
						726	1	14220	2	Y	829	795	1		107
						912	9								
						840	1	14827	2	Y	888	925	1		70
						977	9								
SCHUBERT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294139		COMPL. DATE 09/02/2022				TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9380 - 18084					
11	27840 X	20186	-0-	-7654	-0-	1607	1	14854	2	N	2848	2562	1		577
12	27497 X	18697	-0-	-8800	-0-	592	4	3133	9						
01	25730 X	18661	-0-	-7069	-0-	1447	1	13416	2	N	2283	2541	1		319
02	22156 X	18975	-0-	-3181	-0-	1323	4	2511	9						
03	23095 X	15969	-0-	-7126	-0-	1465	1	13097	2	N	2884	2738	1		465
04	20789 X	20789	-0-	-0-	-0-	927	4	3172	9						
						1343	1	13480	2	N	2293	2489	1		269
						1630	4	2522	9						
						1492	1	11812	2	N	2111	1926	1		454
						343	4	2322	9						
						1245	1	9224	2	N	2180	2343	1		291
						7922	4	2398	9						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
CCW M		WELL #: 13H		RRCID -> 294587		COMPL. DATE 10/01/2022		TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A								
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		WINSLOW UNIT B LAS		WELL #: 5H		RRCID -> 269995		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 10481		PERF.10935 - 15666		
11	9150 X	872	-0-	-8278	-0-	861	2	11	9	N	10					134
12	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					134
01	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					134
02	1885 X	51	-0-	-1834	-0-	51	2			N	-0-					134
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					134
04	870 X	859	-0-	-11	-0-	859	2			N	-0-					133
WINSLOW UNIT A LAS		WELL #: 1H		RRCID -> 270082		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 10337		PERF.11164 - 16313						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
DICKINSON UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 273133		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 11788		PERF.12031 - 18543						
11	600 N	330	-0-	-270	-0-	206	2	5	4	N	108					317
						119	9									
12	1116 N	8	-0-	-1108	-0-	8	2			N	-0-					317
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					317
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1721	2	4	4	N	91					408
						100	9									
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1132	2	10	4	N	103	321	1			190
						113	9									
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	823	2	51	9	N	46					236
FOSTER LAS		WELL #: D 2H		RRCID -> 275667		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 10001		PERF.10322 - 17656						
11	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			Y	-0-					4
12	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					4
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10	1382	-0-	1382	1382	1382	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10	16484	-0-	16484	17866	16452	2	6	4	Y	24					28
						26	9									
04	DLQ G-10	630	-0-	630	18496	613	2	17	9	Y	15					43

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	6300 X	244	-0-	-6056	-0-	236	2	8	9	N	7			118
12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			118
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			118
02	1943 X	398	-0-	-1545	-0-	398	2			N	-0-			118
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

FOSTER UNIT III LAS		WELL #: B 2H		RRCID -> 276757		COMPL. DATE 09/28/2013			TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778					
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	110			312
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	90	1	222
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			222
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			222

FOSTER LAS		WELL #: E 2H		RRCID -> 276775		COMPL. DATE 09/25/2013			TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325					
11	4440 X	1862	-0-	-2578	-0-	1862	2			N	-0-			301
12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			301
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			301
02	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7343	2	1	4	N	93	78	1	316
						102	9							
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

FOSTER UNIT IV LAS		WELL #: C 1H		RRCID -> 277449		COMPL. DATE 09/13/2013			TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107					
11	3180 X	3109	-0-	-71	-0-	3098	2	11	9	N	10			86
12	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-			86
01	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-			86
02	4582 X	50	-0-	-4532	-0-	49	2	1	9	N	1			87
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			87
04	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	10792	2	1	9	N	1			88

FOSTER LAS		WELL #: F 3H		RRCID -> 277452		COMPL. DATE 03/14/2015			TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506					
11	8670 X	2447	-0-	-6223	-0-	2429	2	18	9	N	16			215
12	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-			215
01	961 X	30	-0-	-931	-0-	30	2			N	-0-			215
02	21949 X	21949	-0-	-0-	-0-	21837	2	112	9	N	102	180	1	137
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	57
						17	9							

FOSTER LAS		WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015			TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740					
11	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-			166
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-			166
01	4092 X	4	-0-	-4088	-0-	1	2	3	9	Y	3			169
02	DLQ G-10	40	-0-	40	40	34	2	6	9	Y	5			174
03	DLQ G-10	72	-0-	72	112	72	2			Y	-0-			174
04	DLQ G-10	5943	-0-	5943	6055	5912	2	31	9	Y	28			201

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176										
FOSTER LAS		WELL #:		A 4H	RRCID ->	279098	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	10056	PERF.10376	- 17107		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		3000 X	42	-0-	-2958	-0-	42	2		Y	-0-			2
12		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				Y	-0-			2
01		3379 X	6	-0-	-3373	-0-	6	2		Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	6007	-0-	6007	6007	6007	2		Y	-0-			2
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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
EVANS H		WELL #:		1	RRCID ->	253413	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	10141	PERF.10509	- 14201		
11		1500 N	945	-0-	-555	-0-	95	1	846	3	N	4		7
							4	9						
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	63	1	863	3	N	3		10
							3	9						
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	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT		10

ALDERMAN A67		WELL #:		4H	RRCID ->	267758	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9887	PERF. N/A			
11		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-		57
12		3441 X	2972	-0-	-469	-0-	2897	2	75	9	N	68	61 1	64
01		3534 X	1358	-0-	-2176	-0-	1313	2	45	9	N	41		105
02		3306 X	3200	-0-	-106	-0-	3121	2	79	9	N	72		177
03		3534 X	671	-0-	-2863	-0-	671	2			N	-0-		177
04		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT		177

HIXON		WELL #:		2H	RRCID ->	268639	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9895	PERF.10364	- 14813		
11		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3369	2	259	9	N	235	203 1	59
12		3875 X	2561	-0-	-1314	-0-	212	1	2170	2	N	163	197 1	25
							179	9						
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	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT		34

WK GU 8		WELL #:		1H	RRCID ->	268997	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	10158	PERF.10803	- 15404		
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	88	1	1157	3	N	128	149 1	16
							141	9						
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	N	201	137 1	80
							221	9						
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	47	1	684	3	N	209	222 1	67
							230	9						
02		946 N	946	-0-	-0-	-0-	178	1	665	3	N	94	107 1	54
							103	9						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT		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	* * 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
11		3810 X	439	-0-	-3371	-0-	9 1	121 3	N	281	246 1	58
							309 9					
12		3937 X	476	-0-	-3461	-0-	9 1	137 3	N	300	306 1	52
							330 9					
01		775 X	186	-0-	-589	-0-	1 1	22 3	N	148	146 1	54
							163 9					
02		435 X	-0-	-0-	-435	-0-			N	214	153 1	115
03		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	266	313 1	68
04		450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		68

HARLE		WELL #:		3H	RRCID ->	269791	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	10226	PERF.10399	- 14446
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	160 1	547 3	N	177	99 1	94
							195 9					
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	197 1	403 3	N	191	258 1	27
							210 9					
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	273 1	434 3	N	132	106 1	53
							145 9					
02		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	586 1	1019 3	N	329	272 1	110
							362 9					
03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	425 1	753 3	N	322	227 1	205
							354 9					
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		205

EVANS H		WELL #:		2	RRCID ->	271583	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.10228	- 16072
11		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	935 1	935 3	N	20	44 1	19
							22 9					
12		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	1227 1	1678 3	N	29		48
							32 9					
01		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	1001 1	1582 3	N	20		68
							22 9					
02		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	729 1	1639 3	N	-0-		68
03		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	1101 1	1631 3	N	-0-		68
04		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT		68

WILLIE GL UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	272753	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	10819	PERF.10705	- 16648
11		14B DENY	670	-0-	670	-0-	670 3		N	-0-		195
12		14B2 EXT	5612	-0-	5612	-0-	6282 3		N	-0-		195
01		14B2 EXT	240	-0-	240	-0-	6522 3		N	-0-		195
02		T. A.	4053	-0-	4053	-0-	10575 3		N	-0-		195
*03		T. A.	4637	-0-	4637	-0-	15212 1	4571 3	N	-0-		195
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15212		N	NO RPT		195

COOKE, ETHYL P. W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	284341	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	3762	PERF. N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																			
//CONT.// 27135 700										ASSOCIATED									
//CONT.// 499978																			
WK GU 11										WELL #: 1H		RRCID -> 285449		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10540 - 15080	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30	20	1		33			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	148	170	1		11			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	91	85	1		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17			

WK GU 12										WELL #: 1H		RRCID -> 285474		COMPL. DATE 08/20/2012		TOTAL DEPTH 10201		PERF.10442 - 14926	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53	74	1		44			
12		992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-				N	266	276	1		34			
01		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-				N	54	73	1		15			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				15			

STOREY UNIT 2										WELL #: 1H		RRCID -> 285624		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10736 - 15098	
11		660 N	488	-0-	-172	-0-	-0-	30	1	392	3	N	60	59	1	37			
								66	9										
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-	24	1	13			
01		372 N	264	-0-	-108	-0-	-0-	12	1	172	3	N	73	26	1	60			
								80	9										
02		464 N	108	-0-	-356	-0-	-0-	13	1	48	3	N	43			103			
								47	9										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103			
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					N	NO RPT			103			

WK ACE UNIT 1										WELL #: 1H		RRCID -> 285731		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 10096		PERF.10506 - 14957	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	241	1	62			
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	16	47	1	31			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1	5			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5			

WK UNIT 15										WELL #: 4H		RRCID -> 285749		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 10126		PERF.10335 - 14964	
11		1170 N	242	-0-	-928	-0-	-0-	12	1	164	3	N	60	77	1	23			
								66	9										
12		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-					N	3	25	1	1			
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					N	16			17			
02		232 N	13	-0-	-219	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-			17			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17			

CLSCM, LTD										WELL #: 1H		RRCID -> 287989		COMPL. DATE 02/24/2014		TOTAL DEPTH 8944		PERF. 9325 - 14771	
11		1350 X	721	-0-	-629	-0-	-0-	200	1	275	3	Y	224	170	1	68			
								246	9										
12		779 X	779	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	117	3	Y	310	327	1	51			
								341	9										
01		1116 X	828	-0-	-288	-0-	-0-	117	1	368	3	Y	312	255	1	108			
								343	9										
02	DLQ	G-10	779	-0-	779		779	131	1	219	3	Y	390	484	1	14			
								429	9										
03	DLQ	G-10	939	-0-	939		1718	510	3	429	9	Y	390	359	1	45			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1718					Y	NO RPT			45			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	87	63	1			51
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	111	142	1			20
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	133	137	1			16
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	36	1	80	3	N	151					167
						166	9									
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-			28	3	N	-0-	128	1			39
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18	1			N	NO RPT					39

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006

11	3480 X	3155	-0-	-325	-0-	1309	1	1309	3	N	488	416	1			85
						537	9									
12	3689 X	3377	-0-	-312	-0-	1157	1	1584	3	N	578	478	1			185
						636	9									
01	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	1551	1	2450	3	N	710	730	1			165
						781	9									
02	3451 X	2094	-0-	-1357	-0-	563	1	1266	3	N	241	391	1			15
						265	9									
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					15
04	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					15

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					102
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	79	1	3853	2	N	113	181	1			34
						124	9									
01	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	79	1	2834	2	N	32					66
						35	9									
*02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	74	1	1960	2	N	43					109
						47	9									
*03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	79	1	1446	2	N	30					139
						33	9									
*04	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	76	1	2861	2	N	35					174
						39	9									

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
LOCIN OIL CORPORATION				504678										
SCREAMING EAGLE A				WELL #:	2H	RRCID ->	271486	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	12465	PERF.13040	- 16526	
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
11	14B2 EXT	516	-0-	516		6043	497 2	19 9	N		17			318
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		6043			N		-0-			318
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		6043			N		47			365
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		6043			N		78			443
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		6043			N		-0-			443
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6043			N		NO RPT			443

SCREAMING EAGLE A				WELL #:	3H	RRCID ->	273428	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	12293	PERF.13280	- 16441
11	14B2 EXT	1852	-0-	1852		5005	1697 2	155 9	N		141	180 1	145
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		5005			N		-0-		145
01	14B DENY	1025	-0-	1025		6030	929 2	96 9	N		87		232
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		6030			N		-0-	195 1	37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		6030			N		26		63
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6030			N		NO RPT		63

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544		RRCID ->	294955	COMPL. DATE	12/28/2015	TOTAL DEPTH	11472	PERF.12010	- 15796
EDWARDS UNIT A				WELL #:	7H								
11	285 X	285	-0-	-0-		-0-	62 2	223 9	N		203	282 1	104
12	476 X	476	-0-	-0-		-0-	91 2	385 9	N		350	281 1	173
01	455 X	455	-0-	-0-		-0-	155 2	300 9	N		273	123 1	323
02	824 X	824	-0-	-0-		-0-	570 2	254 9	N		231	459 1	95
03	109 X	109	-0-	-0-		-0-	67 2	42 9	N		38	67 1	66
04	158 X	158	-0-	-0-		-0-	106 2	52 9	N		47	15 1	98

EDWARDS UNIT A				WELL #:	8H	RRCID ->	294956	COMPL. DATE	12/28/2015	TOTAL DEPTH	11449	PERF.11426	- 14400
11	229 X	229	-0-	-0-		-0-	119 1	76 2	N		31	16 1	31
							34 9						
12	560 X	560	-0-	-0-		-0-	147 1	380 2	N		30	40 1	21
							33 9						
01	231 X	231	-0-	-0-		-0-	121 1	101 2	N		8	17 1	12
							9 9						
02	114 X	114	-0-	-0-		-0-	42 1	25 2	N		43	38 1	17
							47 9						
03	1275 X	1275	-0-	-0-		-0-	360 1	15 2	N		818	265 1	570
							900 9						
04	454 X	454	-0-	-0-		-0-	80 1	43 2	N		301	604 1	267
							331 9						

MARATHON OIL EF LLC				525398		RRCID ->	289419	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11190	- 17190
MAY-CHAPMAN				WELL #:	2H								
11	1216 N	1216	-0-	-0-		-0-	38 1	633 3	Y		491	492 0	11
							5 4	540 9					
12	1369 N	1369	-0-	-0-		-0-	45 1	763 3	Y		507	507 0	11
							3 4	558 9					
01	1426 N	1426	-0-	-0-		-0-	48 1	845 3	Y		478	483 0	6
							7 4	526 9					
02	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					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
CHAPMAN ROTHE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289607		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
04	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								
11	810 N	299	-0-	-511	-0-	9 1	173 3	1 4	116 9	Y	105	103 0				2
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	17 1	328 3	2 4	216 9	Y	196	193 0				5
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	1 4	35 9	Y	32	36 0				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY		WELL #: 1H		RRCID -> 263150		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC		WELL #: 1		RRCID -> 286135		COMPL. DATE 01/19/2019		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		WELL #: A 1H		RRCID -> 266785		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717								
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9 1	7 3	1 4	31 9	Y	28	87 1				30
12	1829 N	5	-0-	-1824	-0-	4 1	1 3			Y	-0-	30 1				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					17
02	T. A.	1927	-0-	1927	1927	1083 1	297 3	111 4	436 9	Y	396	248 1				165
03	T. A.	1011	-0-	1011	2938	520 1	32 3	64 4	395 9	Y	359	159 1				365
04	T. A.	872	-0-	872	3810	416 1	220 3	82 4	154 9	Y	140	290 1				187

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	750 N	748	-0-	-2	-0-	357 1	274 3	38 4	79 9	Y	72				298
12	589 N	188	-0-	-401	-0-	122 1	21 3	13 4	32 9	Y	29	195 1			132
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	294 1	99 3	43 4	44 9	Y	40				172
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	498 1	136 3	51 4	138 9	Y	125	190 1			107
03	372 N	308	-0-	-64	-0-	260 1	16 3	32 4		Y	-0-				107
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	274 1	145 3	54 4		Y	-0-				107

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

11	1620 N	955	-0-	-665	-0-	442 1	339 3	46 4	128 9	Y	116				246
12	1550 N	368	-0-	-1182	-0-	231 1	40 3	24 4	73 9	Y	66	196 1			116
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	406 1	136 3	59 4	109 9	Y	99				215
02	812 N	776	-0-	-36	-0-	494 1	135 3	51 4	96 9	Y	87	190 1			112
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	574 1	35 3	71 4	111 9	Y	101				213
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	564 1	299 3	111 4	102 9	Y	93	192 1			114

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	51 1	39 3	5 4	228 9	Y	207	142 1			134
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				134
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	57				191
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	198 1	12 3	24 4	1 9	Y	1				192
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	270 1	143 3	53 4	108 9	Y	98	139 1			151

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	32				236
12	186 N	16	-0-	-170	-0-					Y	-0-				236
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	363 1	122 3	1 4	102 9	Y	93				329
02	T. A.	887	-0-	887	887	311 1	85 3	53 4	459 9	Y	417	342 1			404
03	T. A.	277	-0-	277	1164	234 1	14 3	29 4		Y	-0-				404
04	T. A.	369	-0-	369	1533	214 1	113 3	42 4		Y	-0-				404

OIL AND GAS DIVISION

 EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

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	270 N	139	-0-	-131	-0-	46 1	36 3	Y	47	74 1		110
						5 4	52 9					
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-
						30 4						
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	655 1	180 3	Y	10	5 1		5
						67 4	11 9					
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	313 1	19 3	Y	-0-	5 1		-0-
						39 4						
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	193 1	102 3	Y	-0-			-0-
						38 4						

 K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	174 1	133 3	Y	14	25 1		9
						18 4	15 9					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			Y	3			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1		3

 R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

11	780 X	10	-0-	-770	-0-	5 1	4 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
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
						55 4	7 9					
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	282 1	77 3	Y	65	34 1		32
						29 4	72 9					
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	124 1	8 3	Y	19	44 1		7
						15 4	21 9					
04	540 N	18	-0-	-522	-0-	10 1	5 3	Y	-0-			7
						2 4						

 R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

11	1650 X	605	-0-	-1045	-0-	294 1	226 3	Y	49	78 1		115
						31 4	54 9					
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			115
01	3007 X	1157	-0-	-1850	-0-	463 1	156 3	Y	428	374 1		169
						67 4	471 9					
02	2813 X	1310	-0-	-1503	-0-	705 1	193 3	Y	309	362 1		116
						72 4	340 9					
03	2573 X	933	-0-	-1640	-0-	534 1	32 3	Y	274	295 1		95
						66 4	301 9					
04	1110 X	1003	-0-	-107	-0-	488 1	259 3	Y	145			240
						96 4	160 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
R. A. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271370		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-	37	1		32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	136	1	46	3	Y	70	67	1		35
						20	4	77	9						
*02	T. A.	457	-0-	457	457	149	1	41	3	Y	229	145	1		119
						15	4	252	9						
*03	T. A.	298	-0-	298	755	104	1	6	3	Y	159	223	1		55
						13	4	175	9						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	755					Y	-0-				55

K. R. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271637		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811						
11	1680 X	313	-0-	-1367	-0-	149	1	114	3	Y	31	26	1		20
						16	4	34	9						
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				20
*01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				20
*02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	8				28
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	488	1	30	3	Y	45				73
						60	4	50	9						
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	-0-	53	1		20
						1	4								

K. R. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271717		COMPL. DATE 05/17/2013			TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902						
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
*01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

R. A. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 272408		COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488						
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	216	1	72	3	Y	25	13	1		12
						31	4	28	9						
*02	T. A.	273	-0-	273	273	199	1	54	3	Y	-0-	12	1		-0-
						20	4								
*03	T. A.	2	-0-	2	275	2	1			Y	-0-				-0-
04	T. A.	2	-0-	2	277	1	1	1	3	Y	-0-				-0-

FRANKLIN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272754		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071						
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	394	1	303	3	Y	103	109	1		107
						42	4	113	9						
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	542	-0-	-58	-0-	243	1	129	3	Y	111	83	1		124
						48	4	122	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	34	-0-	34	34	8	1	6	3	Y	17			17
						1	4	19	9					
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-

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	5	1	4
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							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2165	1	460	3	Y	274			603
						63	4	301	9					
12	3875 X	2761	-0-	-1114	-0-	2071	1	122	3	Y	451	759	1	295
						72	4	496	9					
*01	3875 X	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					

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	12	-0-	12	54	11	1	1	3	Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
FRANKLIN		WELL #: D 1H		RRCID -> 276846		COMPL. DATE 03/08/2015			TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2460 X	919	-0-	-1541	-0-	684 1	145 3	20 4	70 9	Y	64				182
12	2542 X	2220	-0-	-322	-0-	1800 1	106 3	63 4	251 9	Y	228	261 1			149
*01	2170 X	1676	-0-	-494	-0-	1390 1	139 3	60 4	87 9	Y	79	120 1			108
02	2030 X	1446	-0-	-584	-0-	1217 1	114 3	43 4	72 9	Y	65	87 1			86
03	2232 X	1499	-0-	-733	-0-	1352 1	24 3	48 4	75 9	Y	68	78 1			76
04	2160 X	1350	-0-	-810	-0-	1082 1	142 3	53 4	73 9	Y	66	27 1			115

FRANKLIN		WELL #: D 2H		RRCID -> 276926		COMPL. DATE 03/26/2015			TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267						
11	1770 X	779	-0-	-991	-0-	571 1	121 3	17 4	70 9	Y	64				127
12	1829 X	641	-0-	-1188	-0-	512 1	30 3	18 4	81 9	Y	74	153 1			48
*01	1271 X	557	-0-	-714	-0-	441 1	44 3	19 4	53 9	Y	48	38 1			58
02	841 X	699	-0-	-142	-0-	572 1	54 3	20 4	53 9	Y	48	47 1			59
03	899 X	373	-0-	-526	-0-	319 1	6 3	11 4	37 9	Y	34	53 1			40
04	780 X	641	-0-	-139	-0-	472 1	62 3	23 4	84 9	Y	76	14 1			102

FRANKLIN		WELL #: D 6H		RRCID -> 276927		COMPL. DATE 03/22/2015			TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		RRCID -> 288961		COMPL. DATE 06/15/2019			TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515						
DILWORTH RANCH		WELL #: A 3H													
11	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	87 1	2418 2	296 9		Y	269	261 1			10
12	2511 X	1191	-0-	-1320	-0-	27 1	856 2	308 9		Y	280	281 1	4 8		5
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	85 1	2396 2	328 9		Y	298	298 1			5
02	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	74 1	2120 2	241 9		Y	219	220 1			4
03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	59 1	2171 2	262 9		Y	238	230 1	2 8		10
04	2730 N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT				10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) ROSEWOOD RESOURCES, INC. DILWORTH RANCH			//CONT.// //CONT.//	27135 700 728874	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: A 1H		RRCID -> 289034	COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158				
11		3000 X	2938	-0-	-62	-0-	94 1	2609 2	Y	214	209 1			8
12		2697 X	2532	-0-	-165	-0-	235 9	70 1	Y	203	204 1	3 8		4
01		3069 X	2799	-0-	-270	-0-	223 9	88 1	Y	223	223 1			4
02		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	245 9	78 1	Y	175	176 1			3
03		3069 X	2582	-0-	-487	-0-	193 9	64 1	Y	141	137 1	1 8		6
04		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	155 9		Y	NO RPT				6
DILWORTH RANCH			WELL #: A 2H		RRCID -> 289036	COMPL. DATE 06/15/2019				TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420				
11		3210 X	3012	-0-	-198	-0-	99 1	2736 2	Y	161	157 1			6
12		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	177 9	88 1	Y	284	281 1	4 8		5
01		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	312 9	100 1	Y	323	322 1			6
02		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	355 9	92 1	Y	308	308 1			6
03		3224 X	2954	-0-	-270	-0-	339 9	69 1	Y	296	287 1	3 8		12
04		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	326 9		Y	NO RPT				12
BRACKEN SOUTH			WELL #: 1H		RRCID -> 295641	COMPL. DATE 05/02/2023				TOTAL DEPTH 12688 PERF. N/A				
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	27643	-0-	27643	27643	384 1	25408 2	Y	1683	1588 1			95
03		SHUT IN	81731	-0-	81731	109374	1851 9	696 1	Y	5189	5192 1			92
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	109374	5708 9		Y	NO RPT				92
BRACKEN SOUTH			WELL #: 2H		RRCID -> 295667	COMPL. DATE 03/16/2023				TOTAL DEPTH 12675 PERF. N/A				
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	27734	-0-	27734	27734	383 1	25374 2	Y	1797	1695 1			102
03		SHUT IN	85561	-0-	85561	113295	1977 9	754 1	Y	5698	5699 1			101
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	113295	6268 9		Y	NO RPT				101
BRACKEN SOUTH			WELL #: 3H		RRCID -> 295737	COMPL. DATE 03/29/2023				TOTAL DEPTH 12688 PERF. N/A				
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	23727	-0-	23727	23727	322 1	21334 2	Y	1883	1776 1			107
03		SHUT IN	71247	-0-	71247	94974	2071 9	620 1	Y	5671	5678 1			100
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	94974	6238 9		Y	NO RPT				100

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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	6630 X	2570	-0-	-4060	-0-	964	1 1525 3	Y	74	118 1	58		
12	6851 X	1782	-0-	-5069	-0-	81	9 1071 3	Y	36	81 1	13		
01	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	40	9 2111 3	Y	44	29 1	28		
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	48	9 1479 3	Y	50	32 1	46		
03	2666 X	2651	-0-	-15	-0-	55	9 1660 3	Y	22	45 1	23		
04	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-	24	9	Y	NO RPT		23		
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621													
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	155	1 177 3	Y	-0-		-0-		
12	589 N	436	-0-	-153	-0-	87	4 170 3	Y	-0-		-0-		
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	91	4 252 3	Y	-0-		-0-		
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	78	1 308 3	Y	-0-		-0-		
03	434 N	353	-0-	-81	-0-	49	4 92 3	Y	-0-		-0-		
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	212	1	Y	NO RPT		-0-		
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485													
11	2880 X	2234	-0-	-646	-0-	857	1 1357 3	Y	18	28 1	14		
12	2976 X	2182	-0-	-794	-0-	20	9 1322 3	Y	28	32 1	10		
01	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	829	1 1526 3	Y	28	20 1	18		
02	2146 X	972	-0-	-1174	-0-	31	9 542 3	Y	13	19 1	12		
03	2294 X	1540	-0-	-754	-0-	416	1 964 3	Y	13	12 1	13		
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-	14	9	Y	NO RPT		13		
CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3480 X	1369	-0-	-2111	-0-	101	1	1200	3	Y	52	55	1		3
						11	4	57	9						
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	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT				14
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829															
11	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	40	22	1		31
										Y	14	40	1		5
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	23	13	1		15
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	17	16	1		16
02	2842 X	-0-	-0-	-2842	-0-					Y	13	16	1		13
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT				13
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513															
11	5760 X	2092	-0-	-3668	-0-	146	1	1753	3	Y	160	151	1		9
						17	4	176	9						
12	5952 X	10	-0-	-5942	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	9	1		-0-
01	5952 X	1	-0-	-5951	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
02	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	218	1	3539	3	Y	690	608	1		82
						27	4	759	9						
03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	153	1	2580	3	Y	83	157	1		8
						18	4	91	9						
04	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT				8
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770															
11	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
										Y	9	6	1		3
12	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	5	5	1		3
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	22				22
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891															
11	201 X	201	-0-	-0-	-0-	23	1	177	2	Y	1				1
						1	9								
12	3100 N	3314	-0-	214	214	367	1	2947	2	Y	-0-				1
01	2184 N	1970	-0-	-214	-0-	304	1	1665	2	Y	1				2
						1	9								
02	2233 X	1569	-0-	-664	-0-	128	1	1440	2	Y	1	1	1		2
						1	9								
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	323	1	3209	2	Y	9	1	1		10
						10	9								
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT				10

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	3000 N	4933	-0-	1933	1933	335 1	4012 3	Y	498	483 1	29
						38 4	548 9				
12	3100 N	3852	-0-	752	2685	204 1	3177 3	Y	409	412 1	26
						21 4	450 9				
01	3100 N	2851	-0-	-249	2436	176 1	2427 3	Y	206	221 1	11
						21 4	227 9				
02	5057 X	2621	-0-	-2436	-0-	139 1	2242 3	Y	203	190 1	24
						17 4	223 9				
03	5084 X	2479	-0-	-2605	-0-	122 1	2064 3	Y	253	253 1	24
						15 4	278 9				
04	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT		24

BAETZ EF		WELL #:		2H	RRCID -> 268543	COMPL. DATE 03/06/2013	TOTAL DEPTH 9725	PERF.10034 - 15376			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BAETZ EF		WELL #:		3H	RRCID -> 268606	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 9616	PERF.10014 - 15384			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARDEN EF		WELL #:		8H	RRCID -> 268993	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH 9882	PERF.10243 - 16895			
11	4050 X	3453	-0-	-597	-0-	392 1	3012 2	Y	44	157 1	41
						1 4	48 9				
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	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT		47

NBRP EF		WELL #:		1H	RRCID -> 269212	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL DEPTH 11875	PERF.12210 - 17281			
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 1	31 3	Y	-0-		-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5760 X	2516	-0-	-3244	-0-	952	1	1506	3	Y	53	65	41
12	5952 X	3834	-0-	-2118	-0-	1438	1	2295	3	Y	92	100	33
01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	1336	1	2290	3	Y	82	63	52
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	1461	1	1905	3	Y	81	58	75
03	3844 X	3348	-0-	-496	-0-	1199	1	2057	3	Y	84	75	84
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT		84

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261													
11	7980 X	1882	-0-	-6098	-0-	213	1	1640	2	Y	25	114	23
12	8246 X	1354	-0-	-6892	-0-	148	1	1186	2	Y	18		41
01	8246 X	975	-0-	-7271	-0-	148	1	812	2	Y	14		55
02	4524 X	2322	-0-	-2202	-0-	188	1	2114	2	Y	17	32	40
03	2170 X	2123	-0-	-47	-0-	189	1	1880	2	Y	49	27	62
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT		62

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357													
11	957 X	957	-0-	-0-	-0-	123	1	716	3	Y	107	168	27
12	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	118	1	684	3	Y	121	115	33
01	589 X	560	-0-	-29	-0-	195	1	273	3	Y	123	123	33
02	928 N	463	-0-	-465	-0-	133	1	199	3	Y	122	128	27
03	1023 N	778	-0-	-245	-0-	152	1	402	3	Y	135	144	18
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	135	1			Y	NO RPT		18

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426													
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	12	-0-	12	12	5	1	7	3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	3	-0-	3	15	1	1	2	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT		-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	101 1	1201 3	11 4	97 9	Y	88	85 1				5
12	1209 X	209	-0-	-1000	-0-	12 1	185 3	1 4	11 9	Y	10	14 1				1
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1 1				-0-
02	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	103 1	1664 3	12 4	122 9	Y	111	98 1				13
03	1705 X	987	-0-	-718	-0-	50 1	845 3	6 4	86 9	Y	78	84 1				7
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					7

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134										COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7435	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072										COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	9712	PERF.10677	- 17323	
11	10500 X	8784	-0-	-1716	-0-	625 1	7490 3	71 4	598 9	Y	544	533 1				31
12	10292 X	9234	-0-	-1058	-0-	508 1	7936 3	53 4	737 9	Y	670	658 1				43
01	10075 X	5941	-0-	-4134	-0-	377 1	5200 3	46 4	318 9	Y	289	317 1				15
02	9425 X	7	-0-	-9418	-0-	6 3	1 9			Y	1	16 1				-0-
03	9672 X	9555	-0-	-117	-0-	506 1	8538 3	60 4	451 9	Y	410	371 1				39
04	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					39

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084										COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	9935	PERF.10231	- 16330	
11	4800 X	3581	-0-	-1219	-0-	412 1	3164 2	1 4	4 9	Y	4	36 1				4
12	4216 X	1363	-0-	-2853	-0-	151 1	1210 2	2 9		Y	2					6
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	1					7
02	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	427 1	4798 2	1 4	8 9	Y	7	4 1				10
03	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	515 1	5119 2	8 9		Y	7	6 1				11
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					11

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093										COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 9978	- 16480	
11	6330 X	3604	-0-	-2726	-0-	255 1	3054 3	29 4	266 9	Y	242	305 1				14
12	6045 X	5680	-0-	-365	-0-	331 1	5174 3	35 4	140 9	Y	127	133 1				8
01	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	359 1	4950 3	43 4	1078 9	Y	980	936 1				52
02	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	314 1	5072 3	38 4	488 9	Y	444	443 1				53
03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	330 1	5561 3	39 4	66 9	Y	60	107 1				6
04	6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	3480 X	3332	-0-	-148	-0-	383	1	2947	2	Y	1	11	1	1
12	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	374	1	3002	2	Y	2			3
01	2387 X	1675	-0-	-712	-0-	257	1	1409	2	Y	8			11
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
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT			8
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411														
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	103	1	605	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-
BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832														
11	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	135	1	1616	3	Y	12	12	1	1
12	2883 X	736	-0-	-2147	-0-	44	1	687	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	2883 X	1924	-0-	-959	-0-	130	1	1779	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2056	-0-	2056	2056	119	1	1923	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2208	-0-	2208	4264	123	1	2071	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4264					Y	NO RPT			-0-
BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962														
11	3210 X	2178	-0-	-1032	-0-	165	1	1984	3	Y	9	9	1	1
12	3162 X	2456	-0-	-706	-0-	147	1	2294	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	2852 X	2248	-0-	-604	-0-	151	1	2077	3	Y	2	2	1	-0-
02	2668 X	2005	-0-	-663	-0-	116	1	1875	3	Y	-0-			-0-
03	2666 X	1626	-0-	-1040	-0-	90	1	1524	3	Y	1	1	1	-0-
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			-0-
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314														
11	505 X	505	-0-	-0-	-0-	77	1	136	2	Y	265	393	1	173
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	292	9			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-	28	1	55	2	Y	11	9	1	2
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	65	1	47	9	Y	43	22	1	23
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
NBRP EF		WELL #:		6H	RRCID ->	271900	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	12024	PERF.12414	- 17841		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	861 1	5034 3	3	2	1				1
12	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	809 1	2841 3	Y	-0-		1	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	1		11
03	6107 X	1812	-0-	-4295	-0-	624 1	1104 3	Y	76		77	1		10
04	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-	84 9				Y	NO RPT			10

NBRP EF		WELL #:		8H	RRCID ->	271902	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	12023	PERF.12565	- 18500		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

NBR EF		WELL #:		3H	RRCID ->	281458	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	12339	PERF.12267	- 17358		
11	3000 N	5362	-0-	2362	2362	783 1	4578 3	Y	-0-		2	1		-0-
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-	1088 1	1924 3	Y	-0-		12	1		-0-
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			Y	NO RPT					-0-

NBR EF		WELL #:		4H	RRCID ->	281615	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.12460	- 16301		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	T. A.	431	-0-	431	431	139 1	214 3	Y	71		55	1		16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	431	78 9								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	431			Y	NO RPT		16	1		-0-

BAETZ 'A' EF		WELL #:		6H	RRCID ->	282230	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	9814	PERF.10134	- 16130		
11	3600 X	2982	-0-	-618	-0-	215 1	2576 3	Y	152		146	1		9
12	3720 X	3242	-0-	-478	-0-	183 1	2860 3	Y	164		163	1		10
01	3069 X	2614	-0-	-455	-0-	166 1	2288 3	Y	127		130	1		7
02	2871 X	2868	-0-	-3	-0-	159 1	2559 3	Y	119		112	1		14
03	3255 X	3111	-0-	-144	-0-	162 1	2725 3	Y	186		182	1		18
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	19 4	205 9	Y	NO RPT					18

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2730 X	2439	-0-	-291	-0-	175	1	2100	3	Y	131	126	1		8
						20	4	144	9						
12	2821 X	2346	-0-	-475	-0-	132	1	2058	3	Y	129	129	1		8
						14	4	142	9						
01	2666 X	2079	-0-	-587	-0-	132	1	1821	3	Y	100	103	1		5
						16	4	110	9						
02	2349 N	2005	-0-	-344	-0-	110	1	1777	3	Y	95	89	1		11
						13	4	105	9						
03	2356 N	2177	-0-	-179	-0-	112	1	1890	3	Y	147	144	1		14
						13	4	162	9						
04	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT				14

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000															
11	17040 X	1257	-0-	-15783	-0-	95	1	1134	3	Y	16	29	1		1
						10	4	18	9						
12	19848 X	19848	-0-	-0-	-0-	1152	1	17986	3	Y	535	502	1		34
						121	4	589	9						
01	16461 X	11252	-0-	-5209	-0-	733	1	10108	3	Y	294	312	1		16
						88	4	323	9						
02	15399 X	11818	-0-	-3581	-0-	662	1	10713	3	Y	329	306	1		39
						81	4	362	9						
03	19840 X	14946	-0-	-4894	-0-	798	1	13458	3	Y	541	529	1		51
						95	4	595	9						
04	19200 X	NO RPT	-0-	-19200	-0-					Y	NO RPT				51

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960															
11	14880 X	217	-0-	-14663	-0-	16	1	195	3	Y	4	19	1		-0-
						2	4	4	9						
12	20215 X	20215	-0-	-0-	-0-	1171	1	18282	3	Y	581	544	1		37
						123	4	639	9						
01	18011 X	11074	-0-	-6937	-0-	722	1	9943	3	Y	294	315	1		16
						86	4	323	9						
02	16849 X	15067	-0-	-1782	-0-	847	1	13692	3	Y	386	356	1		46
						103	4	425	9						
03	20212 X	12061	-0-	-8151	-0-	668	1	11260	3	Y	49	90	1		5
						79	4	54	9						
04	19560 X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					Y	NO RPT				5

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008															
11	14340 X	13806	-0-	-534	-0-	1022	1	12246	3	Y	384	377	1		22
						116	4	422	9						
12	19096 X	12469	-0-	-6627	-0-	721	1	11255	3	Y	380	378	1		24
						75	4	418	9						
01	19096 X	12964	-0-	-6132	-0-	813	1	11203	3	Y	774	757	1		41
						97	4	851	9						
02	17864 X	8319	-0-	-9545	-0-	468	1	7564	3	Y	209	225	1		25
						57	4	230	9						
03	16337 X	12312	-0-	-4025	-0-	658	1	11100	3	Y	433	417	1		41
						78	4	476	9						
04	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT				41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	26640 X	22722	-0-	-3918	-0-	1684 1	20178 3	Y	607	590 1	35		
						192 4	668 9						
12	26009 X	23219	-0-	-2790	-0-	1348 1	21050 3	Y	618	614 1	39		
						141 4	680 9						
01	26009 X	20545	-0-	-5464	-0-	1345 1	18533 3	Y	460	475 1	24		
						161 4	506 9						
02	26568 X	26568	-0-	-0-	-0-	1501 1	24288 3	Y	541	501 1	64		
						184 4	595 9						
03	28912 X	28912	-0-	-0-	-0-	1557 1	26264 3	Y	824	810 1	78		
						185 4	906 9						
04	22710 X	NO RPT	-0-	-22710	-0-			Y	NO RPT		78		
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789													
11	26280 X	17933	-0-	-8347	-0-	1295 1	15522 3	Y	880	863 1	51		
						148 4	968 9						
12	24645 X	19195	-0-	-5450	-0-	1079 1	16847 3	Y	1051	1035 1	67		
						113 4	1156 9						
01	22351 X	16759	-0-	-5592	-0-	1063 1	14642 3	Y	843	865 1	45		
						127 4	927 9						
02	20909 X	15932	-0-	-4977	-0-	874 1	14137 3	Y	740	697 1	88		
						107 4	814 9						
03	21700 X	17539	-0-	-4161	-0-	903 1	15227 3	Y	1184	1160 1	112		
						107 4	1302 9						
04	18570 X	NO RPT	-0-	-18570	-0-			Y	NO RPT		112		
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682													
11	10920 X	7412	-0-	-3508	-0-	342 1	7055 3	Y	-0-	4 1	-0-		
						15 4							
12	9517 X	9287	-0-	-230	-0-	399 1	8084 3	Y	461	429 1	32		
						297 4	507 9						
01	8990 X	8852	-0-	-138	-0-	351 1	7111 3	Y	213	235 1	10		
						1156 4	234 9						
02	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	375 1	8766 3	Y	641	569 1	82		
						1764 4	705 9						
03	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	336 1	8556 3	Y	327	389 1	20		
						2252 4	360 9						
04	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			Y	NO RPT		20		
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327													
11	6750 X	4726	-0-	-2024	-0-	211 1	4343 3	Y	148	146 1	7		
						9 4	163 9						
12	6975 X	4198	-0-	-2777	-0-	183 1	3708 3	Y	155	151 1	11		
						136 4	171 9						
01	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	286 1	5793 3	Y	181	183 1	9		
						942 4	199 9						
02	6380 X	2939	-0-	-3441	-0-	97 1	2257 3	Y	119	113 1	15		
						454 4	131 9						
03	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	258 1	6563 3	Y	204	206 1	13		
						1727 4	224 9						
04	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-			Y	NO RPT		13		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5130 X	4455	-0-	-675	-0-	201 1	4137 3	Y	99	98 1		5
							8 4	109 9					
12		5983 X	4933	-0-	-1050	-0-	219 1	4441 3	Y	100	98 1		7
							163 4	110 9					
01		5983 X	4616	-0-	-1367	-0-	184 1	3721 3	Y	96	98 1		5
							605 4	106 9					
02		5597 X	3788	-0-	-1809	-0-	126 1	2955 3	Y	102	94 1		13
							595 4	112 9					
03		4929 X	3861	-0-	-1068	-0-	114 1	2888 3	Y	90	97 1		6
							760 4	99 9					
04		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			Y	NO RPT			6
KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786													
11		16500 X	14350	-0-	-2150	-0-	1073 1	12261 3	Y	805	810 1		35
							130 4	886 9					
12		17701 X	13614	-0-	-4087	-0-	1053 1	11845 3	Y	607	620 1		22
							48 4	668 9					
01		17701 X	13286	-0-	-4415	-0-	1015 1	11255 3	Y	850	836 1		36
							81 4	935 9					
02		16559 X	12447	-0-	-4112	-0-	1009 1	10506 3	Y	835	815 1		56
							13 4	919 9					
03		15128 X	13330	-0-	-1798	-0-	1125 1	10934 3	Y	910	917 1		49
							270 4	1001 9					
04		14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-			Y	NO RPT			49
EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161													
11		9090 X	7106	-0-	-1984	-0-	322 1	6646 3	Y	113	123 1		6
							14 4	124 9					
12		9424 X	7757	-0-	-1667	-0-	349 1	7072 3	Y	69	70 1		5
							260 4	76 9					
01		9424 X	7780	-0-	-1644	-0-	313 1	6325 3	Y	104	104 1		5
							1028 4	114 9					
02		8816 X	8681	-0-	-135	-0-	289 1	6755 3	Y	253	226 1		32
							1359 4	278 9					
03		8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	258 1	6576 3	Y	258	274 1		16
							1731 4	284 9					
04		7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-			Y	NO RPT			16
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181													
11		18630 X	15631	-0-	-2999	-0-	719 1	14844 3	Y	33	33 1		2
							32 4	36 9					
12		18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	853 1	17251 3	Y	114	108 1		8
							632 4	125 9					
01		17856 X	16970	-0-	-886	-0-	680 1	13775 3	Y	250	246 1		12
							2240 4	275 9					
02		16704 X	15805	-0-	-899	-0-	535 1	12505 3	Y	226	209 1		29
							2516 4	249 9					
03		18848 X	16816	-0-	-2032	-0-	494 1	12599 3	Y	370	376 1		23
							3316 4	407 9					
04		18240 X	NO RPT	-0-	-18240	-0-			Y	NO RPT			23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		10410 X	5115	-0-	-5295	-0-	234 1	4816 3	55 9	Y	50	49	1			3
12		10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	483 1	9781 3	59 9	Y	54	53	1			4
01		9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	359 4	7732 3	127 9	Y	115	113	1			6
02		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	382 1	8111 3	249 9	Y	226	203	1			29
03		10695 X	10146	-0-	-549	-0-	1257 4	7771 3	25 9	Y	23	51	1			1
04		10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-	347 1			Y	NO RPT					1

CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919																
11		8850 X	6822	-0-	-2028	-0-	293 1	6046 3	454 9	Y	413	438	1			10
12		9083 X	7222	-0-	-1861	-0-	29 4	6403 3	463 9	Y	421	410	1			21
01		9083 X	6520	-0-	-2563	-0-	340 1	5668 3	548 9	Y	498	488	1			31
02		8439 X	7087	-0-	-1352	-0-	16 4	5918 3	844 9	Y	767	766	1			32
03		9021 X	7740	-0-	-1281	-0-	298 1	6480 3	897 9	Y	815	837	1			10
04		6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-	6 4			Y	NO RPT					10

CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854																
11		9990 X	5478	-0-	-4512	-0-	151 1	3112 3	2200 9	Y	2000	1987	1			48
12		6665 X	5976	-0-	-689	-0-	15 4	2991 3	2819 9	Y	2563	2482	1			129
01		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	159 1	3324 3	2438 9	Y	2216	2207	1			138
02		5307 X	3118	-0-	-2189	-0-	7 4	2216 3	780 9	Y	709	817	1			30
03		5983 X	4035	-0-	-1948	-0-	114 1	2758 3	1122 9	Y	1020	1038	1			12
04		5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-	8 4			Y	NO RPT					12

CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956																
11		6600 X	5157	-0-	-1443	-0-	220 1	4561 3	353 9	Y	321	332	1			8
12		6820 X	5166	-0-	-1654	-0-	23 4	4549 3	364 9	Y	331	322	1			17
01		6417 X	2847	-0-	-3570	-0-	241 1	2386 3	333 9	Y	303	301	1			19
02		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	12 4	5274 3	562 9	Y	511	509	1			21
03		5332 X	4976	-0-	-356	-0-	125 1	4226 3	513 9	Y	466	482	1			5
04		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-	3 4			Y	NO RPT					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		36360 X	27521	-0-	-8839	-0-	2037	1	23286	3	Y	1772	1794	1	78
							249	4	1949	9					
12		36611 X	25767	-0-	-10844	-0-	1983	1	22301	3	Y	1266	1299	1	45
							90	4	1393	9					
01		36611 X	26487	-0-	-10124	-0-	2077	1	23045	3	Y	1090	1089	1	46
							166	4	1199	9					
02		32828 X	23514	-0-	-9314	-0-	1903	1	19804	3	Y	1621	1559	1	108
							24	4	1783	9					
03		32147 X	24271	-0-	-7876	-0-	2054	1	19967	3	Y	1596	1619	1	85
							494	4	1756	9					
04		27510 X	NO RPT	-0-	-27510	-0-					Y	NO RPT			85
BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921															
11		22530 X	18482	-0-	-4048	-0-	1353	1	15462	3	Y	1365	1374	1	60
							165	4	1502	9					
12		23281 X	19687	-0-	-3594	-0-	1508	1	16965	3	Y	1041	1064	1	37
							69	4	1145	9					
01		23281 X	14508	-0-	-8773	-0-	1096	1	12163	3	Y	1055	1047	1	45
							88	4	1161	9					
02		22446 X	16359	-0-	-6087	-0-	1316	1	13697	3	Y	1208	1172	1	81
							17	4	1329	9					
03		20739 X	17148	-0-	-3591	-0-	1445	1	14045	3	Y	1192	1209	1	64
							347	4	1311	9					
04		19050 X	NO RPT	-0-	-19050	-0-					Y	NO RPT			64
BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985															
11		24780 X	18835	-0-	-5945	-0-	1355	1	15488	3	Y	1661	1675	1	73
							165	4	1827	9					
12		23994 X	18692	-0-	-5302	-0-	1377	1	15488	3	Y	1604	1620	1	57
							63	4	1764	9					
01		23994 X	13525	-0-	-10469	-0-	959	1	10640	3	Y	1681	1666	1	72
							77	4	1849	9					
02		21750 X	21118	-0-	-632	-0-	1707	1	17754	3	Y	1487	1460	1	99
							21	4	1636	9					
03		21638 X	19182	-0-	-2456	-0-	1561	1	15170	3	Y	1887	1885	1	101
							375	4	2076	9					
04		18840 X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					Y	NO RPT			101
BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922															
11		23250 X	18722	-0-	-4528	-0-	1403	1	16041	3	Y	1006	1016	1	44
							171	4	1107	9					
12		23808 X	18427	-0-	-5381	-0-	1435	1	16132	3	Y	723	741	1	26
							65	4	795	9					
01		22847 X	13044	-0-	-9803	-0-	1010	1	11205	3	Y	680	677	1	29
							81	4	748	9					
02		20532 X	14588	-0-	-5944	-0-	1237	1	12872	3	Y	422	423	1	28
							15	4	464	9					
03		19964 X	15541	-0-	-4423	-0-	1351	1	13133	3	Y	665	657	1	36
							325	4	732	9					
04		18720 X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					Y	NO RPT			36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		20010 X	14546	-0-	-5464	-0-	958 1	10948 3	Y	2294	2310 1		100
							117 4	2523 9					
12		20677 X	13213	-0-	-7464	-0-	908 1	10206 3	Y	1871	1904 1		67
							41 4	2058 9					
01		20677 X	7529	-0-	-13148	-0-	501 1	5555 3	Y	1303	1314 1		56
							40 4	1433 9					
02		17777 X	11108	-0-	-6669	-0-	783 1	8149 3	Y	1969	1893 1		132
							10 4	2166 9					
03		16337 X	11625	-0-	-4712	-0-	828 1	8046 3	Y	2320	2328 1		124
							199 4	2552 9					
04		14550 X	NO RPT	-0-	-14550	-0-			Y	NO RPT			124
BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721													
11		28189 X	28189	-0-	-0-	-0-	2063 1	23582 3	Y	2084	2108 1		91
							252 4	2292 9					
12		30152 X	30152	-0-	-0-	-0-	2213 1	24892 3	Y	2678	2674 1		95
							101 4	2946 9					
01		26164 X	24543	-0-	-1621	-0-	1883 1	20894 3	Y	1468	1500 1		63
							151 4	1615 9					
02		27260 X	24285	-0-	-2975	-0-	1970 1	20504 3	Y	1624	1578 1		109
							25 4	1786 9					
03		30163 X	25197	-0-	-4966	-0-	2158 1	20976 3	Y	1404	1438 1		75
							519 4	1544 9					
04		29190 X	NO RPT	-0-	-29190	-0-			Y	NO RPT			75
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 17803													
11		74070 X	36923	-0-	-37147	-0-	1656 1	34170 3	Y	930	913 1		47
							74 4	1023 9					
12		49217 X	49217	-0-	-0-	-0-	2200 1	44534 3	Y	774	767 1		54
							1632 4	851 9					
01		46252 X	46252	-0-	-0-	-0-	1870 1	37870 3	Y	323	361 1		16
							6157 4	355 9					
02		44365 X	44365	-0-	-0-	-0-	1500 1	35065 3	Y	676	606 1		86
							7056 4	744 9					
03		49228 X	45291	-0-	-3937	-0-	1342 1	34205 3	Y	674	718 1		42
							9003 4	741 9					
04		47640 X	NO RPT	-0-	-47640	-0-			Y	NO RPT			42
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293685 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10496 - 17698													
11		44130 X	31410	-0-	-12720	-0-	1403 1	28946 3	Y	908	902 1		46
							62 4	999 9					
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		31410 X	NO RPT	-0-	-31410	-0-			Y	NO RPT			45

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		58260 X	41913	-0-	-16347	-0-	1889 1	38981 3	Y	872	854 1		44
							84 4	959 9					
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	NO RPT	-0-	-41910	-0-			Y	NO RPT			35
EVANS EF WELL #: 6H RRCID -> 294346 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10145 - 17158													
11		85680 X	49864	-0-	-35816	-0-	2219 1	45770 3	Y	1615	1636 1		82
							98 4	1777 9					
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		55410 X	NO RPT	-0-	-55410	-0-			Y	NO RPT			119
EVANS EF WELL #: 4H RRCID -> 294348 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10176 - 17322													
11		81780 X	47127	-0-	-34653	-0-	2092 1	43152 3	Y	1627	1614 1		82
							93 4	1790 9					
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		49050 X	NO RPT	-0-	-49050	-0-			Y	NO RPT			56
EVANS EF WELL #: 8H RRCID -> 294349 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10100 - 17297													
11		82290 X	55775	-0-	-26515	-0-	2492 1	51420 3	Y	1593	1568 1		81
							111 4	1752 9					
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		57360 X	NO RPT	-0-	-57360	-0-			Y	NO RPT			51

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 PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	5476	-0-	5476	12464	4857	3	296	4	Y	294	291	1	2 8 10
12	3100 N	4786	-0-	1686	14150	4142	3	393	4	Y	228	230	1	1 8 7
01	17890 X	3740	-0-	-14150	-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
						296	9							

SEAL LEHMAN A UNIT				WELL #:	200H	RRCID ->	291229	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8350 - 15585	
11	DLQ G-10	378	-0-	378	5607	288	3	90	9	Y	82	133	1	18
12	3100 N	175	-0-	-2925	2682	58	3	117	9	Y	106	102	1	22
01	2806 N	124	-0-	-2682	-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

SEAL LEHMAN A UNIT				WELL #:	23H	RRCID ->	291230	COMPL. DATE	06/22/2018	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	8347 - 15804	
11	DLQ G-10	1501	-0-	1501	11015	1401	3	100	9	Y	91	129	1	17
12	12054 X	1039	-0-	-11015	-0-	980	3	4	4	Y	50	55	1	12
						55	9							
01	4247 X	5	-0-	-4242	-0-	3	3	2	9	Y	2	13	1	1
02	2552 X	378	-0-	-2174	-0-	155	3	223	9	Y	203	185	1	19
03	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	1419	3	1191	9	Y	1083	1032	1	2 8 68
*04	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	4570	3	1059	9	Y	963	963	1	68

WRIGHT RANCH				WELL #:	B 3H	RRCID ->	291232	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8430 - 13551	
11	DLQ G-10	726	-0-	726	2674	489	3	237	9	Y	215	212	1	2 8 35
12	2973 N	299	-0-	-2674	-0-	244	3	55	9	Y	50	75	1	10
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	557	3	279	9	Y	254	229	1	35
02	696 N	553	-0-	-143	-0-	335	3	218	9	Y	198	205	1	1 8 27
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	291	3	91	9	Y	83	93	1	17
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			17

WRIGHT RANCH				WELL #:	C 7H	RRCID ->	291233	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8846 - 14222	
11	DLQ G-10	642	-0-	642	2936	367	3	275	9	Y	250	299	1	2 8 49
12	3100 N	497	-0-	-2603	333	258	3	239	9	Y	217	234	1	1 8 31
01	588 N	255	-0-	-333	-0-	181	3	74	9	Y	67	85	1	13
02	609 N	254	-0-	-355	-0-	191	3	63	9	Y	57	62	1	8
03	496 N	284	-0-	-212	-0-	102	3	182	9	Y	165	145	1	1 8 27
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	131	3	245	9	Y	223	221	1	29

CONNELL-WRIGHT A UNIT				WELL #:	150H	RRCID ->	291253	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8661 - 15899	
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2201	3	878	9	Y	798	737	1	72
12	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	2772	3	1999	9	Y	1817	1561	1	2 8 326
01	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	3762	3	321	9	Y	292	473	1	1 8 144
02	3828 X	3048	-0-	-780	-0-	2696	3	352	9	Y	320	342	1	1 8 121
03	4619 X	2811	-0-	-1808	-0-	2451	3	360	9	Y	327	356	1	1 8 91
04	4470 X	1627	-0-	-2843	-0-	1307	3	320	9	Y	291	332	1	50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344																
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939																
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			
11	DLQ	G-10	5473	-0-	5473	21568	2977	3	2496	9	Y	2269	2332	1		228
12		26501 X	4933	-0-	-21568	-0-	2621	3	2312	9	Y	2102	1926	1	2 8	402
01		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	4001	3	1579	9	Y	1435	1406	1	3 8	428
02		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	3497	3	667	9	Y	606	762	1	2 8	270
03		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	3143	3	1246	9	Y	1133	1117	1	2 8	284
*04		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	3495	3	1488	9	Y	1353	1422	1		215

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813																
11		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	4153	3	934	9	Y	849	892	1		87
12		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	3487	3	992	9	Y	902	817	1	1 8	171
01		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4166	3	635	9	Y	577	573	1	1 8	174
02		5423 X	-0-	-0-	-5423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	581	557	1	1 8	197
03		5487 X	4160	-0-	-1327	-0-	3551	3	609	9	Y	554	598	1	1 8	152
04		5100 X	4742	-0-	-358	-0-	4094	3	648	9	Y	589	644	1		97

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880																
11	DLQ	G-10	7637	-0-	7637	8336	5183	3	2454	9	Y	2231	2066	1		202
12		3100 N	4362	-0-	1262	9598	4091	3	271	9	Y	246	371	1		77
01		3100 N	5586	-0-	2486	12084	5356	3	230	9	Y	209	219	1		67
02		17237 X	5153	-0-	-12084	-0-	4970	3	183	9	Y	166	172	1		61
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

CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745																
11	DLQ	G-10	1892	-0-	1892	8504	1468	1	424	9	Y	385	404	1	2 8	19
12		10899 X	2395	-0-	-8504	-0-	1728	3	667	9	Y	606	594	1	2 8	29
01		2325 X	1869	-0-	-456	-0-	1363	3	506	9	Y	460	464	1	2 8	23
02		2175 X	1754	-0-	-421	-0-	1432	3	322	9	Y	293	280	1		36
03		2387 X	1968	-0-	-419	-0-	1295	3	673	9	Y	612	626	1	2 8	20
04		2310 X	1872	-0-	-438	-0-	1338	3	534	9	Y	485	458	1	1 8	46

BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220																
11	DLQ	G-10	1259	-0-	1259	5914	1009	3	62	4	Y	171	175	1	1 8	6
12		3100 N	994	-0-	-2106	3808	815	3	77	4	Y	93	95	1	1 8	3
01		3100 N	703	-0-	-2397	1411	440	3	64	4	Y	181	176	1	1 8	7
02		2842 N	1431	-0-	-1411	-0-	589	3	33	4	Y	735	711	1	5 8	26
03		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1027	3	24	4	Y	408	412	1	5 8	17
*04		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1391	3	242	4	Y	385	379	1	4 8	19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.//		844344		WELL #: A 2H		RRCID ->	291675	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8405 - 13527	
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
11	DLQ	G-10	829	-0-	829	2965	391 3	438 9	Y	398	393 1	3 8	65	
12	DLQ	G-10	722	-0-	722	3687	326 3	396 9	Y	360	374 1	1 8	50	
01		3100 N	652	-0-	-2448	1239	331 3	321 9	Y	292	297 1		45	
02		1890 N	651	-0-	-1239	-0-	227 3	424 9	Y	385	378 1	2 8	50	
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	

TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		WELL #: 2H		RRCID ->	265231	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	11850 - 14301
11		14160 X	8985	-0-	-5175	-0-	7928 2	1057 9	N	961	1114 1		808
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

TRINITY OPERATING (USG), LLC		870209		WELL #: A101H		RRCID ->	296935	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	7758	PERF.	7758 - 17694
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	321050			N	NO RPT			-0-
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	321050			N	NO RPT			-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	321050			N	NO RPT			-0-
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	321050			N	NO RPT			-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	321050			N	NO RPT			-0-
*04		0 W	5440	-0-	5440	326490	437 1	3949 3	N	795	819 1		222
							179 4	875 9					

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT		870209		WELL #: A102H		RRCID ->	296936	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	7668 - 18322
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04		0 W	4869	-0-	4869	4869	399 1	3606 3	N	636	645 1		178
							164 4	700 9					

MARTINEZ NORTH D		870209		WELL #: 101H		RRCID ->	296939	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7738 - 17530
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 W	10899	-0-	10899	10899	378 1	8575 3	Y	1044	1065 1		70
							798 4	1148 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209																
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A104H RRCID -> 296940 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7732 - 18020																
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*04		0 W	4374	-0-	4374	4374	333	1	3006	3	N	817	818	1		228
							136	4	899	9						
MARTINEZ NORTH D WELL #: 103H RRCID -> 296941 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7723 - 20029																
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		0 W	13525	-0-	13525	13525	483	1	10982	3	Y	946	986	1		63
							1019	4	1041	9						
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 104H RRCID -> 296942 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7932 - 18248																
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		0 W	7063	-0-	7063	7063	277	1	6312	3	Y	431	450	1		29
							474	9								
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 105H RRCID -> 296943 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7833 - 18149																
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		0 W	7305	-0-	7305	7305	277	1	6305	3	Y	657	667	1		44
							723	9								
WHITWELL G WELL #: 121H RRCID -> 296948 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 7030 - 18812																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	7129	-0-	7129	7129	991	1	4039	3	Y	1079	1248	1		266
							912	4	1187	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	598	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	2	1	1059	2	Y	57	56	1			1
						100	4	63	9							
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	1	1	944	2	Y	33	33	1			1
						36	9									

NO MANS LAND Z UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292395 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551

11	23202 X	23202	-0-	-0-	-0-	3158	1	18580	2	N	1331	1317	1			52
						1464	9									
12	23726 X	23726	-0-	-0-	-0-	2136	1	20082	2	N	1371	1353	1	16	8	54
						1508	9									
01	17377 X	17377	-0-	-0-	-0-	958	1	15096	2	N	1203	1195	1	6	8	56
						1323	9									
02	17835 X	15140	-0-	-2695	-0-	870	1	13301	2	N	881	899	1	1	8	37
						969	9									
03	19065 X	14005	-0-	-5060	-0-	933	1	12146	2	N	842	794	1			85
						926	9									
04	18450 X	12446	-0-	-6004	-0-	954	1	8013	2	N	1052	1094	1			43
						2322	4	1157	9							

NO MANS LAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292762 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9310 - 19651

11	19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	2639	1	14822	2	N	1553	1544	1	1	8	60
						1708	9									
12	19561 X	19561	-0-	-0-	-0-	1785	1	16020	2	N	1596	1572	1	25	8	59
						1756	9									
01	14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	801	1	12042	2	N	1390	1368	1	21	8	60
						1529	9									
02	16849 X	12374	-0-	-4475	-0-	727	1	10611	2	N	942	949	1	16	8	37
						1036	9									
03	18755 X	11635	-0-	-7120	-0-	780	1	9690	2	N	1059	999	1			97
						1165	9									
04	18150 X	10129	-0-	-8021	-0-	797	1	6392	2	N	989	1034	1			52
						1852	4	1088	9							

BIG BERTHA UNIT WELL #: RRCID -> 296496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11065 - 21991

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BERTHA UNIT WELL #: RRCID -> 296497 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11065 - 21991

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
TEUFEL HUNDEN		WELL #: 2H		RRCID -> 296726		COMPL. DATE 04/10/2020				TOTAL DEPTH 11357 PERF.11325 - 20594					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	26288 X	12704	-0-	-13584	-0-	2152	1 9026	2 1356	2 9	N	1233	1370	0		89
						170	4	8299	2	N	1031	1022	0		98
*06	25440 X	11485	-0-	-13955	-0-	2004	1 1134	2 9	2 9	N	1153	1160	0		91
						2314	1 8930	2 1268	2 9	N	1133	1124	0		100
*07	26288 X	12543	-0-	-13745	-0-	31	4 7484	2 1246	2 9	N	1043	1038	0		105
*08	26288 X	10858	-0-	-15430	-0-	2087	1 5237	2 1147	2 9	N	1055	1035	0		125
						41	4 6188	2 1161	2 9	N	1182	1260	0		47
*09	25440 X	8868	-0-	-16572	-0-	2474	1 8081	2 1300	2 9	N	990	1009	0		28
						10	4 6004	2 1089	2 9	N	1011	995	0		44
*10	26288 X	11070	-0-	-15218	-0-	3696	1 5523	2 1112	2 9	N	1561	1549	0		56
						25	4 4243	2 1717	2 9	N	1026	1054	0		28
*11	25440 X	11868	-0-	-13572	-0-	2405	1 8081	2 1300	2 9	N	813	804	1		37
						82	4 6004	2 1089	2 9	N					
*12	26288 X	9070	-0-	-17218	-0-	1873	1 6004	2 1089	2 9	N					
						104	4 5523	2 1112	2 9	N					
*01	26288 X	8398	-0-	-17890	-0-	1702	1 5523	2 1112	2 9	N					
						61	4 4243	2 1717	2 9	N					
*02	24592 X	7486	-0-	-17106	-0-	1436	1 4243	2 1717	2 9	N					
						90	4 6383	2 1129	2 9	N					
*03	26288 X	8683	-0-	-17605	-0-	1021	1 6383	2 1129	2 9	N					
						150	4 4344	2 894	2 9	N					
04	25440 X	6051	-0-	-19389	-0-	733	1 4344	2 894	2 9	N					
						80	4 894	2 9	2 9	N					

BIG BERTHA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 296870		COMPL. DATE 03/17/2023				TOTAL DEPTH 11606 PERF.11345 - 21246					
05	0	81967	-0-	81967	154578	1427	1 45354	2 34669	2 9	N	31517	31505	0		95
						517	4 48040	2 31435	2 9	N	28577	28592	0		80
06	0	81072	-0-	81072	235650	1312	1 48040	2 31435	2 9	N	26351	26324	0		107
						285	4 28986	2 23601	2 9	N	21455	21467	0		95
07	0	79401	-0-	79401	315051	1496	1 48662	2 28986	2 9	N	21455	21467	0		95
						257	4 52545	2 23601	2 9	N	16403	16380	0		118
08	0	78848	-0-	78848	393899	2255	1 52545	2 23601	2 9	N	16403	16380	0		118
						447	4 23601	2 57660	2 9	N	16403	16380	0		118
09	0	78322	-0-	78322	472221	2344	1 57660	2 18043	2 9	N	16403	16380	0		118
						275	4 51183	2 14229	2 9	N	12935	12211	0	788 1	54
10	0	67808	-0-	67808	540029	2260	1 51183	2 14229	2 9	N	12935	12211	0	788 1	54
						136	4 60850	2 12361	2 9	N	11237	11235	0		56
*11	0	75914	-0-	75914	615943	2613	1 60850	2 12361	2 9	N	11237	11235	0		56
						90	4 54295	2 10277	2 9	N	9343	9328	0		71
12	0	67067	-0-	67067	683010	2357	1 54295	2 10277	2 9	N	9343	9328	0		71
						138	4 41927	2 8150	2 9	N	7409	7414	0		66
01	0	52160	-0-	52160	735170	1894	1 41927	2 8150	2 9	N	7409	7414	0		66
						189	4 593	1 33116	2 9	N	6062	6018	0		110
*02	776547 X	41377	-0-	-735170	-0-	1593	1 33116	2 6668	2 9	N	6062	6018	0		110
						6668	9 1531	1 30353	2 9	N	5475	5542	0		43
03	60140 X	38012	-0-	-22128	-0-	1531	1 30353	2 6023	2 9	N	5475	5542	0		43
						105	4 23170	2 4772	2 9	N	4772	4751	0		64
04	58200 X	29831	-0-	-28369	-0-	1412	1 23170	2 4772	2 9	N	4772	4751	0		64
						5249	9 4772	2 4751	2 9	N					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
BIG BERTHA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 296871		COMPL. DATE 03/17/2023		TOTAL DEPTH 11620		PERF.11525 - 20951						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	82923	-0-	82923	165408	1465	1 351	46560	2 358	N	31243	31237	0			94
06	0	83305	-0-	83305	248713	1348	1 293	49365	2 322	N	29363	29375	0			82
07	0	73268	-0-	73268	321981	1351	1 232	43974	2 277	N	25192	25173	0			101
08	0	74629	-0-	74629	396610	2089	1 414	48682	2 234	N	21313	21320	0			94
09	0	60815	-0-	60815	457425	1718	1 201	42251	2 166	N	15132	15119	0			107
10	0	70209	-0-	70209	527634	2275	1 136	51312	2 164	N	14987	14121	0	911	1	62
11	0	79017	-0-	79017	606651	2647	1 91	61638	2 146	N	13310	13308	0			64
12	0	75047	-0-	75047	681698	2622	1 154	60465	2 118	N	10733	10718	0			79
01	0	58174	-0-	58174	739872	2115	1 210	46718	2 913	N	8301	8311	0			69
*02	787117 X	47245	-0-	-739872	-0-	1818	1 755	37877	2 9	N	6864	6814	0			119
03	53165 X	41760	-0-	-11405	-0-	1671	1 115	33245	2 67	N	6117	6193	0			43
04	51450 X	33374	-0-	-18076	-0-	1555	1 592	25898	2 9	N	5383	5358	0			68

BIG BERTHA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 296872		COMPL. DATE 03/17/2023		TOTAL DEPTH 11628		PERF.11350 - 21101						
05	0	80669	-0-	80669	146047	1422	1 515	45203	2 335	N	30481	30460	0			92
06	0	85387	-0-	85387	231434	1416	1 308	51821	2 318	N	28947	28958	0			81
07	0	97335	-0-	97335	328769	1946	1 334	63312	2 317	N	28857	28817	0			121
08	0	84620	-0-	84620	413389	2576	1 510	60009	2 215	N	19568	19602	0			87
09	0	88427	-0-	88427	501816	2742	1 321	67450	2 179	N	16285	16245	0			127
10	0	53312	-0-	53312	555128	1805	1 108	40538	2 108	N	9874	9357	0	603	1	41
*11	0	58096	-0-	58096	613224	2126	1 67	45247	2 106	N	9687	9675	0			53
12	0	55512	-0-	55512	668736	2189	1 113	44093	2 91	N	8288	8271	0			70
01	0	46668	-0-	46668	715404	1956	1 167	36910	2 76	N	6941	6935	0			76
*02	756000 X	40596	-0-	-715404	-0-	1897	1 632	32376	2 9	N	5748	5707	0			117
03	71548 X	33091	-0-	-38457	-0-	1604	1 90	25824	2 55	N	5066	5128	0			55
04	69240 X	26523	-0-	-42717	-0-	1505	1 493	20084	2 9	N	4485	4470	0			70

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296874 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11325 - 21426														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	0	91291	-0-	91291	174580	1668	1	52999	2	N	32745	32740	0	98
						604	4	36020	9					
06	0	92181	-0-	92181	266761	1562	1	57185	2	N	30085	30099	0	84
						340	4	33094	9					
07	0	82894	-0-	82894	349655	1595	1	51897	2	N	26480	26456	0	108
						274	4	29128	9					
08	0	78978	-0-	78978	428633	2270	1	52881	2	N	21252	21266	0	94
						450	4	23377	9					
09	0	87146	-0-	87146	515779	2551	1	62758	2	N	19580	19534	0	140
						299	4	21538	9					
10	0	81494	-0-	81494	597273	2675	1	60979	2	N	16071	15166	0	978 1 67
						162	4	17678	9					
*11	0	82997	-0-	82997	680270	2744	1	63930	2	N	14753	14748	0	72
						95	4	16228	9					
12	0	76660	-0-	76660	756930	2607	1	60135	2	N	12514	12492	0	94
						153	4	13765	9					
01	0	60611	-0-	60611	817541	2137	1	47033	2	N	10208	10215	0	87
						212	4	11229	9					
*02	866162 X	48621	-0-	-817541	-0-	1874	1	37277	2	N	8609	8545	0	151
						9470	9							
03	66123 X	46184	-0-	-19939	-0-	1855	1	35480	2	N	7933	8027	0	57
						123	4	8726	9					
04	63990 X	36780	-0-	-27210	-0-	1763	1	27431	2	N	6896	6865	0	88
						7586	9							

MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 5H RRCID -> 296896 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11453 PERF.11825 - 16951														
05	0	41593	-0-	41593	90437	686	1	21816	2	N	17129	17127	0	52
						249	4	18842	9					
06	0	47620	-0-	47620	138057	807	1	29539	2	N	15544	15552	0	44
						176	4	17098	9					
07	0	38346	-0-	38346	176403	750	1	24403	2	N	11876	11870	0	50
						129	4	13064	9					
08	0	42667	-0-	42667	219070	1232	1	28694	2	N	11361	11361	0	50
						244	4	12497	9					
09	0	48123	-0-	48123	267193	1456	1	34368	2	N	11032	11001	0	81
						164	4	12135	9					
10	0	52748	-0-	52748	319941	1854	1	40081	2	N	9733	9182	0	592 1 40
						107	4	10706	9					
11	0	40209	-0-	40209	360150	1427	1	30897	2	N	7126	7130	0	36
						46	4	7839	9					
12	0	38325	-0-	38325	398475	1480	1	30017	2	N	6137	6125	0	48
						77	4	6751	9					
01	0	31582	-0-	31582	430057	1457	1	24545	2	N	4971	4972	0	47
						112	4	5468	9					
02	457462 X	27405	-0-	-430057	-0-	1442	1	21425	2	N	4125	4095	0	77
						4538	9							
03	42904 X	23463	-0-	-19441	-0-	1272	1	17995	2	N	3757	3801	0	33
						63	4	4133	9					
04	41520 X	18483	-0-	-23037	-0-	1161	1	13719	2	N	3275	3262	0	46
						3603	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 265600	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 11905	PERF.12700	- 16850					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	780 N	702	-0-	-78	-0-	192	1	470	2	Y	36			98
12	930 N	886	-0-	-44	-0-	40	9	636	2	Y	35			133
01	868 N	817	-0-	-51	-0-	211	1	605	2	Y	25			158
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	39	9	604	2	Y	45	103	1	100
03	899 N	858	-0-	-41	-0-	184	1	625	2	Y	55			155
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	28	9	604	2	Y	22			177
						174	1							
						50	9							
						172	1							
						61	9							
						196	1							
						24	9							
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 265601	COMPL. DATE 04/11/2012	TOTAL DEPTH 11880	PERF.12800	- 16950					
11	750 N	574	-0-	-176	-0-	155	1	379	2	Y	36			97
12	806 N	306	-0-	-500	-0-	40	9	216	2	Y	16			113
01	713 N	512	-0-	-201	-0-	72	1	378	2	Y	17			130
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	18	9	619	2	Y	26	78	1	78
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	115	1	650	2	Y	55			133
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	19	9	609	2	Y	23			156
						179	1							
						61	9							
						197	1							
						25	9							
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 265607	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 12016	PERF.12600	- 16750					
11	720 N	717	-0-	-3	-0-	196	1	479	2	Y	38	37	1	61
12	1178 N	970	-0-	-208	-0-	42	9	698	2	Y	36	42	1	55
01	930 N	535	-0-	-395	-0-	232	1	377	2	Y	39	40	1	54
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	40	9	580	2	Y	36	42	1	48
03	961 N	812	-0-	-149	-0-	115	1	602	2	Y	41	43	1	46
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	43	9	736	2	Y	23			69
						167	1							
						40	9							
						165	1							
						45	9							
						238	1							
						25	9							
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 265611	COMPL. DATE 04/18/2012	TOTAL DEPTH 12034	PERF.12300	- 16450					
11	600 N	342	-0-	-258	-0-	91	1	223	2	Y	25	28	1	44
12	620 N	567	-0-	-53	-0-	28	9	407	2	Y	23	29	1	38
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	135	1	848	2	Y	25	27	1	36
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	25	9	927	2	Y	25	29	1	32
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	258	1	691	2	Y	28	29	1	31
04	930 N	80	-0-	-850	-0-	28	9	59	2	Y	2			33
						190	1							
						31	9							
						19	1							
						2	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135	700	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265613	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	12061	PERF.	12100	- 17150	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

11	1560 N	1063	-0-	-497	-0-	299	1	731	2	Y	30	34	1	54
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	377	1	1134	2	Y	29	36	1	47
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	327	1	1076	2	Y	31	33	1	45
02	1015 N	923	-0-	-92	-0-	199	1	691	2	Y	30	35	1	40
03	1550 N	1404	-0-	-146	-0-	295	1	1073	2	Y	33	35	1	38
04	1380 N	746	-0-	-634	-0-	177	1	548	2	Y	19			57

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265628	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	11972	PERF.	12450	- 16600	
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	162	1	396	2	Y	54	59	1	93
12	930 N	707	-0-	-223	-0-	163	1	489	2	Y	50	62	1	81
01	775 N	457	-0-	-318	-0-	93	1	305	2	Y	54	58	1	77
02	609 N	393	-0-	-216	-0-	77	1	269	2	Y	43	56	1	64
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	211	1	768	2	Y	59	59	1	64
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	161	1	498	2	Y	32			96

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	
11	270 N	64	-0-	-206	-0-	64	2			N	-0-			-0-
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	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	
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EL INDIO (OLMOS A-4)		//CONT.//		27976 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MAVERICK			
M-TEX INC.				518920						
GILL, A. T.				WELL #: 741	RRCID -> 061279	COMPL. DATE 12/30/1973	TOTAL DEPTH 1585	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SCHLETZE				WELL #: 1A	RRCID -> 115637	COMPL. DATE 02/04/1985	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 8390 - 8438		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		Y	NO RPT		-0-

ENCINAL (OLMOS 8200)		//CONT.//		28977 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE							
TUCKER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		872495										
SCHLETZE		WELL #:		4	RRCID ->	120586	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8360 - 8460		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT		-0-	
04	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		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	22	1		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT		-0-	
BURKHOLDER				WELL #:	5	RRCID ->	046077	COMPL. DATE	04/09/1969	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	N/A	
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1		N	-0-		-0-	
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-		-0-	
01		62 N	6	-0-	-56	-0-	6	1		N	-0-		-0-	
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT		-0-	
BURKHOLDER 498				WELL #:	2	RRCID ->	160575	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	5914 - 5934	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
VT TUCKER				WELL #:	1	RRCID ->	173843	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5895 - 5909	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10	
M & M MINERALS CORP.				WELL #:	5	RRCID ->	241834	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	4614 - 4714	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737		
M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

M & M MINERALS CORP. A		WELL #: 7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUCKER PETROLEUM, INC.		872495		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A		
SCHLETZE, A. E.		WELL #: 3								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	N	-0-	-0-
12	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1653	3	N	-0-	-0-
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3	N	-0-	-0-
02	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-

FRED		WELL #: 3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278		
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3	N	-0-	-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-	-0-
02	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-

EPPERSON (CANYON SAND) CHI OPERATING, INC. FRED		//CONT.// //CONT.//	29210 200 148123	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID ->	221385	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	5651	PERF.	5282 - 5290	
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
12		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
02		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-
				WELL #:	1	RRCID ->	099207	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2482 - 2540	
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	099208	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	4494 - 4516	
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
01		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02		174 N	142	-0-	-32	-0-	142	2		N	-0-			-0-
03		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	141580	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	2528 - 3276	
11		330 N	160	-0-	-170	-0-	160	2		N	-0-			-0-
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
				WELL #:	3	RRCID ->	143466	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	3612	PERF.	2481 - 3234	
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
02		290 N	265	-0-	-25	-0-	265	2		N	-0-			-0-
03		248 N	115	-0-	-133	-0-	115	2		N	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
				WELL #:	4	RRCID ->	209842	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	3717	PERF.	2536 - 3556	
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
EPPERSON, TOM W.		WELL #: 5		RRCID -> 213468		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2	N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765										
GLASSCOCK		WELL #: 4		RRCID -> 144101		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466				
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2	N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-
02	435 N	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-

GLASSCOCK		WELL #: 3		RRCID -> 144102		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800				
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2	N	-0-			-0-
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2	N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
02	232 N	-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-

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460										
EPPERSON, TOM		WELL #: 8041		RRCID -> 122758		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862				
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-	-0-
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-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 6019		RRCID -> 123219		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497				
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	N	-0-	-0-
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-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 1119		RRCID -> 123220		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484				
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	N	-0-	-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
EPPERSON, TOM		WELL #: 2026		RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986			TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568		
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
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	N	-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	N	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-
02	290 N	209	-0-	-81	-0-	12	1	197	3	N	-0-
03	310 N	9	-0-	-301	-0-	1	1	8	3	N	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545		
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	N	-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	N	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313		
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	27	1	434	3	N	-0-
12	651 N	278	-0-	-373	-0-	17	1	261	3	N	-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	N	-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	3	N	-0-
03	279 N	64	-0-	-215	-0-	4	1	60	3	N	-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987			TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464		
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-

EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815		
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-
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-

SWEETEN		WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848		
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-
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-

EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194		
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-
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-

EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500		
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-
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-

STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 172840		COMPL. DATE 07/15/1999			TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715		
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	642	3	N	-0-
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-

EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645		
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	-0-
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-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694		
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-
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-

STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000			TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001			TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729		
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	124	1	1940	3	N	-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460										
EPPERSON		WELL #:		3	RRCID ->	212068	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	5603	PERF. 2630 - 2681			
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	* AMT	EOM BALANCE
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	3	N	-0-			-0-
12	899 N	772	-0-	-127	-0-	47	1	725	3	N	-0-			-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	51	1	793	3	N	-0-			-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	790	3	N	-0-			-0-
03	775 N	106	-0-	-669	-0-	7	1	99	3	N	-0-			-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)				29735 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				664142										
POWER, T. J.		WELL #:		1	RRCID ->	077722	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 6644 - 6694			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

POWERS, T. J.				703124	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
		WELL #:		1	RRCID ->	095080	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	6823	PERF. 6586 - 6823			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
RHODES - STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	160896	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 6482 - 9880			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
TOM "A"		WELL #:		5	RRCID ->	064761	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	6210 - 6360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 U	RRCID ->	085715	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10517 - 10537
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	087779	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10472 - 10349
11	7980 X	7764	-0-	-216	-0-	7735 3	29 9	Y	26	75 1		85
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

URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 U	RRCID ->	088797	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10382 - 10491
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

TOM "A" GU 3		WELL #:		2 U	RRCID ->	097978	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10355 - 10433
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	108343	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10385 - 10465
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
TOM "A" GU 4		WELL #:		3 U	RRCID -> 116048	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10411 - 10489				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	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				
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U	RRCID -> 133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10350 - 10393				
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	2	1	2
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	59	3	2	9	Y	2	2	1	3
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1			2
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

TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID -> 133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10480 - 10568				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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				
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-

SCHUMANN "A"		WELL #:		6U	RRCID -> 144889	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10488 - 10644				
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-

URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID -> 149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10493 - 10848				
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10214 - 10328
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-	-0-

URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	173444	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10498
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-	-0-

HOWELL, DAVID		WELL #:		406135	RRCID ->	092615	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10460 - 10506
HENDERSON, GARRETT											
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996											

PROTEGE ENERGY III LLC		WELL #:		681493	RRCID ->	000193	COMPL. DATE	02/09/1963	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10506 - 10556
SMITH, MARY CAROL TRUST											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	44

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493							
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112236	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10675 - 10718
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	DLQ G-10	2506	-0-	2506	15144	2506	2		Y	-0-	18
12	17535 X	2391	-0-	-15144	-0-	2391	2		Y	-0-	18
01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-	18
02	3248 X	855	-0-	-2393	-0-	855	2		Y	-0-	18
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				Y	-0-	18
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				Y	-0-	18

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151312	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10715 - 10786
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156646	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10640 - 10740
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192721	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10698 - 10778
11	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-	-0-
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-	-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-	-0-
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-	-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	209360	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10697	PERF.10660 - 10680
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
VERDUN OIL & GAS LLC				884566										
SMITH, MARY CAROL				WELL #: 1	RRCID -> 097980	COMPL. DATE 08/18/1981	TOTAL DEPTH 10942	PERF.10651	- 10701					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, M. C.				WELL #: 3	RRCID -> 166411	COMPL. DATE 11/26/1997	TOTAL DEPTH 11006	PERF.10648	- 10725	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936			WELL #: 1	RRCID -> 000199	COMPL. DATE 04/20/1961	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10726	- 10764	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	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				
11	630 N	344	-0-	-286	-0-	318 2	26 9	Y	24				33
12	527 N	360	-0-	-167	-0-	331 2	29 9	Y	26	39	1		20
01	651 N	388	-0-	-263	-0-	360 2	28 9	Y	25	19	1		26
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	316 2	15 9	Y	14	35	1		5
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 000208		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10654 - 10733				
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
11		2386 N	2022	-0-	-364	-0-	1996 2	26 9	Y		24			33
12		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2140 2	29 9	Y		26	39 1		20
01		2108 N	1388	-0-	-720	-0-	1374 2	14 9	Y		13	19 1		14
02		1943 N	1777	-0-	-166	-0-	1763 2	14 9	Y		13	23 1		4
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-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 000210		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10472 - 10510				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04		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				
11		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3531 2	9 9	Y		8			11
12		3565 X	3529	-0-	-36	-0-	3519 2	10 9	Y		9	13 1		7
01		3565 X	3022	-0-	-543	-0-	3013 2	9 9	Y		8	6 1		9
02		3335 X	2935	-0-	-400	-0-	2929 2	6 9	Y		5	12 1		2
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-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 000214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 11169		PERF.10658 - 10794				
11		3240 X	2993	-0-	-247	-0-	2967 2	26 9	Y		24			33
12		3348 X	3070	-0-	-278	-0-	3041 2	29 9	Y		26	39 1		20
01		3348 X	2699	-0-	-649	-0-	2671 2	28 9	Y		25	19 1		26
02		3132 X	2764	-0-	-368	-0-	2747 2	17 9	Y		15	36 1		5
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-

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 3R		RRCID -> 053094		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10775		PERF.10542 - 10652				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		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				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04		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				
11		3900 X	3850	-0-	-50	-0-	3832 2	18 9	Y		16			18
12		4030 X	3635	-0-	-395	-0-	3616 2	19 9	Y		17	22 1		13
01		4030 X	3151	-0-	-879	-0-	3133 2	18 9	Y		16	12 1		17
02		3712 X	3033	-0-	-679	-0-	3022 2	11 9	Y		10	24 1		3
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 091757		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 11000	PERF.10527 - 10588		
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
11	4770 X	4418	-0-	-352	-0-	4388	2	30	9	Y	27	37
12	4712 X	4481	-0-	-231	-0-	4448	2	33	9	Y	30	23
01	4712 X	3732	-0-	-980	-0-	3701	2	31	9	Y	28	30
02	4263 X	3572	-0-	-691	-0-	3551	2	21	9	Y	19	6
03	4557 X	3902	-0-	-655	-0-	3873	2	29	9	Y	26	9
04	4410 X	3678	-0-	-732	-0-	3644	2	34	9	Y	31	16

HENDERSON, ET AL		GAS UNIT #2		WELL #:	2	RRCID -> 095344		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 10956	PERF.10704 - 10756	
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1756	2	28	9	Y	25	34
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1773	2	30	9	Y	27	21
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1465	2	28	9	Y	25	27
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1203	2	10	9	Y	9	4
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1299	2	26	9	Y	24	8
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1401	2	28	9	Y	25	13

KOEHLER, EDNA S.		WELL #:		2	RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981		TOTAL DEPTH 10646	PERF.10590 - 10630		
11	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5096	2	22	9	Y	20	28
12	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5251	2	24	9	Y	22	17
01	5084 X	4475	-0-	-609	-0-	4452	2	23	9	Y	21	22
02	4756 X	4212	-0-	-544	-0-	4199	2	13	9	Y	12	4
03	5084 X	4547	-0-	-537	-0-	4525	2	22	9	Y	20	7
04	4920 X	4195	-0-	-725	-0-	4173	2	22	9	Y	20	12

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 097642		COMPL. DATE 01/10/1982		TOTAL DEPTH 10867	PERF.10616 - 10706		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	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		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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		
11	3300 X	3081	-0-	-219	-0-	3064	2	17	9	Y	15	21
12	3348 X	3186	-0-	-162	-0-	3167	2	19	9	Y	17	13
01	3348 X	1728	-0-	-1620	-0-	1719	2	9	9	Y	8	9
02	2987 X	2775	-0-	-212	-0-	2765	2	10	9	Y	9	3
03	3193 X	2895	-0-	-298	-0-	2878	2	17	9	Y	15	5
04	3090 X	2630	-0-	-460	-0-	2611	2	19	9	Y	17	9

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 117043		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 10930	PERF.10575 - 10640		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 117044		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-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-

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 117342		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770		
11	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5709 2	135 9	Y	123	169
12	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6317 2	146 9	Y	133	103
01	6169 X	5795	-0-	-374	-0-	5655 2	140 9	Y	127	133
02	5771 X	5087	-0-	-684	-0-	4974 2	113 9	Y	103	26
03	6448 X	5319	-0-	-1129	-0-	5189 2	130 9	Y	118	41
04	6240 X	4905	-0-	-1335	-0-	4752 2	153 9	Y	139	73

HURT, W. T. ET AL		WELL #: 8 U		RRCID -> 143195		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 145061		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 11-U		RRCID -> 145125		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 151595		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 151629		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

11	3450 X	3104	-0-	-346	-0-	3080	2	24	9	Y	22				31
12	3224 X	3181	-0-	-43	-0-	3153	2	28	9	Y	25	37	1		19
01	3379 X	2713	-0-	-666	-0-	2687	2	26	9	Y	24	18	1		25
02	3161 X	2649	-0-	-512	-0-	2634	2	15	9	Y	14	34	1		5
03	3379 X	2824	-0-	-555	-0-	2800	2	24	9	Y	22	19	1		8
04	3090 X	2692	-0-	-398	-0-	2663	2	29	9	Y	26	20	1		14

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

11	3810 X	3724	-0-	-86	-0-	3693	2	31	9	Y	28				38
12	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3735	2	34	9	Y	31	45	1		24
01	3937 X	3129	-0-	-808	-0-	3097	2	32	9	Y	29	22	1		31
02	3683 X	2961	-0-	-722	-0-	2941	2	20	9	Y	18	43	1		6
03	3937 X	3083	-0-	-854	-0-	3053	2	30	9	Y	27	24	1		9
04	3720 X	3076	-0-	-644	-0-	3040	2	36	9	Y	33	25	1		17

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3053	2	67	9	Y	61				84
12	3162 X	3112	-0-	-50	-0-	3039	2	73	9	Y	66	99	1		51
01	3162 X	1863	-0-	-1299	-0-	1794	2	69	9	Y	63	48	1		66
02	2958 X	1195	-0-	-1763	-0-	1158	2	37	9	Y	34	88	1		12
03	3162 X	1234	-0-	-1928	-0-	1169	2	65	9	Y	59	51	1		20
04	3060 X	821	-0-	-2239	-0-	745	2	76	9	Y	69	53	1		36

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD		WELL #:		2	RRCID ->	205666	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	10873	PERF.	6233 - 6539	
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
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	215192	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	10982 - 10752	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	216006	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10548 - 10676	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	225589	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10554 - 10716	
11		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		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	
11	5430	X	4856	-0-	-574	-0-	4828	2	28	9	Y	25	42
12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5174	2	53	9	Y	48	35
01	5549	X	4415	-0-	-1134	-0-	4364	2	51	9	Y	46	48
02	5191	X	4301	-0-	-890	-0-	4271	2	30	9	Y	27	9
03	5549	X	4655	-0-	-894	-0-	4608	2	47	9	Y	43	15
04	5070	X	4323	-0-	-747	-0-	4269	2	54	9	Y	49	26

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	229952	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10620 - 10696	
11	3180	X	164	-0-	-3016	-0-	164	2			Y	-0-	2
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3612	2	25	9	Y	23	15
01	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2705	2	24	9	Y	22	23
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2518	2	14	9	Y	13	4
03	3286	X	481	-0-	-2805	-0-	481	2			Y	-0-	1
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	-0-

HURT, W. T. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10644 - 10736	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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							
STOLLE ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 290894	COMPL. DATE 03/10/2003	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10830	- 10900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	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		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L	RRCID -> 144629	COMPL. DATE 01/29/1993	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10250	- 10564		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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		
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-
URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L	RRCID -> 056013	COMPL. DATE 08/08/1973	TOTAL DEPTH 11018	PERF. N/A			
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	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		
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)										//CONT.// 30379 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										//CONT.// 130426							
URBANCZYK GU 2										WELL #: 3 L		RRCID -> 087778		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-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	
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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-

URBANCZYK GU 1										WELL #: 3 L		RRCID -> 099570		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637	
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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	
11		8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	-0-	8328	3	45	9	Y	41	100	1		120
12		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	-0-	8411	3	114	9	Y	104	103	1		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	99	1		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

TOM "A" GU 4										WELL #: 3 L		RRCID -> 116049		COMPL. DATE 03/22/1985		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783	
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM "A" GU 2										WELL #: 4 L		RRCID -> 133619		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740	
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
SCHUMANN "A"															
WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865															
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
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			Y	-0-			-0-
04		3 N	3	-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															
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2															
WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802															
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		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															
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			-0-

J & D LOGISTICS INC															
RICHTER, H. E.															
WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560															
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.															
TARTT, EMMA ET AL															
WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 L	RRCID ->	143199	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10500 - 10772				
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
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-L	RRCID ->	145124	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10474 - 10805				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
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				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WHITEHEAD		WELL #: 7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206								
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- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
03	899 N	807	-0-	-92	-0-	807	2		N	-0-			-0-
04	870 N	124	-0-	-746	-0-	124	2		N	-0-			-0-
HILL, FRANCES -67-		WELL #: 3		RRCID -> 165378		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KLM PETROLEUM CORP.		470557											
RDR TURNEY 194		WELL #: 3		RRCID -> 252230		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510					
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	N	-0-			-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3	N	-0-			-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3	N	-0-			-0-
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-			-0-
03	992 N	854	-0-	-138	-0-	854	3	N	-0-			-0-
04	960 N	100	-0-	-860	-0-	100	3	N	-0-			-0-

WHEAT -109-		WELL #: 1		RRCID -> 181672		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871				
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3	N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3	N	-0-			-0-
04	360 N	60	-0-	-300	-0-	60	3	N	-0-			-0-

HILL -86-		WELL #: 1		RRCID -> 182819		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310				
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	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				
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2	N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-			-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			-0-
04	270 N	72	-0-	-198	-0-	72	2	N	-0-			-0-

HILL, FRANCIS -89-		WELL #: 1		RRCID -> 060823		COMPL. DATE 10/04/1973		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-			-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			-0-
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
04	690 N	34	-0-	-656	-0-	34	2	N	-0-			-0-

WHEAT		WELL #: 3		RRCID -> 147394		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308				
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2	N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//	32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//	378641								
HILL, FRANCES -85-		WELL #:	2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6194 - 6232
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
11		630 N	627	-0-	-3	-0-	627 2	N	-0-	-0-	
12		651 N	258	-0-	-393	-0-	258 2	N	-0-	-0-	
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-	-0-	
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-	-0-	
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-	-0-	
04		630 N	84	-0-	-546	-0-	84 2	N	-0-	-0-	

WHEAT "108"		WELL #:	2	RRCID ->	196224	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	6440 - 6479
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-	-0-	
12		713 N	575	-0-	-138	-0-	575 2	N	-0-	-0-	
01		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-	-0-	
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-	-0-	
03		589 N	504	-0-	-85	-0-	504 2	N	-0-	-0-	
04		690 N	163	-0-	-527	-0-	163 2	N	-0-	-0-	

JOHNSON & LINDLEY, LLC			433771								
HILL, FRANCES -85-		WELL #:	2	RRCID ->	052528	COMPL. DATE	04/26/1972	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A
11		450 N	265	-0-	-185	-0-	9 1	256 2	Y	-0-	1
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

COX -84-		WELL #:	1	RRCID ->	053095	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
11		210 N	172	-0-	-38	-0-	6 1	166 2	Y	-0-	3
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	36 1	1053 2	Y	-0-	3
01		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	33 1	1073 2	Y	-0-	3
02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	40 1	1224 2	Y	-0-	3
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

HILL, FRANCES -68-		WELL #:	3	RRCID ->	053096	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	N/A
11		330 N	309	-0-	-21	-0-	10 1	299 2	Y	-0-	-0-
12		434 N	279	-0-	-155	-0-	9 1	270 2	Y	-0-	-0-
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	7 1	236 2	Y	-0-	-0-
02		290 N	238	-0-	-52	-0-	8 1	230 2	Y	-0-	-0-
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-

TEXAS A & M -69-		WELL #:	1	RRCID ->	053097	COMPL. DATE	06/25/1972	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	N/A
11		1980 X	1572	-0-	-408	-0-	51 1	1521 2	Y	-0-	21
12		2046 X	1140	-0-	-906	-0-	37 1	1103 2	Y	-0-	21
01		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	31 1	990 2	Y	-0-	21
02		1508 N	1012	-0-	-496	-0-	32 1	980 2	Y	-0-	21
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

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.// 433771								
TEXAS A & M -63-		WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	39 1	1175 2	Y	-0-	8
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	39 1	1151 2	Y	-0-	8
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	30 1	956 2	Y	-0-	8
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	29 1	900 2	Y	-0-	8
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

TEXAS A & M -69-		WELL #: 3		RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385		
11	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	121 1	3625 2	Y	-0-	28
12	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	110 1	3256 2	Y	-0-	28
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	95 1	3056 2	Y	-0-	28
02	3335 X	2230	-0-	-1105	-0-	70 1	2160 2	Y	-0-	28
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

TEXAS A & M -69-		WELL #: 4		RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
11	2250 X	1833	-0-	-417	-0-	59 1	1774 2	Y	-0-	14
12	2325 X	1762	-0-	-563	-0-	58 1	1704 2	Y	-0-	14
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31 1	1014 2	Y	-0-	14
02	1769 N	1536	-0-	-233	-0-	48 1	1488 2	Y	-0-	14
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

COX, L. L. -70-		WELL #: 2		RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COX, L. L. -83-		WELL #: 4		RRCID -> 055153		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	59 1	1767 2	Y	-0-	14
12	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	55 1	1616 2	Y	-0-	14
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	33 1	1068 2	Y	-0-	14
02	1595 N	1438	-0-	-157	-0-	46 1	1392 2	Y	-0-	14
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

EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #: 2		RRCID -> 055226		COMPL. DATE 05/16/1973		TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A		
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	26 1	773 2	Y	-0-	5
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	31 1	918 2	Y	-0-	5
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	21 1	685 2	Y	-0-	5
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	25 1	781 2	Y	-0-	5
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

TEXAS A & M -63-		WELL #: 5		RRCID -> 056014		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A		
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	1 1	36 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	1 1	40 2	Y	-0-	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	Y	-0-	-0-
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-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771								
COX, L. L. -84-		WELL #:		6	RRCID ->	068482	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	87	-0-	87	87	2	1	85	2	Y	-0-	-0-

TEXAS A&M "62"		WELL #:		7	RRCID ->	133654	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6417 - 6475	
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	105	1	3159	2	Y	-0-	28
12	3379 X	3274	-0-	-105	-0-	107	1	3167	2	Y	-0-	28
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	87	1	2804	2	Y	-0-	28
02	3161 X	2767	-0-	-394	-0-	87	1	2680	2	Y	-0-	28
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

HILL, FRANCES "85"		WELL #:		6	RRCID ->	148187	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6044 - 6098	
11	450 N	276	-0-	-174	-0-	9	1	267	2	Y	-0-	1
12	589 N	324	-0-	-265	-0-	11	1	313	2	Y	-0-	1
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	Y	-0-	1
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	358	2	Y	-0-	1
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

TEXAS A & M "69"		WELL #:		2	RRCID ->	177405	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6140 - 6382	
11	1440 N	401	-0-	-1039	-0-	13	1	388	2	Y	-0-	12
12	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	89	1	2640	2	Y	-0-	12
01	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	88	1	2850	2	Y	-0-	12
02	2900 N	3758	-0-	858	858	118	1	3640	2	Y	-0-	12
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

LOLOCAV, LLC		506080										
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	054137	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETEX		659782										
HILL -68-		WELL #:		1 L	RRCID ->	063705	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6308 - 6540	
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-		-0-
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-		-0-
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-		-0-
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-		-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-		-0-
04	840 N	468	-0-	-372	-0-	468	2		N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
PETEX		//CONT.// 659782														
WHEAT -109-		WELL #: 1		RRCID -> 065518		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6800 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
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-

HILL -86-		WELL #: 2		RRCID -> 066314		COMPL. DATE 04/12/1976		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 053098		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A								
CANYON RANCH		WELL #: 0901E														
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	49	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	59	-0-	59	108	59	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	64	-0-	64	172	64	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0902E		RRCID -> 055132		COMPL. DATE 04/24/1973		TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A								
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	119	60	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	71	-0-	71	190	71	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	190					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1072E		RRCID -> 056700		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1101E		RRCID -> 056701		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A								
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	271	133	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	141	-0-	141	412	141	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	412					Y	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
CANYON RANCH		WELL #:		0903E	RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	6364	PERF. 5944 - 6047
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
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3	Y	-0-		-0-
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	115	-0-	115	115 3		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	90	-0-	90	205 3		Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	97	-0-	97	302 3		Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	302		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
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-
03		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2	N	-0-		-0-
04		15 N	1	-0-	-14	-0-	1 2	N	-0-		-0-

HILL, FRANCES -66-		WELL #:		2	RRCID ->	160065	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6619 - 6832
11		480 N	457	-0-	-23	-0-	457 2	N	-0-		-0-
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2	N	-0-		-0-
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-		-0-
02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2	N	-0-		-0-
03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-		-0-
04		480 N	211	-0-	-269	-0-	211 2	N	-0-		-0-

HILL, FRANCES -66-		WELL #:		3	RRCID ->	164929	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6676 - 6682
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

INDIGO PETROLEUM, LLC				423832							
MAYFIELD "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	265909	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 7595 - 7605
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		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
11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	55 1	1661 2	Y	-0-	13
12		2542 N	1496	-0-	-1046	-0-	49 1	1447 2	Y	-0-	13
01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	53 1	1710 2	Y	-0-	13
02		1653 N	1584	-0-	-69	-0-	50 1	1534 2	Y	-0-	13
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

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460										
HOLMAN-FAGAN 44				WELL #:	1	RRCID ->	171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6941 - 7068	
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
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	12	1	613	3	N	-0-			-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	5	1	619	3	N	-0-			-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	12	1	589	3	N	-0-			-0-
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-

HOLMAN-FAGAN "44"				WELL #:	2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6887 - 7200	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
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-

TEXAKOMA E & P, LLC				844133										
TURNNEY				WELL #:	1A	RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6690 - 6730	
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	3	N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	N	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	N	-0-			-0-
*02	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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL				WELL #:	2	RRCID ->	159863	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6594 - 6635	
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	46	1	341	3	N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	39	1	351	3	N	-0-			-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	34	1	339	3	N	-0-			-0-
*02	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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY LANDS 64				WELL #:	1	RRCID ->	161127	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6664 - 6714	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

UNIVERSITY LANDS 45				WELL #:	1	RRCID ->	167364	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6837 - 6897	
11	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	325	1	2425	3	N	-0-			40
12	2821 X	2363	-0-	-458	-0-	239	1	2124	3	N	-0-			40
01	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	267	1	2649	3	N	-0-			40
02	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	271	1	2485	3	N	-0-			40
03	2356 N	2113	-0-	-243	-0-	190	1	1923	3	N	-0-			40
04	2820 N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			40

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133									
UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069		
M	O	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	
11	3320 X	942	-0-	-2378	-0-	111 1	831 3	N	-0-	-0-	
12	950 X	950	-0-	-0-	-0-	96 1	854 3	N	-0-	-0-	
01	1085 N	803	-0-	-282	-0-	74 1	729 3	N	-0-	-0-	
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	73 1	674 3	N	-0-	-0-	
03	961 N	651	-0-	-310	-0-	59 1	592 3	N	-0-	-0-	
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998			TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915		
11	1050 N	894	-0-	-156	-0-	106 1	788 3	N	-0-	37	
12	1085 N	841	-0-	-244	-0-	85 1	756 3	N	-0-	37	
01	837 N	791	-0-	-46	-0-	72 1	719 3	N	-0-	37	
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	71 1	650 3	N	-0-	37	
03	837 N	568	-0-	-269	-0-	51 1	517 3	N	-0-	37	
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT	37	

UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086		
11	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	303 1	2261 3	N	-0-	40	
12	2883 X	1601	-0-	-1282	-0-	162 1	1439 3	N	-0-	40	
01	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	268 1	2657 3	N	-0-	40	
02	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	283 1	2593 3	N	-0-	40	
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	188 1	1900 3	N	-0-	40	
04	2820 N	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT	40	

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102		
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	3 1	23 3	N	-0-	-0-	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	N	-0-	-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3	N	-0-	-0-	
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	

UNIVERSITY LANDS 63		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909		
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-	
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-	-0-	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-	
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003		
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	12 1	88 3	N	-0-	20	
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	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	20	

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094		
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	62 1	462 3	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	-0-	

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133									
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	870 N	799	-0-	-71	-0-	94 1	705 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4102		RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020		
11	5520 X	4536	-0-	-984	-0-	536 1	4000 3	N	-0-		39
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	NO RPT	-0-	-4530	-0-			N	NO RPT		39

HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2401		RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160		
11	1380 N	1154	-0-	-226	-0-	136 1	1018 3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		-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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
04	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					
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GAUSE		34260 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM							
CXL ENERGY LLC		195770													
WALL, M. BLANCHE		WELL #: 2		RRCID -> 125971		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 7836		PERF. 7405 - 7432					
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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					
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
11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-				-0-
12	3007 X	2818	-0-	-189	-0-	2818	3			N	-0-				-0-
01	3007 X	2837	-0-	-170	-0-	2837	3			N	-0-				-0-
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-				-0-
03	3379 X	407	-0-	-2972	-0-	407	3			N	-0-				-0-
04	3270 X	407	-0-	-2863	-0-	407	3			N	-0-				-0-

CMAJDALKA 59		WELL #: 2		RRCID -> 232700		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8646 - 8796					
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-				-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-				-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-				-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-				-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-
04	300 N	46	-0-	-254	-0-	46	3			N	-0-				-0-

BARR 59		WELL #: 1H		RRCID -> 233815		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 9059		PERF. 9236 - 11945					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
DAVIS				WELL #: 3001	RRCID -> 196289	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8704 - 8738						
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-					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-

FIVE C RANCH				WELL #: 6301	RRCID -> 207228	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8497 - 8691						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS				WELL #: 7701	RRCID -> 207230	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7160 - 7260						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FIVE C RANCH				WELL #: 6302	RRCID -> 209676	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	8952	PERF. 8506 - 8730						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW				WELL #: 7101	RRCID -> 211918	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8652 - 8733						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS				WELL #: 902	RRCID -> 220397	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7248 - 7284						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIVE C RANCH				WELL #: 5802	RRCID -> 223628	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8536 - 8594						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SHAW		WELL #:		7102H	RRCID ->	226574	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	9340 - 11525
M	O	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW		WELL #:		7502H	RRCID ->	230351	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	8874 - 10780
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW		WELL #:		7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9338 - 10979
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
11	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	315	1	4935	2	N	-0-	-0-
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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)		37997 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.		745850								
HAGIST RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	074721	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	3057 PERF. 1156 - 1170	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)		37997 737		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
ACKER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210339		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8230 - 8236		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
04	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		
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68	1	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HAMILTON FEE (1530)		38464 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC		334912										
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 1861		RRCID -> 244581		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 1744 - 1785		
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023 - WELL PLUGGED 11/07/23												

HAMMOND (OLMOS SAND)		38567 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
ARRCO OPERATING, LLC		033103										
HAMMOND, ADA E. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 049117		COMPL. DATE 11/02/1970		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2982 - 3018		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) //CONT.// 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ARRCO OPERATING, LLC //CONT.// 033103
ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5			N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5			N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5			N	-0-			-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105 5			N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5			N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 5			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC 008625
SCHOOLFIELD WELL #: 2H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11840 - 22399

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	75690 X	69891	-0-	-5799	-0-	1566 1	68325 2		N	-0-			-0-
12	78213 X	67899	-0-	-10314	-0-	67899 2			N	-0-			-0-
01	62874 X	62874	-0-	-0-	-0-	311 1	62563 2		N	-0-			-0-
02	67570 X	58425	-0-	-9145	-0-	780 1	57645 2		N	-0-			-0-
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-

MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	30656 X	30656	-0-	-0-	-0-	687 1	29969 2		N	-0-			-0-
12	31972 X	31972	-0-	-0-	-0-	31972 2			N	-0-			-0-
01	30749 X	30749	-0-	-0-	-0-	152 1	30597 2		N	-0-			-0-
02	28158 X	28158	-0-	-0-	-0-	376 1	27782 2		N	-0-			-0-
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-

SCHOOLFIELD WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	131100 X	62610	-0-	-68490	-0-	1403 1	61207 2		N	-0-			-0-
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-

AI SAN ROMAN WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	212040 X	125828	-0-	-86212	-0-	2317 1	123511 2		N	-0-			-0-
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-

AI SAN ROMAN WELL #: 202H RRCID -> 294289 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	263820 X	200729	-0-	-63091	-0-	3697 1	197032 2		N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059												
STS SOUTH		WELL #:		13H	RRCID ->	295063	COMPL. DATE	06/26/2022	TOTAL DEPTH	11759	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	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
STS SOUTH		WELL #:		15H	RRCID ->	295291	COMPL. DATE	08/16/2022	TOTAL DEPTH	11979	PERF.	N/A				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
BPX OPERATING COMPANY		STS		085408		WELL #:		1	RRCID ->	244785	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	11311	PERF.	11370 - 14360
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
DORNELL		WELL #:		1	RRCID ->	248927	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	15234 - 15532				
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04		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				
11		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	5	1	384	3	N	2997	3057	1		-0-
12		3658 X	1059	-0-	-2599	-0-	3297	9	14	1	N	-0-				-0-
01		3658 X	970	-0-	-2688	-0-	11	1	865	3	N	70				70
02		3480 X	1014	-0-	-2466	-0-	17	4	77	9	N	-0-				70
*03		3720 X	685	-0-	-3035	-0-	14	1	973	3	N	-0-				70
04		3690 X	993	-0-	-2697	-0-	27	4	10	1	N	-0-				70
							9	1	675	3	N	359	370	1		59
							395	9								
STS		WELL #:		3H	RRCID ->	251818	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	11104	PERF.	11185 - 15708				
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			240
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023														

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

11	3240	X	3043	-0-	-197	-0-	43	1	3000	3	N	-0-		-0-
12	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	40	1	3099	3	N	-0-		-0-
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	45	1	3563	3	N	-0-		-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	45	1	3274	3	N	-0-		-0-
*03	3193	X	2475	-0-	-718	-0-	35	1	2440	3	N	-0-		-0-
04	3480	X	2734	-0-	-746	-0-	40	1	2694	3	N	-0-		-0-

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

11	4260	X	22	-0-	-4238	-0-	22	3			N	-0-		85
12	4402	X	1769	-0-	-2633	-0-	21	1	1640	3	N	65	60	90
01	4154	X	789	-0-	-3365	-0-	36	4	72	9				
02	3770	X	3283	-0-	-487	-0-	10	1	776	3	N	3	53	40
02	3770	X	3283	-0-	-487	-0-	3	9						
02	3770	X	3283	-0-	-487	-0-	43	1	3116	3	N	113	118	35
*03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	124	9						
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	56	1	4030	3	N	108	110	33
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	119	9						
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	36	1	2439	3	N	69	65	37
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	76	9						

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

11	7980	X	5874	-0-	-2106	-0-	83	1	5773	3	Y	16	21	55
12	8246	X	4655	-0-	-3591	-0-	18	9						
12	8246	X	4655	-0-	-3591	-0-	60	1	4582	3	Y	9	17	47
01	7719	X	5507	-0-	-2212	-0-	3	4	10	9				
01	7719	X	5507	-0-	-2212	-0-	69	1	5420	3	Y	16		63
02	7221	X	5708	-0-	-1513	-0-	18	9						
02	7221	X	5708	-0-	-1513	-0-	78	1	5616	3	Y	13	22	54
*03	7719	X	4717	-0-	-3002	-0-	14	9						
*03	7719	X	4717	-0-	-3002	-0-	66	1	4629	3	Y	15	24	45
04	5880	X	4756	-0-	-1124	-0-	5	4	17	9				
04	5880	X	4756	-0-	-1124	-0-	69	1	4673	3	Y	13		58
04	5880	X	4756	-0-	-1124	-0-	14	9						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
CAROLINE PIELOP		WELL #: 4H		RRCID -> 254447		COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	15810 X	10902	-0-	-4908	-0-	155 1	10729 3	Y			16	23 1			59
12	16337 X	9100	-0-	-7237	-0-	117 1	8970 3	Y			9	18 1			50
01	15748 X	10045	-0-	-5703	-0-	125 1	9901 3	Y			17				67
02	14732 X	10792	-0-	-3940	-0-	148 1	10631 3	Y			12	23 1			56
*03	15748 X	10037	-0-	-5711	-0-	141 1	9869 3	Y			19	26 1			49
04	10890 X	8961	-0-	-1929	-0-	131 1	8816 3	Y			13				62

CAROLINE PIELOP UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 254449		COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080						
11	5880 X	4343	-0-	-1537	-0-	61 1	4207 3	N			68	104 1			101
12	6355 X	4299	-0-	-2056	-0-	54 1	4135 3	N			77	80 1			98
01	6355 X	4034	-0-	-2321	-0-	50 1	3952 3	N			22	51 1			69
02	5945 X	4535	-0-	-1410	-0-	62 1	4415 3	N			53				122
*03	6045 X	3575	-0-	-2470	-0-	49 1	3429 3	N			67	81 1			108
04	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	70 1	4746 3	N			12	64 1			56

STS		WELL #: 4H		RRCID -> 254479		COMPL. DATE 10/13/2009			TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				-0-
04	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						
11	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	46 1	3230 3	N			485	438 1			132
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	40 1	3041 3	N			457	487 1			102
01	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	115 4	503 9				347	351 1			98
02	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	44 1	3420 3	N			558	561 1			95
*03	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	91 4	382 9				277	349 1			23
04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	43 1	3122 3	N			457	443 1			37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		2790 X	1163	-0-	-1627	-0-	316	1	601	3	N	213	198	1	175
							12	4	234	9					
12		2263 X	1840	-0-	-423	-0-	294	1	1188	3	N	295	222	1	248
							33	4	325	9					
01		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	258	1	1777	3	N	228	316	1	160
							22	4	251	9					
02		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	327	1	1295	3	N	310	352	1	118
							16	4	341	9					
*03		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	698	1	754	3	N	335	303	1	150
							15	4	369	9					
04		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	728	1	1865	3	N	248	283	1	115
							19	4	273	9					

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732															
11		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	79	1	5529	3	Y	239	229	1	86
							263	9							
12		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	50	1	3830	3	Y	132	96	1	122
							145	9							
01		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	45	1	3527	3	Y	118	151	1	89
							130	9							
02		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	54	1	3892	3	Y	162	175	1	76
							178	9							
*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							

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754															
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01		P&A COND	-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	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															
11		21220 X	21220	-0-	-0-	-0-	296	1	20916	3	N	7			92
							8	9							
12		19809 X	19162	-0-	-647	-0-	245	1	18840	3	N	54	64	1	82
							18	4	59	9					
01		19809 X	14921	-0-	-4888	-0-	186	1	14735	3	N	-0-			82
02		20647 X	20647	-0-	-0-	-0-	283	1	20319	3	N	41			123
							45	9							
*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	65	9					

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251															
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
01		P&A COND	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			252
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023															

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
LOWE	WELL #:	1H	RRCID -> 257538	COMPL. DATE 05/23/2010	TOTAL DEPTH 12612	PERF.12427	-	18195			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	3030 X	1799	-0-	-1231	-0-	25 1	1746 3	N	25	50 1	58
12	2976 X	1882	-0-	-1094	-0-	28 9	1772 3	N	79	75 1	62
01	2418 X	2194	-0-	-224	-0-	27 1	2142 3	N	23	45 1	40
02	1740 X	1635	-0-	-105	-0-	25 9	1565 3	N	44	36 1	48
*03	1891 X	1704	-0-	-187	-0-	22 1	1565 3	N	106	64 1	90
04	2130 X	1290	-0-	-840	-0-	117 9	1242 3	N	27	44 1	73
						18 1					
						30 9					
LOWE		WELL #:		3H	RRCID -> 257679	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL DEPTH 12499	PERF.12522	-	17468	
11	41 X	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 3	N	-0-		75
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
BROWN-TRUSTS		WELL #:		2H	RRCID -> 257681	COMPL. DATE 05/19/2010	TOTAL DEPTH 11130	PERF.11411	-	16604	
11	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	31 1	2100 3	Y	109	139 1	39
12	92 X	92	-0-	-0-	-0-	120 9	86 3	Y	4	40 1	3
01	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1 4	1615 3	Y	65	19 1	49
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	21 4	72 9		133	120 1	62
*03	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	37 1	2638 3	Y	113	110 1	65
04	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	40 4	146 9		107	144 1	28
						42 1	2917 3	Y			
						39 4	124 9				
						37 1	2483 3	Y			
						39 4	118 9				
BROWN DISTRIBUTING		WELL #:		2H	RRCID -> 258106	COMPL. DATE 07/27/2010	TOTAL DEPTH 11895	PERF.12068	-	17730	
11	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	118 1	8341 3	N	-0-		22
12	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	95 1	7285 3	N	-0-		22
01	8215 X	6260	-0-	-1955	-0-	78 1	6182 3	N	-0-		22
02	8178 X	3485	-0-	-4693	-0-	48 1	3437 3	N	-0-		22
*03	8742 X	2216	-0-	-6526	-0-	30 1	2168 3	N	-0-		22
04	8460 X	4647	-0-	-3813	-0-	18 4	4579 3	N	-0-		22
						68 1					
BELLOWS-MEUTH		WELL #:		1H	RRCID -> 258203	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 11008	PERF.10928	-	15887	
11	6450 X	5200	-0-	-1250	-0-	71 1	4890 3	N	217	187 1	188
12	7967 X	2371	-0-	-5596	-0-	239 9	2240 3	N	72	78 1	182
01	7967 X	4358	-0-	-3609	-0-	29 1	79 9		196	198 1	180
02	7453 X	4088	-0-	-3365	-0-	23 4	4024 3	N	106	106 1	180
*03	6293 X	3893	-0-	-2400	-0-	52 1	216 9		102	170 1	112
04	5190 X	4148	-0-	-1042	-0-	66 4	3916 3	N	157	102 1	167
						55 1					
						117 9					
						52 1	3695 3	N			
						34 4	112 9				
						57 1	3860 3	N			
						58 4	173 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	849	-0-	-171	-0-	-0-	10	1	715	3	N	113	145	1	164
							124	9							
12	1240 N	723	-0-	-517	-0-	-0-	7	1	541	3	N	118	94	1	188
							45	4	130	9					
01	372 N	173	-0-	-199	-0-	-0-	2	1	142	3	N	9	70	1	127
							19	4	10	9					
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-	-0-					N	-0-			127
*03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					N	-0-			127
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-			127

BROWN-TRUSTS 3H WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615															
11	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	14099	3	N	191	150	1	136
							210	9							
12	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	13989	3	N	352	370	1	118
							102	4	387	9					
01	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	11189	3	N	308	321	1	105
							98	4	339	9					
02	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	10567	3	N	347	344	1	108
							382	9							
*03	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	9558	3	N	164	89	1	183
							134	4	180	9					
04	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	10781	3	N	333	411	1	105
							117	4	366	9					

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725															
11	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1431	3	N	241	129	1	247
							15	4	265	9					
12	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1358	3	N	149	260	1	136
							56	4	164	9					
01	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1851	3	N	203	164	1	175
							15	4	223	9					
02	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1491	3	N	243	303	1	115
							14	4	267	9					
*03	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1023	3	N	225	174	1	166
							15	4	248	9					
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	14	4	N	-0-			166

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637															
11	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	11435	3	N	-0-			28
12	13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	13604	3	N	-0-			28
01	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	11481	3	N	-0-			28
02	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	9218	3	N	-0-			28
*03	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	8686	3	N	-0-			28
04	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	7564	3	N	-0-			28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	43	1	2945	3	N	35	87
							44	4	39	9			
12		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	42	1	3239	3	N	81 123 1	45
							87	4	89	9			
01		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	29	1	2274	3	N	15	60
							55	4	17	9			
02		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	47	1	3351	3	N	-0-	60
							93	4					
*03		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	68	1	4770	3	N	49 81 1	28
							124	4	54	9			
04		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	41	1	2781	3	N	-0-	28
							86	4					
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217													
11		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	56	1	4067	3	N	3	65
							3	9					
12		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	58	1	4423	3	N	3	68
							1	4	3	9			
01		11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	145	1	11620	3	N	-0-	68
							212	1	15196	3	N	-0-	68
02		15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	60	1	16244	3	N	-0-	68
*03		16304 X	16304	-0-	-0-	-0-	60	1	16244	3	N	-0-	68
							118	1	8115	3	N	188 183 1	73
04		8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	39	4	207	9			
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911													
11		7260 X	7131	-0-	-129	-0-	99	1	7032	3	N	-0-	67
							82	1	6297	3	N	-0-	67
12		7502 X	6379	-0-	-1123	-0-	85	1	6737	3	N	-0-	67
							85	1	6737	3	N	-0-	67
01		7223 X	6822	-0-	-401	-0-	88	1	6345	3	N	-0-	67
							93	1	6469	3	N	-0-	67
02		6902 X	6433	-0-	-469	-0-	87	1	5843	3	N	-0-	67
							87	1	5843	3	N	-0-	67
*03		7378 X	6562	-0-	-816	-0-							
04		7140 X	5930	-0-	-1210	-0-							
DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147													
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	6	1	390	3	N	204 179 1	125
							224	9					
12		1023 N	515	-0-	-508	-0-	3	1	235	3	N	252 185 1	192
							277	9					
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	7	1	595	3	N	50 130 1	112
							55	9					
02		609 N	182	-0-	-427	-0-	1	1	84	3	N	88 143 1	57
							97	9					
*03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	9	1	625	3	N	99 49 1	107
							109	9					
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	7	1	497	3	N	292 283 1	116
							321	9					
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343													
11		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	88	1	6400	3	N	-0-	-0-
							56	1	4276	3	N	-0-	-0-
12		5363 X	4332	-0-	-1031	-0-	63	1	4928	3	N	-0-	-0-
							90	1	6453	3	N	-0-	-0-
01		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	88	1	6169	3	N	-0-	-0-
							69	1	4712	3	N	-0-	-0-
02		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-							
							88	1	6169	3	N	-0-	-0-
*03		6696 X	6257	-0-	-439	-0-							
04		6480 X	4781	-0-	-1699	-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
CAROLINE PIELOP UNIT 5			WELL #:		5H	RRCID ->	260230	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11238	- 16491	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

11		52110 X	28596	-0-	-23514	-0-	390	1	27594	3	N	556	556 1	105
							612	9						
12		44423 X	27470	-0-	-16953	-0-	346	1	26540	3	N	531	531 1	105
							584	9						
01		36704 X	23319	-0-	-13385	-0-	285	1	22497	3	N	488	431 1	162
							537	9						
02		33234 X	23957	-0-	-9277	-0-	322	1	23125	3	N	464	436 1	190
							510	9						
*03		32457 X	23149	-0-	-9308	-0-	320	1	22338	3	N	446	508 1	128
							491	9						
04		28590 X	20790	-0-	-7800	-0-	297	1	20098	3	N	359	320 1	167
							395	9						

CAROLINE PIELOP UNIT 7			WELL #:		7H	RRCID ->	260232	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11028	- 17181	

11		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	62	1	4372	3	N	124	124 1	-0-
							136	9						
12		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	57	1	4379	3	N	254	254 1	-0-
							26	4	279	9				
01		4061 X	3441	-0-	-620	-0-	42	1	3289	3	N	100	100 1	-0-
							110	9						
02		3799 X	2942	-0-	-857	-0-	40	1	2902	3	N	-0-	-0-	-0-
*03		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	58	1	4039	3	N	110	110 1	-0-
							37	4	121	9				
04		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	60	1	4057	3	N	-0-	-0-	-0-

JC MARTIN			WELL #:		2H	RRCID ->	260265	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11046	- 17262	

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	88
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	88

PIELOP COOKE UNIT 1			WELL #:		1H	RRCID ->	260509	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	10784	PERF.11227	- 16828	

11		10170 X	8212	-0-	-1958	-0-	112	1	7834	3	N	242	297 1	135
							266	9						
12		10509 X	6624	-0-	-3885	-0-	81	1	6224	3	N	224	196 1	163
							73	4	246	9				
01		10509 X	8378	-0-	-2131	-0-	100	1	8024	3	N	176	202 1	137
							60	4	194	9				
02		9831 X	6325	-0-	-3506	-0-	84	1	5990	3	N	203	150 1	190
							28	4	223	9				
*03		9393 X	989	-0-	-8404	-0-	9	1	667	3	N	-0-	39 1	151
							313	4						
04		8220 X	105	-0-	-8115	-0-	1	1	73	3	N	-0-	-0-	151
							31	4						

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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * CODE	EOM BALANCE
11	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	77	1	5455	3	N	1	69	1		30
12	5487 X	5100	-0-	-387	-0-	65	1	4991	3	N	32				62
01	5797 X	4708	-0-	-1089	-0-	59	1	4647	3	N	1				63
02	5423 X	5072	-0-	-351	-0-	69	1	4977	3	N	24				87
*03	5797 X	4483	-0-	-1314	-0-	63	1	4373	3	N	13	63	1		37
04	5520 X	4852	-0-	-668	-0-	71	1	4781	3	N	-0-				37

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590										COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	12351	PERF.	12679 - 18351
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * CODE	EOM BALANCE
11	3720 X	2744	-0-	-976	-0-	38	1	2706	3	N	-0-				73
12	3038 X	2798	-0-	-240	-0-	36	1	2762	3	N	-0-				73
01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	39	1	3057	3	N	5				78
02	2871 X	2593	-0-	-278	-0-	36	1	2557	3	N	-0-	20	1		58
*03	3069 X	2102	-0-	-967	-0-	29	1	2052	3	N	15				73
04	3000 X	2235	-0-	-765	-0-	32	1	2152	3	N	37				110

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591										COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	11963	PERF.	11977 - 19088
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * CODE	EOM BALANCE
11	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	21	1	1441	3	N	241	215	1		198
12	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	265	9	1478	3	N	253	219	1		232
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	278	9	1310	3	N	339	286	1		285
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	17	1	1421	3	N	395	502	1		178
*03	1767 N	1004	-0-	-763	-0-	373	9	694	3	N	273	271	1		180
04	1650 N	1024	-0-	-626	-0-	10	1	638	3	N	343	346	1		177

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594										COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	11743	PERF.	11763 - 18983
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				253
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				253

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597										COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	11527	PERF.	11431 - 16149
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * CODE	EOM BALANCE
11	8100 X	7851	-0-	-249	-0-	109	1	7720	3	N	20				72
12	8370 X	7181	-0-	-1189	-0-	22	9	7056	3	N	30	35	1		67
01	8618 X	5793	-0-	-2825	-0-	92	1	5712	3	N	7	19	1		55
02	8062 X	6995	-0-	-1067	-0-	33	9	6899	3	N	-0-				55
*03	8618 X	6033	-0-	-2585	-0-	73	1	5947	3	N	-0-				55
04	7860 X	6917	-0-	-943	-0-	8	9	6816	3	N	-0-				55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS		WELL #: 11H		RRCID -> 260601		COMPL. DATE 05/15/2011			TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	1980 X	1822	-0-	-158	-0-	22 1	1589 3	Y	192	149 1				58
12	2046 X	1506	-0-	-540	-0-	211 9	17 1	1342 3	Y	96	87 1			67
01	2046 X	395	-0-	-1651	-0-	41 4	5 1	386 3	Y	3	27 1			43
02	1914 X	877	-0-	-1037	-0-	1 4	12 1	846 3	Y	17	49 1			11
*03	1891 X	958	-0-	-933	-0-	19 9	13 1	940 3	Y	4	5 1			10
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	1 4	10 1	650 3	Y	9				19
						10 9								

STS B		WELL #: 8H		RRCID -> 260603		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531					
11	851 X	851	-0-	-0-	-0-	24 1	527 3	N	273	253 1				139
12	717 X	717	-0-	-0-	-0-	300 9	17 1	432 3	N	244	214 1			169
01	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	268 9	60 1	2491 3	N	240	278 1			131
02	277 X	277	-0-	-0-	-0-	264 9	8 1	107 3	N	147	185 1			93
*03	445 X	445	-0-	-0-	-0-	162 9	5 1	334 3	N	96	114 1			75
04	641 X	641	-0-	-0-	-0-	106 9	63 1	194 3	N	349	349 1			75
						384 9								

STS		WELL #: 13H		RRCID -> 260605		COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33					33

DONNELL C		WELL #: 1H		RRCID -> 260797		COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544					
11	780 N	327	-0-	-453	-0-	1 1	75 3	N	228	248 1				99
12	806 N	492	-0-	-314	-0-	251 9	3 1	235 3	N	190	204 1			85
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	45 4	26 3	178 4	N	721	291 1			515
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	793 9	3 1	241 3	N	255	182 1			588
*03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	281 9	5 1	357 3	N	164	289 1			463
04	780 N	560	-0-	-220	-0-	180 9	8 1	552 3	N	-0-	198 1			265

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	1801 3	N	-0-		21	
12		2263 N	1868	-0-	-395	-0-	-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-	-0-	24 1	1695 3	N	-0-		28	
*03		1860 N	886	-0-	-974	-0-	-0-	13 1	873 3	N	-0-		28	
04		2190 X	766	-0-	-1424	-0-	-0-	11 1	755 3	N	-0-		28	

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165	
04		14B2 EXT	-0-	-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														
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	739 3	N	115	95 1	127	
								127 9						
12		975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	839 3	N	103	195 1	35	
								12 4	113 9					
01		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	1184 3	N	182	190 1	27	
								200 9						
02		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	1089 3	N	141	123 1	45	
								12 4	155 9					
*03		186 N	29	-0-	-157	-0-	-0-	10 4	19 9	N	17		62	
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	225 3	N	72	106 1	28	
								13 4	79 9					

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321														
11		2100 N	1247	-0-	-853	-0-	-0-	18 1	1229 3	N	-0-		-0-	
12		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	2487 3	N	-0-		-0-	
01		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	2658 3	N	-0-		-0-	
02		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	2338 3	N	-0-		-0-	
*03		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	2356 3	N	-0-		-0-	
04		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	2199 3	N	-0-		-0-	

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951														
11		750 N	398	-0-	-352	-0-	-0-	123 1	240 3	N	32	109 1	175	
								35 9						
12		868 N	493	-0-	-375	-0-	-0-	203 1	19 3	N	246	249 1	172	
								271 9						
01		1085 N	460	-0-	-625	-0-	-0-	243 1	9 3	N	189	156 1	205	
								208 9						
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	593 1	49 3	N	81	30 1	256	
								89 9						
*03		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1010 1	196 9	N	178	287 1	147	
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1017 1	5 3	N	223	209 1	161	
								245 9						

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3150 X	463	-0-	-2687	-0-	6	1	454	3	N	3			39
12	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	3	9							98
01	4867 X	2295	-0-	-2572	-0-	68	1	5197	3	N	59			106
02	4553 X	3862	-0-	-691	-0-	65	9							73
*03	4867 X	3147	-0-	-1720	-0-	29	1	2257	3	N	8			84
04	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-	9	9							76
						52	1	3719	3	N	83	116	1	
						91	9							
						44	1	3047	3	N	51	40	1	
						56	9							
										N	-0-	8	1	
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384														
11	8850 X	7038	-0-	-1812	-0-	100	1	6938	3	N	-0-			134
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
*03	9362 X	8428	-0-	-934	-0-	106	9							67
04	9450 X	8135	-0-	-1315	-0-	119	1	8309	3	N	-0-			73
						118	1	8010	3	N	6			
						7	9							
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484														
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
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	96	9							42
						20	1	1366	3	Y	79	65	1	
						87	9							
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792														
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	N	37	80	1	252
12	672 X	672	-0-	-0-	-0-	41	9							225
01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	7	1	566	3	N	90	117	1	171
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	99	9							202
*03	170 X	170	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-	54	1	202
04	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	3	1	212	3	N	31			118
						48	4	34	9					
						1	1	59	3	N	-0-			
						110	4							
						16	1	1053	3	N	189	273	1	
						200	4	208	9					
GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623														
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	39	1	2701	3	N	321	170	1	151
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	353	9							119
01	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	27	1	2083	3	N	392	424	1	129
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	223	4	431	9					103
*03	2542 X	1514	-0-	-1028	-0-	29	1	2287	3	N	290	280	1	152
04	2460 X	735	-0-	-1725	-0-	75	4	319	9					187
						28	1	2015	3	N	307	333	1	
						338	9							
						15	1	1096	3	N	298	249	1	
						75	4	328	9					
						9	1	569	3	N	116	81	1	
						29	4	128	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	61	1	4371	3	N	-0-			30
12		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	60	1	4597	3	N	-0-			30
01		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	64	1	5028	3	N	-0-			30
02		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	59	1	4257	3	N	-0-			30
*03		4650 X	4471	-0-	-179	-0-	63	1	4408	3	N	-0-			30
04		4920 X	4092	-0-	-828	-0-	60	1	4032	3	N	-0-			30

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843															
11		2520 X	2246	-0-	-274	-0-	29	1	2107	3	N	100	100	1	-0-
							110	9							
12		2604 X	2190	-0-	-414	-0-	25	1	1952	3	N	194	194	1	-0-
							213	9							
01		2604 X	1345	-0-	-1259	-0-	14	1	1136	3	N	177	177	1	-0-
							195	9							
02		2175 X	1715	-0-	-460	-0-	23	1	1606	3	N	62	62	1	-0-
							18	4	68	9					
*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							

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588															
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2024															

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663															
11		3180 X	1034	-0-	-2146	-0-	13	1	1021	3	Y	-0-	37	1	51
12		2697 X	2131	-0-	-566	-0-	27	1	2104	3	Y	-0-			51
01		2697 X	1533	-0-	-1164	-0-	17	1	1368	3	Y	109	108	1	52
							28	4	120	9					
02		2320 X	1597	-0-	-723	-0-	20	1	1410	3	Y	152	166	1	38
							167	9							
*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

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891															
11		1350 X	173	-0-	-1177	-0-	173	3			Y	-0-			97
12		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2442	3	19	4	Y	-0-	20	1	77
01		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-	18	1	59
02		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-			59
*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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	514 X	514	-0-	-0-	-0-	3	1	227	3	N	258	235	1	63
12	620 X	416	-0-	-204	-0-	284	9	226	3	N	170	188	1	45
01	620 X	48	-0-	-572	-0-	187	9	24	9	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-	8	9			N	-0-			30
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	216	3	N	3			33
						3	9							
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733														
11	546 X	546	-0-	-0-	-0-	8	1	538	3	N	-0-			-0-
12	474 X	474	-0-	-0-	-0-	6	1	456	3	N	-0-			-0-
01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	12	4	51	3	N	-0-			-0-
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	N	7			7
*03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	8	9	38	3	N	-0-			7
04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	3	9	N	3			10
						26	3							
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	24	1	55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908														
11	495 X	495	-0-	-0-	-0-	7	1	488	3	N	-0-	8	1	47
12	376 X	376	-0-	-0-	-0-	5	1	348	3	N	16			63
01	677 X	677	-0-	-0-	-0-	5	4	18	9					63
02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	8	1	652	3	N	-0-			63
*03	249 X	249	-0-	-0-	-0-	17	4	332	3	N	-0-			63
04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	N	-0-			63
						26	4	528	3	N	1	18	1	46
						3	1							
						8	1							
						1	9							
WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047														
11	32760 X	131	-0-	-32629	-0-	1	1	61	3	N	63	63	1	120
12	24614 X	8828	-0-	-15786	-0-	69	9	8299	3	N	379	379	1	120
01	16554 X	10547	-0-	-6007	-0-	112	1	9734	3	N	627	386	1	361
02	12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	417	9	11726	3	N	452	452	1	361
*03	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	123	1	8817	3	N	-0-	340	1	21
04	10200 X	2046	-0-	-8154	-0-	690	9	1932	3	N	78	99	1	-0-
						166	1							
						497	9							
						127	1							
						28	1							
						86	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
GENTRY		WELL #: 10 H		RRCID -> 266937		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160			
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
GENTRY		WELL #: 9H		RRCID -> 267109		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567			
11	3000 N	3155	-0-	155	11014	45	1 3110 3	N	-0-		187
12	13268 X	2254	-0-	-11014	-0-	29	1 2225 3	N	-0-		187
01	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	21	1 1664 3	N	-0-		187
02	1276 X	988	-0-	-288	-0-	14	1 974 3	N	-0-		187
*03	1364 X	1244	-0-	-120	-0-	18	1 1226 3	N	-0-		187
04	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	20	1 1373 3	N	-0-		187
WOOD UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 267220		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179			
11	3150 X	450	-0-	-2700	-0-	6	1 435 3	N	8	54 1	37
12	1674 X	232	-0-	-1442	-0-	3	1 226 3	N	3		40
01	775 X	66	-0-	-709	-0-	1	1 65 3	N	-0-		40
02	725 X	62	-0-	-663	-0-	1	1 61 3	N	-0-		40
*03	775 X	33	-0-	-742	-0-	11	3 22 4	N	-0-		40
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		40
WOOD UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 267221		COMPL. DATE 02/03/2013		TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657			
11	4050 X	519	-0-	-3531	-0-	7	1 484 3	Y	25		93
12	4185 X	275	-0-	-3910	-0-	28	3 1 260 3	Y	8	94 1	7
01	2790 X	2020	-0-	-770	-0-	3	4 1968 3	Y	4	11 1	-0-
02	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	24	4 4 1386 3	Y	34	34 1	-0-
*03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	19	1 1003 3	Y	31	20 1	11
04	1950 X	64	-0-	-1886	-0-	37	9 4 63 3	Y	-0-		11
15						9	4 34 9				
16						1	1 63 3	Y	-0-		11
RANCHO LAGO VISTA		WELL #: 3H		RRCID -> 267229		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559			
11	4050 X	2796	-0-	-1254	-0-	39	1 2757 3	N	-0-		27
12	4185 X	3421	-0-	-764	-0-	44	1 3377 3	N	-0-		27
01	3441 X	3408	-0-	-33	-0-	43	1 3365 3	N	-0-		27
02	2697 X	262	-0-	-2435	-0-	3	1 243 3	N	-0-		27
*03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	16	4	N	-0-		27
04	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			N	-0-		27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS C		WELL #:		6H	RRCID -> 267484	COMPL. DATE 09/15/2012	TOTAL DEPTH 11232	PERF.11566	- 17217			
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	879 X	879	-0-	-0-	-0-	503 1	81 3	N	268	306 1		45
12	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	295 9	587 1	N	385	367 1		63
01	905 X	905	-0-	-0-	-0-	424 9	401 1	N	346	361 1		48
02	656 X	656	-0-	-0-	-0-	381 9	181 1	N	339	287 1		100
*03	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	373 9	132 1	N	398	441 1		57
04	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	438 9	187 1	N	350	257 1		150
						385 9						

WHEELER 7		WELL #:		1H	RRCID -> 267488	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 12975	PERF.13379	- 18531			
11	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	58 1	4071 3	N	-0-			190
12	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	50 1	3750 3	N	-0-			190
01	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	51 1	4021 3	N	-0-			190
02	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	27 1	1916 3	N	-0-			190
*03	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	84 1	5922 3	N	-0-			190
04	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	66 1	4525 3	N	-0-			190

STS		WELL #:		10H	RRCID -> 267681	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 11093	PERF.11115	- 14916			
11	2880 X	2083	-0-	-797	-0-	24 1	1660 3	Y	351	368 1		190
12	2976 X	2064	-0-	-912	-0-	13 4	386 9	Y	287	290 1		187
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	23 1	1725 3	Y	-0-			187
02	2784 X	-0-	-0-	-2784	-0-	316 9		Y	-0-	20 1		167
*03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-			167
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	33	97 1		103

FORREST WHEELER		WELL #:		2H	RRCID -> 267682	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 11833	PERF.12382	- 17534			
11	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	11 1	757 3	N	422	357 1		122
12	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	464 9	9 1	N	459	514 1		67
01	1271 X	1223	-0-	-48	-0-	101 4	505 9	N	495	505 1		57
02	1189 X	684	-0-	-505	-0-	7 1	570 3	N	425	409 1		73
*03	1271 X	641	-0-	-630	-0-	101 4	545 9	N	382	342 1		113
04	1170 N	489	-0-	-681	-0-	3 1	213 3	N	243	224 1		132
						468 9	2 1	N				
						86 4	133 3	N				
						3 1	420 9	N				
						37 4	182 3	N				
							267 9	N				

RICK DAY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267731	COMPL. DATE 07/19/2012	TOTAL DEPTH 12711	PERF. N/A				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
MAUPIN UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 267738		COMPL. DATE 07/17/2012			TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	8	1	560	3	N	-0-		10
12	465 N	117	-0-	-348	-0-	2	1	115	3	N	-0-		10
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	27	1	2084	3	N	-0-		10
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	20	1	1447	3	N	-0-		10
						16	4						
*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				

WHEELER 2		WELL #: 1H		RRCID -> 267740		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
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

KOCIAN UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 267768		COMPL. DATE 10/19/2012			TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124				
11	9000 X	1528	-0-	-7472	-0-	21	1	1485	3	Y	20		41
						22	9						
12	9300 X	2284	-0-	-7016	-0-	29	1	2227	3	Y	25	26 1	40
						28	9						
01	7378 X	3362	-0-	-4016	-0-	41	1	3221	3	Y	14	35 1	19
						85	4	15	9				
02	3074 X	2588	-0-	-486	-0-	34	1	2460	3	Y	20	20 1	19
						72	4	22	9				
*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						

LONE STAR UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 267837		COMPL. DATE 07/14/2013			TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944				
11	3840 X	555	-0-	-3285	-0-	8	1	525	3	Y	20		39
						22	9						
12	3968 X	1994	-0-	-1974	-0-	25	1	1904	3	Y	59	24 1	74
						65	9						
01	3751 X	3581	-0-	-170	-0-	44	1	3461	3	Y	45	65 1	54
						26	4	50	9				
02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	53	1	3805	3	Y	88	56 1	86
						97	9						
*03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	52	1	3624	3	Y	83	148 1	21
						19	4	91	9				
04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	55	1	3755	3	Y	54	43 1	32
						59	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
HOUSE UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 267848	COMPL. DATE 08/08/2013	TOTAL DEPTH 12948	PERF.13394	- 18243
M	O	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
11	6930 X	462	-0-	-6468	-0-	7 1	455 3	N	217
12	7161 X	2628	-0-	-4533	-0-	33 1	2575 3	N	217
01	6603 X	5788	-0-	-815	-0-	20 4	5697 3	N	217
02	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	73 1	4125 3	N	143
*03	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	18 4	6627 3	N	143
04	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	58 1	8307 3	N	143
						20 4			
						97 1			
						8 4			
						123 1			
						4 4			

STS A KENNEDY STATE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 267906	COMPL. DATE 04/09/2013	TOTAL DEPTH 12407	PERF.12700	- 17451
11	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	87 1	6092 3	N	9
12	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	58 1	4458 3	N	9
01	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	52 1	4111 3	N	9
02	5684 X	3019	-0-	-2665	-0-	41 1	2978 3	N	9
*03	6076 X	2388	-0-	-3688	-0-	34 1	2354 3	N	9
04	5880 X	1780	-0-	-4100	-0-	26 1	1754 3	N	9

EDWARDS B		WELL #:		3H	RRCID -> 267907	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH 12250	PERF.12357	- 17708
11	2730 X	2538	-0-	-192	-0-	2430 3	108 9	Y	61
12	2821 X	2698	-0-	-123	-0-	2598 3	100 9	Y	61
01	2821 X	1121	-0-	-1700	-0-	1096 3	25 9	Y	13
02	2465 X	1312	-0-	-1153	-0-	1279 3	33 9	Y	43
*03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	44 1	3102 3	Y	42
04	2610 X	2434	-0-	-176	-0-	144 9	72 76	1	38
						34 1			
						79 9			

GENTRY		WELL #:		5H	RRCID -> 267910	COMPL. DATE 09/28/2012	TOTAL DEPTH 13170	PERF.13551	- 19287
11	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	125 1	8628 3	N	78
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	12 3	16 4	N	78
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78
02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	20 3	15 4	N	78
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78

GENTRY		WELL #:		3H	RRCID -> 267929	COMPL. DATE 09/26/2012	TOTAL DEPTH 13161	PERF.13424	- 18475
*10	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9850 3		Y	51
*11	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010 3		Y	51
*12	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101 3		Y	51
*01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 3		Y	51
*02	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423 3		Y	51
*03	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	54 1	3883 3	Y	51
04	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	133 1	8939 3	Y	51

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
KOCIAN UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 268143	COMPL. DATE 12/04/2012	TOTAL DEPTH 13212	PERF.13293	- 18944		
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
11	7050 X	3168	-0-	-3882	-0-	44 1	3122 3	N	2		42
12	7285 X	2781	-0-	-4504	-0-	2 9	2745 3	N	-0-		42
01	7285 X	4622	-0-	-2663	-0-	36 1	4517 3	N	18		60
02	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	57 1	20 9				60
*03	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	102 1	7319 3	N	-0-		60
04	4470 X	2387	-0-	-2083	-0-	38 4	5541 3	N	37		97
						80 1	41 9				25
						25 4	2297 3	N	26	98 1	25
						34 1	29 9				
						27 4					
WHEELER MCTEE		WELL #:		2H	RRCID -> 268144	COMPL. DATE 12/02/2012	TOTAL DEPTH 12681	PERF.12832	- 17178		
11	2400 X	1144	-0-	-1256	-0-	16 1	1128 3	N	-0-		92
12	2480 X	1930	-0-	-550	-0-	24 1	1858 3	N	-0-		92
01	2480 X	1772	-0-	-708	-0-	48 4	1750 3	N	-0-		92
02	1914 X	1219	-0-	-695	-0-	22 1	1185 3	N	-0-		92
*03	2046 X	1895	-0-	-151	-0-	17 4	1868 3	N	-0-		92
04	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	27 1	1863 3	N	-0-		92
						27 1					
GENTRY		WELL #:		13H	RRCID -> 268146	COMPL. DATE 09/28/2012	TOTAL DEPTH 13478	PERF.13531	- 19631		
*10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 3		Y	-0-		53
*11	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 3		Y	-0-		53
*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
FORREST WHEELER		WELL #:		3H	RRCID -> 268147	COMPL. DATE 11/11/2012	TOTAL DEPTH 11983	PERF.12167	- 16484		
11	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	10 1	810 3	N	288	288 0	-0-
12	619 X	619	-0-	-0-	-0-	317 9	459 9	N	417	417 0	-0-
01	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	160 3	1369 3	N	227	147 0	80 1 -0-
02	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	17 1	1036 3	N	188	188 0	-0-
*03	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	250 9	1012 3	N	331	331 0	-0-
04	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	14 1	803 3	N	204	204 0	-0-
						207 9					
						13 1					
						364 9					
						12 1					
						224 9					
GLADYS WHEELER		WELL #:		1H	RRCID -> 268148	COMPL. DATE 09/23/2012	TOTAL DEPTH 12176	PERF.12059	- 18238		
11	2070 X	1096	-0-	-974	-0-	13 1	909 3	N	158	153 1	218
12	2139 X	1479	-0-	-660	-0-	174 9	1146 3	N	289	244 1	263
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	15 1	1539 3	N	344	374 1	233
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	318 9	378 9		62	57 1	238
*03	1488 N	273	-0-	-1215	-0-	19 1	1434 3	N	183	189 1	232
04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	16 4	68 9		4	128 1	108
						20 1	71 3	N			
						41 4					
						1 1					
						201 9					
						34 1	2283 3	N			
						9 4	4 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GENTRY		WELL #: 18H		RRCID -> 268152		COMPL. DATE 10/12/2012			TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597			
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	304 X	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	3	Y	-0-	64
12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	3	1	220	3	Y	-0-	50
01	346 X	346	-0-	-0-	-0-	4	1	337	3	Y	4	47
02	223 X	223	-0-	-0-	-0-	1	4	4	9			
						3	1	205	3	Y	-0-	37
						15	4					
*03	563 X	563	-0-	-0-	-0-	8	1	555	3	Y	-0-	29
04	581 X	581	-0-	-0-	-0-	8	1	573	3	Y	-0-	29

GENTRY		WELL #: 2H		RRCID -> 268153		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379			
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	24
12	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	53	1	3976	3	N	175	175
						69	4	193	9			
01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	55	1	4357	3	N	-0-	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-	97
04	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	24	1	1652	3	N	-0-	97

GENTRY		WELL #: 4H		RRCID -> 268355		COMPL. DATE 10/12/2012			TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138			
11	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	124	1	8693	3	Y	-0-	64
12	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	65	1	5031	3	Y	12	62
						5	4	13	9			
01	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	49	1	3879	3	Y	22	76
						9	4	24	9			
02	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	61	1	4358	3	Y	14	74
						15	9					
*03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	49	1	3473	3	Y	19	77
						6	4	21	9			
04	670 X	670	-0-	-0-	-0-	10	1	660	3	Y	-0-	77

GENTRY		WELL #: 6H		RRCID -> 268356		COMPL. DATE 10/20/2012			TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003			
11	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	34	1	2361	3	N	3	40
						3	9					
12	637 X	637	-0-	-0-	-0-	8	1	629	3	N	-0-	40
01	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	26	1	2061	3	N	-0-	40
02	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	21	1	1525	3	N	-0-	40
*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

GENTRY		WELL #: 29H		RRCID -> 268357		COMPL. DATE 10/14/2012			TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	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
 KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	33 1	2372 3	N	2			83
12	2480 X	2397	-0-	-83	-0-	2 9	2366 3	N	-0-			83
01	2294 X	2028	-0-	-266	-0-	31 1	1994 3	N	8	44	1	47
02	2320 X	2280	-0-	-40	-0-	9 9	2249 3	N	-0-			47
*03	2480 X	2327	-0-	-153	-0-	31 1	2294 3	N	-0-			47
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	33 1	2147 3	N	-0-			47

ZAVISCH NORTH WELL #: RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			341
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	NO RPT	-0-	-0-	8			N	NO RPT			341

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	6 1	419 3	N	92	90	1	145
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	101 9	704 3	N	138	110	1	173
01	403 N	146	-0-	-257	-0-	9 1	138 9	N	125	173	1	125
02	522 N	10	-0-	-512	-0-	8 3	6 9	N	5			130
*03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	4 3		N	5			135
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			135

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

11	962 X	962	-0-	-0-	-0-	8 1	546 3	Y	3			5
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	405 4	3 9	Y	6			11
01	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	4 1	303 3	Y				11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	-0-			11
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	7465 3	Y	-0-			11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

11	10530 X	9135	-0-	-1395	-0-	126 1	8750 3	N	235	108	1	127
12	10881 X	6675	-0-	-4206	-0-	259 9	6589 3	N	-0-	110	1	17
01	10912 X	7164	-0-	-3748	-0-	86 1	6964 3	N	102	72	1	47
02	10208 X	6558	-0-	-3650	-0-	88 1		N	46	93	1	-0-
*03	10912 X	7289	-0-	-3623	-0-	112 9	6379 3	N	47			47
04	9150 X	9095	-0-	-55	-0-	89 1	7104 3	N	37	84	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GENTRY		WELL #:		27H	RRCID ->	268689	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	13072 - 18905
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	8	4	3	9	Y	3	52
12	272 X	272	-0-	-0-	-0-	4	1	261	3	Y	6	58
						7	9					
01	41 X	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-	58
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58
*03	140 X	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	Y	-0-	58
04	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
11	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	118	1	8420	3	N	-0-	190
12	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	98	1	7548	3	N	-0-	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

STS B		WELL #:		5H	RRCID ->	268926	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	11342 - 16781
11	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	287	1	571	3	N	295	187
						325	9					
12	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	543	1	424	3	N	378	159
						416	9					
01	577 X	577	-0-	-0-	-0-	243	1	112	3	N	202	120
						222	9					
02	811 X	811	-0-	-0-	-0-	4	1	291	3	N	469	184
						516	9					
*03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	296	175
						326	9					
04	346 X	346	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	307	253
						338	9					

WHEELER UNIT 8		WELL #:		1H	RRCID ->	269137	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	13204	PERF.	13579 - 18712
11	4590 X	4073	-0-	-517	-0-	58	1	4015	3	N	-0-	56
12	2790 X	1098	-0-	-1692	-0-	14	1	1070	3	N	2	58
						12	4	2	9			
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

GENTRY		WELL #:		12H	RRCID ->	269138	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	13575 - 18432
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	49	1	3490	3	N	577	569	1			63
						635	9									
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									

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

11	2910 X	1031	-0-	-1879	-0-	14	1	1017	3	N	-0-					85
12	3007 X	1019	-0-	-1988	-0-	13	1	1006	3	N	-0-					85
01	1891 X	1018	-0-	-873	-0-	13	1	1005	3	N	-0-					85
02	1102 X	986	-0-	-116	-0-	14	1	972	3	N	-0-					85
*03	1054 X	910	-0-	-144	-0-	13	1	897	3	N	-0-					85
04	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	16	1	1100	3	N	-0-					85

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

11	1350 N	1055	-0-	-295	-0-	108	1	453	3	Y	437	282	1			411
						13	4	481	9							
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	283	1	550	3	Y	552	664	1			299
						9	4	607	9							
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	192	1	626	3	Y	365	434	1			230
						3	4	402	9							
02	1015 N	616	-0-	-399	-0-	26	1	97	3	Y	447	435	1			242
						1	4	492	9							
*03	1395 N	690	-0-	-705	-0-	8	1	269	3	Y	373	409	1			206
						3	4	410	9							
04	1170 N	525	-0-	-645	-0-	30	1	30	3	Y	423	410	1			219
						465	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

11	15150 X	9245	-0-	-5905	-0-	131	1	9114	3	N	-0-					197
12	15655 X	1720	-0-	-13935	-0-	22	1	1694	3	N	3					200
						1	4	3	9							
01	13857 X	967	-0-	-12890	-0-	12	1	947	3	N	5					205
						2	4	6	9							
02	15817 X	15817	-0-	-0-	-0-	217	1	15546	3	N	20					225
						32	4	22	9							
*03	16353 X	16353	-0-	-0-	-0-	230	1	16080	3	N	30					255
						10	4	33	9							
04	18197 X	18197	-0-	-0-	-0-	265	1	17905	3	N	18					273
						7	4	20	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
DONNELL 457		WELL #:		2H	RRCID ->	270098	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	11556	PERF.12024 -	17176	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	8	3	13	9	N	12		210
12	217 N	8	-0-	-209	-0-	6	3	2	9	N	2		212
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	N	-0-		212
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3	3			N	-0-	17 1	195
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	10	1	681	3	N	-0-		195
04	3000 N	7695	-0-	4695	4695	89	1	6070	3	N	1120	1028 1	287
						304	4	1232	9				

STS C		WELL #:		9H	RRCID ->	270101	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10962	PERF.11320 -	16858	
11	810 N	448	-0-	-362	-0-	76	1	294	3	Y	62	79 1	59
						10	4	68	9				
12	1240 N	858	-0-	-382	-0-	266	1	435	3	Y	137	122 1	74
						6	4	151	9				
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	198	1	872	3	Y	130	122 1	82
						3	4	143	9				
02	435 N	304	-0-	-131	-0-	33	1	102	3	Y	153	152 1	83
						1	4	168	9				
*03	868 N	395	-0-	-473	-0-	7	1	243	3	Y	129	141 1	71
						3	4	142	9				
04	1170 N	148	-0-	-1022	-0-	26	1	26	3	Y	87	113 1	45
						96	9						

WHIPPLE A		WELL #:		2H	RRCID ->	270102	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11949	PERF.12175 -	16248	
11	1110 N	160	-0-	-950	-0-	1	1	65	3	N	85	85 1	-0-
						94	9						
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-

JC MARTIN		WELL #:		9H	RRCID ->	270520	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10850	PERF.11215 -	16171	
11	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	45	1	3160	3	Y	-0-		-0-
12	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	66	1	5087	3	Y	-0-		-0-
01	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	27	1	2136	3	Y	-0-		-0-
02	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	67	1	4777	3	Y	-0-		-0-
*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-

JC MARTIN		WELL #:		26H	RRCID ->	270521	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11145 -	16114	
11	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	33	1	2275	3	Y	-0-		-0-
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	48	1	3681	3	Y	-0-		-0-
01	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	34	1	2673	3	Y	-0-		-0-
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	43	1	3057	3	Y	-0-		-0-
*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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
JC MARTIN		WELL #:		5H	RRCID ->	270522	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	11260	- 16135
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	75 1	5185 3	Y	-0-	77 1		54
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					

RYAN		WELL #:		4H	RRCID ->	270641	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	13631	PERF.	13941	- 18940
11		4230 X	3471	-0-	-759	-0-	3471 3		Y	-0-			44
12		2511 X	772	-0-	-1739	-0-	726 3	46 9	Y	42	32 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						

RANCHO LAGO VISTA		WELL #:		4H	RRCID ->	270644	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	12942	PERF.	13019	- 17985
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						

KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	270652	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	12118	PERF.	12399	- 18819
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		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
11		2430 X	2393	-0-	-37	-0-	29 1	2104 3	N	236	223 1		133
							260 9						
12		2511 X	2337	-0-	-174	-0-	27 1	2057 3	N	230	233 1		130
							253 9						
01		2511 X	1241	-0-	-1270	-0-	16 1	1225 3	N	-0-			130
02		2320 X	2250	-0-	-70	-0-	28 1	2037 3	N	168	238 1		60
							185 9						
*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						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2910 X	1684	-0-	-1226	-0-	24	1	1660	3	Y	-0-		-0-
12	3007 X	2872	-0-	-135	-0-	37	1	2835	3	Y	-0-		-0-
01	3007 X	2120	-0-	-887	-0-	26	1	2094	3	Y	-0-		-0-
02	2465 X	2298	-0-	-167	-0-	32	1	2266	3	Y	-0-		-0-
*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-

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812													
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						

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095													
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

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115													
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

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125													
11	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	16	1	1094	3	Y	-0-		-0-
12	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	31	1	2340	3	Y	-0-		-0-
01	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	24	1	1898	3	Y	-0-		-0-
02	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	22	1	1578	3	Y	-0-		-0-
*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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2091	3	61	9	Y	55	81	1	74
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							
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290														
11	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1686	3	41	9	Y	37	48	1	48
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	430	3	33	4	Y	49	32	1	65
						54	9							
01	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4422	3	33	4	Y	90	36	1	119
						99	9							
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
						204	9							
04	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	36	1	2456	3	Y	91	92	1	80
						100	9							
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163														
11	4110 X	3648	-0-	-462	-0-	3521	3	127	9	Y	115	49	1	107
12	4247 X	2780	-0-	-1467	-0-	2658	3	25	4	Y	88	114	1	81
						97	9							
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
						195	9							
04	3660 X	2015	-0-	-1645	-0-	25	1	1687	3	Y	219	267	1	24
						62	4	241	9					
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679														
11	990 N	965	-0-	-25	-0-	14	1	951	3	Y	-0-	21	1	31
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	12	1	952	3	Y	13	44	1	-0-
						14	9							
01	992 N	855	-0-	-137	-0-	11	1	844	3	Y	-0-			-0-
02	2900 N	3089	-0-	189	189	41	1	2993	3	Y	50	50	1	-0-
						55	9							
*03	1175 N	986	-0-	-189	-0-	14	1	957	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
04	840 N	828	-0-	-12	-0-	12	1	816	3	Y	-0-			-0-
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758														
11	652 X	652	-0-	-0-	-0-	149	1	252	3	Y	228	204	1	70
						251	9							
12	271 X	271	-0-	-0-	-0-	38	1	40	3	Y	165	189	1	46
						11	4	182	9					
01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	14	4	316	9	Y	287	255	1	78
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	301	300	1	79
*03	851 X	851	-0-	-0-	-0-	268	1	280	3	Y	268	307	1	40
						8	4	295	9					
04	565 X	565	-0-	-0-	-0-	192	1	105	3	Y	237	206	1	71
						7	4	261	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		3960 X	2471	-0-	-1489	-0-	35	1	2436	3	Y	-0-	21	1	31
12		4092 X	3556	-0-	-536	-0-	46	1	3474	3	Y	33	64	1	-0-
							36	9							
01		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	66	1	5277	3	Y	-0-			-0-
02		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	53	1	3776	3	Y	44	44	1	-0-
							48	9							
*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-
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150															
11		1290 N	714	-0-	-576	-0-	714	3			Y	-0-			393
12		1581 N	784	-0-	-797	-0-	784	3			Y	-0-			393
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-			393
02		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	944	3	139	9	Y	126	299	1	220
*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							
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663															
11		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2295	3	257	9	N	234	84	1	253
12		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3113	3	387	9	N	352	473	1	132
01		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	1931	3	392	9	N	356	408	1	80
02		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2389	3	15	4	N	152	147	1	85
							167	9							
*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					
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916															
11		1110 X	733	-0-	-377	-0-	144	1	257	3	Y	302	247	1	92
							332	9							
12		1209 X	424	-0-	-785	-0-	51	1	62	3	Y	269	286	1	75
							15	4	296	9					
01		1023 N	115	-0-	-908	-0-	3	4	112	9	Y	102	149	1	28
02		696 N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	172	155	1	45
*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					
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619															
11		8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8124	3	73	9	Y	66	60	1	52
12		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2530	3	6	9	Y	5	31	1	26
01		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	959	3	66	9	Y	60	63	1	23
02		11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	11038	3	208	9	Y	189	125	1	87
*03		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	121	1	8431	3	Y	171	180	1	78
							188	9							
04		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	124	1	8430	3	Y	148	161	1	65
							163	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS B		WELL #:		2H	RRCID ->	271388	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	11002	PERF.11015	- 15765	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	183 1	320 3	Y	609	506 1		187	
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	670 9	57 3	Y	654	658 1		183	
01	682 N	384	-0-	-298	-0-	39 4	719 9	Y	315	412 1		86	
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-	37 4	347 9	Y	469	432 1		123	
*03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	283 1	309 3	Y	430	488 1		65	
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	16 4	473 9						
						209 1	116 3	Y	394	341 1		118	
						12 4	433 9						
BROWN DISTRIBUTING A				WELL #:	3H	RRCID ->	271389	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11550	- 16001
11	3870 X	878	-0-	-2992	-0-	12 1	859 3	N	6			106	
12	2573 X	858	-0-	-1715	-0-	7 9							
01	1953 X	408	-0-	-1545	-0-	11 1	847 3	N	-0-			106	
02	1827 X	1444	-0-	-383	-0-	5 1	399 3	N	3			109	
*03	1023 X	880	-0-	-143	-0-	1 4	3 9						
04	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	20 1	1412 3	N	11			120	
						12 9							
						12 1	834 3	N	24	41 1		103	
						8 4	26 9						
						16 1	1096 3	N	409	406 1		106	
						139 4	450 9						
CAROLINE PIELOP UNIT 10				WELL #:	10H	RRCID ->	271390	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11274	PERF.11325	- 17208
11	10380 X	9068	-0-	-1312	-0-	127 1	8922 3	N	17			90	
12	10726 X	8019	-0-	-2707	-0-	19 9							
01	10726 X	6421	-0-	-4305	-0-	104 1	7915 3	N	-0-			90	
02	9976 X	9308	-0-	-668	-0-	80 1	6341 3	N	-0-			90	
*03	10261 X	8020	-0-	-2241	-0-	128 1	9136 3	N	40			130	
						44 9							
						112 1	7865 3	N	30	103 1		57	
						10 4	33 9						
						117 1	7918 3	N	11			68	
						38 4	12 9						
GLADYS WHEELER				WELL #:	10H	RRCID ->	271392	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	12181	PERF.12085	- 18107
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							
						22 1	1504 3	Y	405	399 1		260	
						446 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4824	3	153	9	Y	139	154	1	81
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3255	3	139	9	Y	126	131	1	76
01	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2253	3	88	9	Y	80	52	1	104
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3440	3	127	9	Y	115	142	1	77
*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							

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661														
11	5010 X	3338	-0-	-1672	-0-	47	1	3273	3	N	16	51	1	48
						18	9							
12	5177 X	2767	-0-	-2410	-0-	36	1	2716	3	N	14			62
						15	9							
01	4495 X	3076	-0-	-1419	-0-	38	1	3032	3	N	5	10	1	57
						6	9							
02	4205 X	3073	-0-	-1132	-0-	42	1	3024	3	N	6			63
						7	9							
*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							

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621														
11	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5442	3	105	9	Y	95	93	1	76
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							

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607														
11	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2168	3	153	9	Y	139	154	1	81
12	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2139	3	65	9	Y	59	104	1	36
01	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1131	3	54	9	Y	49	25	1	60
02	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2380	3	14	4	Y	48	76	1	32
						53	9							
*03	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	18	1	2242	3	Y	4	33	1	3
						4	9							
04	869 X	869	-0-	-0-	-0-	13	1	841	3	Y	14	5	1	12
						15	9							

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912														
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			-0-
12	1519 X	616	-0-	-903	-0-	436	3	1	4	Y	163	159	0	-0-
						179	9							
01	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1725	3	2	4	Y	201	174	0	-0-
						221	9					27	1	
02	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2410	3	367	9	Y	334	334	0	-0-
*03	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	27	1	2070	3	Y	333	333	0	-0-
						4	4	366	9					
04	1740 N	1527	-0-	-213	-0-	18	1	1243	3	Y	242	242	0	-0-
						266	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2049	3	75	9	Y	68	33	1	63
12		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2232	3	84	9	Y	76	70	1	69
01		1581 X	1417	-0-	-164	-0-	1417	3			Y	-0-	22	1	47
02		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			Y	-0-			47
*03		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	33	1	2275	3	Y	157	140	1	64
							173	9							
04		2250 X	1393	-0-	-857	-0-	18	1	1202	3	Y	137	186	1	15
							22	4	151	9					

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537															
11		854 X	854	-0-	-0-	-0-	736	3	118	9	Y	107	53	1	117
12		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	6713	3	325	9	Y	295	322	1	90
01		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4472	3	121	9	Y	110	141	1	59
02		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7005	3	308	9	Y	280	269	1	70
*03		403 X	96	-0-	-307	-0-	1	1	80	3	Y	14	36	1	48
							15	9							
04		579 X	579	-0-	-0-	-0-	5	1	357	3	Y	197	97	1	148
							217	9							

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947															
11		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	440	1	2025	3	N	131	120	1	27
							144	9							
12		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	531	1	1936	3	N	108	101	1	34
							119	9							
01		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	218	1	1222	3	N	28	56	1	6
							31	9							
02		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	459	1	1422	3	N	129	111	1	24
							142	9							
*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							

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11372 - 18193															
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							

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203															
11		11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	154	1	10818	3	N	148	140	1	181
							163	9							
12		11284 X	10412	-0-	-872	-0-	132	1	10113	3	N	152	202	1	131
							167	9							
01		11687 X	6871	-0-	-4816	-0-	85	1	6701	3	N	77	88	1	120
							85	9							
02		10933 X	10671	-0-	-262	-0-	145	1	10399	3	N	115	82	1	153
							127	9							
*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							

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

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917															
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								

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805															
11	2100 N	1549	-0-	-551	-0-	344	1	949	3	N	233	297	1		159
						256	9								
12	1860 N	1296	-0-	-564	-0-	635	1	241	3	N	382	351	1		190
						420	9								
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	560	1	1051	3	N	490	482	1		198
						539	9								
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	479	1	1376	3	N	187	140	1		245
						206	9								
*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								

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305															
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

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825															
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						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	38	1	2673	3	N	23			98
12		2976 N	2500	-0-	-476	-0-	25	9							
01		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	31	1	2364	3	N	78			176
02		2639 N	1712	-0-	-927	-0-	19	4	86	9					
*03		2511 N	1069	-0-	-1442	-0-	26	1	2048	3	N	36	103	1	109
04		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	9	4	40	9					
							23	1	1646	3	N	39	53	1	95
							43	9							
							14	1	990	3	N	49	44	1	100
							11	4	54	9					
							39	1	2636	3	N	3			103
							1	4	3	9					
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825															
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	25	1	1791	3	N	-0-			27
12		713 N	303	-0-	-410	-0-	4	1	299	3	N	-0-			27
01		3100 N	3377	-0-	277	277	43	1	3334	3	N	-0-			27
02		1719 N	1442	-0-	-277	-0-	20	1	1422	3	N	-0-			27
*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
FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285															
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-			-0-
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110															
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
04		360 N	282	-0-	-78	-0-	75	9							
							4	1	234	3	Y	40	41	1	39
							44	9							
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340															
11		1560 X	1256	-0-	-304	-0-	959	3	297	9	Y	270	193	1	158
12		1612 X	1210	-0-	-402	-0-	904	3	8	4	Y	271	319	1	110
01		1550 X	803	-0-	-747	-0-	298	9							
02		1450 X	1219	-0-	-231	-0-	463	3	6	4	Y	304	302	1	112
*03		1302 X	1079	-0-	-223	-0-	334	9							
04		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	886	3	333	9	Y	303	266	1	149
							11	1	760	3	Y	272	240	1	181
							9	4	299	9					
							15	1	985	3	Y	247	315	1	113
							11	4	272	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
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 AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
*08		12090 X	8269	-0-	-3821	-0-	8092	3	177	9	Y	161	163	1	302
*09		10710 X	8756	-0-	-1954	-0-	8756	3			Y	-0-	209	1	93
*10		8494 X	8088	-0-	-406	-0-	7900	3	188	9	Y	171	195	1	69
*11		10680 X	7545	-0-	-3135	-0-	7330	3	215	9	Y	195	167	1	97
12		9393 X	5975	-0-	-3418	-0-	5763	3	212	9	Y	193	215	1	75
01		10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	10714	3	134	9	Y	122	79	1	118
02		8787 X	6728	-0-	-2059	-0-	6583	3	145	9	Y	132	141	1	109
*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							

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444															
11		2010 X	954	-0-	-1056	-0-	689	3	265	9	Y	241	175	1	141
12		1550 X	1316	-0-	-234	-0-	1022	3	8	4	Y	260	295	1	106
							286	9							
01		1550 X	1138	-0-	-412	-0-	827	3	5	4	Y	278	281	1	103
							306	9							
02		1450 X	958	-0-	-492	-0-	660	3	298	9	Y	271	240	1	134
*03		1395 X	1110	-0-	-285	-0-	11	1	773	3	Y	287	230	1	191
							10	4	316	9					
04		1260 X	1135	-0-	-125	-0-	13	1	852	3	Y	236	319	1	108
							10	4	260	9					

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357															
11		840 X	792	-0-	-48	-0-	760	3	32	9	Y	29	6	1	30
12		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	968	3	35	9	Y	32	52	1	10
01		868 X	857	-0-	-11	-0-	840	3	17	9	Y	15	17	1	8
02		795 X	795	-0-	-0-	-0-	753	3	42	9	Y	38	36	1	10
*03		868 X	7	-0-	-861	-0-	7	3			Y	-0-	5	1	5
04		840 X	109	-0-	-731	-0-	1	1	90	3	Y	16	9	1	12
							18	9							

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209															
11		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			-0-
12		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
*03		833 X	833	-0-	-0-	-0-	12	1	813	3	Y	7			7
							8	9							
04		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	30	1	2057	3	Y	19	3	1	23
							21	9							

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912															
11		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	44	1	44
12		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	37	1	7
01		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	1	1	6
02		3219 X	-0-	-0-	-3219	-0-					Y	-0-	5	1	1
*03		1550 X	37	-0-	-1513	-0-	19	3	15	4	Y	3	1	1	3
							3	9							
04		41 X	41	-0-	-0-	-0-	8	3	32	4	Y	1	3	1	1
							1	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1350 N	1093	-0-	-257	-0-	803	3	290	9	Y	264	215	1			155
12	1612 N	1169	-0-	-443	-0-	801	3		4	Y	326	348	1			133
01	1395 N	903	-0-	-492	-0-	359	9		4	Y	309	328	1			114
02	1044 N	786	-0-	-258	-0-	558	3	304	9	Y	276	254	1			136
*03	1178 N	971	-0-	-207	-0-	340	9	578	3	Y	340	250	1			226
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	482	3	374	9							
						11	4	761	3	Y	297	387	1			136
						13	4	327	9							

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2023 - WELL PLUGGED 10/06/23

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

11	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	77	1	5424	3	Y	22	60	1			47
12	5580 X	3983	-0-	-1597	-0-	24	9	3833	3	Y	69	91	1			25
01	5270 X	2427	-0-	-2843	-0-	24	4	76	9							
02	5336 X	3350	-0-	-1986	-0-	30	1	2374	3	Y	16	17	1			24
*03	5704 X	4317	-0-	-1387	-0-	5	4	18	9							
04	5520 X	4191	-0-	-1329	-0-	45	1	3249	3	Y	51	17	1			58
						56	9									
						60	1	4194	3	Y	45	50	1			53
						13	4	50	9							
						60	1	4065	3	Y	49	66	1			36
						12	4	54	9							

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

11	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	23	1	1664	3	Y	17	60	1			42
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	19	9	1530	3	Y	70	87	1			25
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	20	1	77	9							
02	1653 N	1402	-0-	-251	-0-	24	4	1407	3	Y	24	17	1			32
*03	1643 N	1488	-0-	-155	-0-	8	4	26	9							
04	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	18	1	1327	3	Y	52	22	1			62
						57	9									
						20	1	1414	3	Y	39	54	1			47
						11	4	43	9							
						19	1	1256	3	Y	38	57	1			28
						10	4	42	9							

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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	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	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	25	1	1716	3	Y	-0-
12	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	39	1	3013	3	Y	-0-
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	31	1	2461	3	Y	-0-
02	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	34	1	2474	3	Y	-0-
*03	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	34	1	2401	3	Y	-0-
04	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	25	1	1698	3	Y	-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 9		WELL #: 2H		RRCID -> 273113		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 11380		PERF.11257 - 18108	
11	10560 X	8638	-0-	-1922	-0-	120	1	8501	3	N	23
12	10912 X	4263	-0-	-6649	-0-	54	1	4194	3	N	37
01	10509 X	3572	-0-	-6937	-0-	44	1	3516	3	N	30
02	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	138	1	9908	3	N	105
*03	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	145	1	10145	3	N	147
04	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	152	1	10326	3	N	98

DONNELL A		WELL #: 17H		RRCID -> 273165		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 11206		PERF.11854 - 18469	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DONNELL A		WELL #: 16H		RRCID -> 273268		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 11205		PERF.11600 - 18449	
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	9	1	643	3	Y	172
12	775 N	388	-0-	-387	-0-	309	9	254	3	Y	90
01	3100 N	4351	-0-	1251	1251	131	9	4241	3	Y	81
02	1572 N	321	-0-	-1251	-0-	57	9	144	3	Y	103
*03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	2	1	865	3	Y	105
04	1590 X	821	-0-	-769	-0-	175	9	624	3	Y	68

EDWARDS A		WELL #: 6H		RRCID -> 273297		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 12288		PERF.12355 - 17490	
11	1740 N	973	-0-	-767	-0-	12	1	878	3	N	49
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	83	9	847	3	N	56
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	11	1	1658	3	N	127
02	928 N	896	-0-	-32	-0-	48	9	836	3	N	102
*03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	21	1	903	3	N	37
04	1740 N	991	-0-	-749	-0-	129	9	831	3	N	37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1770 X	1123	-0-	-647	-0-	13	1	938	3	N	156	134	1	102
						172	9							
12	1829 X	1387	-0-	-442	-0-	16	1	1229	3	N	129	78	1	153
						142	9							
01	1829 X	75	-0-	-1754	-0-	1	1	56	3	N	16	125	1	44
						18	9							
02	1711 X	1174	-0-	-537	-0-	14	1	1021	3	N	101	24	1	121
						28	4							
*03	1829 X	926	-0-	-903	-0-	12	1	870	3	N	40	103	1	58
						44	9							
04	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	16	1	1116	3	N	217	173	1	102
						58	4	239	9					
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072														
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	130	134	1	47
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-			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
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973														
11	510 N	259	-0-	-251	-0-	19	3	240	9	Y	218	218	0	-0-
12	1674 N	530	-0-	-1144	-0-	163	3	367	9	Y	334	332	0	-0-
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1586	3	1	4	Y	278	261	0	-0-
						306	9					17	1	-0-
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	1932	3	238	9	Y	216	216	0	-0-
*03	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	28	1	2039	3	Y	210	210	0	-0-
						2	4	231	9					
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	24	1	1619	3	Y	157	157	0	-0-
						173	9							
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288														
11	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	9828	3	362	9	Y	329	329	0	24
12	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	9819	3	261	9	Y	237	214	0	-0-
01	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	11171	3	300	9	Y	273	224	0	-0-
02	16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	16212	3	334	9	Y	304	227	0	-0-
*03	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	171	1	12184	3	Y	534	437	0	-0-
						587	9					97	1	-0-
04	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	160	1	10868	3	Y	357	322	0	-0-
						393	9					35	1	-0-
JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682														
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

M	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-			2	1	111	3					53
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-			1	1	74	3					53

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	194	169	1			70
12	558 N	308	-0-	-250	-0-	43	3	265	9	Y	241	224	1			87
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	54	3	309	9	Y	281	335	1			33
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	43	3	112	9	Y	102	89	1			46
*03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	111	99	1			58
04	360 N	356	-0-	-4	-0-			3	1	185	3					29
						168	9				153	182	1			

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

11	2100 X	923	-0-	-1177	-0-	9	1	606	3	Y	280	139	1			216
						308	9									
12	2170 X	556	-0-	-1614	-0-	2	1	162	3	Y	356	395	1			177
						392	9									
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	146	132	1			191
02	1131 X	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	287	284	1			194
*03	961 X	307	-0-	-654	-0-	1	1	96	3	Y	191	330	1			55
						210	9									
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	10	1	676	3	Y	280	183	1			152
						308	9									

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

11	6090 X	1744	-0-	-4346	-0-	1239	3	505	9	Y	459	316	1			296
12	6293 X	1922	-0-	-4371	-0-	1357	3	565	9	Y	514	531	1			279
01	6293 X	2093	-0-	-4200	-0-	1589	3	504	9	Y	458	536	1			201
02	3712 X	1251	-0-	-2461	-0-	876	3	375	9	Y	341	475	1			67
*03	2697 X	1406	-0-	-1291	-0-	19	1	1241	3	Y	133	97	1			103
						146	9									
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	33	1	2239	3	Y	838	715	1			226
						922	9									

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

11	3210 X	2535	-0-	-675	-0-	2483	3	52	9	Y	47	80	1			147
12	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6470	3	5	4	Y	214	93	1			268
						235	9									
01	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	5963	3	1	4	Y	60	110	1			218
						66	9									
02	3103 X	377	-0-	-2726	-0-	190	3	187	9	Y	170	135	1			253
*03	3317 X	1261	-0-	-2056	-0-	17	1	1158	3	Y	72	51	1			274
						7	4	79	9							
04	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	49	1	3324	3	Y	172	102	1			344
						4	4	189	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	990 N	839	-0-	-151	-0-	8 1	679 3	N	138	138 0		255
12	837 N	801	-0-	-36	-0-	152 9	655 3	N	126	126 0		255
01	744 N	425	-0-	-319	-0-	7 1	347 3	N	67	67 0		255
02	696 N	399	-0-	-297	-0-	139 9	288 3	N	98	98 0		255
*03	744 N	446	-0-	-298	-0-	4 1	322 3	N	109	109 0		255
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	74 9	286 3	N	149	149 0		255
						108 9						
						4 1						
						120 9						
						4 1						
						164 9						

DONNELL A		WELL #: 31H		RRCID -> 273571		COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537			
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	11 1	808 3	Y	191	166 1		271
12	992 X	803	-0-	-189	-0-	210 9	624 3	Y	155	179 1		247
01	992 X	815	-0-	-177	-0-	8 1	629 3	Y	162	165 1		244
02	986 X	548	-0-	-438	-0-	171 9	504 3	Y	34	88 1		190
*03	1054 X	621	-0-	-433	-0-	178 9	399 3	Y	196	183 1		203
04	780 N	481	-0-	-299	-0-	7 1	389 3	Y	78	160 1		121
						37 9						
						6 1						
						216 9						
						86 9						

DONNELL A		WELL #: 32H		RRCID -> 273574		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500			
11	1140 N	573	-0-	-567	-0-	6 1	425 3	Y	129	56 1		156
12	1333 N	811	-0-	-522	-0-	142 9	615 3	Y	171	103 1		224
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	8 1	480 3	Y	165	150 1		239
02	551 N	436	-0-	-115	-0-	188 9	394 3	Y	34	86 1		187
*03	806 N	598	-0-	-208	-0-	6 1	352 3	Y	219	180 1		226
04	660 N	427	-0-	-233	-0-	182 9	332 3	Y	82	178 1		130
						5 1						
						37 9						
						5 1						
						241 9						
						5 1						
						90 9						

LOWE		WELL #: 5H		RRCID -> 273576		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089			
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	2 1	178 3	N	91	91 0		385
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	100 9	208 3	N	79	79 0		385
01	372 N	259	-0-	-113	-0-	2 1	204 3	N	48	48 0		385
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	87 9	225 3	N	108	108 0		385
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	2 1	198 3	N	102	102 0		385
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	53 9	343 3	N	39	39 0		385
						2 1						
						119 9						
						2 1						
						112 9						
						5 1						
						43 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843															
11	4080	X	801	-0-	-3279	-0-	755	3	46	9	Y	42	54	1	14
12	4216	X	2623	-0-	-1593	-0-	2505	3	118	9	Y	107	69	1	52
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4479	3	30	9	Y	27	55	1	24
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3726	3	179	9	Y	163	98	1	89
*03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	42	1	2945	3	Y	196	190	1	95
							216	9							
04	4080	X	3583	-0-	-497	-0-	50	1	3376	3	Y	143	141	1	97
							157	9							

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480															
*08	14043	X	11884	-0-	-2159	-0-	11788	3	96	9	Y	87	85	1	161
*09	12390	X	11539	-0-	-851	-0-	11539	3			Y	-0-	111	1	50
*10	12059	X	11102	-0-	-957	-0-	11007	3	95	9	Y	86	101	1	35
*11	12330	X	9550	-0-	-2780	-0-	9448	3	102	9	Y	93	82	1	46
12	12090	X	8260	-0-	-3830	-0-	8149	3	111	9	Y	101	108	1	39
01	25519	X	25519	-0-	-0-	-0-	25442	3	15	4	Y	56	41	1	54
							62	9							
02	11310	X	6560	-0-	-4750	-0-	6504	3	56	9	Y	51	63	1	42
*03	11098	X	7513	-0-	-3585	-0-	103	1	7349	3	Y	55	53	1	44
							61	9							
04	14460	X	10530	-0-	-3930	-0-	152	1	10285	3	Y	70	70	1	44
							16	4	77	9					

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497															
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	34	1	2408	3	N	548	490	1	206
							603	9							
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	25	1	1897	3	N	628	644	1	190
							151	4	691	9					
01	2728	X	1793	-0-	-935	-0-	14	1	1104	3	N	499	505	1	184
							126	4	549	9					
02	2958	X	1149	-0-	-1809	-0-	12	1	832	3	N	277	218	1	243
							305	9							
*03	3162	X	935	-0-	-2227	-0-	4	1	288	3	N	473	582	1	134
							123	4	520	9					
04	3060	X	1793	-0-	-1267	-0-	17	1	1124	3	N	475	366	1	243
							129	4	523	9					

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950															
11	660	X	243	-0-	-417	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	34	1	2422	3	N	31			179
12	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	34	9	2191	3	N	36	103	1	112
01	842 X	842	-0-	-0-	-0-	40	9	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	N	39			151
04	2490 X	1782	-0-	-708	-0-	43	9	1705	3	N	47	156	1	42
						25	1							
						52	9							

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735														
11	12450 X	10171	-0-	-2279	-0-	184	1	9973	3	Y	13	22	1	11
12	12927 X	10974	-0-	-1953	-0-	14	9	10758	3	Y	28	21	1	18
01	12927 X	9544	-0-	-3383	-0-	185	1	9374	3	Y	-0-			18
02	12093 X	11703	-0-	-390	-0-	31	9	11456	3	Y	-0-			18
*03	11253 X	9788	-0-	-1465	-0-	170	1	9567	3	Y	-0-			18
04	10620 X	8589	-0-	-2031	-0-	247	1	8391	3	Y	-0-			18
						221	1							
						198	1							

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421														
11	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	95	1	4425	3	Y	94	94	1	-0-
12	4712 X	2385	-0-	-2327	-0-	103	9	2313	3	Y	28	28	1	-0-
01	4526 X	2548	-0-	-1978	-0-	41	1	2444	3	Y	57	57	1	-0-
02	4466 X	3309	-0-	-1157	-0-	31	9	3195	3	Y	58	58	1	-0-
*03	4774 X	3139	-0-	-1635	-0-	41	1	3018	3	Y	65	65	1	-0-
04	4620 X	2736	-0-	-1884	-0-	63	9	2640	3	Y	41	41	1	-0-
						50	1							
						64	9							
						49	1							
						72	9							
						51	1							
						45	9							

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800														
11	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	197	1	10692	3	Y	13	22	1	11
12	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	14	9	11533	3	Y	28	21	1	18
01	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	198	1	10050	3	Y	-0-			18
02	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	31	9	12282	3	Y	-0-			18
*03	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	265	1	10256	3	Y	-0-			18
04	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	237	1	8995	3	Y	-0-			18
						212	1							

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028														
11	11040 X	9027	-0-	-2013	-0-	163	1	8850	3	Y	13	22	1	11
12	11470 X	9741	-0-	-1729	-0-	14	9	9546	3	Y	28	21	1	18
01	11470 X	8469	-0-	-3001	-0-	164	1	8319	3	Y	-0-			18
02	10730 X	10385	-0-	-345	-0-	31	9	10166	3	Y	-0-			18
*03	9982 X	8686	-0-	-1296	-0-	219	1	8490	3	Y	-0-			18
04	9420 X	7622	-0-	-1798	-0-	196	1	7446	3	Y	-0-			18
						176	1							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362															
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	
11		12840 X	11025	-0-	-1815	-0-	10956	3	69	9	Y	63	109	1	48
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					

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705															
11		15390 X	12559	-0-	-2831	-0-	12516	3	43	9	Y	39	69	1	30
12		15903 X	12040	-0-	-3863	-0-	11951	3	89	9	Y	81	91	1	20
01		15593 X	12964	-0-	-2629	-0-	12815	3	149	9	Y	135	112	1	43
02		14587 X	11081	-0-	-3506	-0-	10983	3	98	9	Y	89	78	1	54
*03		15593 X	10930	-0-	-4663	-0-	153	1	10700	3	Y	70	85	1	39
							77	9							
04		12570 X	10053	-0-	-2517	-0-	144	1	9758	3	Y	117	90	1	66
							22	4	129	9					

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534															
11		6120 X	5017	-0-	-1103	-0-	91	1	4912	3	Y	13	22	1	11
							14	9							
12		6386 X	5420	-0-	-966	-0-	91	1	5298	3	Y	28	21	1	18
							31	9							
01		6386 X	4701	-0-	-1685	-0-	84	1	4617	3	Y	-0-	-0-		18
02		5974 X	5764	-0-	-210	-0-	122	1	5642	3	Y	-0-	-0-		18
*03		5549 X	4821	-0-	-728	-0-	109	1	4712	3	Y	-0-	-0-		18
04		5250 X	4229	-0-	-1021	-0-	97	1	4132	3	Y	-0-	-0-		18

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174															
11		16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	352	1	16379	3	Y	212	212	1	-0-
							233	9							
12		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	153	1	8561	3	Y	63	63	1	-0-
							69	9							
01		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	154	1	9049	3	Y	129	129	1	-0-
							142	9							
02		12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	184	1	11828	3	Y	130	130	1	-0-
							143	9							
*03		11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	182	1	11172	3	Y	147	147	1	-0-
							162	9							
04		10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	188	1	9772	3	Y	92	92	1	-0-
							101	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158															
11		10620 X	8676	-0-	-1944	-0-	157	1	8505	3	Y	13	22	1	11
							14	9							
12		11036 X	9364	-0-	-1672	-0-	158	1	9175	3	Y	28	21	1	18
							31	9							
01		11036 X	8140	-0-	-2896	-0-	145	1	7995	3	Y	-0-	-0-		18
02		10324 X	9981	-0-	-343	-0-	210	1	9771	3	Y	-0-	-0-		18
*03		9610 X	8348	-0-	-1262	-0-	189	1	8159	3	Y	-0-	-0-		18
04		9060 X	7325	-0-	-1735	-0-	169	1	7156	3	Y	-0-	-0-		18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS B		WELL #: 61H		RRCID -> 276671		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE	
11	1560 N	1545	-0-	-15	-0-	395	1	885	3	Y	241	241	0	-0-
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	265	9	448	1	Y	255	255	0	-0-
01	1674 N	1391	-0-	-283	-0-	281	9	234	1	Y	215	215	0	-0-
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	237	9	19	1	Y	436	390	0	46 1
*03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	480	9	244	1	Y	251	251	0	-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	276	9	316	1	Y	148	148	0	-0-
						163	9							
FORREST WHEELER		WELL #: 8H		RRCID -> 276684		COMPL. DATE 03/02/2015			TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026					
11	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	33	1	6954	3	Y	610	610	0	-0-
12	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	671	9	101	1	Y	648	557	0	91 1
01	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	17	4	49	1	Y	495	356	0	139 1
02	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	49	1	12	4	Y	459	246	0	213 1
*03	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	505	9	11	1	Y	513	235	0	278 1
04	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	111	1	16	4	Y	239	148	0	91 1
						91	1	1	4	Y				
						1	4							
FORREST WHEELER		WELL #: 9H		RRCID -> 276685		COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014					
11	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	30	1	6433	3	Y	144	143	0	190 1
12	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	158	9	107	1	Y	164	227	1	-0-
01	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	32	4	43	1	Y	577	401	0	176 1
02	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	15	4	8	1	Y	401	96	0	305 1
*03	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	441	9	69	1	Y	442	194	0	248 1
04	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	14	4	57	1	Y	818	729	0	89 1
						57	1	1	4	Y				
						1	4							
STS B		WELL #: 60H		RRCID -> 276688		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120					
11	1830 N	1406	-0-	-424	-0-	381	1	740	3	Y	259	259	0	-0-
12	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	285	9	527	1	Y	540	540	0	-0-
01	1860 N	1193	-0-	-667	-0-	594	9	234	1	Y	202	202	0	-0-
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	222	9	83	1	Y	120	74	0	46 1
*03	2449 N	1897	-0-	-552	-0-	132	9	196	1	Y	333	333	0	-0-
04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	366	9	328	1	Y	458	458	0	-0-
						504	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	911	1	883	9	4821	3	Y	803	803 1 -0-
12	6045 X	3982	-0-	-2063	-0-	1023	1	603	9	2356	3	Y	548	548 1 -0-
01	6045 X	3597	-0-	-2448	-0-	594	1	553	9	2450	3	Y	503	503 1 -0-
02	5655 X	3089	-0-	-2566	-0-	544	1	637	9	1908	3	Y	579	423 1 156
*03	6045 X	3866	-0-	-2179	-0-	708	1	469	9	2689	3	Y	426	362 1 220
04	5850 X	3492	-0-	-2358	-0-	752	1	503	9	2237	3	Y	457	567 1 110
STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449														
11	1680 N	1419	-0-	-261	-0-	414	1	259	9	746	3	Y	235	235 0 -0-
12	2294 N	1826	-0-	-468	-0-	465	1	163	9	1198	3	Y	148	148 0 -0-
01	1643 N	1325	-0-	-318	-0-	229	1	283	9	813	3	Y	257	257 0 -0-
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	122	1	292	9	1631	3	Y	265	219 0 46 1 -0-
*03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	284	1	316	9	1856	3	Y	287	287 0 -0-
04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	346	1	223	9	1620	3	Y	203	203 0 -0-
DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746														
11	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	728	1	706	9	3853	3	Y	642	642 1 -0-
12	4247 X	3182	-0-	-1065	-0-	817	1	482	9	1883	3	Y	438	438 1 -0-
01	4247 X	2876	-0-	-1371	-0-	475	1	443	9	1958	3	Y	403	403 1 -0-
02	3973 X	2469	-0-	-1504	-0-	434	1	510	9	1525	3	Y	464	339 1 125
*03	4247 X	3089	-0-	-1158	-0-	566	1	375	9	2148	3	Y	341	290 1 176
04	4110 X	2791	-0-	-1319	-0-	601	1	403	9	1787	3	Y	366	454 1 88
JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170														
11	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	233	1	182	9	10849	3	Y	165	165 1 -0-
12	11470 X	5825	-0-	-5645	-0-	101	1	54	9	5670	3	Y	49	49 1 -0-
01	11067 X	6206	-0-	-4861	-0-	102	1	110	9	5994	3	Y	100	100 1 -0-
02	10875 X	8067	-0-	-2808	-0-	122	1	111	9	7834	3	Y	101	101 1 -0-
*03	11625 X	7648	-0-	-3977	-0-	121	1	127	9	7400	3	Y	115	115 1 -0-
04	11250 X	6676	-0-	-4574	-0-	125	1	79	9	6472	3	Y	72	72 1 -0-

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
11	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	36	1	2830	3	Y	384	384	0	-0-
						422	9							
12	3255 X	2833	-0-	-422	-0-	29	1	2432	3	Y	338	325	0	13
						372	9							
01	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	2474	-0-	-826	-0-	31	1	2094	3	Y	317	317	0	13
						349	9							

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945														
11	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	173	1	13399	3	Y	1537	1537	0	-0-
						1691	9							
12	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	142	1	11542	3	Y	1354	1301	0	53
						1489	9							
01	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	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	149	1	10098	3	Y	1267	1267	0	53
						1394	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327														
11	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	104	1	6913	3	Y	425	354	0	-0-
						468	9							
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	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	72	1	4896	3	Y	541	541	0	-0-
						21	4	595	9					

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299														
11	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	102	1	6798	3	Y	425	354	0	-0-
						468	9							
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	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	71	1	4812	3	Y	541	541	0	-0-
						595	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	119	1	7895	3	Y	425	354	0	71	1	-0-
						468	9									
12	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	81	1	6167	3	Y	442	410	0	32	1	-0-
						486	9									
01	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	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	83	1	5612	3	Y	541	541	0			-0-
						595	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785																
11	6210 X	4435	-0-	-1775	-0-	58	1	3909	3	Y	425	354	0	71	1	-0-
						468	9									
12	6417 X	3579	-0-	-2838	-0-	39	1	3054	3	Y	442	410	0	32	1	-0-
						486	9									
01	6138 X	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	3341	-0-	-1099	-0-	40	1	2706	3	Y	541	541	0			-0-
						595	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928																
11	3090 X	2250	-0-	-840	-0-	24	1	1758	3	Y	425	354	0	71	1	-0-
						468	9									
12	3193 X	1875	-0-	-1318	-0-	16	1	1373	3	Y	442	410	0	32	1	-0-
						486	9									
01	2914 X	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	1749	-0-	-501	-0-	17	1	1137	3	Y	541	541	0			-0-
						595	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924																
11	6000 X	4288	-0-	-1712	-0-	55	1	3765	3	Y	425	354	0	71	1	-0-
						468	9									
12	6200 X	3465	-0-	-2735	-0-	38	1	2941	3	Y	442	410	0	32	1	-0-
						486	9									
01	5921 X	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	3256	-0-	-1034	-0-	38	1	2601	3	Y	541	541	0			-0-
						22	4	595	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
11	9210 X	7443	-0-	-1767	-0-	95 1	7104 3	Y	222	209 0	13 1	-0-	
12	9517 X	7416	-0-	-2101	-0-	244 9	7114 3	Y	194	162 0	32 1	-0-	
01	9083 X	4533	-0-	-4550	-0-	89 1	4238 3	Y	224	210 0	14 1	-0-	
02	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	213 9	7517 3	Y	621	593 0	28 1	-0-	
*03	8401 X	5355	-0-	-3046	-0-	49 1	4701 3	Y	542	491 0	51 1	-0-	
04	7440 X	4685	-0-	-2755	-0-	246 9	4011 3	Y	535	479 0	56 1	-0-	
						90 1	589 9						
						683 9							
						58 1							
						596 9							
						59 1							
						26 4							

STS		WELL #:		37H	RRCID -> 282644		COMPL. DATE 01/31/2018			TOTAL DEPTH 10852		PERF.11239 - 17949	
11	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	103 1	8623 3	Y	878	831 0	47 1	-0-	
12	9424 X	8729	-0-	-695	-0-	966 9	7623 3	Y	804	678 0	126 1	-0-	
01	9579 X	5042	-0-	-4537	-0-	88 1	4330 3	Y	502	468 0	34 1	-0-	
02	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	134 4	9310 3	Y	888	850 0	38 1	-0-	
*03	10664 X	5858	-0-	-4806	-0-	47 1	5116 3	Y	560	510 0	50 1	-0-	
04	9690 X	7574	-0-	-2116	-0-	113 4	6479 3	Y	883	790 0	93 1	-0-	
						112 1	971 9						
						55 4							
						65 1							
						61 4							
						96 1							
						28 4							

STS		WELL #:		36H	RRCID -> 282871		COMPL. DATE 01/31/2018			TOTAL DEPTH 10974		PERF.11274 - 16284	
11	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	97 1	7834 3	Y	735	695 0	40 1	-0-	
12	8959 X	7931	-0-	-1028	-0-	809 9	7002 3	Y	771	649 0	122 1	-0-	
01	8556 X	8000	-0-	-556	-0-	81 1	7119 3	Y	730	685 0	45 1	-0-	
02	8555 X	6127	-0-	-2428	-0-	848 9	5578 3	Y	436	417 0	19 1	-0-	
*03	9021 X	5129	-0-	-3892	-0-	78 1	4616 3	Y	413	376 0	37 1	-0-	
04	8730 X	6448	-0-	-2282	-0-	803 9	5980 3	Y	328	293 0	35 1	-0-	
						69 1	361 9						
						480 9							
						59 1							
						454 9							
						88 1							
						19 4							

STS B		WELL #:		51H	RRCID -> 283956		COMPL. DATE 04/14/2018			TOTAL DEPTH 10574		PERF.11106 - 16868	
11	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	218 1	1992 3	Y	91	91 0		-0-	
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	100 9	2365 3	Y	212	205 0	7 1	-0-	
01	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	301 1	1507 3	Y	116	116 0		-0-	
02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	233 9	2204 3	Y	45	38 0	7 1	-0-	
*03	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	171 1	2706 3	Y	323	323 0		-0-	
04	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	128 9	1749 3	Y	327	252 0	75 1	-0-	
						312 1							
						50 9							
						368 1							
						355 9							
						277 1							
						360 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	499 1	4775 3	Y	592	592 0		-0-	
12	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	651 9 671 1	5001 3	Y	580	563 0	17 1	-0-	
01	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	638 9 544 1	4687 3	Y	402	402 0		-0-	
02	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	442 9 721 1	5510 3	Y	552	480 0	72 1	-0-	
*03	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	607 9 641 1	4671 3	Y	424	424 0		-0-	
04	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	466 9 613 1	3835 3	Y	549	423 0	126 1	-0-	
						604 9							
STS B		WELL #:		50H	RRCID ->	284166	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10942	- 16680	
11	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	939 1	8641 3	Y	679	679 0		-0-	
12	9765 X	8770	-0-	-995	-0-	747 9 948 1	7136 3	Y	624	605 0	19 1	-0-	
01	9114 X	7932	-0-	-1182	-0-	686 9 682 1	6647 3	Y	548	548 0		-0-	
02	9280 X	7917	-0-	-1363	-0-	603 9 780 1	6265 3	Y	793	688 0	105 1	-0-	
*03	10664 X	8224	-0-	-2440	-0-	872 9 961 1	6539 3	Y	658	658 0		-0-	
04	10320 X	7850	-0-	-2470	-0-	724 9 960 1	6043 3	Y	770	594 0	176 1	-0-	
						847 9							
STS B		WELL #:		52H	RRCID ->	287167	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	10654	PERF.11189	- 16976	
11	25020 X	18110	-0-	-6910	-0-	17609 3	501 9	Y	455	439 0	16 1	-0-	
12	25854 X	16459	-0-	-9395	-0-	16110 3	349 9	Y	317	303 0	14 1	-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	86 1	-0-	
*03	21886 X	7005	-0-	-14881	-0-	89 1	6288 3	Y	571	571 0		-0-	
04	26130 X	6614	-0-	-19516	-0-	628 9 92 1	6206 3	Y	287	272 0	15 1	-0-	
						316 9							
STS B		WELL #:		53H	RRCID ->	287168	COMPL. DATE	06/09/2019	TOTAL DEPTH	10623	PERF.11139	- 16900	
11	21630 X	19719	-0-	-1911	-0-	18825 3	894 9	Y	813	795 0	18 1	-0-	
12	22258 X	17345	-0-	-4913	-0-	16599 3	746 9	Y	678	660 0	18 1	-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	37 1	-0-	
*03	20367 X	7088	-0-	-13279	-0-	89 1	6248 3	Y	683	683 0		-0-	
04	19710 X	7874	-0-	-11836	-0-	751 9 104 1	7022 3	Y	680	660 0	20 1	-0-	
						748 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	77250 X	43925	-0-	-33325	-0-	632 25 9	1	43268	3	Y	23	32	1	10
12	79825 X	16596	-0-	-63229	-0-	214 94 4	1	16287	3	Y	1	11	1	-0-
01	70153 X	30898	-0-	-39255	-0-	388 76 9	1	30434	3	Y	69	39	1	30
02	65627 X	31242	-0-	-34385	-0-	426 144 9	1	30672	3	Y	131	135	1	26
*03	70153 X	2937	-0-	-67216	-0-	40 1	1	2897	3	Y	-0-	26	1	-0-
04	54179 X	54179	-0-	-0-	-0-	782 1	1	53184	3	Y	193	152	1	41
						1 4		212 9						
STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704														
11	38095 X	38095	-0-	-0-	-0-	502 920 9	1	36673	3	Y	836	802	0	13
12	34392 X	34392	-0-	-0-	-0-	422 16 4	1	33176	3	Y	707	707	0	13
01	22754 X	8147	-0-	-14607	-0-	94 82 4	1	7687	3	Y	258	258	0	13
02	21286 X	269	-0-	-21017	-0-	44 11 9	3	214	4	Y	10	10	0	-0-
*03	22754 X	164	-0-	-22590	-0-	2 1	1	162	3	Y	-0-			-0-
04	49189 X	49189	-0-	-0-	-0-	685 352 4	1	46422	3	Y	1573	1573	0	-0-
								1730 9						
JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996														
11	29730 X	11393	-0-	-18337	-0-	163 15 9	1	11215	3	Y	14	27	1	6
12	30721 X	7503	-0-	-23218	-0-	96 18 9	1	7389	3	Y	16	14	1	8
01	30721 X	15932	-0-	-14789	-0-	194 1 4	1	15653	3	Y	76	51	1	33
02	53876 X	53876	-0-	-0-	-0-	739 107 9	1	53030	3	Y	97	111	1	19
*03	55441 X	55441	-0-	-0-	-0-	783 18 9	1	54640	3	Y	16	31	1	4
04	47771 X	47771	-0-	-0-	-0-	693 30 9	1	47048	3	Y	27	25	1	6
JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058														
11	32790 X	22983	-0-	-9807	-0-	327 25 9	1	22631	3	Y	23	31	1	10
12	34100 X	11691	-0-	-22409	-0-	151 4 9	1	11536	3	Y	4	12	1	2
01	37625 X	37625	-0-	-0-	-0-	461 1 4	1	37083	3	Y	73	43	1	32
02	46430 X	46430	-0-	-0-	-0-	636 77 9	1	45717	3	Y	70	88	1	14
*03	62780 X	62780	-0-	-0-	-0-	889 24 9	1	61867	3	Y	22	31	1	5
04	54248 X	54248	-0-	-0-	-0-	789 1 4	1	53440	3	Y	16	18	1	3
								18 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY														
JC MARTIN														
WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143														
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	52800 X	36046	-0-	-16754	-0-	521	1	35506	3	Y	17	19	1	8
12	54560 X	6465	-0-	-48095	-0-	19	9							
01	58249 X	45972	-0-	-12277	-0-	83	1	6382	3	Y	-0-	8	1	-0-
02	60971 X	60971	-0-	-0-	-0-	570	1	45362	3	Y	35	20	1	15
*03	64086 X	64086	-0-	-0-	-0-	1	4	39	9					
04	59948 X	59948	-0-	-0-	-0-	838	1	60085	3	Y	44	50	1	9
						48	9							
						909	1	63165	3	Y	11	17	1	3
						12	9							
						872	1	59074	3	Y	1	4	1	-0-
						1	4	1	9					
JC MARTIN														
WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114														
11	41070 X	22209	-0-	-18861	-0-	321	1	21866	3	Y	20	26	1	9
12	42439 X	7504	-0-	-34935	-0-	22	9							
01	34772 X	34772	-0-	-0-	-0-	96	1	7407	3	Y	1	9	1	1
02	55517 X	55517	-0-	-0-	-0-	1	9							
*03	61238 X	61238	-0-	-0-	-0-	430	1	34288	3	Y	48	28	1	21
04	54011 X	54011	-0-	-0-	-0-	1	4	53	9					
						761	1	54672	3	Y	76	82	1	15
						84	9							
						867	1	60341	3	Y	27	36	1	6
						30	9							
						785	1	53189	3	Y	33	32	1	7
						1	4	36	9					
GENTRY														
WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896														
11	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	104	1	7164	3	Y	14	29	1	74
12	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	15	9							
01	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	70	1	5359	3	Y	68	54	1	88
02	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	75	9							
*03	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	187	1	14454	3	Y	169	127	1	130
04	18559 X	18559	-0-	-0-	-0-	2	4	186	9					
						185	1	13265	3	Y	-0-	130	1	-0-
						240	1	16697	3	Y	173	126	1	47
						51	4	190	9					
						265	1	17933	3	Y	267	181	1	133
						67	4	294	9					
STS														
WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826														
11	50520 X	45868	-0-	-4652	-0-	613	1	44322	3	Y	848	816	0	46 1 12
12	52204 X	42286	-0-	-9918	-0-	933	9							
01	51336 X	39883	-0-	-11453	-0-	524	1	40923	3	Y	763	763	0	12
02	46806 X	41748	-0-	-5058	-0-	839	9							
*03	50059 X	50059	-0-	-0-	-0-	474	1	38496	3	Y	829	829	0	12
04	49952 X	49952	-0-	-0-	-0-	1	4	912	9					
						543	1	40101	3	Y	1004	936	0	64 1 16
						1104	9							
						686	1	48383	3	Y	900	794	0	107 1 15
						990	9							
						717	1	48561	3	Y	613	613	0	15
						674	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	57120 X	51697	-0-	-5423	-0-	695	1	50060	3	Y	856	823	0	43	12
12	57071 X	48195	-0-	-8876	-0-	942	9	600	1	Y	713	713	0		12
01	55428 X	41360	-0-	-14068	-0-	784	9	490	1	Y	794	794	0		12
02	52896 X	46137	-0-	-6759	-0-	110	4	110	4	Y	694	648	0	47	11
*03	59673 X	59673	-0-	-0-	-0-	614	1	829	1	Y	611	541	0	71	10
04	58899 X	58899	-0-	-0-	-0-	763	9	672	9	Y	470	470	0		10
						849	1	1	4	Y					
								517	9						
STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914															
11	54930 X	52646	-0-	-2284	-0-	691	1	50451	3	Y	1367	1315	0	65	20
12	56761 X	50427	-0-	-6334	-0-	1504	9	616	1	Y	1145	1145	0		20
01	55149 X	41867	-0-	-13282	-0-	1260	9	488	1	Y	1161	1161	0		20
02	52838 X	48704	-0-	-4134	-0-	1	4	622	1	Y	1555	1451	0	99	25
*03	61571 X	61571	-0-	-0-	-0-	1711	9	836	1	Y	1336	1181	0	159	21
04	58414 X	58414	-0-	-0-	-0-	1470	9	837	1	Y	776	776	0		21
						854	9								
JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770															
11	21330 X	16697	-0-	-4633	-0-	236	1	16361	3	Y	91	123	1		40
12	22041 X	11664	-0-	-10377	-0-	100	9	152	1	Y	29	55	1		14
01	24397 X	10515	-0-	-13882	-0-	32	9	132	1	Y	108	75	1		47
02	50511 X	50511	-0-	-0-	-0-	119	9	690	1	Y	546	485	1		108
*03	52111 X	52111	-0-	-0-	-0-	601	9	731	1	Y	355	379	1		84
04	31676 X	31676	-0-	-0-	-0-	391	9	458	1	Y	115	175	1		24
						127	9								
STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023															
11	78870 X	59736	-0-	-19134	-0-	805	1	57796	3	Y	1032	994	0	50	14
12	75237 X	48522	-0-	-26715	-0-	1135	9	594	1	Y	1192	1192	0		14
01	65472 X	35869	-0-	-29603	-0-	1311	9	426	1	Y	877	877	0		14
02	59856 X	56504	-0-	-3352	-0-	18	4	743	1	Y	1210	1132	0	73	19
*03	80017 X	80017	-0-	-0-	-0-	1331	9	1090	1	Y	1673	1486	0	180	26
04	68623 X	68623	-0-	-0-	-0-	1840	9	982	1	Y	1032	1032	0		26
						1	4								
								1135	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101															
11	20910 X	19239	-0-	-1671	-0-	227	1	16871	3	Y	1946	1946	0		130
						2141	9								
12	20646 X	17131	-0-	-3515	-0-	189	1	15094	3	Y	1680	1680	0		130
						1848	9								
01	20057 X	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	12955	-0-	-6275	-0-	165	1	11210	3	Y	1436	1436	0		130
						1580	9								
STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966															
11	14880 X	14592	-0-	-288	-0-	162	1	12314	3	Y	1924	1924	0		67
						2116	9								
12	15376 X	14422	-0-	-954	-0-	152	1	12331	3	Y	1763	1763	0		67
						1939	9								
01	15190 X	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	12897	-0-	-1683	-0-	166	1	11221	3	Y	1373	1373	0		67
						1510	9								
GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579															
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1		9
12	41436 X	41436	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1		-0-
01	42468 X	42468	-0-	-0-	-0-					Y	64	36	1		28
						74	4	70	9						
02	37475 X	37475	-0-	-0-	-0-					Y	33	60	1		1
						513	1	36918	3						
						8	4	36	9						
*03	28438 X	28438	-0-	-0-	-0-					Y	60	54	1		7
						417	1	27631	3						
						324	4	66	9						
04	55937 X	55937	-0-	-0-	-0-					Y	58	50	1		15
						813	1	55059	3						
						1	4	64	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
STS C		WELL #:		3H	RRCID ->	288713	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11487	- 22135
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	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	159 1	11841 3	Y	1501	1501	0	55
12	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	1651 9	11484 3	Y	1443	1443	0	55
01	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	1587 9	10496 3	Y	1381	1381	0	55
02	12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	126 1	10921 3	Y	1312	1312	0	55
*03	11377 X	10543	-0-	-834	-0-	1519 9	8723 3	Y	1547	1547	0	55
04	13650 X	11437	-0-	-2213	-0-	145 1	10469 3	Y	740	740	0	55
						1443 9						
						118 1						
						1702 9						
						154 1						
						814 9						

GENTRY		WELL #:		31H	RRCID ->	288714	COMPL. DATE	08/31/2019	TOTAL DEPTH	12919	PERF.13160	- 18015
11	10830 X	5	-0-	-10825	-0-	5 3		Y	-0-	7	1	13
12	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-			Y	1	10	1	4
01	10044 X	441	-0-	-9603	-0-	4 1	353 3	Y	4	5	1	3
						80 4	4 9					
02	1015 X	477	-0-	-538	-0-	4 1	312 3	Y	146	50	1	99
						161 9						
*03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	99	1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GENTRY		WELL #:		32H	RRCID ->	288749	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	12869	PERF.13302	- 20958
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					

GENTRY		WELL #:		61H	RRCID ->	288750	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	13479	PERF.13353	- 22677
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					

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	88457 X	88457	-0-	-0-	-0-	1107 1	87326 3	Y	21	12 1			9
02	87962 X	87962	-0-	-0-	-0-	1209 1	86712 3	Y	37	45 1			1
*03	96918 X	96918	-0-	-0-	-0-	1368 1	95510 3	Y	36	33 1			4
04	51405 X	51405	-0-	-0-	-0-	745 1	50638 3	Y	20	19 1			5

STS C		WELL #:		8H	RRCID ->	288819	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11423	- 22397	
11	17640 X	12928	-0-	-4712	-0-	155 1	11168 3	Y	1459	1459 0			8
12	18259 X	13899	-0-	-4360	-0-	1605 1	11970 3	Y	1616	1616 0			8
01	18259 X	10100	-0-	-8159	-0-	1778 1	8733 3	Y	1145	1145 0			8
02	14877 X	13278	-0-	-1599	-0-	1260 1	11459 3	Y	1514	1514 0			8
*03	13485 X	6527	-0-	-6958	-0-	1665 1	5573 3	Y	799	799 0			8
04	13440 X	12270	-0-	-1170	-0-	75 1	10776 3	Y	1214	1214 0			8

STS C		WELL #:		10H	RRCID ->	288834	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	11032	PERF.11476	- 22201	
11	13980 X	13094	-0-	-886	-0-	150 1	10837 3	Y	1915	1915 0			10
12	14446 X	13615	-0-	-831	-0-	2107 1	11111 3	Y	2150	2150 0			10
01	13361 X	11222	-0-	-2139	-0-	139 1	9164 3	Y	1769	1769 0			10
02	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	2365 1	11519 3	Y	1832	1832 0			10
*03	13516 X	7876	-0-	-5640	-0-	112 1	6601 3	Y	1076	1076 0			10
04	13170 X	10975	-0-	-2195	-0-	1946 1	9263 3	Y	1432	1432 0			10

STS C		WELL #:		12H	RRCID ->	288836	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	11045	PERF.11410	- 22438	
11	10980 X	8670	-0-	-2310	-0-	100 1	7379 3	Y	1083	1083 0			7
12	11346 X	8728	-0-	-2618	-0-	1191 1	7375 3	Y	1147	1147 0			7
01	10571 X	7451	-0-	-3120	-0-	91 1	6225 3	Y	1047	1047 0			7
02	9628 X	9544	-0-	-84	-0-	1262 1	8020 3	Y	1290	1290 0			7
*03	9021 X	6183	-0-	-2838	-0-	74 1	5005 3	Y	1010	1010 0			7
04	8670 X	8490	-0-	-180	-0-	1152 1	7294 3	Y	989	989 0			7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	13650 X	11062	-0-	-2588	-0-	132	1	9563	3	Y	1243	1243	0	9
12	14105 X	11792	-0-	-2313	-0-	1367	9	10168	3	Y	1360	1360	0	9
01	12989 X	9582	-0-	-3407	-0-	128	1	8130	3	Y	1231	1231	0	9
02	12644 X	12269	-0-	-375	-0-	1496	9	10645	3	Y	1346	1346	0	9
*03	11470 X	6596	-0-	-4874	-0-	98	1	5709	3	Y	735	735	0	9
04	11400 X	9407	-0-	-1993	-0-	1354	9	8294	3	Y	900	900	0	9
						143	1							
						1481	9							
						78	1							
						809	9							
						123	1							
						990	9							
JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919														
11	45960 X	27397	-0-	-18563	-0-	393	1	26997	3	Y	6	36	1	54
12	41726 X	24752	-0-	-16974	-0-	7	9	24430	3	Y	2	10	1	46
01	41540 X	24353	-0-	-17187	-0-	2	9	24038	3	Y	6	23	1	29
02	58862 X	58862	-0-	-0-	-0-	308	1	58668	3	Y	27	19	1	37
*03	72633 X	72633	-0-	-0-	-0-	164	1	71604	3	Y	-0-			37
04	47822 X	47822	-0-	-0-	-0-	30	9	47122	3	Y	3	11	1	29
						1029	1							
						697	1							
						3	9							
JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915														
11	50010 X	39787	-0-	-10223	-0-	564	1	39177	3	Y	42	80	1	145
12	51677 X	22397	-0-	-29280	-0-	46	9	22100	3	Y	7	27	1	125
01	51677 X	28244	-0-	-23433	-0-	289	1	27837	3	Y	49	64	1	110
02	49165 X	49165	-0-	-0-	-0-	8	9	48847	3	Y	115	73	1	152
*03	60607 X	60607	-0-	-0-	-0-	353	1	59749	3	Y	-0-			152
04	51233 X	51233	-0-	-0-	-0-	54	9	50473	3	Y	14	46	1	120
						191	1							
						127	9							
						858	1							
						745	1							
						15	9							
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636														
11	60150 X	49207	-0-	-10943	-0-	695	1	48500	3	Y	11	28	1	48
12	62155 X	40364	-0-	-21791	-0-	12	9	39838	3	Y	4	9	1	43
01	62434 X	32164	-0-	-30270	-0-	522	1	31743	3	Y	15	22	1	36
02	58406 X	55161	-0-	-3245	-0-	4	9	54940	3	Y	10	24	1	22
*03	70563 X	70563	-0-	-0-	-0-	403	1	69563	3	Y	-0-			22
04	57161 X	57161	-0-	-0-	-0-	1	4	56330	3	Y	-0-	7	1	15
						17	9							
						210	1							
						11	9							
						1000	1							
						831	1							

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	49920 X	46475	-0-	-3445	-0-	657	1	45814	3	Y	4	3	1	4
12	51584 X	35013	-0-	-16571	-0-	452	1	34560	3	Y	1	3	1	2
01	60357 X	24602	-0-	-35755	-0-	302	1	24136	3	Y	20	9	1	13
02	56463 X	25983	-0-	-30480	-0-	142	4	25769	3	Y	2	14	1	1
*03	60357 X	31062	-0-	-29295	-0-	176	1	30623	3	Y	2	2	1	1
04	46470 X	23570	-0-	-22900	-0-	36	4	23227	3	Y	-0-	1	1	-0-

JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293														
11	52020 X	29196	-0-	-22824	-0-	416	1	28713	3	Y	61	88	1	60
12	54126 X	24161	-0-	-29965	-0-	67	9	23808	3	Y	39	43	1	56
01	54126 X	35253	-0-	-18873	-0-	310	1	34723	3	Y	80	84	1	52
02	50634 X	35487	-0-	-15147	-0-	441	1	35132	3	Y	84	65	1	71
*03	53599 X	28729	-0-	-24870	-0-	1	4	28250	3	Y	69	102	1	38
04	66982 X	66982	-0-	-0-	-0-	263	1	65892	3	Y	106	49	1	95

JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622														
11	41610 X	28908	-0-	-12702	-0-	409	1	28418	3	Y	74	70	1	72
12	42997 X	15477	-0-	-27520	-0-	81	9	15216	3	Y	58	52	1	78
01	42997 X	21176	-0-	-21821	-0-	197	1	20734	3	Y	162	134	1	106
02	34851 X	34851	-0-	-0-	-0-	264	1	34585	3	Y	98	121	1	83
*03	72159 X	72159	-0-	-0-	-0-	178	9	70867	3	Y	250	197	1	136
04	66058 X	66058	-0-	-0-	-0-	158	1	64984	3	Y	104	146	1	94

JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186														
11	53790 X	39907	-0-	-13883	-0-	566	1	39235	3	Y	96	104	1	93
12	55800 X	36217	-0-	-19583	-0-	106	9	35678	3	Y	67	67	1	93
01	55800 X	33852	-0-	-21948	-0-	465	1	33332	3	Y	87	123	1	57
02	52200 X	32489	-0-	-19711	-0-	74	9	32138	3	Y	86	70	1	73
*03	55304 X	37955	-0-	-17349	-0-	423	1	37306	3	Y	103	120	1	56
04	39900 X	32637	-0-	-7263	-0-	1	4	32097	3	Y	59	62	1	53

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	154473 X	65279	-0-	-89194	-0-	817	1	64399	3	Y	56	32	1			24
02	144507 X	62126	-0-	-82381	-0-	853	1	61185	3	Y	80	101	1			3
*03	78616 X	67866	-0-	-10750	-0-	959	1	66824	3	Y	75	69	1			9
04	71670 X	42107	-0-	-29563	-0-	611	1	41445	3	Y	46	43	1			12

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307

11	9720 X	8335	-0-	-1385	-0-	101	1	7340	3	Y	813	813	0			41
12	10044 X	8899	-0-	-1145	-0-	102	1	7998	3	Y	726	726	0			41
01	9610 X	8647	-0-	-963	-0-	96	1	7803	3	Y	680	680	0			41
02	8497 X	8256	-0-	-241	-0-	100	1	7393	3	Y	694	694	0			41
*03	8959 X	7849	-0-	-1110	-0-	97	1	6948	3	Y	731	731	0			41
04	8610 X	6889	-0-	-1721	-0-	804	1	6215	3	Y	529	529	0			41

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993

11	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	166	1	11985	3	Y	742	742	0			35
12	12493 X	9499	-0-	-2994	-0-	110	1	8655	3	Y	667	667	0			35
01	11749 X	9024	-0-	-2725	-0-	98	1	8072	3	Y	776	776	0			35
02	12209 X	7739	-0-	-4470	-0-	91	1	6864	3	Y	713	713	0			35
*03	13392 X	9173	-0-	-4219	-0-	110	1	8018	3	Y	950	950	0			35
04	12960 X	7731	-0-	-5229	-0-	102	1	6885	3	Y	676	676	0			35

DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120

11	7470 X	6543	-0-	-927	-0-	78	1	5726	3	Y	672	672	0			26
12	7719 X	6926	-0-	-793	-0-	78	1	6174	3	Y	613	613	0			26
01	7564 X	6524	-0-	-1040	-0-	70	1	5784	3	Y	609	609	0			26
02	6380 X	5982	-0-	-398	-0-	71	1	5321	3	Y	536	536	0			26
*03	6758 X	5591	-0-	-1167	-0-	68	1	4901	3	Y	565	565	0			26
04	6690 X	4937	-0-	-1753	-0-	65	1	4382	3	Y	445	445	0			26

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	11880 X	10317	-0-	-1563	-0-	118	1	8723	3	Y	1342	1342	0	46
						1476	9							
12	12276 X	11631	-0-	-645	-0-	127	1	10107	3	Y	1270	1270	0	46
						1397	9							
01	11873 X	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	8509	-0-	-2741	-0-	111	1	7493	3	Y	823	823	0	46
						905	9							

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564

*09	19881 X	19881	-0-	-0-	-0-	240	1	17628	3	Y	1830	1830	0	18
						2013	9							
*10	19832 X	19832	-0-	-0-	-0-	225	1	17011	3	Y	2360	2354	0	24
						2596	9							
*11	19590 X	17898	-0-	-1692	-0-	191	1	15153	3	Y	2322	2322	0	24
						2554	9							
*12	20243 X	19717	-0-	-526	-0-	204	1	17042	3	Y	2246	2246	0	24
						2471	9							
*01	19220 X	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	11981	-0-	-7099	-0-	148	1	10017	3	Y	1651	1651	0	25
						1816	9							

STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449

*09	20850 X	18858	-0-	-1992	-0-	231	1	16629	3	Y	1816	1816	0	24
						1998	9							
*10	18011 X	17299	-0-	-712	-0-	204	1	14947	3	Y	1953	1933	0	44
						2148	9							
*11	20370 X	15489	-0-	-4881	-0-	164	1	12800	3	Y	2295	2295	0	44
						2525	9							
*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	10595	-0-	-6925	-0-	132	1	8916	3	Y	1406	1406	0	46
						1547	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS C		WELL #:		21H	RRCID ->	289668	COMPL. DATE	06/07/2020	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11616	- 22538
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	15510 X	15368	-0-	-142	-0-	185 1	13315 3	Y	1698	1698 0		16
						1868 9						
*10	14131 X	14131	-0-	-0-	-0-	164 1	11972 3	Y	1814	1810 0		20
						1995 9						
*11	14820 X	12634	-0-	-2186	-0-	139 1	10592 3	Y	1730	1730 0		20
						1903 9						
*12	15684 X	15684	-0-	-0-	-0-	168 1	13560 3	Y	1778	1778 0		20
						1956 9						
*01	15035 X	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	7807	-0-	-7373	-0-	97 1	6559 3	Y	1046	1046 0		21
						1151 9						

JC MARTIN		WELL #:		82H	RRCID ->	291374	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL DEPTH	11211	PERF.11105	- 19293
11	56730 X	46707	-0-	-10023	-0-	650 1	45888 3	Y	154	48 1		109
						169 9						
12	57040 X	42784	-0-	-14256	-0-	551 1	42219 3	Y	13	31 1		91
						14 9						
01	54343 X	41902	-0-	-12441	-0-	524 1	41354 3	Y	21	64 1		48
						1 4	23 9					
02	48836 X	38698	-0-	-10138	-0-	531 1	38138 3	Y	26			74
						29 9						
*03	50499 X	44684	-0-	-5815	-0-	635 1	44029 3	Y	18	37 1		55
						20 9						
04	46710 X	43385	-0-	-3325	-0-	631 1	42753 3	Y	1			56
						1 9						

JC MARTIN		WELL #:		84H	RRCID ->	291375	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11263	- 19957
11	115020 X	81664	-0-	-33356	-0-	1142 1	80403 3	Y	107	37 1		76
						1 4	118 9					
12	118296 X	80288	-0-	-38008	-0-	1032 1	79238 3	Y	15	22 1		69
						1 4	17 9					
01	110298 X	75288	-0-	-35010	-0-	942 1	74319 3	Y	24	48 1		45
						1 4	26 9					
02	98426 X	70334	-0-	-28092	-0-	965 1	69333 3	Y	33			78
						36 9						
*03	97681 X	62535	-0-	-35146	-0-	881 1	61604 3	Y	45	39 1		84
						50 9						
04	81660 X	73171	-0-	-8489	-0-	1063 1	72056 3	Y	46			130
						1 4	51 9					

JC MARTIN		WELL #:		85H	RRCID ->	291376	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	11397	PERF.11355	- 19511
11	121470 X	84042	-0-	-37428	-0-	1177 1	82843 3	Y	19	10 1		13
						1 4	21 9					
12	122326 X	86676	-0-	-35650	-0-	1116 1	85559 3	Y	-0-	4 1		9
						1 4						
01	114979 X	78053	-0-	-36926	-0-	978 1	77074 3	Y	-0-	6 1		3
						1 4						
02	103356 X	76914	-0-	-26442	-0-	1056 1	75858 3	Y	-0-			3
*03	106857 X	72189	-0-	-34668	-0-	1017 1	71171 3	Y	1	2 1		2
						1 9						
04	84030 X	63711	-0-	-20319	-0-	926 1	62784 3	Y	-0-			2
						1 4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
JC MARTIN		WELL #: 81H		RRCID -> 291380		COMPL. DATE 06/22/2021		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11185 - 18879	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	70170 X	58029	-0-	-12141	-0-	812 1 4 9	57213 3	Y	4	10 1	3
12	70959 X	53042	-0-	-17917	-0-	683 1 17 9	52342 3	Y	15	1 1	17
01	67611 X	51713	-0-	-15898	-0-	647 1 1 4	51048 3	Y	15	12 1	20
02	63249 X	49232	-0-	-14017	-0-	676 1 12 9	48544 3	Y	11		31
*03	64170 X	57638	-0-	-6532	-0-	819 1 53 9	56766 3	Y	48	16 1	63
04	58020 X	55576	-0-	-2444	-0-	808 1 1 4	54702 3	Y	59		122
JC MARTIN		WELL #: 83H		RRCID -> 291381		COMPL. DATE 06/26/2021		TOTAL DEPTH 11393		PERF.11123 - 18892	
11	110610 X	81127	-0-	-29483	-0-	1137 1 1 4	79989 3	Y	-0-	3 1	-0-
12	113646 X	79473	-0-	-34173	-0-	1023 1 1 4	78449 3	Y	-0-		-0-
01	103447 X	75713	-0-	-27734	-0-	948 1 1 4	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 1 4	79880 3	Y	-0-		-0-
JC MARTIN		WELL #: 80H		RRCID -> 291415		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 11258		PERF.11260 - 18996	
11	68520 X	51491	-0-	-17029	-0-	718 1 41 9	50732 3	Y	37	28 1	26
12	66030 X	47890	-0-	-18140	-0-	616 1 9 9	47265 3	Y	8	7 1	27
01	61566 X	46430	-0-	-15136	-0-	580 1 1 4	45793 3	Y	51	19 1	59
02	53244 X	42601	-0-	-10643	-0-	585 1 41 9	41975 3	Y	37		96
*03	56544 X	47949	-0-	-8595	-0-	681 1 9 9	47259 3	Y	8	48 1	56
04	51480 X	44165	-0-	-7315	-0-	643 1 2 9	43520 3	Y	2		58
LOWE		WELL #: 35H		RRCID -> 291592		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 12456		PERF.12429 - 21749	
11	61470 X	47837	-0-	-13633	-0-	594 1 1890 9	45353 3	N	1718	1718 0	-0-
12	58931 X	46887	-0-	-12044	-0-	547 1 1792 9	44548 3	N	1629	1629 0	-0-
01	52173 X	41685	-0-	-10488	-0-	455 1 2080 9	39150 3	N	1891	1891 0	-0-
02	43674 X	38123	-0-	-5551	-0-	464 1 1745 9	35914 3	N	1586	1586 0	-0-
*03	49445 X	35990	-0-	-13455	-0-	432 1 2545 9	33013 3	N	2314	2314 0	-0-
04	47850 X	32493	-0-	-15357	-0-	427 1 3064 9	29002 3	N	2785	2785 0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
LOWE WELL #: 36H RRCID -> 291730 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
11		54619 X	54619	-0-	-0-	-0-	650	1	50162	3	N	3461	3461	0		-0-	
							3807	9									
12		43792 X	43792	-0-	-0-	-0-	502	1	40912	3	N	2162	2162	0		-0-	
							2378	9									
01		39580 X	39580	-0-	-0-	-0-	434	1	36834	3	N	2101	2101	0		-0-	
							1	4									
02		48894 X	37247	-0-	-11647	-0-	455	1	34827	3	N	1786	1786	0		-0-	
							1965	9									
*03		56451 X	37770	-0-	-18681	-0-	481	1	35179	3	N	1918	1918	0		-0-	
							2110	9									
04		54630 X	34355	-0-	-20275	-0-	470	1	31843	3	N	1856	1856	0		-0-	
							2042	9									
STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384																	
11		93840 X	63912	-0-	-29928	-0-	891	1	63021	3	N	-0-				123	
12		82832 X	61378	-0-	-21454	-0-	789	1	60589	3	N	-0-				123	
01		82150 X	57425	-0-	-24725	-0-	718	1	56706	3	N	-0-				123	
							1	4									
02		66613 X	50914	-0-	-15699	-0-	699	1	50215	3	N	-0-				123	
*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	
WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146																	
11		147750 X	105621	-0-	-42129	-0-	1468	1	103788	3	N	331	197	0	134	1	-0-
							1	4									
12		150288 X	99933	-0-	-50355	-0-	1231	1	97163	3	N	1398	1398	0			-0-
							1	4									
01		130355 X	88591	-0-	-41764	-0-	1109	1	87481	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02		122815 X	82028	-0-	-40787	-0-	1089	1	79966	3	N	833	833	0			-0-
							57	4									
*03		123008 X	87509	-0-	-35499	-0-	1109	1	82156	3	N	3858	3741	0	117	1	-0-
							4244	9									
04		105630 X	84384	-0-	-21246	-0-	1149	1	77947	3	N	4806	4806	0			-0-
							1	4									
STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A																	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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																	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS C		WELL #: 54H		RRCID -> 292642		COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH 6003		PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STS C		WELL #: 18H		RRCID -> 292788		COMPL. DATE 10/03/2022		TOTAL DEPTH 11050		PERF.11610 - 20744						
11	60540 X	41675	-0-	-18865	-0-	457	1	35291	3	N	5388	5344	0	44	1	-0-
						5927	9									
12	62558 X	40753	-0-	-21805	-0-	419	1	34575	3	N	5235	5185	0	50	1	-0-
						5759	9									
01	55459 X	38279	-0-	-17180	-0-	368	1	31978	3	N	5394	5394	0			-0-
						5933	9									
02	46197 X	34823	-0-	-11374	-0-	380	1	29562	3	N	4437	4366	0	71	1	-0-
						4881	9									
*03	47058 X	35175	-0-	-11883	-0-	400	1	29598	3	N	4706	4654	0	52	1	-0-
						5177	9									
04	41670 X	28593	-0-	-13077	-0-	355	1	24047	3	N	3810	3810	0			-0-
						4191	9									

STS		WELL #: 16H		RRCID -> 292801		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 11095		PERF.11420 - 20833						
11	175110 X	142701	-0-	-32409	-0-	1951	1	139051	3	N	1544	1544	0			-0-
						1	4	1698	9							
12	180265 X	135253	-0-	-45012	-0-	1695	1	131435	3	N	1929	1929	0			-0-
						1	4	2122	9							
01	167741 X	121920	-0-	-45821	-0-	1489	1	118715	3	N	1558	1558	0			-0-
						2	4	1714	9							
02	148973 X	110915	-0-	-38058	-0-	1479	1	107505	3	N	1755	1755	0			-0-
						1931	9									
*03	152892 X	109047	-0-	-43845	-0-	1506	1	105867	3	N	1522	1522	0			-0-
						1674	9									
04	142710 X	95332	-0-	-47378	-0-	1362	1	92338	3	N	1483	1483	0			-0-
						1	4	1631	9							

STS		WELL #: 15H		RRCID -> 292822		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 11134		PERF.11650 - 22055						
11	123270 X	99138	-0-	-24132	-0-	1363	1	96910	3	N	785	785	0			-0-
						1	4	864	9							
12	120962 X	92460	-0-	-28502	-0-	1172	1	90463	3	N	749	749	0			-0-
						1	4	824	9							
01	116932 X	83556	-0-	-33376	-0-	1022	1	81548	3	N	895	895	0			-0-
						1	4	985	9							
02	104197 X	76680	-0-	-27517	-0-	1034	1	74806	3	N	764	764	0			-0-
						840	9									
*03	105710 X	68506	-0-	-37204	-0-	941	1	66478	3	N	800	800	0			-0-
						207	4	880	9							
04	99150 X	85987	-0-	-13163	-0-	1234	1	83669	3	N	769	769	0			-0-
						238	4	846	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STS C		WELL #: 52H		RRCID -> 292823		COMPL. DATE 04/29/2022			TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	132450 X	105273	-0-	-27177	-0-	1373	1	100053	3	N	3497	3497	0		-0-
						3847	9								
12	128247 X	11263	-0-	-116984	-0-	133	1	10558	3	N	520	520	0		-0-
						572	9								
01	125488 X	31866	-0-	-93622	-0-	302	1	27451	3	N	3738	3738	0		-0-
						1	4	4112	9						
02	106923 X	68213	-0-	-38710	-0-	882	1	64947	3	N	2167	2167	0		-0-
						2384	9								
*03	108779 X	80161	-0-	-28618	-0-	1036	1	74648	3	N	4070	4061	0	9 1	-0-
						4477	9								
04	105270 X	47476	-0-	-57794	-0-	647	1	43850	3	N	2708	2601	0	107 1	-0-
						2979	9								
STS		WELL #: 17H		RRCID -> 292836		COMPL. DATE 04/09/2022			TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953						
11	121830 X	93996	-0-	-27834	-0-	1285	1	91587	3	N	1022	1022	0		-0-
						1124	9								
12	122171 X	86156	-0-	-36015	-0-	1084	1	83997	3	N	976	976	0		-0-
						1	4	1074	9						
01	113398 X	78202	-0-	-35196	-0-	934	1	75386	3	N	1710	1710	0		-0-
						1	4	1881	9						
02	101500 X	68214	-0-	-33286	-0-	913	1	66289	3	N	920	920	0		-0-
						1012	9								
*03	101742 X	61325	-0-	-40417	-0-	837	1	59231	3	N	963	963	0		-0-
						198	4	1059	9						
04	93990 X	79046	-0-	-14944	-0-	1130	1	76644	3	N	990	990	0		-0-
						183	4	1089	9						
FORREST WHEELER		WELL #: 16H		RRCID -> 293089		COMPL. DATE 06/14/2022			TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060						
11	34350 X	28582	-0-	-5768	-0-	308	1	24819	3	N	3141	3141	0		-0-
						3455	9								
12	34782 X	26282	-0-	-8500	-0-	280	1	22225	3	N	3434	3434	0		-0-
						3777	9								
01	29419 X	22672	-0-	-6747	-0-	229	1	18807	3	N	3305	3305	0		-0-
						3636	9								
02	24766 X	21657	-0-	-3109	-0-	243	1	18162	3	N	2956	2956	0		-0-
						3252	9								
*03	29543 X	20947	-0-	-8596	-0-	241	1	17308	3	N	3089	3089	0		-0-
						3398	9								
04	28590 X	16659	-0-	-11931	-0-	208	1	14107	3	N	2131	2131	0		-0-
						2344	9								
STS C		WELL #: 51H		RRCID -> 293144		COMPL. DATE 04/29/2022			TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371						
11	185760 X	140714	-0-	-45046	-0-	1895	1	135901	3	N	2652	2652	0		-0-
						1	4	2917	9						
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	1668	9						
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	91710	-0-	-48990	-0-	1297	1	87890	3	N	2293	2186	0	107 1	-0-
						1	4	2522	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	168510 X	141853	-0-	-26657	-0-	1658	1 131936	3 8258	N 9	7507	7507	0	-0-
12	180358 X	134396	-0-	-45962	-0-	1499	1 125132	3 7764	N 9	7058	7058	0	-0-
01	180358 X	123663	-0-	-56695	-0-	1360	1 116163	3 6138	N 9	5580	5580	0	-0-
02	154599 X	110004	-0-	-44595	-0-	1343	1 103567	3 5094	N 9	4631	4631	0	-0-
*03	151280 X	108375	-0-	-42905	-0-	1376	1 101448	3 5551	N 9	5046	5046	0	-0-
04	141840 X	92648	-0-	-49192	-0-	1245	1 84193	3 7209	N 9	6554	6554	0	-0-

LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704													
11	167700 X	110566	-0-	-57134	-0-	1370	1 102588	3 6607	N 9	6006	6006	0	-0-
12	170593 X	106297	-0-	-64296	-0-	1210	1 100198	3 4888	N 9	4444	4444	0	-0-
01	152210 X	98450	-0-	-53760	-0-	1090	1 93122	3 4237	N 9	3852	3852	0	-0-
02	123395 X	86765	-0-	-36630	-0-	1052	1 81839	3 3874	N 9	3522	3522	0	-0-
*03	119288 X	83197	-0-	-36091	-0-	1053	1 78106	3 4038	N 9	3671	3671	0	-0-
04	110580 X	71604	-0-	-38976	-0-	980	1 66406	3 4217	N 9	3834	3834	0	-0-

STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193													
11	398040 X	335224	-0-	-62816	-0-	4688	1 330048	3 487	N 9	443	443	0	-0-
12	411308 X	374445	-0-	-36863	-0-	4777	1 367666	3 1999	N 9	1817	1675	0 142 1	-0-
01	411308 X	336561	-0-	-74747	-0-	4131	1 327830	3 4595	N 9	4177	4177	0	-0-
02	384772 X	295887	-0-	-88885	-0-	4005	1 288793	3 3088	N 9	2807	2807	0	-0-
*03	411308 X	283422	-0-	-127886	-0-	3963	1 276438	3 3020	N 9	2745	2745	0	-0-
04	362370 X	249861	-0-	-112509	-0-	3634	1 246218	3 7	N 9	6	6	0	-0-

LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263													
11	126060 X	81861	-0-	-44199	-0-	997	1 75595	3 5269	N 9	4790	4790	0	-0-
12	128588 X	81290	-0-	-47298	-0-	914	1 76460	3 3916	N 9	3560	3560	0	-0-
01	114731 X	73781	-0-	-40950	-0-	811	1 69777	3 3192	N 9	2902	2902	0	-0-
02	88450 X	66040	-0-	-22410	-0-	810	1 62685	3 2545	N 9	2314	2314	0	-0-
*03	85064 X	62993	-0-	-22071	-0-	799	1 59320	3 2874	N 9	2613	2613	0	-0-
04	81870 X	53269	-0-	-28601	-0-	719	1 48756	3 3794	N 9	3449	3449	0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STS B		WELL #: 35H		RRCID -> 293976		COMPL. DATE 10/03/2022			TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	171827	-0-	-95473	-0-	2497	1	169313	3	N	14	14	0	-0-
						2	4	15	9					
STS B		WELL #: 34H		RRCID -> 293977		COMPL. DATE 10/03/2022			TOTAL DEPTH 11847 PERF.11635 - 22220					
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	-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	135913	-0-	-82157	-0-	1977	1	133932	3	N	3	3	0	-0-
						1	4	3	9					
LOWE		WELL #: 39H		RRCID -> 294146		COMPL. DATE 11/13/2022			TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357					
11	215040 X	131052	-0-	-83988	-0-	1674	1	122790	3	N	5988	5988	0	-0-
						1	4	6587	9					
12	208785 X	123692	-0-	-85093	-0-	1472	1	116459	3	N	5236	5236	0	-0-
						1	4	5760	9					
01	182900 X	114143	-0-	-68757	-0-	1316	1	107391	3	N	4940	4940	0	-0-
						2	4	5434	9					
02	149379 X	99782	-0-	-49597	-0-	1266	1	93888	3	N	4207	4207	0	-0-
						4628	9							
*03	139841 X	95883	-0-	-43958	-0-	1257	1	89775	3	N	4410	4410	0	-0-
						4851	9							
04	131040 X	86701	-0-	-44339	-0-	1203	1	81473	3	N	3658	3658	0	-0-
						1	4	4024	9					
LOWE		WELL #: 38H		RRCID -> 294531		COMPL. DATE 11/13/2022			TOTAL DEPTH 12435 PERF.12265 - 22094					
11	185820 X	109434	-0-	-76386	-0-	1414	1	103617	3	N	4002	4002	0	-0-
						1	4	4402	9					
12	169322 X	102882	-0-	-66440	-0-	1239	1	97693	3	N	3590	3590	0	-0-
						1	4	3949	9					
01	151590 X	98944	-0-	-52646	-0-	1144	1	93480	3	N	3926	3926	0	-0-
						1	4	4319	9					
02	121626 X	83348	-0-	-38278	-0-	1071	1	79146	3	N	2846	2846	0	-0-
						3131	9							
*03	117521 X	81753	-0-	-35768	-0-	1088	1	77446	3	N	2926	2926	0	-0-
						3219	9							
04	109440 X	73531	-0-	-35909	-0-	1029	1	69727	3	N	2522	2522	0	-0-
						1	4	2774	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
LOWE WELL #: 37H RRCID -> 294533 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12420 - 22126														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	184440 X	119758	-0-	-64682	-0-	1535	1	112826	3	N	4905	4905	0	-0-
							1	5396	9					
12	170562 X	112253	-0-	-58309	-0-	1343	1	106126	3	N	4348	4348	0	-0-
							1	4783	9					
01	154783 X	102674	-0-	-52109	-0-	1187	1	96901	3	N	4168	4168	0	-0-
							1	4585	9					
02	132095 X	90433	-0-	-41662	-0-	1154	1	85455	3	N	3476	3476	0	-0-
							9							
*03	129642 X	89426	-0-	-40216	-0-	1180	1	84205	3	N	3674	3674	0	-0-
							9							
04	119760 X	79313	-0-	-40447	-0-	1103	1	74721	3	N	3171	3171	0	-0-
							4	3488	9					
STS WELL #: 66H RRCID -> 294922 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11235 - 23905														
11	320250 X	127583	-0-	-192667	-0-	1480	1	115413	3	N	9717	9717	0	-0-
							1	10689	9					
12	303428 X	131010	-0-	-172418	-0-	1405	1	117750	3	N	10776	10776	0	-0-
							1	11854	9					
01	248465 X	125397	-0-	-123068	-0-	1302	1	113053	3	N	10036	10036	0	-0-
							2	11040	9					
02	198389 X	108827	-0-	-89562	-0-	1270	1	98690	3	N	8061	8061	0	-0-
							9							
*03	187550 X	104106	-0-	-83444	-0-	1263	1	93567	3	N	8433	8433	0	-0-
							9							
04	127590 X	91886	-0-	-35704	-0-	1204	1	81554	3	N	8297	8297	0	-0-
							4	9127	9					
STS WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885														
11	310440 X	140402	-0-	-170038	-0-	1592	1	126821	3	N	10898	10898	0	-0-
							1	11988	9					
12	320788 X	149714	-0-	-171074	-0-	1575	1	134265	3	N	12612	12612	0	-0-
							1	13873	9					
01	301289 X	142204	-0-	-159085	-0-	1437	1	127522	3	N	12039	12039	0	-0-
							2	13243	9					
02	237742 X	125791	-0-	-111951	-0-	1408	1	112701	3	N	10620	10620	0	-0-
							9							
*03	219542 X	133970	-0-	-85572	-0-	1582	1	119497	3	N	11719	11719	0	-0-
							9							
04	144870 X	103728	-0-	-41142	-0-	1347	1	91279	3	N	10092	10092	0	-0-
							4	11101	9					
STS WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420														
11	238167 X	238167	-0-	-0-	-0-	3325	1	234524	3	N	288	288	0	-0-
							4	317	9					
12	188233 X	188233	-0-	-0-	-0-	2398	1	184703	3	N	1028	1028	0	-0-
							1	1131	9					
01	158193 X	136205	-0-	-21988	-0-	1692	1	134002	3	N	463	463	0	-0-
							2	509	9					
02	147987 X	133680	-0-	-14307	-0-	1829	1	131515	3	N	305	305	0	-0-
							9							
*03	158193 X	132285	-0-	-25908	-0-	1864	1	130063	3	N	325	325	0	-0-
							9							
04	153090 X	120655	-0-	-32435	-0-	1751	1	118643	3	N	236	236	0	-0-
							4	260	9					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STS		WELL #: 71H		RRCID -> 294975		COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
11	272095 X	272095	-0-	-0-	-0-	3791 1 1 4	268035 3 268 9	N	244	244 0	-0-
12	213938 X	213938	-0-	-0-	-0-	2747 1 1 4	210890 3 300 9	N	273	273 0	-0-
01	151856 X	151856	-0-	-0-	-0-	1894 1 2 4	149652 3 308 9	N	280	280 0	-0-
02	141246 X	141246	-0-	-0-	-0-	1931 1 397 9	138918 3	N	361	361 0	-0-
*03	152040 X	152040	-0-	-0-	-0-	2113 1 1364 9	148563 3	N	1240	1240 0	-0-
04	128192 X	128192	-0-	-0-	-0-	1839 1 1 4	124583 3 1769 9	N	1608	1608 0	-0-
STS		WELL #: 70H		RRCID -> 295077		COMPL. DATE 01/04/2024		TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038			
11	219543 X	219543	-0-	-0-	-0-	3072 1 1 4	216422 3 48 9	N	44	44 0	-0-
12	160012 X	160012	-0-	-0-	-0-	2049 1 1 4	157806 3 156 9	N	142	142 0	-0-
01	148397 X	125557	-0-	-22840	-0-	1564 1 2 4	123531 3 460 9	N	418	418 0	-0-
02	138823 X	128192	-0-	-10631	-0-	1756 1 209 9	126227 3	N	190	190 0	-0-
*03	148397 X	126099	-0-	-22298	-0-	1783 1	124316 3	N	-0-		-0-
04	143610 X	114306	-0-	-29304	-0-	1663 1 1 4	112631 3 11 9	N	10	10 0	-0-
STS		WELL #: 73H		RRCID -> 295088		COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453			
11	298704 X	298704	-0-	-0-	-0-	4124 1 2 4	293620 3 958 9	N	871	871 0	-0-
12	302968 X	302968	-0-	-0-	-0-	3878 1 2 4	298369 3 719 9	N	654	654 0	-0-
01	238378 X	238378	-0-	-0-	-0-	2971 1 3 4	234755 3 649 9	N	590	590 0	-0-
02	170955 X	166918	-0-	-4037	-0-	2282 1 1 4	164218 3 417 9	N	379	379 0	-0-
*03	182745 X	169761	-0-	-12984	-0-	2387 1 230 9	167144 3	N	209	209 0	-0-
04	176850 X	137729	-0-	-39121	-0-	1997 1 1 4	135325 3 406 9	N	369	369 0	-0-
FORREST WHEELER		WELL #: 32H		RRCID -> 295489		COMPL. DATE 06/26/2023		TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609			
11	290940 X	208034	-0-	-82906	-0-	1991 1 2 4	173145 3 32896 9	N	29905	29905 0	-0-
12	300638 X	174995	-0-	-125643	-0-	1618 1 1 4	147259 3 26117 9	N	23743	23743 0	-0-
01	300638 X	150424	-0-	-150214	-0-	1331 1 2 4	125589 3 23502 9	N	21365	21365 0	-0-
02	258970 X	123897	-0-	-135073	-0-	1251 1 1 4	104906 3 17739 9	N	16126	16126 0	-0-
*03	251193 X	115465	-0-	-135728	-0-	1268 1 6 4	98171 3 16020 9	N	14564	14564 0	-0-
04	208020 X	91438	-0-	-116582	-0-	1127 1 1 4	76378 3 13932 9	N	12665	12665 0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
GENTRY		WELL #: 73H		RRCID -> 295501		COMPL. DATE 08/30/2023		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13538 - 23196	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	620296 X	620296	-0-	-0-	-0-	8580	1 610966	3 N	679	679 0	-0-
12	628898 X	628898	-0-	-0-	-0-	8068	3 4 747 9	3 N	467	467 0	-0-
01	597592 X	597592	-0-	-0-	-0-	7422	4 4 514 9	3 N	342	342 0	-0-
02	504098 X	504098	-0-	-0-	-0-	6909	1 4 376 9	3 N	188	188 0	-0-
*03	318277 X	46532	-0-	-271745	-0-	612	1 4 207 9	3 N	19	19 0	-0-
04	308010 X	198823	-0-	-109187	-0-	2892	1 4 35 9	3 N	32	32 0	-0-
GENTRY		WELL #: 66H		RRCID -> 295538		COMPL. DATE 08/30/2023		TOTAL DEPTH 13621		PERF.13350 - 18840	
11	460484 X	460484	-0-	-0-	-0-	6405	1 4 267 9	3 N	243	243 0	-0-
12	405231 X	405231	-0-	-0-	-0-	5205	1 4 122 9	3 N	111	111 0	-0-
01	316384 X	316384	-0-	-0-	-0-	3935	1 4 88 9	3 N	80	80 0	-0-
02	250930 X	250930	-0-	-0-	-0-	3441	1 4 68 9	3 N	62	62 0	-0-
*03	224068 X	156424	-0-	-67644	-0-	2161	1 4 154194 3	3 N	63	63 0	-0-
04	216840 X	211057	-0-	-5783	-0-	3052	1 4 1293 9	3 N	1175	1175 0	-0-
FORREST WHEELER		WELL #: 35H		RRCID -> 295544		COMPL. DATE 06/26/2023		TOTAL DEPTH 12207		PERF.12364 - 22564	
11	261720 X	177136	-0-	-84584	-0-	1825	1 4 25445 9	3 N	23132	23132 0	-0-
12	270444 X	148684	-0-	-121760	-0-	1473	1 4 19736 9	3 N	17942	17942 0	-0-
01	270444 X	131780	-0-	-138664	-0-	1240	1 4 19098 9	3 N	17362	17362 0	-0-
02	232203 X	107555	-0-	-124648	-0-	1134	1 4 91638 3	3 N	13438	13438 0	-0-
*03	215729 X	98847	-0-	-116882	-0-	1084	1 4 14782 9	3 N	13481	13481 0	-0-
04	177150 X	72251	-0-	-104899	-0-	885	1 4 60136 3	3 N	10209	10209 0	-0-
GENTRY		WELL #: 72H		RRCID -> 295726		COMPL. DATE 08/30/2023		TOTAL DEPTH 13691		PERF.13500 - 23672	
11	611425 X	611425	-0-	-0-	-0-	8432	1 4 976 9	3 N	887	887 0	-0-
12	662659 X	662659	-0-	-0-	-0-	8503	1 4 733 9	3 N	666	666 0	-0-
01	610388 X	610388	-0-	-0-	-0-	7577	1 4 550 9	3 N	500	500 0	-0-
02	541476 X	541476	-0-	-0-	-0-	7421	1 4 329 9	3 N	299	299 0	-0-
*03	457197 X	457197	-0-	-0-	-0-	6455	1 4 262 9	3 N	238	238 0	-0-
04	360615 X	360615	-0-	-0-	-0-	5245	1 4 107 9	3 N	97	97 0	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
FORREST WHEELER			WELL #: 33H		RRCID -> 295734			COMPL. DATE 06/26/2023			TOTAL DEPTH 12181 PERF.12265 - 22219			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	204630 X	148708	-0-	-55922	-0-	1546	1 125960	3 21200	3 9	N	19273	19273	0	-0-
12	211451 X	126083	-0-	-85368	-0-	1255	1 108099	3 16728	3 9	N	15207	15207	0	-0-
01	211451 X	109103	-0-	-102348	-0-	1030	1 93248	3 14824	3 9	N	13476	13476	0	-0-
02	197809 X	89449	-0-	-108360	-0-	949	1 77124	3 11375	3 9	N	10341	10341	0	-0-
*03	184264 X	82416	-0-	-101848	-0-	949	1 70498	3 10965	3 9	N	9968	9968	0	-0-
04	148710 X	67133	-0-	-81577	-0-	848	1 57465	3 8819	3 9	N	8017	8017	0	-0-

GENTRY			WELL #: 64H		RRCID -> 295795			COMPL. DATE 08/31/2023			TOTAL DEPTH 13365 PERF.13520 - 20018			
11	513191 X	513191	-0-	-0-	-0-	7083	1 504606	3 1499	3 9	N	1363	1363	0	-0-
12	492743 X	492743	-0-	-0-	-0-	6321	1 485769	3 650	3 9	N	591	591	0	-0-
01	427395 X	427395	-0-	-0-	-0-	5298	1 421364	3 727	3 9	N	661	661	0	-0-
02	366006 X	366006	-0-	-0-	-0-	5013	1 360746	3 246	3 9	N	224	224	0	-0-
*03	300429 X	300429	-0-	-0-	-0-	4239	1 296057	3 132	3 9	N	120	120	0	-0-
04	142350 X	64459	-0-	-77891	-0-	896	1 60486	3 3077	3 9	N	2797	2797	0	-0-

GENTRY			WELL #: 71H		RRCID -> 295805			COMPL. DATE 05/04/2023			TOTAL DEPTH 13744 PERF.13465 - 23947			
11	642704 X	642704	-0-	-0-	-0-	8867	1 632856	3 978	3 9	N	889	889	0	-0-
12	713738 X	713738	-0-	-0-	-0-	9159	1 703879	3 695	3 9	N	632	632	0	-0-
01	674464 X	674464	-0-	-0-	-0-	8374	1 665588	3 492	3 9	N	447	447	0	-0-
02	486090 X	486090	-0-	-0-	-0-	6661	1 479175	3 253	3 9	N	230	230	0	-0-
*03	476036 X	388760	-0-	-87276	-0-	5482	1 383081	3 196	3 9	N	178	178	0	-0-
04	460680 X	360	-0-	-460320	-0-	5	1 346	3 9	3 9	N	8	8	0	-0-

GENTRY			WELL #: 52H		RRCID -> 295987			COMPL. DATE 09/09/2023			TOTAL DEPTH 13642 PERF.13250 - 23103			
11	708750 X	613816	-0-	-94934	-0-	8497	1 603495	3 1821	3 9	N	1655	1655	0	-0-
12	732375 X	612412	-0-	-119963	-0-	7853	1 603254	3 1301	3 9	N	1183	1183	0	-0-
01	732375 X	659499	-0-	-72876	-0-	8220	1 650224	3 1045	3 9	N	950	950	0	-0-
02	685125 X	595364	-0-	-89761	-0-	8163	1 586594	3 605	3 9	N	550	550	0	-0-
*03	635438 X	498137	-0-	-137301	-0-	7051	1 490635	3 450	3 9	N	409	409	0	-0-
04	637620 X	61790	-0-	-575830	-0-	898	1 60843	3 46	3 9	N	42	42	0	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		1425588 X	547508	-0-	-878080	-0-	7576	1	537565	3	N	2149	2149	0		-0-
								3	2364	9						
12		526648 X	526648	-0-	-0-	-0-	6731	1	518271	3	N	1494	1494	0		-0-
								3	1643	9						
01		470710 X	470710	-0-	-0-	-0-	5865	1	463925	3	N	830	830	0		-0-
								7	913	9						
02		347655 X	347655	-0-	-0-	-0-	4760	1	342382	3	N	465	465	0		-0-
								1	512	9						
*03		350114 X	290694	-0-	-59420	-0-	4080	1	285350	3	N	1148	1148	0		-0-
								1	1263	9						
04		338820 X	45916	-0-	-292904	-0-	665	1	45159	3	N	84	84	0		-0-
								92		9						
GENTRY WELL #: 53H RRCID -> 296012 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13225 - 21851																
11		1276802 X	608428	-0-	-668374	-0-	8439	1	598728	3	N	1144	1144	0		-0-
								3	1258	9						
12		757330 X	603863	-0-	-153467	-0-	7747	1	595098	3	N	922	922	0		-0-
								4	1014	9						
01		757330 X	643053	-0-	-114277	-0-	8020	1	634387	3	N	578	578	0		-0-
								10	636	9						
02		625240 X	518759	-0-	-106481	-0-	7111	1	511321	3	N	296	296	0		-0-
								1	326	9						
*03		668360 X	441014	-0-	-227346	-0-	6162	1	430024	3	N	4388	4388	0		-0-
								1	4827	9						
04		621930 X	232259	-0-	-389671	-0-	3337	1	225388	3	N	3211	3211	0		-0-
								2	3532	9						
GENTRY WELL #: 41H RRCID -> 296048 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13170 - 19461																
11		DELQ PR	427889	-0-	427889	1126146	5875	1	418501	3	N	3192	3192	0		-0-
								2	3511	9						
12		1541770 X	415624	-0-	-1126146	-0-	5286	1	407773	3	N	2329	2329	0		-0-
								3	2562	9						
01		342364 X	328938	-0-	-13426	-0-	4071	1	323182	3	N	1527	1527	0		-0-
								5	1680	9						
02		320276 X	263181	-0-	-57095	-0-	3584	1	258503	3	N	994	994	0		-0-
								1	1093	9						
*03		342364 X	232111	-0-	-110253	-0-	3273	1	228310	3	N	479	479	0		-0-
								1	527	9						
04		331320 X	165062	-0-	-166258	-0-	2404	1	162514	3	N	129	129	0		-0-
								2	142	9						
GENTRY WELL #: 56H RRCID -> 296163 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13165 - 21708																
11		0	582705	-0-	582705	-0-	8023	1	572438	3	N	2037	2037	0		-0-
								3	2241	9						
12		683830 X	683830	-0-	-0-	-0-	8738	1	673105	3	N	1803	1803	0		-0-
								4	1983	9						
01		639764 X	639764	-0-	-0-	-0-	7964	1	630355	3	N	1305	1305	0		-0-
								9	1436	9						
02		514912 X	514912	-0-	-0-	-0-	7048	1	507115	3	N	680	680	0		-0-
								1	748	9						
*03		400644 X	397939	-0-	-2705	-0-	5610	1	391719	3	N	554	554	0		-0-
								1	609	9						
04		387720 X	236516	-0-	-151204	-0-	3436	1	232592	3	N	442	442	0		-0-
								2	486	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
GENTRY WELL #: 55H RRCID -> 296176 COMPL. DATE 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1395269 X	562224	-0-	-833045	-0-	7765	1	552771	3	N	1532	1532	0	-0-
								3	1685	9					
12		637821 X	637821	-0-	-0-	-0-	8170	1	628271	3	N	1251	1251	0	-0-
								4	1376	9					
01		667865 X	667865	-0-	-0-	-0-	8302	1	658042	3	N	1374	1374	0	-0-
								10	1511	9					
02		578945 X	578945	-0-	-0-	-0-	7917	1	570378	3	N	589	589	0	-0-
								2	648	9					
*03		477648 X	449664	-0-	-27984	-0-	6342	1	442969	3	N	320	320	0	-0-
								1	352	9					
04		462240 X	265029	-0-	-197211	-0-	3854	1	260981	3	N	174	174	0	-0-
								3	191	9					
GENTRY WELL #: 54H RRCID -> 296202 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804															
11		1379941 X	568450	-0-	-811491	-0-	7871	1	558837	3	N	1581	1581	0	-0-
								3	1739	9					
12		598028 X	598028	-0-	-0-	-0-	7654	1	588874	3	N	1360	1360	0	-0-
								4	1496	9					
01		681045 X	681045	-0-	-0-	-0-	8451	1	670561	3	N	1839	1839	0	-0-
								10	2023	9					
02		587098 X	587098	-0-	-0-	-0-	8027	1	578176	3	N	812	812	0	-0-
								2	893	9					
*03		455567 X	455567	-0-	-0-	-0-	6421	1	448640	3	N	459	459	0	-0-
								1	505	9					
04		331320 X	268186	-0-	-63134	-0-	3898	1	264009	3	N	252	252	0	-0-
								2	277	9					
DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296394 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321															
11		0	111421	-0-	111421	111421	1414	1	109897	3	Y	97	97	1	-0-
								3	107	9					
12		0	660470	-0-	660470	771891	8486	1	651624	3	Y	322	322	1	-0-
								6	354	9					
01		1349619 X	577728	-0-	-771891	-0-	7217	1	570216	3	Y	259	259	1	-0-
								10	285	9					
02		583120 X	583120	-0-	-0-	-0-	8010	1	575002	3	Y	97	97	1	-0-
								1	107	9					
*03		573841 X	522385	-0-	-51456	-0-	7389	1	514995	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
								1		4					
04		555330 X	435561	-0-	-119769	-0-	6336	1	429221	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
								4		4					
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296397 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11015 - 21744															
11		0	100484	-0-	100484	100484	1278	1	99119	3	Y	73	73	1	-0-
								7	80	9					
12		0	624835	-0-	624835	725319	8026	1	616551	3	Y	229	229	1	-0-
								6	252	9					
01		1302437 X	577118	-0-	-725319	-0-	7208	1	569855	3	Y	41	41	1	-0-
								10	45	9					
02		548033 X	548033	-0-	-0-	-0-	7522	1	540495	3	Y	14	14	1	-0-
								1	15	9					
*03		483844 X	483844	-0-	-0-	-0-	6835	1	477008	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
								1		4					
04		463770 X	428968	-0-	-34802	-0-	6252	1	422712	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
								4		4					

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	501609 X	501609	-0-	-0-	-0-	6923	1 491808	3 2875	N	2614	2614	0	-0-
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	145892	-0-	-192928	-0-	2124	1 143688	3 78	N	71	71	0	-0-

DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296491 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11065 - 21991													
11	0	128022	-0-	128022	128022	1629	1 126164	3 226	Y	205	205	1	-0-
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	Y	-0-			-0-
04	474690 X	416321	-0-	-58369	-0-	6059	1 410258	3 4	Y	-0-			-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: RRCID -> 296549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10715 - 24211													
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN 1850 WELL #: 3H RRCID -> 296569 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10967 - 19929													
11	0	346156	-0-	346156	346156	4572	1 340821	3 763	Y	-0-			-0-
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-

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 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
11	0	239539	-0-	239539	239539	3099	1	236048	3	Y	-0-			-0-
12	859612 X	620073	-0-	-239539	-0-	392	4							-0-
01	479835 X	479835	-0-	-0-	-0-	7945	1	610727	3	Y	883	883	1	-0-
02	352585 X	352585	-0-	-0-	-0-	430	4	971	9					-0-
*03	288471 X	288471	-0-	-0-	-0-	5997	1	473436	3	Y	359	359	1	-0-
04	272550 X	227957	-0-	-44593	-0-	7	4	395	9					-0-
						4836	1	347598	3	Y	136	136	1	-0-
						1	4	150	9					-0-
						4079	1	284389	3	Y	2	2	1	-0-
						1	4	2	9					-0-
						3317	1	224638	3	Y	-0-			-0-
						2	4							-0-
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-
01	845682 X	747380	-0-	-98302	-0-	1	4	3829	9					-0-
02	544334 X	544334	-0-	-0-	-0-	8764	1	716906	3	N	19727	19727	0	-0-
*03	488194 X	488194	-0-	-0-	-0-	10	4	21700	9					-0-
*04	455993 X	455993	-0-	-0-	-0-	7040	1	519701	3	N	15950	15950	0	-0-
						48	4	17545	9					-0-
						6550	1	466988	3	N	13317	13228	0	89 1 -0-
						7	4	14649	9					-0-
						6458	1	437592	3	N	10827	10827	0	-0-
						33	4	11910	9					-0-
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-
01	665133 X	552829	-0-	-112304	-0-	2	4	4109	9					-0-
02	336138 X	336138	-0-	-0-	-0-	6485	1	530069	3	N	14789	14789	0	-0-
*03	301878 X	284922	-0-	-16956	-0-	7	4	16268	9					-0-
04	292140 X	256697	-0-	-35443	-0-	4287	1	320869	3	N	9960	9960	0	-0-
						26	4	10956	9					-0-
						3745	1	270939	3	N	9304	9235	0	69 1 -0-
						4	4	10234	9					-0-
						3598	1	243730	3	N	8501	8501	0	-0-
						18	4	9351	9					-0-
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-
01	0	487562	-0-	487562	642124	2	4	7872	9					-0-
02	884739 X	242615	-0-	-642124	-0-	5636	1	465876	3	N	14585	14585	0	-0-
*03	557380 X	218991	-0-	-338389	-0-	6	4	16044	9					-0-
04	539400 X	215927	-0-	-323473	-0-	3085	1	230452	3	N	8237	8237	0	-0-
						17	4	9061	9					-0-
						2894	1	208366	3	N	7025	6976	0	49 1 -0-
						3	4	7728	9					-0-
						3043	1	206112	3	N	6143	6143	0	-0-
						15	4	6757	9					-0-
STS C WELL #: 59H RRCID -> 296858 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11485 - 24773														
03	0	204378	-0-	204378	204378	2714	1	192022	3	N	8764	8741	0	23 1 -0-
*04	866941 X	662563	-0-	-204378	-0-	2	4	9640	9					-0-
						9088	1	615661	3	N	34371	34264	0	107 1 -0-
						6	4	37808	9					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STS C		WELL #: 57H		RRCID -> 296946		COMPL. DATE 03/07/2024			TOTAL DEPTH 11871 PERF.11460 - 23828				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0	341659	-0-	341659	341659	4410	1 318483	3	N 17058	17010	0	48 1	-0-
*04	1035383 X	693724	-0-	-341659	-0-	9533	1 645685	3	N 35000	34893	0	107 1	-0-
STS C		WELL #: 56H		RRCID -> 296963		COMPL. DATE 03/07/2024			TOTAL DEPTH 11903 PERF.11453 - 23736				
03	SHUT IN	404538	-0-	404538	404538	5283	1 379817	3	N 17669	17620	0	49 1	-0-
04	SHUT IN	673510	-0-	673510	1078048	9336	1 632337	3	N 28937	28830	0	107 1	-0-
STS C		WELL #: 58H		RRCID -> 296997		COMPL. DATE 03/07/2024			TOTAL DEPTH 11907 PERF.11440 - 24098				
03	SHUT IN	351848	-0-	351848	351848	4510	1 327808	3	N 17753	17702	0	51 1	-0-
04	SHUT IN	674238	-0-	674238	1026086	9229	1 625103	3	N 36273	36166	0	107 1	-0-
STS C		WELL #: 55H		RRCID -> 297028		COMPL. DATE 03/07/2024			TOTAL DEPTH 11840 PERF.11420 - 23018				
03	0	449361	-0-	449361	449361	6107	1 418032	3	N 22927	22868	0	59 1	-0-
04	1134470 X	685109	-0-	-449361	-0-	9487	1 642516	3	N 30091	29984	0	107 1	-0-
STS C		WELL #: 60H		RRCID -> 297029		COMPL. DATE 03/07/2024			TOTAL DEPTH 11946 PERF.11470 - 25154				
03	0	280886	-0-	280886	280886	3562	1 260574	3	N 15226	15140	0	86 1	-0-
04	955993 X	675107	-0-	-280886	-0-	9190	1 622419	3	N 39538	39431	0	107 1	-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											
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N -0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N -0-				-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N -0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-				-0-
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-
STATE OF TEXAS HILL RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 257687		COMPL. DATE 12/18/2017			TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132				
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	26	1 307	3	N -0-				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 2H		RRCID ->	258131	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	11808 - 15504	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	34	1	1904	3	N	-0-	-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 7H		RRCID ->	260047	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	11060 - 15260	
11	2280 N	1941	-0-	-339	-0-	34	1	1907	3	N	-0-	-0-
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-

G-B MINERALS		WELL #: 1H		RRCID ->	260051	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	12500 - 17166	
11	4710 X	4361	-0-	-349	-0-	77	1	4284	3	N	-0-	-0-
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-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B		WELL #: 4H		RRCID ->	261320	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	11200 - 15902	
11	810 N	644	-0-	-166	-0-	42	1	602	3	N	-0-	-0-
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-

HACHAR		WELL #: 2H		RRCID ->	261381	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	12485	PERF.	12962 - 16482	
11	1530 N	505	-0-	-1025	-0-	29	1	476	3	N	-0-	-0-
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-

BOB PECK - STATE (EF)		WELL #: 1H		RRCID ->	261411	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.	12130 - 15952	
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	42	1	2337	3	N	-0-	-0-
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-

A.E. PUIG - STATE (EF)		WELL #: 5H		RRCID ->	261443	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	12275 - 15897	
11	5250 X	1960	-0-	-3290	-0-	35	1	1925	3	N	-0-	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF)		WELL #: 1H		RRCID ->	261632	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10752	PERF.11100	- 15772	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	5100 X	3084	-0-	-2016	-0-	55	1	3029	3	N	-0-	-0-
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-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF)		WELL #: 2H		RRCID ->	263624	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	11505	PERF.11920	- 15180	
11	4200 X	4064	-0-	-136	-0-	248	1	3816	3	N	-0-	-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 13H		RRCID ->	263645	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	10558	PERF.10990	- 15420	
11	2940 X	2115	-0-	-825	-0-	38	1	2077	3	N	-0-	-0-
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-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF)		WELL #: 3H		RRCID ->	264015	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	11152	PERF.11665	- 15891	
11	3000 X	497	-0-	-2503	-0-	30	1	467	3	N	-0-	-0-
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-

HUISACHE E		WELL #: 3H		RRCID ->	264325	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	12815	PERF.12718	- 16790	
11	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-	-0-
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-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF)		WELL #: 7H		RRCID ->	264559	COMPL. DATE	01/05/2018	TOTAL DEPTH	10816	PERF.11425	- 15872	
11	443 X	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	3	N	-0-	-0-
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-

PUIG (EF)		WELL #: 2H		RRCID ->	264688	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11516	- 15147	
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE							
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291																	
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492										COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	11690	-	15672
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
11		6060 X	2234	-0-	-3826	-0-	136 1	2098 3	N	-0-			-0-				
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-				

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515										COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	11624	-	15841
11		2160 N	1841	-0-	-319	-0-	112 1	1729 3	N	-0-			-0-				
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-				

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233										COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	12366	PERF.	12644	-	15950
11		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	91 1	2083 3	N	-0-			-0-				
12		893 X	893	-0-	-0-	-0-	41 1	852 3	N	-0-			-0-				
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-				
02		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	47 1	1009 3	N	-0-			-0-				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	44 1	995 3	N	-0-			-0-				

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235										COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	12250	-	16080
11		1440 N	1207	-0-	-233	-0-	66 1	1141 3	N	-0-			-0-				
12		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	61 1	1078 3	N	-0-			-0-				
01		1705 N	1207	-0-	-498	-0-	56 1	1151 3	N	-0-			-0-				
02		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	65 1	1285 3	N	-0-			-0-				
03		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	82 1	1420 3	N	-0-			-0-				
04		1170 N	1009	-0-	-161	-0-	60 1	949 3	N	-0-			-0-				

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248										COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	11270	-	15904
11		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	378 1	3398 3	N	-0-			-0-				
12		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	294 1	2415 3	N	-0-			-0-				
01		2356 X	2309	-0-	-47	-0-	330 1	1979 3	N	-0-			-0-				
02		3190 X	2160	-0-	-1030	-0-	259 1	1901 3	N	-0-			-0-				
03		3410 X	2850	-0-	-560	-0-	304 1	2546 3	N	-0-			-0-				
04		3300 X	2343	-0-	-957	-0-	263 1	2080 3	N	-0-			-0-				

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931										COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	12148	PERF.	12664	-	17250
11		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	566 1	6700 3	N	-0-			-0-				
12		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	603 1	5913 3	N	-0-			-0-				
01		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	278 1	2979 3	N	-0-			-0-				
02		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	260 1	2376 3	N	-0-			-0-				
03		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	553 1	5000 3	N	-0-			-0-				
04		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	116 1	1549 3	N	-0-			-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
GEORGE NEEL (EF)		WELL #:		1H	RRCID ->	266972	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	10716	PERF.11562 - 16649	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		2565 X	2565	-0-	-0-	257	1	2308	3	N	-0-	-0-
12		2608 X	2608	-0-	-0-	283	1	2325	3	N	-0-	-0-
01		2404 X	2404	-0-	-0-	344	1	2060	3	N	-0-	-0-
02		4318 X	4318	-0-	-0-	519	1	3799	3	N	-0-	-0-
03		3276 X	3276	-0-	-0-	350	1	2926	3	N	-0-	-0-
04		2029 X	2029	-0-	-0-	228	1	1800	3	N	1	1
						1	9					

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #:		10H	RRCID ->	267628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10905	PERF.11410 - 14920	
11		960 N	433	-0-	-527	26	1	407	3	N	-0-	-0-
12		651 N	468	-0-	-183	28	1	440	3	N	-0-	-0-
01		640 N	640	-0-	-0-	37	1	603	3	N	-0-	-0-
02		406 N	402	-0-	-4	25	1	377	3	N	-0-	-0-
03		525 N	525	-0-	-0-	35	1	490	3	N	-0-	-0-
04		630 N	321	-0-	-309	18	1	303	3	N	-0-	-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU		WELL #:		3H	RRCID ->	267631	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	10775	PERF.11274 - 15785	
11		528 N	528	-0-	-0-	34	1	494	3	N	-0-	-0-
12		713 N	436	-0-	-277	35	1	401	3	N	-0-	-0-
01		651 N	17	-0-	-634	1	1	16	3	N	-0-	-0-
02		522 N	1	-0-	-521	1	3			N	-0-	-0-
03		434 N	11	-0-	-423	1	1	10	3	N	-0-	-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-	-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #:		11H	RRCID ->	267706	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10400 - 15790	
11		3031 X	3031	-0-	-0-	185	1	2846	3	N	-0-	-0-
12		3007 X	2069	-0-	-938	125	1	1944	3	N	-0-	-0-
01		3007 X	2873	-0-	-134	164	1	2709	3	N	-0-	-0-
02		2929 X	2727	-0-	-202	168	1	2559	3	N	-0-	-0-
03		3131 X	2821	-0-	-310	186	1	2635	3	N	-0-	-0-
04		3030 X	1890	-0-	-1140	107	1	1783	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	
11		11984 X	11984	-0-	-0-	934	1	11050	3	N	-0-	-0-
12		11009 X	11009	-0-	-0-	1019	1	9990	3	N	-0-	-0-
01		15896 X	15896	-0-	-0-	1355	1	14541	3	N	-0-	-0-
02		11922 X	11922	-0-	-0-	1175	1	10747	3	N	-0-	-0-
03		10226 X	10226	-0-	-0-	1018	1	9208	3	N	-0-	-0-
04		9048 X	9048	-0-	-0-	820	1	8228	3	N	-0-	-0-

MANN TRUST - STATE (EF)		WELL #:		1	RRCID ->	267721	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12217	PERF.11297 - 12025	
11		2261 X	2261	-0-	-0-	40	1	2221	3	N	-0-	-0-
12		1297 X	1297	-0-	-0-	27	1	1270	3	N	-0-	-0-
01		2366 X	2366	-0-	-0-	45	1	2321	3	N	-0-	-0-
02		2664 N	2664	-0-	-0-	47	1	2617	3	N	-0-	-0-
03		1302 N	1302	-0-	-0-	25	1	1277	3	N	-0-	-0-
04		1170 N	772	-0-	-398	14	1	758	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
NEEDMORE		WELL #:		1H	RRCID ->	268128	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10974 - 15593
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	68	1	4589	3	N	-0-
12	3937 X	3730	-0-	-207	-0-	59	1	3671	3	N	-0-
01	3937 X	3901	-0-	-36	-0-	51	1	3850	3	N	-0-
02	3683 X	3362	-0-	-321	-0-	45	1	3317	3	N	-0-
03	3937 X	3702	-0-	-235	-0-	79	1	3623	3	N	-0-
04	3810 X	3074	-0-	-736	-0-	67	1	3007	3	N	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		6H	RRCID ->	277460	COMPL. DATE	11/18/2016	TOTAL DEPTH	12248	PERF.12040 - 18165
11	0 A	5362	-0-	5362	5059234	288	1	5074	3	N	-0-
12	0 A	2325	-0-	2325	5061559	152	1	2173	3	N	-0-
01	0 A	1963	-0-	1963	5063522	129	1	1834	3	N	-0-
02	0 A	1357	-0-	1357	5064879	94	1	1263	3	N	-0-
*03	0 A	542	-0-	542	5065421	44	1	498	3	N	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	5065421					N	22

NEEDMORE		WELL #:		21H	RRCID ->	278132	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10414 - 16349
11	9210 X	5548	-0-	-3662	-0-	81	1	5467	3	N	-0-
12	9579 X	5488	-0-	-4091	-0-	87	1	5401	3	N	-0-
01	9579 X	8371	-0-	-1208	-0-	109	1	8262	3	N	-0-
02	8961 X	8567	-0-	-394	-0-	116	1	8451	3	N	-0-
03	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	122	1	5617	3	N	-0-
04	8100 X	6190	-0-	-1910	-0-	135	1	6055	3	N	-0-

ELLEN C.		WELL #:		8H	RRCID ->	279133	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11932 - 17352
11	9090 X	7124	-0-	-1966	-0-	297	1	6827	3	N	-0-
12	9393 X	6852	-0-	-2541	-0-	313	1	6539	3	N	-0-
01	9393 X	4419	-0-	-4974	-0-	187	1	4232	3	N	-0-
02	7946 X	6243	-0-	-1703	-0-	280	1	5963	3	N	-0-
03	8494 X	4977	-0-	-3517	-0-	338	1	4639	3	N	-0-
04	7110 X	5986	-0-	-1124	-0-	251	1	5735	3	N	-0-

REUTHINGER		WELL #:		11H	RRCID ->	279358	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11815 - 17521
11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	176	1	4046	3	N	-0-
12	4495 X	4481	-0-	-14	-0-	204	1	4277	3	N	-0-
01	4495 X	4116	-0-	-379	-0-	174	1	3942	3	N	-0-
02	4205 X	3373	-0-	-832	-0-	151	1	3222	3	N	-0-
03	4495 X	3556	-0-	-939	-0-	241	1	3315	3	N	-0-
04	4350 X	391	-0-	-3959	-0-	16	1	375	3	N	-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #:		3H	RRCID ->	280547	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	12652	PERF.12164 - 17719
11	30771 X	30771	-0-	-0-	-0-	1328	1	29443	3	N	-0-
12	20657 X	20657	-0-	-0-	-0-	1040	1	19617	3	N	-0-
01	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	144	1	7536	3	N	-0-
02	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	125	1	6986	3	N	-0-
03	71734 X	71734	-0-	-0-	-0-	2347	1	69387	3	N	-0-
04	46600 X	46600	-0-	-0-	-0-	902	1	45698	3	N	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		8H	RRCID ->	281481	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	12201	PERF.11459 - 17746
11	15420 X	12716	-0-	-2704	-0-	683	1	12033	3	N	-0-
12	15934 X	12717	-0-	-3217	-0-	701	1	12016	3	N	-0-
01	14570 X	12158	-0-	-2412	-0-	732	1	11426	3	N	-0-
02	12499 X	11261	-0-	-1238	-0-	666	1	10595	3	N	-0-
03	13361 X	7923	-0-	-5438	-0-	596	1	7327	3	N	-0-
04	12720 X	12521	-0-	-199	-0-	676	1	11845	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291														
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629														
M	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
11	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	518	1	9126	3	N	-0-			-0-
12	7781 X	6777	-0-	-1004	-0-	374	1	6403	3	N	-0-			-0-
01	7781 X	6862	-0-	-919	-0-	413	1	6449	3	N	-0-			-0-
02	8526 X	5707	-0-	-2819	-0-	337	1	5370	3	N	-0-			-0-
*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-			43

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202														
11	19578 X	19578	-0-	-0-	-0-	845	1	18733	3	N	-0-			-0-
12	17282 X	17282	-0-	-0-	-0-	870	1	16412	3	N	-0-			-0-
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	81	1	4254	3	N	-0-			-0-
02	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	114	1	6397	3	N	-0-			-0-
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-

STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089														
11	10110 X	7414	-0-	-2696	-0-	443	1	2635	2	N	413	190	1 3 8	309
12	11656 X	9194	-0-	-2462	-0-	3882	3	454	9					
01	11656 X	10531	-0-	-1125	-0-	537	1	4047	2	N	452	573	1	188
02	10904 X	7394	-0-	-3510	-0-	4113	3	497	9					
03	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-	1765	1	8367	3	N	363	386	1	165
04	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-	399	9							
						1043	1	5815	3	N	487	625	1	27
						536	9							
										N	NO RPT			27
										N	NO RPT			27

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017														
11	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	14208	2	3	9	N	3	3	8	-0-
12	13826 X	11737	-0-	-2089	-0-	2867	1	568	2	N	-0-			-0-
01	14352 X	14352	-0-	-0-	-0-	8302	3							
02	19111 X	11094	-0-	-8017	-0-	5941	1	8411	3	N	-0-			-0-
03	20429 X	NO RPT	-0-	-20429	-0-	638	1	10456	3	N	-0-			-0-
04	14220 X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214														
11	43440 X	341	-0-	-43099	-0-	5	1	336	3	N	-0-			-0-
12	44888 X	28247	-0-	-16641	-0-	447	1	27800	3	N	-0-			-0-
01	44888 X	31829	-0-	-13059	-0-	414	1	31415	3	N	-0-			-0-
02	34336 X	29343	-0-	-4993	-0-	396	1	28947	3	N	-0-			-0-
03	32519 X	29156	-0-	-3363	-0-	622	1	28534	3	N	-0-			-0-
04	30810 X	24960	-0-	-5850	-0-	544	1	24416	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898														
11	23370 X	19146	-0-	-4224	-0-	799	1	18347	3	N	-0-			-0-
12	24149 X	14774	-0-	-9375	-0-	674	1	14100	3	N	-0-			-0-
01	24149 X	14662	-0-	-9487	-0-	619	1	14043	3	N	-0-			-0-
02	22533 X	12877	-0-	-9656	-0-	577	1	12300	3	N	-0-			-0-
03	19778 X	15066	-0-	-4712	-0-	1022	1	14044	3	N	-0-			-0-
04	19140 X	12638	-0-	-6502	-0-	530	1	12108	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
BENAVIDES FAMILY MINERALS B		WELL #: 103H		RRCID -> 284722		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 12657		PERF.13292 - 19583	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	49500 X	42943	-0-	-6557	-0-	762 1	42181 3	N	-0-		-0-
12	51150 X	31666	-0-	-19484	-0-	655 1	31011 3	N	-0-		-0-
01	49383 X	41165	-0-	-8218	-0-	773 1	40392 3	N	-0-		-0-
02	41499 X	32545	-0-	-8954	-0-	572 1	31973 3	N	-0-		-0-
03	44361 X	26530	-0-	-17831	-0-	868 1	25662 3	N	-0-		-0-
04	42930 X	30445	-0-	-12485	-0-	589 1	29856 3	N	-0-		-0-

STS SOUTH		WELL #: 6H		RRCID -> 284798		COMPL. DATE 04/02/2018		TOTAL DEPTH 11669		PERF.12382 - 20271	
11	39480 X	-0-	-0-	-39480	-0-			N	-0-		156
12	40796 X	7912	-0-	-32884	-0-	4 1	496 2	N	148	195 1	101
						7249 3	163 9			8 8	
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	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			N	NO RPT		80
04	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-			N	NO RPT		80

STS SOUTH		WELL #: 9H		RRCID -> 284949		COMPL. DATE 06/10/2018		TOTAL DEPTH 12059		PERF.11934 - 17970	
11	11970 X	10879	-0-	-1091	-0-	1415 1	7775 2	Y	251	267 1	59
						1413 3	276 9			5 8	
12	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	1892 1	14490 3	Y	287	303 1	35
						316 9				8 8	
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	NO RPT	-0-	-17112	-0-			Y	NO RPT		84
04	12570 X	NO RPT	-0-	-12570	-0-			Y	NO RPT		84

STS SOUTH		WELL #: 10H		RRCID -> 284953		COMPL. DATE 06/10/2018		TOTAL DEPTH 11987		PERF.11958 - 18121	
11	24877 X	24877	-0-	-0-	-0-	2159 1	12323 2	Y	303	277 1	71
						10062 3	333 9			5 8	
12	20863 X	20529	-0-	-334	-0-	1968 1	3232 2	Y	236	272 1	29
						15069 3	260 9			6 8	
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	NO RPT	-0-	-25699	-0-			Y	NO RPT		72
04	19380 X	NO RPT	-0-	-19380	-0-			Y	NO RPT		72

BENAVIDES FAMILY MINERALS A		WELL #: 102H		RRCID -> 285384		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 12557		PERF.17603 - 19104	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390			N	-0-		-0-
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-

RETAMA RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 287205		COMPL. DATE 11/22/2020		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12628 - 19004	
11	29970 X	23006	-0-	-6964	-0-	960 1	22046 3	N	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
ELLEN C.		WELL #: 102H		RRCID -> 287311		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 12869		PERF.13074 - 19050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11		58560 X	31786	-0-	-26774	-0-	1326 1	30460 3	N		-0-			-0-
12		48391 X	30959	-0-	-17432	-0-	1412 1	29547 3	N		-0-			-0-
01		44888 X	28389	-0-	-16499	-0-	1199 1	27190 3	N		-0-			-0-
02		38599 X	25121	-0-	-13478	-0-	1126 1	23995 3	N		-0-			-0-
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-

NEEDMORE		WELL #: 101H		RRCID -> 287326		COMPL. DATE 10/29/2020		TOTAL DEPTH 11425		PERF.11772 - 18748				
11		28650 X	27524	-0-	-1126	-0-	400 1	27124 3	N		-0-			-0-
12		34162 X	21028	-0-	-13134	-0-	333 1	20695 3	N		-0-			-0-
01		34162 X	22389	-0-	-11773	-0-	291 1	22098 3	N		-0-			-0-
02		31958 X	22439	-0-	-9519	-0-	303 1	22136 3	N		-0-			-0-
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-

NEEDMORE		WELL #: 102H		RRCID -> 287327		COMPL. DATE 10/28/2020		TOTAL DEPTH 11368		PERF.11591 - 18167				
11		27360 X	21328	-0-	-6032	-0-	310 1	21018 3	N		-0-			-0-
12		28272 X	18080	-0-	-10192	-0-	286 1	17794 3	N		-0-			-0-
01		28272 X	17681	-0-	-10591	-0-	230 1	17451 3	N		-0-			-0-
02		25462 X	18280	-0-	-7182	-0-	247 1	18033 3	N		-0-			-0-
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-

ELLEN C.		WELL #: 101H		RRCID -> 287328		COMPL. DATE 03/07/2021		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13204 - 18180				
11		35880 X	26949	-0-	-8931	-0-	1124 1	25825 3	N		-0-			-0-
12		37076 X	19132	-0-	-17944	-0-	873 1	18259 3	N		-0-			-0-
01		37076 X	26096	-0-	-10980	-0-	1102 1	24994 3	N		-0-			-0-
02		31378 X	24364	-0-	-7014	-0-	1092 1	23272 3	N		-0-			-0-
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-

REUTHINGER		WELL #: 103H		RRCID -> 287333		COMPL. DATE 11/25/2020		TOTAL DEPTH 13324		PERF.13335 - 18711				
11		28680 X	25257	-0-	-3423	-0-	495 1	24762 3	N		-0-			-0-
12		29636 X	19163	-0-	-10473	-0-	400 1	18763 3	N		-0-			-0-
01		29636 X	19525	-0-	-10111	-0-	368 1	19157 3	N		-0-			-0-
02		26651 X	15932	-0-	-10719	-0-	279 1	15653 3	N		-0-			-0-
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-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 111H		RRCID -> 287335		COMPL. DATE 08/20/2020		TOTAL DEPTH 12472		PERF.12699 - 18475				
11		31350 X	19175	-0-	-12175	-0-	1031 1	18144 3	N		-0-			-0-
12		32395 X	21423	-0-	-10972	-0-	1181 1	20242 3	N		-0-			-0-
01		30101 X	18380	-0-	-11721	-0-	1106 1	17274 3	N		-0-			-0-
02		21547 X	18154	-0-	-3393	-0-	1073 1	17081 3	N		-0-			-0-
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-

ELLEN C.		WELL #: 105H		RRCID -> 287423		COMPL. DATE 01/30/2022		TOTAL DEPTH 12837		PERF.12723 - 22442				
11		75690 X	40734	-0-	-34956	-0-	723 1	40011 3	N		-0-			-0-
12		63519 X	41605	-0-	-21914	-0-	864 1	40741 3	N		-0-			-0-
01		57970 X	36421	-0-	-21549	-0-	686 1	35735 3	N		-0-			-0-
02		46516 X	25742	-0-	-20774	-0-	554 1	25188 3	N		-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 112H		RRCID -> 287425		COMPL. DATE 08/19/2020		TOTAL DEPTH 12427		PERF.12502 - 18278		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
11	32010 X	26753	-0-	-5257	-0-	1438	1	25315	3	N	-0-	-0-
12	33077 X	24873	-0-	-8204	-0-	1372	1	23501	3	N	-0-	-0-
01	32116 X	24367	-0-	-7749	-0-	1466	1	22901	3	N	-0-	-0-
02	26071 X	22637	-0-	-3434	-0-	1338	1	21299	3	N	-0-	-0-
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-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE		WELL #: 101H		RRCID -> 287437		COMPL. DATE 08/04/2021		TOTAL DEPTH 12763		PERF.13391 - 22649		
11	53340 X	42462	-0-	-10878	-0-	754	1	41708	3	N	-0-	-0-
12	55118 X	47499	-0-	-7619	-0-	1890	1	45609	3	N	-0-	-0-
01	55118 X	2854	-0-	-52264	-0-	153	1	2701	3	N	-0-	-0-
02	46632 X	10090	-0-	-36542	-0-	177	1	9913	3	N	-0-	-0-
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-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A		WELL #: 102H		RRCID -> 287438		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 12756		PERF.13501 - 21711		
11	50250 X	40765	-0-	-9485	-0-	723	1	40042	3	N	-0-	-0-
12	51925 X	43675	-0-	-8250	-0-	1738	1	41937	3	N	-0-	-0-
01	47027 X	1842	-0-	-45185	-0-	99	1	1743	3	N	-0-	-0-
02	42427 X	11166	-0-	-31261	-0-	196	1	10970	3	N	-0-	-0-
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-

NEEDMORE		WELL #: 118H		RRCID -> 287449		COMPL. DATE 08/08/2021		TOTAL DEPTH 11019		PERF.11056 - 20238		
11	37440 X	27241	-0-	-10199	-0-	396	1	26845	3	N	-0-	-0-
12	38688 X	30020	-0-	-8668	-0-	459	1	29561	3	N	-0-	-0-
01	38688 X	29051	-0-	-9637	-0-	362	1	28689	3	N	-0-	-0-
02	33756 X	24985	-0-	-8771	-0-	189	1	24796	3	N	-0-	-0-
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-

ELLEN C.		WELL #: 106H		RRCID -> 287458		COMPL. DATE 01/30/2022		TOTAL DEPTH 12867		PERF.13178 - 23854		
11	65550 X	55574	-0-	-9976	-0-	986	1	54588	3	N	-0-	-0-
12	63116 X	49184	-0-	-13932	-0-	1021	1	48163	3	N	-0-	-0-
01	64821 X	48851	-0-	-15970	-0-	921	1	47930	3	N	-0-	-0-
02	60639 X	34485	-0-	-26154	-0-	742	1	33743	3	N	-0-	-0-
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-

REUTHINGER		WELL #: 125H		RRCID -> 287468		COMPL. DATE 03/13/2021		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12813 - 20589		
11	79461 X	79461	-0-	-0-	-0-	1399	1	78062	3	N	-0-	-0-
12	83546 X	83546	-0-	-0-	-0-	1733	1	81813	3	N	-0-	-0-
01	61796 X	61796	-0-	-0-	-0-	872	1	60924	3	N	-0-	-0-
02	41479 X	41479	-0-	-0-	-0-	482	1	40997	3	N	-0-	-0-
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-

REUTHINGER		WELL #: 124H		RRCID -> 287489		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 12611		PERF.12862 - 21438		
11	36852 X	36852	-0-	-0-	-0-	649	1	36203	3	N	-0-	-0-
12	33542 X	30615	-0-	-2927	-0-	635	1	29980	3	N	-0-	-0-
01	33542 X	25239	-0-	-8303	-0-	343	1	24896	3	N	-0-	-0-
02	35612 X	21587	-0-	-14025	-0-	251	1	21336	3	N	-0-	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
SCIBIENSKI		WELL #: 101H		RRCID -> 287669		COMPL. DATE 08/06/2021		TOTAL DEPTH 10979		PERF.11221 - 20371				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		37650 X	29101	-0-	-8549	-0-	423 1	28678 3	N		-0-			-0-
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-

STS SOUTH		WELL #: 12H		RRCID -> 288169		COMPL. DATE 08/25/2019		TOTAL DEPTH 12006		PERF.11955 - 16974				
11		27600 X	-0-	-0-	-27600	-0-			Y		4	5 1		-0-
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		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y		NO RPT			35
04		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y		NO RPT			35

STS SOUTH		WELL #: 11H		RRCID -> 288370		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 11381		PERF.11940 - 20500				
11		28200 X	-0-	-0-	-28200	-0-			Y		-0-	3 1		-0-
12		28241 X	4148	-0-	-24093	-0-	41 1	379 2	Y		213	151 1	1 8	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	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y		NO RPT			22
04		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y		NO RPT			22

NEEDMORE-SCIBIENSKI A		WELL #: 119H		RRCID -> 288441		COMPL. DATE 08/07/2021		TOTAL DEPTH 10996		PERF.10867 - 20708				
11		33900 X	23604	-0-	-10296	-0-	343 1	23261 3	N		-0-			-0-
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-

RETAMA RANCH		WELL #: 125H		RRCID -> 290848		COMPL. DATE 04/27/2021		TOTAL DEPTH 11988		PERF.12031 - 18052				
11		23550 X	20530	-0-	-3020	-0-	365 1	20165 3	N		-0-			-0-
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-

RETAMA RANCH		WELL #: 124H		RRCID -> 290866		COMPL. DATE 04/27/2021		TOTAL DEPTH 11994		PERF.12049 - 18070				
11		23820 X	17398	-0-	-6422	-0-	309 1	17089 3	N		-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ELLEN C.		WELL #: 110H		RRCID ->	290961	COMPL. DATE	02/02/2022	TOTAL DEPTH	12673	PERF.	12764 - 18910
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	47220 X	32898	-0-	-14322	-0-	584	1 32314	3 N	-0-		-0-
12	48794 X	26014	-0-	-22780	-0-	540	1 25474	3 N	-0-		-0-
01	48794 X	30399	-0-	-18395	-0-	573	1 29826	3 N	-0-		-0-
02	38483 X	25062	-0-	-13421	-0-	539	1 24523	3 N	-0-		-0-
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-

ELLEN C.		WELL #: 111H		RRCID ->	290963	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	13120 - 19261
11	37620 X	31430	-0-	-6190	-0-	558	1 30872	3 N	-0-		-0-
12	37820 X	20639	-0-	-17181	-0-	428	1 20211	3 N	-0-		-0-
01	36487 X	28457	-0-	-8030	-0-	536	1 27921	3 N	-0-		-0-
02	33640 X	25825	-0-	-7815	-0-	555	1 25270	3 N	-0-		-0-
03	39713 X	39713	-0-	-0-	-0-	1761	1 37952	3 N	-0-		-0-
04	41255 X	41255	-0-	-0-	-0-	745	1 40510	3 N	-0-		-0-

REUTHINGER		WELL #: 129H		RRCID ->	291410	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	12572	PERF.	12748 - 18968
11	39690 X	32947	-0-	-6743	-0-	580	1 32367	3 N	-0-		-0-
12	45388 X	45388	-0-	-0-	-0-	941	1 44447	3 N	-0-		-0-
01	40884 X	40884	-0-	-0-	-0-	574	1 40310	3 N	-0-		-0-
02	32422 X	32058	-0-	-364	-0-	373	1 31685	3 N	-0-		-0-
03	45384 X	35060	-0-	-10324	-0-	467	1 34593	3 N	-0-		-0-
04	43920 X	5731	-0-	-38189	-0-	104	1 5627	3 N	-0-		-0-

REUTHINGER		WELL #: 130H		RRCID ->	291417	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL DEPTH	12539	PERF.	12600 - 18820
11	22230 X	18544	-0-	-3686	-0-	326	1 18218	3 N	-0-		-0-
12	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	473	1 22340	3 N	-0-		-0-
01	22072 X	21259	-0-	-813	-0-	300	1 20959	3 N	-0-		-0-
02	20329 X	18600	-0-	-1729	-0-	216	1 18384	3 N	-0-		-0-
03	22816 X	20332	-0-	-2484	-0-	271	1 20061	3 N	-0-		-0-
04	22080 X	3853	-0-	-18227	-0-	70	1 3783	3 N	-0-		-0-

NEEDMORE		WELL #: 145H		RRCID ->	291458	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	10978 - 17022
11	33690 X	20052	-0-	-13638	-0-	291	1 19761	3 N	-0-		-0-
12	34813 X	23304	-0-	-11509	-0-	357	1 22947	3 N	-0-		-0-
01	34813 X	24587	-0-	-10226	-0-	306	1 24281	3 N	-0-		-0-
02	30566 X	21817	-0-	-8749	-0-	165	1 21652	3 N	-0-		-0-
03	30535 X	23781	-0-	-6754	-0-	23781	3 N	-0-			-0-
04	23790 X	19586	-0-	-4204	-0-	6	1 19580	3 N	-0-		-0-

NEEDMORE		WELL #: 146H		RRCID ->	291459	COMPL. DATE	09/05/2021	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	11091 - 17055
11	33570 X	27243	-0-	-6327	-0-	396	1 26847	3 N	-0-		-0-
12	36921 X	27925	-0-	-8996	-0-	427	1 27498	3 N	-0-		-0-
01	36921 X	27662	-0-	-9259	-0-	345	1 27317	3 N	-0-		-0-
02	34539 X	20865	-0-	-13674	-0-	158	1 20707	3 N	-0-		-0-
03	30535 X	24508	-0-	-6027	-0-	24508	3 N	-0-			-0-
04	27240 X	23135	-0-	-4105	-0-	7	1 23128	3 N	-0-		-0-

HUISACHE E		WELL #: 117H		RRCID ->	291639	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	12863	PERF.	13131 - 19171
11	90570 X	60732	-0-	-29838	-0-	1078	1 59654	3 N	-0-		-0-
12	87792 X	63246	-0-	-24546	-0-	1309	1 61937	3 N	-0-		-0-
01	80755 X	57265	-0-	-23490	-0-	1076	1 56189	3 N	-0-		-0-
02	71456 X	61518	-0-	-9938	-0-	1080	1 60438	3 N	-0-		-0-
03	69905 X	46268	-0-	-23637	-0-	1514	1 44754	3 N	-0-		-0-
04	61200 X	58672	-0-	-2528	-0-	1137	1 57535	3 N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
HUISACHE E		WELL #: 116H		RRCID -> 291647		COMPL. DATE 04/28/2023		TOTAL DEPTH 12887		PERF.12941 - 19551		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	104400 X	76178	-0-	-28222	-0-	1352 1	74826 3	N	-0-			-0-
12	98580 X	75517	-0-	-23063	-0-	3005 1	72512 3	N	-0-			-0-
01	91853 X	70167	-0-	-21686	-0-	3759 1	66408 3	N	-0-			-0-
02	83165 X	83165	-0-	-0-	-0-	1460 1	81705 3	N	-0-			-0-
03	82584 X	67807	-0-	-14777	-0-	2218 1	65589 3	N	-0-			-0-
04	76170 X	61311	-0-	-14859	-0-	1188 1	60123 3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 291986		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 12464		PERF.12543 - 18000		
11	45017 X	45017	-0-	-0-	-0-	1878 1	43139 3	N	-0-			-0-
12	42082 X	42082	-0-	-0-	-0-	1920 1	40162 3	N	-0-			-0-
01	39319 X	39319	-0-	-0-	-0-	1660 1	37659 3	N	-0-			-0-
02	43529 X	36009	-0-	-7520	-0-	1614 1	34395 3	N	-0-			-0-
03	46531 X	36361	-0-	-10170	-0-	2467 1	33894 3	N	-0-			-0-
04	45030 X	30175	-0-	-14855	-0-	1267 1	28908 3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 103H		RRCID -> 292119		COMPL. DATE 10/22/2022		TOTAL DEPTH 12445		PERF.12699 - 17889		
11	43669 X	43669	-0-	-0-	-0-	1822 1	41847 3	N	-0-			-0-
12	43338 X	36743	-0-	-6595	-0-	1676 1	35067 3	N	-0-			-0-
01	38688 X	33447	-0-	-5241	-0-	1412 1	32035 3	N	-0-			-0-
02	42224 X	30663	-0-	-11561	-0-	1374 1	29289 3	N	-0-			-0-
03	45136 X	31672	-0-	-13464	-0-	2149 1	29523 3	N	-0-			-0-
04	43680 X	26184	-0-	-17496	-0-	1099 1	25085 3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 135H		RRCID -> 292289		COMPL. DATE 10/26/2022		TOTAL DEPTH 12520		PERF.12485 - 18586		
11	48990 X	37220	-0-	-11770	-0-	661 1	36559 3	N	-0-			-0-
12	50623 X	36118	-0-	-14505	-0-	748 1	35370 3	N	-0-			-0-
01	50623 X	46130	-0-	-4493	-0-	1837 1	44293 3	N	-0-			-0-
02	41557 X	41266	-0-	-291	-0-	1850 1	39416 3	N	-0-			-0-
03	41633 X	40437	-0-	-1196	-0-	2743 1	37694 3	N	-0-			-0-
04	44640 X	-0-	-0-	-44640	-0-			N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 134H		RRCID -> 292399		COMPL. DATE 10/24/2022		TOTAL DEPTH 12484		PERF.12748 - 18689		
11	41580 X	35601	-0-	-5979	-0-	632 1	34969 3	N	-0-			-0-
12	42966 X	34485	-0-	-8481	-0-	715 1	33770 3	N	-0-			-0-
01	47143 X	47143	-0-	-0-	-0-	1892 1	45251 3	N	-0-			-0-
02	41566 X	41566	-0-	-0-	-0-	1863 1	39703 3	N	-0-			-0-
03	41395 X	41395	-0-	-0-	-0-	2808 1	38587 3	N	-0-			-0-
04	45630 X	-0-	-0-	-45630	-0-			N	-0-			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI C		WELL #: 120H		RRCID -> 292710		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 10747		PERF.11022 - 19168		
11	62070 X	52785	-0-	-9285	-0-	767 1	52018 3	N	-0-			-0-
12	66526 X	53875	-0-	-12651	-0-	824 1	53051 3	N	-0-			-0-
01	66526 X	57188	-0-	-9338	-0-	713 1	56475 3	N	-0-			-0-
02	62234 X	52869	-0-	-9365	-0-	400 1	52469 3	N	-0-			-0-
03	62372 X	59176	-0-	-3196	-0-	59176 3		N	-0-			-0-
04	55350 X	50989	-0-	-4361	-0-	15 1	50974 3	N	-0-			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI B		WELL #: 107H		RRCID -> 292711		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 10816		PERF.10828 - 19929		
11	70650 X	47722	-0-	-22928	-0-	693 1	47029 3	N	-0-			-0-
12	73005 X	47415	-0-	-25590	-0-	725 1	46690 3	N	-0-			-0-
01	60078 X	12527	-0-	-47551	-0-	156 1	12371 3	N	-0-			-0-
02	56202 X	44757	-0-	-11445	-0-	339 1	44418 3	N	-0-			-0-
03	52204 X	48160	-0-	-4044	-0-	48160 3		N	-0-			-0-
04	47730 X	43167	-0-	-4563	-0-	13 1	43154 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
ELLEN C.		WELL #: 120H		RRCID -> 292715		COMPL. DATE 10/30/2022			TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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	67410 X	53585	-0-	-13825	-0-	951 1	52634 3	N	N	-0-			-0-
12	64635 X	52299	-0-	-12336	-0-	1086 1	51213 3	N	N	-0-			-0-
01	62527 X	48320	-0-	-14207	-0-	911 1	47409 3	N	N	-0-			-0-
02	55709 X	43459	-0-	-12250	-0-	934 1	42525 3	N	N	-0-			-0-
03	56885 X	45720	-0-	-11165	-0-	2028 1	43692 3	N	N	-0-			-0-
04	53580 X	35911	-0-	-17669	-0-	648 1	35263 3	N	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #: 121H		RRCID -> 292733		COMPL. DATE 10/27/2022			TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695				
11	38640 X	27507	-0-	-11133	-0-	488 1	27019 3	N	N	-0-			-0-
12	31124 X	26003	-0-	-5121	-0-	540 1	25463 3	N	N	-0-			-0-
01	31124 X	30484	-0-	-640	-0-	574 1	29910 3	N	N	-0-			-0-
02	29116 X	21892	-0-	-7224	-0-	471 1	21421 3	N	N	-0-			-0-
03	29357 X	25517	-0-	-3840	-0-	1132 1	24385 3	N	N	-0-			-0-
04	29490 X	18372	-0-	-11118	-0-	332 1	18040 3	N	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 120H		RRCID -> 293054		COMPL. DATE 05/01/2023			TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796				
11	85890 X	68610	-0-	-17280	-0-	1208 1	67402 3	N	N	-0-			-0-
12	88753 X	66528	-0-	-22225	-0-	1380 1	65148 3	N	N	-0-			-0-
01	77810 X	60709	-0-	-17101	-0-	852 1	59857 3	N	N	-0-			-0-
02	72790 X	51610	-0-	-21180	-0-	600 1	51010 3	N	N	-0-			-0-
03	77314 X	55048	-0-	-22266	-0-	733 1	54315 3	N	N	-0-			-0-
04	68610 X	9223	-0-	-59387	-0-	167 1	9056 3	N	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 121H		RRCID -> 293059		COMPL. DATE 05/03/2023			TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960				
11	85110 X	70596	-0-	-14514	-0-	1243 1	69353 3	N	N	-0-			-0-
12	87947 X	69116	-0-	-18831	-0-	1434 1	67682 3	N	N	-0-			-0-
01	80135 X	62527	-0-	-17608	-0-	880 1	61647 3	N	N	-0-			-0-
02	74965 X	54599	-0-	-20366	-0-	635 1	53964 3	N	N	-0-			-0-
03	77841 X	72720	-0-	-5121	-0-	969 1	71751 3	N	N	-0-			-0-
04	70590 X	12389	-0-	-58201	-0-	224 1	12165 3	N	N	-0-			-0-

HUISACHE W		WELL #: 120H		RRCID -> 293526		COMPL. DATE 03/21/2023			TOTAL DEPTH 12657 PERF.12956 - 18117				
11	270540 X	222500	-0-	-48040	-0-	3949 1	218551 3	N	N	-0-			-0-
12	279558 X	194457	-0-	-85101	-0-	7739 1	186718 3	N	N	-0-			-0-
01	279558 X	175876	-0-	-103682	-0-	9422 1	166454 3	N	N	-0-			-0-
02	261522 X	140758	-0-	-120764	-0-	2473 1	138285 3	N	N	-0-			-0-
03	279558 X	66232	-0-	-213326	-0-	2167 1	64065 3	N	N	-0-			-0-
04	270540 X	100142	-0-	-170398	-0-	1937 1	98205 3	N	N	-0-			-0-

HUISACHE W		WELL #: 121H		RRCID -> 293627		COMPL. DATE 04/25/2023			TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404				
11	168780 X	143032	-0-	-25748	-0-	2538 1	140494 3	N	N	-0-			-0-
12	171709 X	145466	-0-	-26243	-0-	5789 1	139677 3	N	N	-0-			-0-
01	164889 X	150232	-0-	-14657	-0-	8048 1	142184 3	N	N	-0-			-0-
02	150423 X	132414	-0-	-18009	-0-	2326 1	130088 3	N	N	-0-			-0-
03	150877 X	63083	-0-	-87794	-0-	2064 1	61019 3	N	N	-0-			-0-
04	145380 X	83088	-0-	-62292	-0-	1604 1	81484 3	N	N	-0-			-0-

BFM-AIG B		WELL #: 105H		RRCID -> 293748		COMPL. DATE 10/29/2023			TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	28260 X	28260	-0-	-0-	-0-	497 1	27763 3	N	N	-0-			-0-
03	115011 X	115011	-0-	-0-	-0-	3762 1	111249 3	N	N	-0-			-0-
04	103638 X	103638	-0-	-0-	-0-	1884 1	101754 3	N	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
BFM-AIG A		WELL #: 104H		RRCID -> 293749		COMPL. DATE 08/15/2023			TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	172980	X	132114	-0-	-40866	-0-	2345	1	129769	3	N	-0-	-0-
12	166129	X	127876	-0-	-38253	-0-	5089	1	122787	3	N	-0-	-0-
01	149637	X	120564	-0-	-29073	-0-	6459	1	114105	3	N	-0-	-0-
02	139983	X	87979	-0-	-52004	-0-	1545	1	86434	3	N	-0-	-0-
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-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 109H		RRCID -> 293761		COMPL. DATE 03/15/2023			TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968				
11	112680	X	82890	-0-	-29790	-0-	1471	1	81419	3	N	-0-	-0-
12	109399	X	51081	-0-	-58318	-0-	2033	1	49048	3	N	-0-	-0-
01	101308	X	79608	-0-	-21700	-0-	4265	1	75343	3	N	-0-	-0-
02	89697	X	11032	-0-	-78665	-0-	193	1	10839	3	N	-0-	-0-
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-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 110H		RRCID -> 293762		COMPL. DATE 08/14/2023			TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 20303				
11	120420	X	94561	-0-	-25859	-0-	1678	1	92883	3	N	-0-	-0-
12	115475	X	66104	-0-	-49371	-0-	2631	1	63473	3	N	-0-	-0-
01	113057	X	85709	-0-	-27348	-0-	4592	1	81117	3	N	-0-	-0-
02	105763	X	6672	-0-	-99091	-0-	117	1	6555	3	N	-0-	-0-
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-

ELLEN C.		WELL #: 125H		RRCID -> 293824		COMPL. DATE 05/17/2023			TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154				
11	176370	X	128554	-0-	-47816	-0-	2281	1	126273	3	N	-0-	-0-
12	174065	X	114047	-0-	-60018	-0-	2367	1	111680	3	N	-0-	-0-
01	174065	X	109279	-0-	-64786	-0-	2059	1	107220	3	N	-0-	-0-
02	156716	X	92025	-0-	-64691	-0-	1979	1	90046	3	N	-0-	-0-
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-

ELLEN C.		WELL #: 126H		RRCID -> 293830		COMPL. DATE 05/09/2023			TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070				
11	152100	X	103555	-0-	-48545	-0-	1838	1	101717	3	N	-0-	-0-
12	132804	X	94804	-0-	-38000	-0-	1968	1	92836	3	N	-0-	-0-
01	132804	X	93022	-0-	-39782	-0-	1753	1	91269	3	N	-0-	-0-
02	114289	X	79568	-0-	-34721	-0-	1711	1	77857	3	N	-0-	-0-
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-

REUTHINGER		WELL #: R105H		RRCID -> 293859		COMPL. DATE 10/21/2022			TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825				
11	218490	X	141950	-0-	-76540	-0-	2780	1	139170	3	N	-0-	-0-
12	206925	X	52365	-0-	-154560	-0-	1092	1	51273	3	N	-0-	-0-
01	185597	X	148918	-0-	-36679	-0-	2806	1	146112	3	N	-0-	-0-
02	173623	X	129150	-0-	-44473	-0-	2263	1	126887	3	N	-0-	-0-
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-

REUTHINGER		WELL #: 106H		RRCID -> 293862		COMPL. DATE 08/09/2023			TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078				
11	251790	X	148606	-0-	-103184	-0-	2911	1	145695	3	N	-0-	-0-
12	237305	X	48474	-0-	-188831	-0-	1011	1	47463	3	N	-0-	-0-
01	195207	X	158293	-0-	-36914	-0-	2982	1	155311	3	N	-0-	-0-
02	182613	X	139505	-0-	-43108	-0-	2445	1	137060	3	N	-0-	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291															
STS H SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	294095	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	12480	-	22471			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		126840 X	23718	-0-	-103122	-0-	385 1	821 2	27 4	Y		267	340 1	40 8			53
12		131068 X	-0-	-0-	-131068	-0-	22191 3			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	NO RPT	-0-	-124651	-0-				Y		NO RPT					53
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					53

ELLEN C.		WELL #:		103H	RRCID ->	294236	COMPL. DATE	05/22/2023	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	13073	-	23469			
11		300731 X	300731	-0-	-0-	-0-	5337 1	295394 3		N		-0-					-0-
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-

STS H SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	294292	COMPL. DATE	02/06/2022	TOTAL DEPTH	11567	PERF.	12516	-	22105			
11		119100 X	19091	-0-	-100009	-0-	310 1	663 2	17905 3	Y		174	238 1	26 8			35
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	NO RPT	-0-	-118978	-0-				Y		NO RPT					35
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					35

OTTO-WHIPPLE		WELL #:		2H	RRCID ->	294390	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	12409	PERF.	12766	-	21056			
11		75930 X	65971	-0-	-9959	-0-	8803 2	57023 3	145 9	N		132	132 8				-0-
12		78523 X	60042	-0-	-18481	-0-	12071 2	47924 3	47 9	N		43	43 8				-0-
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	NO RPT	-0-	-68572	-0-				N		NO RPT					-0-
04		65970 X	NO RPT	-0-	-65970	-0-				N		NO RPT					-0-

STS H SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	294424	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	12606	-	21988			
11		85550 X	85550	-0-	-0-	-0-	1405 1	2999 2	81046 3	N		-0-					-0-
12		87606 X	80111	-0-	-7495	-0-	2037 1	5923 2	72078 3	N		25	25 8				-0-
01		87606 X	73641	-0-	-13965	-0-	2579 1	71041 3	21 4	N		-0-					-0-
02		82708 X	57385	-0-	-25323	-0-	2510 1	54874 3	1 4	N		-0-					-0-
03		88412 X	NO RPT	-0-	-88412	-0-				N		NO RPT					-0-
04		85560 X	57385	-0-	-28175	-0-	2510 1	54874 3	1 4	N		-0-					-0-

ELLEN C.		WELL #:		104H	RRCID ->	294459	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	12892	PERF.	12768	-	22624			
11		441510 X	284242	-0-	-157268	-0-	5044 1	279198 3		N		-0-					-0-
12		456227 X	252393	-0-	-203834	-0-	5239 1	247154 3		N		-0-					-0-
01		372558 X	233672	-0-	-138886	-0-	4403 1	229269 3		N		-0-					-0-
02		348522 X	186923	-0-	-161599	-0-	4019 1	182904 3		N		-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291														
RETAMA RANCH		WELL #: 107H		RRCID -> 294464		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12457		PERF.12837 - 21242						
M	O	GAS 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
11		293070 X	198642	-0-	-94428	-0-	3526 1	195116 3	N		-0-					-0-
12		302839 X	175664	-0-	-127175	-0-	3645 1	172019 3	N		-0-					-0-
01		265143 X	148753	-0-	-116390	-0-	2803 1	145950 3	N		-0-					-0-
02		248037 X	122361	-0-	-125676	-0-	2145 1	120216 3	N		-0-					-0-
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-

RETAMA RANCH		WELL #: 108H		RRCID -> 294480		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12356 - 20899						
11		227487 X	227487	-0-	-0-	-0-	4038 1	223449 3	N		-0-					-0-
12		204808 X	204808	-0-	-0-	-0-	4250 1	200558 3	N		-0-					-0-
01		176653 X	176653	-0-	-0-	-0-	3329 1	173324 3	N		-0-					-0-
02		147900 X	136016	-0-	-11884	-0-	2384 1	133632 3	N		-0-					-0-
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-

RETAMA RANCH		WELL #: 109H		RRCID -> 294482		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12343		PERF.12357 - 20479						
11		236888 X	236888	-0-	-0-	-0-	4205 1	232683 3	N		-0-					-0-
12		244621 X	208442	-0-	-36179	-0-	4326 1	204116 3	N		-0-					-0-
01		244621 X	185243	-0-	-59378	-0-	3491 1	181752 3	N		-0-					-0-
02		228839 X	155184	-0-	-73655	-0-	2720 1	152464 3	N		-0-					-0-
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-

RETAMA RANCH		WELL #: 110H		RRCID -> 294483		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12382		PERF.12350 - 20299						
11		289620 X	229597	-0-	-60023	-0-	4075 1	225522 3	N		-0-					-0-
12		299274 X	203338	-0-	-95936	-0-	4220 1	199118 3	N		-0-					-0-
01		277233 X	173224	-0-	-104009	-0-	3264 1	169960 3	N		-0-					-0-
02		259347 X	146418	-0-	-112929	-0-	2566 1	143852 3	N		-0-					-0-
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-

DONNELL-WHIPPLE		WELL #: 1H		RRCID -> 294484		COMPL. DATE 08/25/2022		TOTAL DEPTH 11936		PERF.12336 - 20599						
11		72630 X	54590	-0-	-18040	-0-	1983 1	3038 2	Y		787	807	1	10	8	68
							48691 3	12 4								
12		74741 X	35012	-0-	-39729	-0-	2298 1	2046 2	Y		757	706	1	3	8	116
							29640 3	195 4								
01		65131 X	41758	-0-	-23373	-0-	965 1	38743 3	Y		1193	1063	1			246
							738 4	1312 9								
02		60929 X	2421	-0-	-58508	-0-	797 1	400 4	Y		1113	1229	1			130
							1224 9									
03		58249 X	NO RPT	-0-	-58249	-0-			Y		NO RPT					130
04		54600 X	NO RPT	-0-	-54600	-0-			Y		NO RPT					130

DONNELL-WHIPPLE		WELL #: 2H		RRCID -> 294485		COMPL. DATE 08/25/2022		TOTAL DEPTH 11875		PERF.12085 - 20077						
11		70710 X	50560	-0-	-20150	-0-	1808 1	2769 2	Y		1444	1478	1	18	8	125
							44384 3	11 4								
12		73067 X	35943	-0-	-37124	-0-	2343 1	2086 2	Y		992	961	1	4	8	152
							30224 3	199 4								
01		63829 X	41059	-0-	-22770	-0-	948 1	38080 3	Y		1180	1088	1			244
							733 4	1298 9								
02		59711 X	2519	-0-	-57192	-0-	761 1	423 4	Y		1214	1316	1			142
							1335 9									
03		54591 X	NO RPT	-0-	-54591	-0-			Y		NO RPT					142
04		50550 X	NO RPT	-0-	-50550	-0-			Y		NO RPT					142

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	
11		80310 X	67602	-0-	-12708	-0-	2437 1	3732 2	Y	1444	1488 1	18 8	125
							59830 3	15 4					
12		81964 X	31274	-0-	-50690	-0-	2061 1	1835 2	Y	560	597 1	2 8	86
							26587 3	175 4					
01		79484 X	41201	-0-	-38283	-0-	958 1	38476 3	Y	990	872 1		204
							678 4	1089 9					
02		76763 X	2556	-0-	-74207	-0-	794 1	392 4	Y	1245	1304 1		145
							1370 9						
03		82057 X	NO RPT	-0-	-82057	-0-			Y	NO RPT			145
04		67590 X	NO RPT	-0-	-67590	-0-			Y	NO RPT			145

HUISACHE E A		WELL #: 114H		RRCID -> 294497		COMPL. DATE 12/11/2022		TOTAL DEPTH 12974		PERF.13207 - 20543			
11		296430 X	186549	-0-	-109881	-0-	3311 1	183238 3	N	-0-			-0-
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-

HUISACHE E B		WELL #: 115H		RRCID -> 294498		COMPL. DATE 03/22/2023		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12977 - 20313			
11		310500 X	218179	-0-	-92321	-0-	3872 1	214307 3	N	-0-			-0-
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-

OTTO-WHIPPLE		WELL #: 1H		RRCID -> 294565		COMPL. DATE 03/08/2022		TOTAL DEPTH 12431		PERF.12646 - 20307			
11		86700 X	77166	-0-	-9534	-0-	10300 2	66722 3	N	131	131 8		-0-
							144 9						
12		87048 X	69382	-0-	-17666	-0-	13946 2	55370 3	N	60	60 8		-0-
							66 9						
01		87048 X	59185	-0-	-27863	-0-	1505 1	57680 3	N	-0-			-0-
02		81432 X	53102	-0-	-28330	-0-	1581 1	51521 3	N	-0-			-0-
03		84010 X	NO RPT	-0-	-84010	-0-			N	NO RPT			-0-
04		77160 X	NO RPT	-0-	-77160	-0-			N	NO RPT			-0-

STS SOUTH		WELL #: 14H		RRCID -> 294744		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH 11734		PERF.12075 - 20091			
11		119820 X	76509	-0-	-43311	-0-	921 1	5977 2	Y	2339	2401 1	72 8	158
							65968 3	1070 4					
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	NO RPT	-0-	-91264	-0-			Y	NO RPT			122
04		66000 X	NO RPT	-0-	-66000	-0-			Y	NO RPT			122

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)	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		102600 X	27915	-0-	-74685	-0-	340 1	2208 2	Y	548	589 1	17 8	37	
							24369 3	395 4						
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	NO RPT	-0-	-76291	-0-			Y	NO RPT			127	
04		27930 X	NO RPT	-0-	-27930	-0-			Y	NO RPT			127	

STS SOUTH		WELL #: 18H		RRCID ->	294784	COMPL. DATE	12/27/2022	TOTAL	DEPTH	12586	PERF.	12695	-	22183
11		282630 X	196225	-0-	-86405	-0-	552 1	12441 2	N	57	57 8		-0-	
							183169 3	63 9						
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-	
03		219170 X	NO RPT	-0-	-219170	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		196230 X	NO RPT	-0-	-196230	-0-			N	NO RPT			-0-	

STS SOUTH		WELL #: 17H		RRCID ->	294785	COMPL. DATE	12/27/2022	TOTAL	DEPTH	12541	PERF.	12758	-	21273
11		275820 X	195587	-0-	-80233	-0-	550 1	12401 2	N	56	56 8		-0-	
							182574 3	62 9						
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-	
03		218891 X	NO RPT	-0-	-218891	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		195600 X	NO RPT	-0-	-195600	-0-			N	NO RPT			-0-	

STS SOUTH		WELL #: 19H		RRCID ->	294978	COMPL. DATE	12/22/2023	TOTAL	DEPTH	12012	PERF.	11952	-	23048
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		SHUT IN	55817	-0-	55817	55817	34 1	6567 2	Y	2016	1786 1	41 8	189	
							45057 3	1941 4						
01		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		456754 X	NO RPT	-0-	-456754	202779			Y	NO RPT			204	
04		54030 X	NO RPT	-0-	-54030	148749			Y	NO RPT			204	

STS SOUTH		WELL #: 20H		RRCID ->	295021	COMPL. DATE	12/22/2023	TOTAL	DEPTH	11948	PERF.	12010	-	21586
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		SHUT IN	57527	-0-	57527	57527	34 1	6749 2	Y	2223	1969 1	45 8	209	
							46304 3	1995 4						
01		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		437658 X	NO RPT	-0-	-437658	234988			Y	NO RPT			214	
04		55680 X	NO RPT	-0-	-55680	179308			Y	NO RPT			214	

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	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		SHUT IN	50252	-0-	50252	50252	30	1	5923	2	Y	1741	1542 1 35 8 164
01		327329 X	262757	-0-	-64572	-0-	40634	3	1750	4			
02		DELQ PR	279864	-0-	279864	279864	205	1	249135	3	Y	9243	9077 1 330
03		327329 X	NO RPT	-0-	-327329	-0-	3250	4	10167	9			
04		316770 X	NO RPT	-0-	-316770	-0-	232	1	266351	3	Y	9586	9737 1 179
							2736	4	10545	9			
STS SOUTH		WELL #:			RRCID ->	295257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11450	- 20466	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		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	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		SHUT IN	88213	-0-	88213	88213	53	1	10363	2	Y	3308	2930 1 67 8 311
01		DELQ PR	214841	-0-	214841	303054	71095	3	3063	4			
02		DELQ PR	174377	-0-	174377	477431	166	1	201419	3	Y	9662	9628 1 345
03		279434 X	NO RPT	-0-	-279434	197997	2628	4	10628	9			
04		85380 X	NO RPT	-0-	-85380	112617	143	1	163836	3	Y	7923	8120 1 148
							1683	4	8715	9			
REUTHINGER		WELL #:		127H	RRCID ->	296153	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL DEPTH	12700	PERF. N/A		
11		SHUT IN	110225	-0-	110225	110225	1184	1	109041	3	N	-0-	-0-
12		SHUT IN	391187	-0-	391187	501412	9790	1	381397	3	N	-0-	-0-
01		SHUT IN	353569	-0-	353569	854981	4069	1	349500	3	N	-0-	-0-
02		SHUT IN	312460	-0-	312460	1167441	3779	1	308681	3	N	-0-	-0-
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-
REUTHINGER		WELL #:		128H	RRCID ->	296154	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	12652	PERF. N/A		
11		SHUT IN	104011	-0-	104011	104011	1147	1	102864	3	N	-0-	-0-
12		SHUT IN	389473	-0-	389473	493484	9748	1	379725	3	N	-0-	-0-
01		SHUT IN	352076	-0-	352076	845560	4038	1	348038	3	N	-0-	-0-
02		SHUT IN	280966	-0-	280966	1126526	3398	1	277568	3	N	-0-	-0-
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-
REUTHINGER		WELL #:		126H	RRCID ->	296155	COMPL. DATE	04/21/2023	TOTAL DEPTH	12667	PERF. N/A		
11		SHUT IN	79888	-0-	79888	79888	896	1	78992	3	N	-0-	-0-
12		SHUT IN	245859	-0-	245859	325747	6153	1	239706	3	N	-0-	-0-
01		SHUT IN	213648	-0-	213648	539395	2462	1	211186	3	N	-0-	-0-
02		SHUT IN	173924	-0-	173924	713319	2103	1	171821	3	N	-0-	-0-
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-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		SHUT IN	402734	-0-	402734	1546254	402734 3	N	-0-		-0-
12		SHUT IN	435344	-0-	435344	1981598	435344 3	N	-0-		-0-
01		2417219 X	435621	-0-	-1981598	-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-		-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B		WELL #:		103H	RRCID ->	296272	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL DEPTH	12895	PERF. N/A
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	635	-0-	635	635	11 1 624 3	N	-0-		-0-
03		SHUT IN	371108	-0-	371108	371743	12140 1 358968 3	N	-0-		-0-
04		SHUT IN	432205	-0-	432205	803948	8368 1 423837 3	N	-0-		-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C		WELL #:		104H	RRCID ->	296282	COMPL. DATE	07/03/2023	TOTAL DEPTH	12881	PERF. N/A
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	3014	-0-	3014	3014	53 1 2961 3	N	-0-		-0-
03		SHUT IN	379843	-0-	379843	382857	12426 1 367417 3	N	-0-		-0-
04		SHUT IN	452934	-0-	452934	835791	8766 1 444168 3	N	-0-		-0-

REUTHINGER C		WELL #:		109H	RRCID ->	296412	COMPL. DATE	08/14/2023	TOTAL DEPTH	13283	PERF. N/A
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		SHUT IN	382173	-0-	382173	382173	4537 1 377636 3	N	-0-		-0-
02		SHUT IN	462980	-0-	462980	845153	5602 1 457378 3	N	-0-		-0-
03		SHUT IN	479222	-0-	479222	1324375	6622 1 472600 3	N	-0-		-0-
04		SHUT IN	392719	-0-	392719	1717094	5692 1 387027 3	N	-0-		-0-

REUTHINGER B		WELL #:		108H	RRCID ->	296628	COMPL. DATE	09/07/2023	TOTAL DEPTH	13337	PERF. N/A
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	317	-0-	317	317	3 1 314 3	N	-0-		-0-
01		SHUT IN	393358	-0-	393358	393675	4672 1 388686 3	N	-0-		-0-
02		SHUT IN	448040	-0-	448040	841715	5422 1 442618 3	N	-0-		-0-
03		SHUT IN	458229	-0-	458229	1299944	6332 1 451897 3	N	-0-		-0-
04		SHUT IN	391124	-0-	391124	1691068	5669 1 385455 3	N	-0-		-0-

REUTHINGER A		WELL #:		107H	RRCID ->	296866	COMPL. DATE	10/01/2023	TOTAL DEPTH	13267	PERF. N/A
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	473687	-0-	473687	473687	6546 1 467141 3	N	-0-		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	473687		N	NO RPT		-0-

NEEDMORE		WELL #:		139H	RRCID ->	296903	COMPL. DATE	09/11/2023	TOTAL DEPTH	10731	PERF. N/A
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	341540	-0-	341540	341540	341540 3	N	-0-		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	341540		N	NO RPT		-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	290118	-0-	290118	290118	290118	3			N	-0-					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	290118	290118				N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC 100453																	
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430																	
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	185	1	1143	2	Y	80	135	1			14
							1	4	88	9							
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	183	1	1129	2	Y	108	110	1	2	8	10
							119	9									
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	145	1	862	2	Y	85	77	1			18
							94	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	160	1	1073	2	Y	44	54	1			8
							48	9									
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									

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183																	
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	192	1	1169	2	Y	203	265	1			27
							1	4	223	9							
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	154	1	931	2	Y	147	140	1	2	8	32
							162	9									
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	166	1	1024	2	Y	219	191	1			60
							241	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	124	1	854	2	Y	168	205	1			23
							185	9									
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									

RIO GRANDE E&P II, LLC 100543																	
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294613 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12257 PERF.12275 - 21075																	
11	243270	X	163176	-0-	-80094	-0-	2054	1	161122	3	N	-0-					-0-
12	251379	X	156303	-0-	-95076	-0-	1973	1	154330	3	N	-0-					-0-
01	209768	X	209768	-0-	-0-	-0-	2708	1	207060	3	N	-0-					-0-
02	181627	X	84395	-0-	-97232	-0-	1107	1	83288	3	N	-0-					-0-
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-

CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703																	
MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514																	
11	70890	X	42237	-0-	-28653	-0-	49	1	42188	2	N	-0-					-0-
12	67456	X	41561	-0-	-25895	-0-	58	1	41503	2	N	-0-					-0-
01	59520	X	39611	-0-	-19909	-0-	31	1	39580	2	N	-0-					-0-
02	51794	X	39610	-0-	-12184	-0-	59	1	39551	2	N	-0-					-0-
03	55251	X	55251	-0-	-0-	-0-	585	1	54666	2	N	-0-					-0-
04	42240	X	NO RPT	-0-	-42240	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	39630	X	30544	-0-	-9086	-0-	33	1	30511	2	N	-0-	-0-
12	47151	X	27772	-0-	-19379	-0-	28	1	27744	2	N	-0-	-0-
01	47151	X	31407	-0-	-15744	-0-	22	1	31385	2	N	-0-	-0-
02	44109	X	32562	-0-	-11547	-0-	45	1	32517	2	N	-0-	-0-
03	51865	X	51865	-0-	-0-	-0-	566	1	51299	2	N	-0-	-0-
04	30540	X	NO RPT	-0-	-30540	-0-					N	NO RPT	-0-

MILAGROS		WELL #: 5H		RRCID -> 294440		COMPL. DATE 12/29/2022		TOTAL DEPTH 12499 PERF. N/A					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MILAGROS		WELL #: 7H		RRCID -> 294530		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 12498 PERF. N/A					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	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-

MITSUI E&P USA LLC		101155		RRCID -> 288973		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180					
MARIA LUISA		WELL #: 1H											
11	21589	X	21589	-0-	-0-	-0-	277	1	21312	2	N	-0-	-0-
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-

MARIA LUISA		WELL #: 2H		RRCID -> 288978		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726					
11	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	283	1	21752	2	N	-0-	-0-
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-

LINDSAY RANCH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288986		COMPL. DATE 10/26/2019		TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890					
11	66030	X	52416	-0-	-13614	-0-	923	1	51493	2	N	-0-	-0-
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-

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	AMT	CODE	BALANCE
11	25320	X	19639	-0-	-5681	-0-	346	1	19293	2	N	-0-
12	26164	X	20006	-0-	-6158	-0-	195	1	19811	2	N	-0-
01	23746	X	18499	-0-	-5247	-0-	342	1	18157	2	N	-0-
02	22214	X	16877	-0-	-5337	-0-	209	1	16668	2	N	-0-
03	20553	X	13579	-0-	-6974	-0-	486	1	13093	2	N	-0-
04	19650	X	15831	-0-	-3819	-0-	7851	1	7980	2	N	-0-

STATE MARY		WELL #:		2H	RRCID ->	289541	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12516	- 20417
11	37590	X	24820	-0-	-12770	-0-	437	1	24383	2	N	-0-
12	38843	X	23930	-0-	-14913	-0-	233	1	23697	2	N	-0-
01	28458	X	26349	-0-	-2109	-0-	488	1	25861	2	N	-0-
02	26448	X	21867	-0-	-4581	-0-	271	1	21596	2	N	-0-
03	25668	X	19240	-0-	-6428	-0-	689	1	18551	2	N	-0-
04	25500	X	18853	-0-	-6647	-0-	9350	1	9503	2	N	-0-

STATE EDITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290541	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	13235	PERF.13519	- 24133
11	81930	X	37860	-0-	-44070	-0-	667	1	37193	2	N	-0-
12	84661	X	17977	-0-	-66684	-0-	175	1	17802	2	N	-0-
01	84661	X	17865	-0-	-66796	-0-	331	1	17534	2	N	-0-
02	79199	X	17459	-0-	-61740	-0-	216	1	17243	2	N	-0-
03	81530	X	18410	-0-	-63120	-0-	659	1	17751	2	N	-0-
04	37860	X	16303	-0-	-21557	-0-	8085	1	8218	2	N	-0-

STATE MARY		WELL #:		4H	RRCID ->	292691	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	12078	PERF.12706	- 21106
11	78450	X	49655	-0-	-28795	-0-	919	1	48736	2	N	-0-
12	81065	X	54141	-0-	-26924	-0-	588	1	53553	2	N	-0-
01	75454	X	50313	-0-	-25141	-0-	1028	1	49285	2	N	-0-
02	64989	X	44598	-0-	-20391	-0-	610	1	43988	2	N	-0-
03	63395	X	45184	-0-	-18211	-0-	1687	1	43497	2	N	-0-
04	52380	X	39464	-0-	-12916	-0-	19604	1	19860	2	N	-0-

STATE EDITH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	292708	COMPL. DATE	03/15/2022	TOTAL DEPTH	13161	PERF.13365	- 23770
11	115476	X	115476	-0-	-0-	-0-	2098	1	113378	2	N	-0-
12	96722	X	96722	-0-	-0-	-0-	945	1	95777	2	N	-0-
01	113995	X	113995	-0-	-0-	-0-	2149	1	111846	2	N	-0-
02	106428	X	106428	-0-	-0-	-0-	1443	1	104985	2	N	-0-
03	107279	X	107279	-0-	-0-	-0-	3966	1	103313	2	N	-0-
04	95920	X	95920	-0-	-0-	-0-	47632	1	48288	2	N	-0-

STATE MARY		WELL #:		7H	RRCID ->	294488	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	12307	PERF.12805	- 19549
11	202260	X	118451	-0-	-83809	-0-	2099	1	116352	2	N	-0-
12	209002	X	110158	-0-	-98844	-0-	1106	1	109052	2	N	-0-
01	187333	X	99233	-0-	-88100	-0-	1862	1	97371	2	N	-0-
02	153845	X	85591	-0-	-68254	-0-	1081	1	84510	2	N	-0-
03	140771	X	85985	-0-	-54786	-0-	3213	1	82772	2	N	-0-
04	118440	X	74129	-0-	-44311	-0-	36826	1	37303	2	N	-0-

STATE SANTA FLORENTINA		WELL #:		5H	RRCID ->	294641	COMPL. DATE	03/04/2023	TOTAL DEPTH	12840	PERF.13466	- 22920
11	284670	X	786	-0-	-283884	-0-	29	1	757	2	N	-0-
12	270568	X	115915	-0-	-154653	-0-	1269	1	114646	2	N	-0-
01	270568	X	180826	-0-	-89742	-0-	3516	1	177310	2	N	-0-
02	224634	X	172911	-0-	-51723	-0-	2326	1	170585	2	N	-0-
03	191704	X	185600	-0-	-6104	-0-	6818	1	178782	2	N	-0-
04	174990	X	163224	-0-	-11766	-0-	81036	1	82188	2	N	-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 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
11		318540 X	198514	-0-	-120026	-0-	3584	1	194930	2	N	-0-			-0-
12		297693 X	170841	-0-	-126852	-0-	1765	1	169076	2	N	-0-			-0-
01		297693 X	158099	-0-	-139594	-0-	3009	1	155090	2	N	-0-			-0-
02		249748 X	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-

BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444															
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594															
11		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	155	1	8737	3	N	324	468	1	39
							327	4	356	9					
12		9858 X	8056	-0-	-1802	-0-	163	1	7486	3	N	274	271	1	42
							106	4	301	9					
01		10230 X	2732	-0-	-7498	-0-	55	1	2363	3	N	172	182	1	32
							125	4	189	9					
02		9570 X	4774	-0-	-4796	-0-	99	1	4282	3	N	260	169	1	123
							107	4	286	9					
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					

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214															
11		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	50	1	2832	3	N	174	229	1	145
							106	4	191	9					
12		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	97	1	4445	3	N	-0-			145
							63	4							
01		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	84	1	3621	3	N	127	238	1	34
							192	4	140	9					
02		3509 X	442	-0-	-3067	-0-	8	1	324	3	N	93	10	1	117
							8	4	102	9					
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

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125															
11		5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	718	751	1	207
											N	1010	1137	1	80
12		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	683	690	1	73
											N	537	388	1	222
01		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	662	767	1	117
											N	479	552	1	44
02		5539 X	-0-	-0-	-5539	-0-					N				
											N				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N				
											N				
04		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	3	N				
							62	4	527	9					

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476															
11		3510 X	1025	-0-	-2485	-0-	24	1	395	3	N	537	575	1	155
							15	4	591	9					
12		4247 X	2098	-0-	-2149	-0-	80	1	1411	3	N	527	583	1	99
							27	4	580	9					
01		4247 X	2236	-0-	-2011	-0-	81	1	1462	3	N	568	538	1	129
							68	4	625	9					
02		3683 X	2337	-0-	-1346	-0-	88	1	1666	3	N	492	561	1	60
							42	4	541	9					
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					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	27180 X	22201	-0-	-4979	-0-	370	1	20284	3	N	755	839	1		85
						716	4	831	9						
12	30659 X	29841	-0-	-818	-0-	609	1	27926	3	N	831	676	1		240
						392	4	914	9						
01	30659 X	29760	-0-	-899	-0-	618	1	26800	3	N	848	848	1		240
						1409	4	933	9						
02	27507 X	27507	-0-	-0-	-0-	586	1	25287	3	N	914	921	1		233
						629	4	1005	9						
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						
HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603															
11	8670 X	6887	-0-	-1783	-0-	113	1	6156	3	N	363	278	1		154
						219	4	399	9						
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						
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422															
11	DLQ G-10	17255	-0-	17255	32917	1199	1	14342	3	Y	1427	1450	1		153
						144	4	1570	9						
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						
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290															
11	DLQ G-10	13080	-0-	13080	24998	921	1	11016	3	Y	938	953	1		100
						111	4	1032	9						
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						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444														
HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	51930 X	47012	-0-	-4918	-0-	2478	1	41665	3	Y	1183	1175	1	35
						1568	4	1301	9					
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					
HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390														
11	56490 X	13862	-0-	-42628	-0-	739	1	12454	3	Y	183	183	1	5
						468	4	201	9					
12	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	761	1	13563	3	Y	177	172	1	10
						261	4	195	9					
01	21049 X	13780	-0-	-7269	-0-	684	1	12385	3	Y	122	126	1	6
						577	4	134	9					
02	19691 X	14544	-0-	-5147	-0-	703	1	13380	3	Y	111	114	1	3
						339	4	122	9					
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					
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661														
11	15090 X	13295	-0-	-1795	-0-	869	1	10481	3	N	1674	1686	1	279
						104	4	1841	9					
12	15593 X	12534	-0-	-3059	-0-	67	1	9965	3	N	2076	2059	1	296
						218	4	2284	9					
01	14818 X	2188	-0-	-12630	-0-	13	1	1870	3	N	277	393	1	180
						305	9							
02	13775 X	40	-0-	-13735	-0-	3	1	34	3	N	-0-	180	1	-0-
						3	4							
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					
HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552														
11	14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	910	1	10979	3	N	1875	1840	1	379
						109	4	2063	9					
12	14508 X	13088	-0-	-1420	-0-	71	1	10594	3	N	1992	2042	1	329
						232	4	2191	9					
01	13919 X	2344	-0-	-11575	-0-	15	1	2072	3	N	234	563	1	-0-
						257	9							
02	13601 X	1324	-0-	-12277	-0-	103	1	1111	3	N	-0-			-0-
						110	4							
03	14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-					Y	219	213	1	6
*04	14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-					Y	-0-	6	1	6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444																
HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		32640 X	29534	-0-	-3106	-0-	1484	1	24160	3	N	1063	987	1		178
							2721	4	1169	9						
12		38781 X	32269	-0-	-6512	-0-	1618	1	28104	3	N	1293	1169	1		302
							1125	4	1422	9						
01		38781 X	27326	-0-	-11455	-0-	1299	1	22828	3	N	1029	1164	1		167
							2067	4	1132	9						
02		32770 X	28738	-0-	-4032	-0-	1361	1	25365	3	N	1014	910	1		271
							897	4	1115	9						
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						
HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256																
11		41430 X	39790	-0-	-1640	-0-	1997	1	32525	3	N	1459	1422	1		283
							3663	4	1605	9						
12		45694 X	41423	-0-	-4271	-0-	2087	1	36254	3	N	1483	1440	1		326
							1451	4	1631	9						
01		45694 X	41246	-0-	-4448	-0-	1962	1	34477	3	N	1532	1615	1		243
							3122	4	1685	9						
02		40803 X	37525	-0-	-3278	-0-	1777	1	33117	3	N	1327	1136	1		434
							1171	4	1460	9						
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						
HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082																
11		44640 X	35946	-0-	-8694	-0-	546	1	31025	3	N	2546	2429	1		266
							1574	4	2801	9						
12		47554 X	35478	-0-	-12076	-0-	630	1	29023	3	N	2588	2475	1		379
							2978	4	2847	9						
01		47554 X	34941	-0-	-12613	-0-	586	1	25542	3	N	2577	2571	1		385
							5978	4	2835	9						
02		40600 X	31278	-0-	-9322	-0-	606	1	26276	3	N	2250	2484	1		151
							1921	4	2475	9						
03		41013 X	31389	-0-	-9624	-0-	642	1	26416	3	N	2066	1853	1		364
							2058	4	2273	9						
04		35940 X	26798	-0-	-9142	-0-	512	1	23624	3	N	1461	1518	1		307
							1055	4	1607	9						
HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831																
11		46230 X	39524	-0-	-6706	-0-	597	1	33914	3	N	2993	2939	1		306
							1721	4	3292	9						
12		47771 X	40982	-0-	-6789	-0-	719	1	33097	3	N	3427	3464	1		269
							3396	4	3770	9						
01		47771 X	40687	-0-	-7084	-0-	681	1	29704	3	N	3045	2979	1		335
							6952	4	3350	9						
02		44689 X	36615	-0-	-8074	-0-	708	1	30715	3	N	2679	2919	1		95
							2245	4	2947	9						
03		46407 X	36034	-0-	-10373	-0-	731	1	30051	3	N	2646	2440	1		301
							2341	4	2911	9						
04		39660 X	29317	-0-	-10343	-0-	557	1	25684	3	N	1754	1796	1		259
							1147	4	1929	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
11		9510 X	5645	-0-	-3865	-0-	4175	3	3	4	N	1334	1300	1	146
							1467	9							
12		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	7261	3	1276	9	N	1160	1132	1	174
01		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	6521	3	1093	9	N	994	1067	1	101
02		6264 X	4590	-0-	-1674	-0-	4154	3	436	9	N	396	302	1	195
03		13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	12343	3	1107	9	N	1006	858	1	343
04		11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	10237	3	179	4	N	791	791	1	343
							870	9							
HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434															
11		11220 X	6988	-0-	-4232	-0-	5372	3	4	4	N	1465	1283	1	312
							1612	9							
12		12028 X	7184	-0-	-4844	-0-	5687	3	1497	9	N	1361	1525	1	148
01		12028 X	7148	-0-	-4880	-0-	5892	3	1256	9	N	1142	1087	1	203
02		9280 X	4783	-0-	-4497	-0-	4311	3	472	9	N	429	562	1	70
03		15692 X	15692	-0-	-0-	-0-	14581	3	1	4	N	1009	780	1	299
							1110	9							
04		15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	13694	3	242	4	N	1018	995	1	322
							1120	9							
WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813															
11		54690 X	45524	-0-	-9166	-0-	717	1	40443	3	N	3120	2938	1	390
							932	4	3432	9					
12		56513 X	37074	-0-	-19439	-0-	715	1	32726	3	N	3003	2982	1	411
							330	4	3303	9					
01		45787 X	34951	-0-	-10836	-0-	698	1	30213	3	N	2759	2704	1	466
							1005	4	3035	9					
02		43993 X	30730	-0-	-13263	-0-	617	1	26610	3	N	2674	2841	1	299
							562	4	2941	9					
03		47027 X	29306	-0-	-17721	-0-	617	1	25294	3	N	2691	2598	1	392
							435	4	2960	9					
04		45510 X	23417	-0-	-22093	-0-	447	1	20667	3	N	1764	2039	1	117
							363	4	1940	9					
WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217															
11		65206 X	65206	-0-	-0-	-0-	1072	1	59884	3	N	1841	1866	1	228
							2225	4	2025	9					
12		63116 X	56994	-0-	-6122	-0-	1176	1	53090	3	N	1801	1891	1	138
							747	4	1981	9					
01		63116 X	52696	-0-	-10420	-0-	1114	1	47539	3	N	1409	1435	1	112
							2493	4	1550	9					
02		59044 X	50493	-0-	-8551	-0-	1091	1	46382	3	N	1690	1431	1	371
							1161	4	1859	9					
03		63116 X	49469	-0-	-13647	-0-	1113	1	44912	3	N	1342	1483	1	230
							1968	4	1476	9					
04		61080 X	40754	-0-	-20326	-0-	824	1	37738	3	N	890	947	1	173
							1213	4	979	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
WHITE OAK A WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		63030 X	46647	-0-	-16383	-0-	734	1	41429	3	N	3207	3306	1	195
							956	4	3528	9					
12		61814 X	39613	-0-	-22201	-0-	765	1	35009	3	N	3169	2812	1	552
							353	4	3486	9					
01		51925 X	36466	-0-	-15459	-0-	728	1	31529	3	N	2873	2987	1	438
							1049	4	3160	9					
02		48575 X	32248	-0-	-16327	-0-	648	1	27938	3	N	2793	2843	1	388
							590	4	3072	9					
03		48205 X	30680	-0-	-17525	-0-	647	1	26473	3	N	2823	2777	1	434
							455	4	3105	9					
04		46650 X	24725	-0-	-21925	-0-	472	1	21805	3	N	1877	2121	1	190
							383	4	2065	9					

WALNUT B WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033															
11		77820 X	72387	-0-	-5433	-0-	1176	1	65684	3	N	2806	2668	1	327
							2440	4	3087	9					
12		80414 X	71515	-0-	-8899	-0-	1468	1	66249	3	N	2605	2677	1	255
							932	4	2866	9					
01		80414 X	67268	-0-	-13146	-0-	1409	1	60162	3	N	2311	2136	1	430
							3155	4	2542	9					
02		75226 X	65010	-0-	-10216	-0-	1403	1	59657	3	N	2234	2333	1	331
							1493	4	2457	9					
03		80414 X	65947	-0-	-14467	-0-	1477	1	59610	3	N	2043	1993	1	381
							2613	4	2247	9					
04		72390 X	53512	-0-	-18878	-0-	1077	1	49326	3	N	1385	1515	1	251
							1585	4	1524	9					

BUBINGA C WELL #: 3H RRCID -> 296160 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10197 - 24395															
11		0	163498	-0-	163498	522249	8391	1	141364	3	Y	7669	7583	1	233
							5307	4	8436	9					
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					

BUBINGA B WELL #: 2H RRCID -> 296507 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10715 - 24211															
11		0	196189	-0-	196189	680022	10177	1	171469	3	N	7369	7323	1	223
							6437	4	8106	9					
12		862152 X	182130	-0-	-680022	-0-	9150	1	162907	3	N	6311	6190	1	344
							3131	4	6942	9					
01		182497 X	162008	-0-	-20489	-0-	7796	1	141166	3	N	5884	5942	1	286
							6574	4	6472	9					
02		170723 X	146071	-0-	-24652	-0-	6845	1	130356	3	N	5061	5033	1	314
							3303	4	5567	9					
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					

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-				53
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

EOG RESOURCES, INC. 253162															
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778															
11	5880 X	5513	-0-	-367	-0-	244	1	5267	3	N	-0-				-0-
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-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700															
11	5820 X	5323	-0-	-497	-0-	236	1	5084	3	N	-0-				-0-
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-

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802															
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	399	1	423	3	N	-0-				-0-
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-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576															
11	3870 X	3769	-0-	-101	-0-	3767	3	2	4	N	-0-				-0-
12	3999 X	3211	-0-	-788	-0-	3209	3	2	4	N	-0-				-0-
01	4030 X	3194	-0-	-836	-0-	3192	3	2	4	N	-0-				-0-
02	3770 X	2545	-0-	-1225	-0-	2543	3	2	4	N	-0-				-0-
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	18102	3	5	4	N	-0-			-0-
12	21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	21044	3	5	4	N	-0-			-0-
01	21768 X	21768	-0-	-0-	-0-	126	1	21627	3	N	-0-			-0-
						15	4							
02	14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	118	1	14197	3	N	-0-			-0-
						24	4							
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							

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

11	38670 X	30025	-0-	-8645	-0-	117	1	29905	3	N	-0-			-0-
						3	4							
12	38378 X	31890	-0-	-6488	-0-	140	1	31746	3	N	-0-			-0-
						4	4							
01	34007 X	30108	-0-	-3899	-0-	74	1	30029	3	N	-0-			-0-
						5	4							
02	31813 X	30918	-0-	-895	-0-	2	1	30902	3	N	-0-			-0-
						14	4							
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							

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

11	17400 X	13269	-0-	-4131	-0-	13267	3	2	4	N	-0-			-0-
12	15872 X	14350	-0-	-1522	-0-	14348	3	2	4	N	-0-			-0-
01	14001 X	14001	-0-	-0-	-0-	13999	3	2	4	N	-0-			-0-
02	12818 X	12523	-0-	-295	-0-	12521	3	2	4	N	-0-			-0-
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-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

11	30480 X	20878	-0-	-9602	-0-	117	1	20759	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	31496 X	31436	-0-	-60	-0-	140	1	31294	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	31496 X	28984	-0-	-2512	-0-	142	1	28840	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	29435 X	25541	-0-	-3894	-0-	133	1	25405	3	N	-0-			-0-
						3	4							
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							

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	28320 X	19955	-0-	-8365	-0-	117	1	19833	3	N	-0-			-0-
						5	4							
12	31858 X	31858	-0-	-0-	-0-	140	1	31712	3	N	-0-			-0-
						6	4							
01	29807 X	29807	-0-	-0-	-0-	142	1	29659	3	N	-0-			-0-
						6	4							
02	27724 X	24859	-0-	-2865	-0-	133	1	24713	3	N	-0-			-0-
						13	4							
03	31868 X	23637	-0-	-8231	-0-	124	1	23500	3	N	-0-			-0-
						13	4							
04	30840 X	26045	-0-	-4795	-0-	2	1	26036	3	N	-0-			-0-
						7	4							

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

11	25980 X	191	-0-	-25789	-0-	191	3			N	-0-			-0-
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-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

11	12540 X	9756	-0-	-2784	-0-	59	1	9696	3	N	-0-			-0-
						1	4							
12	12462 X	9211	-0-	-3251	-0-	140	1	9070	3	N	-0-			-0-
						1	4							
01	12462 X	11881	-0-	-581	-0-	141	1	11739	3	N	-0-			-0-
						1	4							
02	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	132	1	11584	3	N	-0-			-0-
						1	4							
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-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

11	12540 X	10617	-0-	-1923	-0-	59	1	10558	3	N	-0-			-0-
12	12896 X	10005	-0-	-2891	-0-	140	1	9864	3	N	-0-			-0-
						1	4							
01	12896 X	11246	-0-	-1650	-0-	141	1	11104	3	N	-0-			-0-
						1	4							
02	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	132	1	11483	3	N	-0-			-0-
						1	4							
03	11129 X	9663	-0-	-1466	-0-	123	1	9539	3	N	-0-			-0-
						1	4							
04	10890 X	7117	-0-	-3773	-0-	1	1	7116	3	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

11	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	100	1	14360	3	N	-0-			-0-
						5	4							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
WNH JR LAND CO LTD		WELL #:		4H		RRCID -> 281488			COMPL. DATE 03/13/2017			TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	100	1	9476	3	N	-0-			-0-
							4	4							
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							

HACHAR 'A'		WELL #:		1H		RRCID -> 281687			COMPL. DATE 09/27/2017			TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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			
11		25290 X	14173	-0-	-11117	-0-	795	1	13378	3	N	-0-			-0-
12		23095 X	20786	-0-	-2309	-0-	1184	1	19602	3	N	-0-			-0-
01		21142 X	20332	-0-	-810	-0-	1563	1	18756	3	N	-0-			-0-
							13	4							
02		19778 X	17612	-0-	-2166	-0-	964	1	16637	3	N	-0-			-0-
							11	4							
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							

BFMT WEST		WELL #:		7H		RRCID -> 281997			COMPL. DATE 08/15/2016			TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439			
11		22080 X	17623	-0-	-4457	-0-	1329	1	16293	3	N	-0-			-0-
							1	4							
12		27619 X	27619	-0-	-0-	-0-	1171	1	26447	3	N	-0-			-0-
							1	4							
01		25308 X	25308	-0-	-0-	-0-	1853	1	23448	3	N	-0-			-0-
							7	4							
02		22669 X	22669	-0-	-0-	-0-	1727	1	20940	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03		26350 X	17669	-0-	-8681	-0-	1250	1	16417	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04		25500 X	15403	-0-	-10097	-0-	899	1	14498	3	N	-0-			-0-
							6	4							

HACHAR 'A'		WELL #:		2H		RRCID -> 282017			COMPL. DATE 11/07/2020			TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
BFMT WEST		WELL #:		9H	RRCID -> 282180	COMPL. DATE 12/23/2016	TOTAL DEPTH 10192	PERF.10460	- 17571							
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	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						
11	32670	X	27088	-0-	-5582	-0-	1193	1	25893	3	N	-0-			-0-
							2	4							
12	33759	X	29748	-0-	-4011	-0-	1453	1	28293	3	N	-0-			-0-
							2	4							
01	33077	X	32798	-0-	-279	-0-	1843	1	30941	3	N	-0-			-0-
							14	4							
02	30943	X	29332	-0-	-1611	-0-	1685	1	27644	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	31217	X	26288	-0-	-4929	-0-	1211	1	25064	3	N	-0-			-0-
							13	4							
04	31740	X	18765	-0-	-12975	-0-	708	1	18051	3	N	-0-			-0-
							6	4							

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		9H	RRCID -> 282240	COMPL. DATE 04/13/2017	TOTAL DEPTH 10818	PERF.11076	- 18981						
11	14100	X	6144	-0-	-7956	-0-	6144	3			N	-0-			-0-
12	17454	X	17454	-0-	-0-	-0-	86	1	17366	3	N	-0-			-0-
							2	4							
01	14570	X	13369	-0-	-1201	-0-	141	1	13227	3	N	-0-			-0-
							1	4							
02	12731	X	10648	-0-	-2083	-0-	132	1	10515	3	N	-0-			-0-
							1	4							
03	17453	X	8921	-0-	-8532	-0-	118	1	8802	3	N	-0-			-0-
							1	4							
04	16890	X	7254	-0-	-9636	-0-	1	1	7252	3	N	-0-			-0-
							1	4							

ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		10H	RRCID -> 282292	COMPL. DATE 04/13/2017	TOTAL DEPTH 10845	PERF.10882	- 18833						
11	17730	X	11596	-0-	-6134	-0-	59	1	11536	3	N	-0-			-0-
							1	4							
12	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	140	1	18259	3	N	-0-			-0-
							2	4							
01	18321	X	14473	-0-	-3848	-0-	141	1	14331	3	N	-0-			-0-
							1	4							
02	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	132	1	11390	3	N	-0-			-0-
							1	4							
03	18414	X	9232	-0-	-9182	-0-	60	1	9171	3	N	-0-			-0-
							1	4							
04	17820	X	6772	-0-	-11048	-0-	1	1	6770	3	N	-0-			-0-
							1	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
BFMT EAST		WELL #:		15H	RRCID ->	282910	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	11019	- 19905		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

11		26610 X	19918	-0-	-6692	-0-	65	1	19850	3	N	-0-	-0-		
							3	4							
12		34863 X	34863	-0-	-0-	-0-	140	1	34719	3	N	-0-	-0-		
							4	4							
01		29010 X	29010	-0-	-0-	-0-	140	1	28865	3	N	-0-	-0-		
							5	4							
02		27589 X	27589	-0-	-0-	-0-	131	1	27453	3	N	-0-	-0-		
							5	4							
03		34875 X	21687	-0-	-13188	-0-	113	1	21564	3	N	-0-	-0-		
							10	4							
04		33750 X	15464	-0-	-18286	-0-	15457	3	7	4	N	-0-	-0-		

BFMT EAST		WELL #:		16H	RRCID ->	282914	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10526	PERF.	13514	- 19410		

11		17040 X	14414	-0-	-2626	-0-	79	1	14333	3	N	-0-	-0-		
							2	4							
12		17752 X	17752	-0-	-0-	-0-	140	1	17609	3	N	-0-	-0-		
							3	4							
01		16895 X	12350	-0-	-4545	-0-	140	1	12207	3	N	-0-	-0-		
							3	4							
02		15805 X	1099	-0-	-14706	-0-	131	1	967	3	N	-0-	-0-		
							1	4							
03		17763 X	7347	-0-	-10416	-0-	113	1	7228	3	N	-0-	-0-		
							6	4							
04		17190 X	11817	-0-	-5373	-0-	11813	3	4	4	N	-0-	-0-		

BFMT EAST		WELL #:		18H	RRCID ->	282915	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10566	PERF.	11086	- 18647		

11		18870 X	16827	-0-	-2043	-0-	79	1	16746	3	N	-0-	-0-		
							2	4							
12		20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	140	1	20269	3	N	-0-	-0-		
							3	4							
01		19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	140	1	19236	3	N	-0-	-0-		
							4	4							
02		16269 X	14927	-0-	-1342	-0-	131	1	14793	3	N	-0-	-0-		
							3	4							
03		20398 X	12690	-0-	-7708	-0-	113	1	12571	3	N	-0-	-0-		
							6	4							
04		19740 X	10575	-0-	-9165	-0-	10566	3	9	4	N	-0-	-0-		

BFMT EAST		WELL #:		17H	RRCID ->	282925	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10861	- 18302		

11		17160 X	14270	-0-	-2890	-0-	79	1	14189	3	N	-0-	-0-		
							2	4							
12		16833 X	13712	-0-	-3121	-0-	135	1	13575	3	N	-0-	-0-		
							2	4							
01		16833 X	15544	-0-	-1289	-0-	113	1	15428	3	N	-0-	-0-		
							3	4							
02		16978 X	16978	-0-	-0-	-0-	131	1	16843	3	N	-0-	-0-		
							4	4							
03		14756 X	12432	-0-	-2324	-0-	113	1	12312	3	N	-0-	-0-		
							7	4							
04		15030 X	8475	-0-	-6555	-0-	8470	3	5	4	N	-0-	-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162								
BFMT EAST			WELL #:		B 23H	RRCID ->	284725	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	10524	PERF.10914 - 18590	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		24300 X	21091	-0-	-3209	-0-	21089	3	2 4	N	-0-		-0-
12		20987 X	19890	-0-	-1097	-0-	19888	3	2 4	N	-0-		-0-
01		20987 X	17937	-0-	-3050	-0-	17935	3	2 4	N	-0-		-0-
02		20387 X	16052	-0-	-4335	-0-	16050	3	2 4	N	-0-		-0-
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-

G-B MINERALS			WELL #:		5H	RRCID ->	287852	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	13246	PERF.13207 - 18822	
11		15488 X	15488	-0-	-0-	-0-	364	1	15124	3	N	-0-	-0-
12		19300 X	19300	-0-	-0-	-0-	720	1	18579	3	N	-0-	-0-
01		14706 X	14706	-0-	-0-	-0-	226	1	14478	3	N	-0-	-0-
02		13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	133	1	13157	3	N	-0-	-0-
03		12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	124	1	12867	3	N	-0-	-0-
04		17616 X	17616	-0-	-0-	-0-	165	1	17442	3	N	-0-	-0-

G-B MINERALS			WELL #:		7H	RRCID ->	288032	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13571 - 20647	
11		42540 X	37915	-0-	-4625	-0-	2533	1	35381	3	N	-0-	-0-
12		43958 X	38795	-0-	-5163	-0-	2206	1	36588	3	N	-0-	-0-
01		43958 X	36433	-0-	-7525	-0-	2198	1	34233	3	N	-0-	-0-
02		39643 X	33430	-0-	-6213	-0-	2286	1	31142	3	N	-0-	-0-
03		39246 X	30435	-0-	-8811	-0-	2131	1	28302	3	N	-0-	-0-
04		37920 X	35835	-0-	-2085	-0-	2656	1	33177	3	N	-0-	-0-

BFMT EAST			WELL #:		100H	RRCID ->	288974	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11503 - 19537	
11		32520 X	27602	-0-	-4918	-0-	403	1	27198	3	N	-0-	-0-
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-
02		28926 X	28926	-0-	-0-	-0-	421	1	28502	3	N	-0-	-0-
03		28520 X	24953	-0-	-3567	-0-	387	1	24541	3	N	-0-	-0-
04		33360 X	24689	-0-	-8671	-0-	279	1	24404	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
BFMT EAST			WELL #: 101H		RRCID -> 288976			COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		34260 X	22126	-0-	-12134	-0-	323	1	21802	3	N	-0-			-0-
							1	4							
12		33511 X	29816	-0-	-3695	-0-	407	1	29408	3	N	-0-			-0-
							1	4							
01		33511 X	26503	-0-	-7008	-0-	397	1	26103	3	N	-0-			-0-
							3	4							
02		28130 X	24188	-0-	-3942	-0-	352	1	23833	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03		29822 X	22681	-0-	-7141	-0-	352	1	22306	3	N	-0-			-0-
							23	4							
04		28860 X	22123	-0-	-6737	-0-	250	1	21868	3	N	-0-			-0-
							5	4							

BFMT EAST			WELL #: 103H		RRCID -> 288977			COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609				
11		35910 X	32900	-0-	-3010	-0-	480	1	32419	3	N	-0-			-0-
							1	4							
12		37107 X	19603	-0-	-17504	-0-	267	1	19335	3	N	-0-			-0-
							1	4							
01		34772 X	34772	-0-	-0-	-0-	521	1	34244	3	N	-0-			-0-
							7	4							
02		31813 X	30992	-0-	-821	-0-	451	1	30535	3	N	-0-			-0-
							6	4							
03		34007 X	26271	-0-	-7736	-0-	408	1	25833	3	N	-0-			-0-
							30	4							
04		33660 X	26619	-0-	-7041	-0-	301	1	26312	3	N	-0-			-0-
							6	4							

BFMT WEST			WELL #: 503H		RRCID -> 288979			COMPL. DATE 10/02/2019			TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832				
11		47010 X	41463	-0-	-5547	-0-	1136	1	40326	3	N	-0-			-0-
							1	4							
12		47244 X	44293	-0-	-2951	-0-	1201	1	43091	3	N	-0-			-0-
							1	4							
01		45973 X	45825	-0-	-148	-0-	1610	1	44208	3	N	-0-			-0-
							7	4							
02		42978 X	41027	-0-	-1951	-0-	1635	1	39387	3	N	-0-			-0-
							5	4							
03		44330 X	36303	-0-	-8027	-0-	1449	1	34852	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04		44340 X	31191	-0-	-13149	-0-	888	1	30299	3	N	-0-			-0-
							4	4							

BFMT WEST			WELL #: 500H		RRCID -> 289107			COMPL. DATE 10/02/2019			TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079				
11		47670 X	41746	-0-	-5924	-0-	1143	1	40601	3	N	-0-			-0-
							2	4							
12		47895 X	46081	-0-	-1814	-0-	1249	1	44831	3	N	-0-			-0-
							1	4							
01		47895 X	46849	-0-	-1046	-0-	1646	1	45196	3	N	-0-			-0-
							7	4							
02		44805 X	41782	-0-	-3023	-0-	1665	1	40112	3	N	-0-			-0-
							5	4							
03		46376 X	37580	-0-	-8796	-0-	1500	1	36078	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04		45330 X	30920	-0-	-14410	-0-	881	1	30036	3	N	-0-			-0-
							3	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
BFMT WEST			WELL #: 502H		RRCID -> 289108			COMPL. DATE 10/11/2019			TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		45810 X	39434	-0-	-6376	-0-	1080	1	38353	3	N	-0-			-0-
								1							
								4							
12		44795 X	42071	-0-	-2724	-0-	1141	1	40929	3	N	-0-			-0-
								1							
								4							
01		43819 X	43819	-0-	-0-	-0-	1540	1	42272	3	N	-0-			-0-
								7							
								4							
02		40687 X	39729	-0-	-958	-0-	1583	1	38141	3	N	-0-			-0-
								5							
								4							
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							

SAN ROMAN 1508			WELL #: 102H		RRCID -> 289876			COMPL. DATE 10/07/2019			TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231				
11		44880 X	40086	-0-	-4794	-0-	1263	1	38822	3	N	-0-			-0-
								1							
								4							
12		45694 X	40338	-0-	-5356	-0-	1227	1	39110	3	N	-0-			-0-
								1							
								4							
01		45694 X	38754	-0-	-6940	-0-	1290	1	37439	3	N	-0-			-0-
								25							
								4							
02		40542 X	37779	-0-	-2763	-0-	1328	1	36439	3	N	-0-			-0-
								12							
								4							
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							

ROSA BENAVIDES 1450 EF			WELL #: 104H		RRCID -> 289886			COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341				
11		51480 X	40971	-0-	-10509	-0-	592	1	40378	3	N	-0-			-0-
								1							
								4							
12		46066 X	39276	-0-	-6790	-0-	531	1	38744	3	N	-0-			-0-
								1							
								4							
01		42749 X	36634	-0-	-6115	-0-	548	1	36085	3	N	-0-			-0-
								1							
								4							
02		39614 X	36094	-0-	-3520	-0-	522	1	35571	3	N	-0-			-0-
								1							
								4							
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							

WNH JR LAND CO LTD			WELL #: 100H		RRCID -> 289890			COMPL. DATE 10/21/2019			TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390				
11		40140 X	34663	-0-	-5477	-0-	1252	1	33410	3	N	-0-			-0-
								1							
								4							
12		41168 X	35391	-0-	-5777	-0-	1369	1	34021	3	N	-0-			-0-
								1							
								4							
01		39959 X	35496	-0-	-4463	-0-	1461	1	34030	3	N	-0-			-0-
								5							
								4							
02		37381 X	32765	-0-	-4616	-0-	1381	1	31367	3	N	-0-			-0-
								17							
								4							
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							

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	40080 X	34097	-0-	-5983	-0-	1231 1	32865 3	N	-0-	-0-
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-

G-B MINERALS		WELL #: 1M		RRCID -> 292420		COMPL. DATE 01/14/2022		TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	136590 X	114453	-0-	-22137	-0-	1278 1	113175 3	N	-0-	-0-
12	135377 X	93163	-0-	-42214	-0-	1909 1	91254 3	N	-0-	-0-
01	127255 X	58	-0-	-127197	-0-	3 1	55 3	N	-0-	-0-
02	115739 X	62124	-0-	-53615	-0-	1670 1	60448 3	N	-0-	-0-
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-

G-B MINERALS		WELL #: 10H		RRCID -> 292550		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083		
11	96690 X	77703	-0-	-18987	-0-	868 1	76835 3	N	-0-	-0-
12	88288 X	77522	-0-	-10766	-0-	1588 1	75934 3	N	-0-	-0-
01	84134 X	13208	-0-	-70926	-0-	756 1	12451 3	N	-0-	-0-
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-

BFMT EAST		WELL #: 1P		RRCID -> 292563		COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
OCHO		WELL #: 100H		RRCID -> 292638		COMPL. DATE 04/18/2022		TOTAL DEPTH 12088		PERF.12417 - 22304		
M	O	GAS	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
11	16740 X	16076	-0-	-664	-0-	16076	3	N	-0-			-0-
12	17298 X	16517	-0-	-781	-0-	16517	3	N	-0-			-0-
01	17143 X	16410	-0-	-733	-0-	16410	3	N	-0-			-0-
02	16037 X	15142	-0-	-895	-0-	15142	3	N	-0-			-0-
03	16616 X	13064	-0-	-3552	-0-	13064	3	N	-0-			-0-
04	16080 X	9831	-0-	-6249	-0-	9831	3	N	-0-			-0-

LUNA PSA		WELL #: 101H		RRCID -> 292646		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11826		PERF.11889 - 21585		
11	142800 X	131048	-0-	-11752	-0-	80	1	130968	3	N	-0-	-0-
12	147560 X	126093	-0-	-21467	-0-	23	1	126070	3	N	-0-	-0-
01	139004 X	119967	-0-	-19037	-0-	119967	3	N	-0-			-0-
02	126991 X	111547	-0-	-15444	-0-	111547	3	N	-0-			-0-
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-

LUNA PSA		WELL #: 100H		RRCID -> 292796		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11862		PERF.12000 - 23084		
11	113460 X	97722	-0-	-15738	-0-	59	1	97663	3	N	-0-	-0-
12	117242 X	95704	-0-	-21538	-0-	17	1	95687	3	N	-0-	-0-
01	108810 X	92210	-0-	-16600	-0-	92210	3	N	-0-			-0-
02	98049 X	83807	-0-	-14242	-0-	83807	3	N	-0-			-0-
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-

MIL-MAR-COX		WELL #: 102H		RRCID -> 293795		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 11996		PERF.13291 - 23537		
11	210510 X	107001	-0-	-103509	-0-	107001	3	N	-0-			-0-
12	217527 X	108671	-0-	-108856	-0-	108671	3	N	-0-			-0-
01	180203 X	30415	-0-	-149788	-0-	30415	3	N	-0-			-0-
02	138533 X	96137	-0-	-42396	-0-	96137	3	N	-0-			-0-
03	127286 X	92708	-0-	-34578	-0-	92708	3	N	-0-			-0-
04	107010 X	82318	-0-	-24692	-0-	82318	3	N	-0-			-0-

MIL-MAR-COX		WELL #: 101H		RRCID -> 293796		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 12015		PERF.12118 - 23153		
11	210510 X	139412	-0-	-71098	-0-	139412	3	N	-0-			-0-
12	217527 X	86515	-0-	-131012	-0-	86515	3	N	-0-			-0-
01	217527 X	137427	-0-	-80100	-0-	137427	3	N	-0-			-0-
02	177132 X	112281	-0-	-64851	-0-	112281	3	N	-0-			-0-
03	169539 X	110495	-0-	-59044	-0-	110495	3	N	-0-			-0-
04	139410 X	98958	-0-	-40452	-0-	98958	3	N	-0-			-0-

MIL-MAR-COX		WELL #: 100H		RRCID -> 293797		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 11963		PERF.11900 - 23117		
11	210510 X	128566	-0-	-81944	-0-	128566	3	N	-0-			-0-
12	217527 X	104159	-0-	-113368	-0-	104159	3	N	-0-			-0-
01	209777 X	122747	-0-	-87030	-0-	122747	3	N	-0-			-0-
02	165967 X	102923	-0-	-63044	-0-	102923	3	N	-0-			-0-
03	159743 X	102441	-0-	-57302	-0-	102441	3	N	-0-			-0-
04	128580 X	91629	-0-	-36951	-0-	91629	3	N	-0-			-0-

ROSA B		WELL #: 1H		RRCID -> 294026		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 10996		PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 2P		RRCID -> 294176		COMPL. DATE 01/27/2023		TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	175350 X	102342	-0-	-73008	-0-	102342	3			N	-0-					-0-
12	155434 X	99440	-0-	-55994	-0-	99440	3			N	-0-					-0-
01	125054 X	91762	-0-	-33292	-0-	5	1	91756	3	N	-0-					-0-
						1	4									
02	116986 X	81328	-0-	-35658	-0-	221	1	81105	3	N	-0-					-0-
						2	4									
03	115010 X	70343	-0-	-44667	-0-	256	1	70085	3	N	-0-					-0-
						2	4									
04	102330 X	89144	-0-	-13186	-0-	1415	1	87727	3	N	-0-					-0-
						2	4									

WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 103H		RRCID -> 294293		COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485								
11	65717 X	65717	-0-	-0-	-0-	65717	3			N	-0-					-0-
12	70556 X	70043	-0-	-513	-0-	70043	3			N	-0-					-0-
01	70556 X	61524	-0-	-9032	-0-	3	1	61520	3	N	-0-					-0-
						1	4									
02	66004 X	56283	-0-	-9721	-0-	153	1	56129	3	N	-0-					-0-
						1	4									
03	70029 X	60331	-0-	-9698	-0-	219	1	60111	3	N	-0-					-0-
						1	4									
04	70356 X	70356	-0-	-0-	-0-	1116	1	69239	3	N	-0-					-0-
						1	4									

G-B MINERALS- G-B AMI		WELL #: 13H		RRCID -> 294536		COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311								
11	392850 X	115791	-0-	-277059	-0-	67	1	115724	3	N	-0-					-0-
12	270196 X	103051	-0-	-167145	-0-	62	1	102989	3	N	-0-					-0-
01	203050 X	98612	-0-	-104438	-0-	31	1	98580	3	N	-0-					-0-
						1	4									
02	143028 X	85845	-0-	-57183	-0-	6	1	85838	3	N	-0-					-0-
						1	4									
03	119660 X	85358	-0-	-34302	-0-	85357	3	1	4	N	-0-					-0-
04	115800 X	87923	-0-	-27877	-0-	87922	3	1	4	N	-0-					-0-

G-B MINERALS - G-B AMI		WELL #: 15H		RRCID -> 294543		COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL DEPTH 13336 PERF.14080 - 23606								
11	482700 X	260662	-0-	-222038	-0-	150	1	260512	3	N	-0-					-0-
12	476749 X	192376	-0-	-284373	-0-	115	1	192261	3	N	-0-					-0-
01	386012 X	170865	-0-	-215147	-0-	54	1	170809	3	N	-0-					-0-
						2	4									
02	318565 X	157538	-0-	-161027	-0-	11	1	157525	3	N	-0-					-0-
						2	4									
03	318246 X	152198	-0-	-166048	-0-	152197	3	1	4	N	-0-					-0-
04	260670 X	150926	-0-	-109744	-0-	150925	3	1	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
M-B MINERALS		WELL #:		1P	RRCID ->	294771	COMPL. DATE	03/14/2023	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MARTIN		WELL #:		1P	RRCID ->	294788	COMPL. DATE	05/12/2023	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BFMT WEST		WELL #:		513H	RRCID ->	294826	COMPL. DATE	03/31/2023	TOTAL DEPTH	9964	PERF.	9823 - 19910					
11	289950 X	73734	-0-	-216216	-0-	73734	3				N	-0-					-0-
12	281139 X	83162	-0-	-197977	-0-	83162	3				N	-0-					-0-
01	235135 X	106895	-0-	-128240	-0-	106893	3	2	4		N	-0-					-0-
02	180757 X	93295	-0-	-87462	-0-	93292	3			3	4	N	-0-				-0-
03	139314 X	77098	-0-	-62216	-0-			2	1	77093	3	N	-0-				-0-
04	109060 X	109060	-0-	-0-	-0-	109058	3			2	4	N	-0-				-0-
OCHO		WELL #:		101H	RRCID ->	294855	COMPL. DATE	01/05/2023	TOTAL DEPTH	12129	PERF.	12213 - 23190					
11	192120 X	109095	-0-	-83025	-0-	58	1	109037	3			N	-0-				-0-
12	198524 X	104760	-0-	-93764	-0-	104760	3					N	-0-				-0-
01	168454 X	98258	-0-	-70196	-0-	5	1	98252	3			N	-0-				-0-
02	127948 X	85971	-0-	-41977	-0-	36	1	85934	3			N	-0-				-0-
03	122140 X	70903	-0-	-51237	-0-	13	1	70889	3			N	-0-				-0-
04	109110 X	52166	-0-	-56944	-0-	15	1	52151	3			N	-0-				-0-
OCHO-COX		WELL #:		102H	RRCID ->	294856	COMPL. DATE	01/05/2023	TOTAL DEPTH	12093	PERF.	12234 - 22574					
11	114570 X	114328	-0-	-242	-0-	60	1	114268	3			N	-0-				-0-
12	124806 X	111743	-0-	-13063	-0-	111743	3					N	-0-				-0-
01	129425 X	106000	-0-	-23425	-0-	6	1	105993	3			N	-0-				-0-
02	121075 X	90868	-0-	-30207	-0-	38	1	90829	3			N	-0-				-0-
03	129425 X	76722	-0-	-52703	-0-	15	1	76706	3			N	-0-				-0-
04	114330 X	50263	-0-	-64067	-0-	14	1	50249	3			N	-0-				-0-
G-B MINERALS		WELL #:		21H	RRCID ->	295137	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	13193	PERF.	N/A					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
G-B MINERALS		WELL #: 18H		RRCID -> 295148		COMPL. DATE 01/08/2023		TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	79408	-0-	79408	79408	59	1	79349	3	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79408					N	-0-
04	14B2 EXT	145633	-0-	145633	225041	52	1	145581	3	N	-0-
G-B MINERALS		WELL #: 20H		RRCID -> 295152		COMPL. DATE 12/25/2022		TOTAL DEPTH 13254 PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	160160	-0-	160160	160160	118	1	160042	3	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	160160					N	-0-
04	14B2 EXT	145939	-0-	145939	306099	52	1	145887	3	N	-0-
LM 1870 - WNH B		WELL #: 105H		RRCID -> 295603		COMPL. DATE 07/19/2023		TOTAL DEPTH 12853 PERF.13016 - 24800			
11	576090 X	399863	-0-	-176227	-0-	67	1	399796	3	N	-0-
12	595293 X	353264	-0-	-242029	-0-	72	1	353192	3	N	-0-
01	500712 X	275137	-0-	-225575	-0-	38	1	275097	3	N	-0-
02	404521 X	218367	-0-	-186154	-0-	2	4			N	-0-
03	415369 X	48757	-0-	-366612	-0-	9	1	48748	3	N	-0-
04	399870 X	243337	-0-	-156533	-0-	243335	3	2	4	N	-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID -> 255147		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295			
MATRIX LAND CO		WELL #: 11H									
11	1530 X	999	-0-	-531	-0-	51	1	948	2	N	-0-
12	1581 X	616	-0-	-965	-0-	28	1	588	2	N	-0-
01	1581 X	674	-0-	-907	-0-	23	1	651	2	N	-0-
02	1479 X	835	-0-	-644	-0-	30	1	805	2	N	-0-
03	1147 X	920	-0-	-227	-0-	33	1	887	2	N	-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	34	1	889	2	N	-0-
SPRINGER RANCH NO 2		WELL #: 2		RRCID -> 260474		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584			
11	5250 X	4207	-0-	-1043	-0-	1285	1	2922	2	N	-0-
12	5425 X	2298	-0-	-3127	-0-	777	1	1521	2	N	-0-
01	5425 X	1889	-0-	-3536	-0-	989	1	900	2	N	-0-
02	5075 X	2513	-0-	-2562	-0-	1263	1	1250	2	N	-0-
03	5053 X	2714	-0-	-2339	-0-	936	1	1778	2	N	-0-
04	4200 X	2165	-0-	-2035	-0-	756	1	1409	2	N	-0-
STOKES-KRUEGER UNIT		WELL #: 1HT		RRCID -> 266576		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485			
11	3930 X	3913	-0-	-17	-0-	168	1	3745	2	N	-0-
12	4061 X	3924	-0-	-137	-0-	175	1	3749	2	N	-0-
01	4061 X	2316	-0-	-1745	-0-	122	1	2194	2	N	-0-
02	3770 X	3175	-0-	-595	-0-	142	1	3033	2	N	-0-
03	4030 X	3508	-0-	-522	-0-	156	1	3352	2	N	-0-
04	3900 X	3541	-0-	-359	-0-	164	1	3377	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013										TOTAL DEPTH 11189	PERF.11400 - 18400			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		17370 X	15161	-0-	-2209	-0-	396 1	14765 2		N	-0-			-0-
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-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014										TOTAL DEPTH 10885	PERF.11560 - 18625			
11		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	448 1	1012 2		N	-0-			-0-
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-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 07/10/2014										TOTAL DEPTH 10934	PERF.11652 - 18782			
11		289 X	289	-0-	-0-	-0-	88 1	201 2		N	-0-			-0-
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-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014										TOTAL DEPTH 10895	PERF.13560 - 19741			
11		785 X	785	-0-	-0-	-0-	240 1	545 2		N	-0-			-0-
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-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015										TOTAL DEPTH 10499	PERF.10975 - 18030			
11		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	280 1	6045 2		Y	-0-			-0-
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
							13	9						

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015										TOTAL DEPTH 10406	PERF.10918 - 18210			
11		8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	355 1	7896 2		N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	
11		10110 X	7569	-0-	-2541	-0-	327 1	7242 2	N		-0-		-0-
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-

RESEE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685													
11		42810 X	39263	-0-	-3547	-0-	1686 1	37577 2	N		-0-		-0-
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-

RESEE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781													
11		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	63 1	1559 2	N		-0-		-0-
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-

RESEE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976													
11		82470 X	76255	-0-	-6215	-0-	3305 1	72931 2	N		17		17
							19 9						
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						

RESEE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101													
11		33990 X	30945	-0-	-3045	-0-	1361 1	29584 2	N		-0-		-0-
12		34751 X	31941	-0-	-2810	-0-	1444 1	30497 2	N		-0-		-0-
01		34751 X	30209	-0-	-4542	-0-	865 1	29344 2	N		-0-		-0-
02		31784 X	28144	-0-	-3640	-0-	597 1	27514 2	N		30	28 1	2
							33 9						
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						

LEMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839													
11		7410 X	6608	-0-	-802	-0-	615 1	5993 2	N		-0-		-0-
12		9765 X	6665	-0-	-3100	-0-	557 1	6108 2	N		-0-		-0-
01		9858 X	5550	-0-	-4308	-0-	424 1	5126 2	N		-0-		-0-
02		9222 X	5696	-0-	-3526	-0-	401 1	5295 2	N		-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 03/20/2022												TOTAL DEPTH	10572	PERF.10760	- 19797
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	132420 X	111168	-0-	-21252	-0-	111167	2	1	9	N	1		8		
12	128681 X	108458	-0-	-20223	-0-	108417	2	41	9	N	37		45		
01	122636 X	105203	-0-	-17433	-0-	1588	1	103597	2	N	16		61		
02	113013 X	103583	-0-	-9430	-0-	2179	1	101203	2	N	183	222	1	22	
03	116281 X	106278	-0-	-10003	-0-	2301	1	103728	2	N	226	190	1	58	
04	111180 X	98480	-0-	-12700	-0-	2199	1	96028	2	N	230	140	1	148	
						253	9								

REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 03/19/2022												TOTAL DEPTH	10806	PERF.10854	- 19737
11	107670 X	88401	-0-	-19269	-0-	88401	2			N	-0-		-0-		
12	104284 X	84592	-0-	-19692	-0-	84592	2			N	-0-		-0-		
01	97495 X	87132	-0-	-10363	-0-	1277	1	85855	2	N	-0-		-0-		
02	89697 X	84617	-0-	-5080	-0-	1725	1	82890	2	N	2		2		
03	91946 X	88781	-0-	-3165	-0-	1863	1	86918	2	N	-0-		2		
04	88410 X	81269	-0-	-7141	-0-	1744	1	79522	2	N	3		5		
						3	9								

SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 06/02/2022												TOTAL DEPTH	10921	PERF.11340	- 21149
11	88500 X	69744	-0-	-18756	-0-	69744	2			N	-0-		-0-		
12	84971 X	58917	-0-	-26054	-0-	58917	2			N	-0-		-0-		
01	77593 X	73231	-0-	-4362	-0-	73231	2			N	-0-		-0-		
02	70325 X	65608	-0-	-4717	-0-	65608	2			N	-0-		-0-		
03	72168 X	67324	-0-	-4844	-0-	67324	2			N	-0-		-0-		
04	70860 X	57371	-0-	-13489	-0-	57336	2	35	9	N	32		32		

SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 06/03/2022												TOTAL DEPTH	10930	PERF.11340	- 22623
11	94980 X	75987	-0-	-18993	-0-	75987	2			N	-0-		-0-		
12	92101 X	62612	-0-	-29489	-0-	62612	2			N	-0-		-0-		
01	84382 X	78608	-0-	-5774	-0-	78608	2			N	-0-		-0-		
02	76908 X	70023	-0-	-6885	-0-	70023	2			N	-0-		-0-		
03	78895 X	75483	-0-	-3412	-0-	75483	2			N	-0-		-0-		
04	76080 X	70812	-0-	-5268	-0-	70812	2			N	-0-		-0-		

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 06/02/2022												TOTAL DEPTH	10951	PERF.11123	- 21154
11	88680 X	68557	-0-	-20123	-0-	68557	2			N	-0-		-0-		
12	84382 X	45851	-0-	-38531	-0-	45851	2			N	-0-		-0-		
01	76291 X	74833	-0-	-1458	-0-	74833	2			N	-0-		-0-		
02	68991 X	65839	-0-	-3152	-0-	65839	2			N	-0-		-0-		
03	70928 X	66424	-0-	-4504	-0-	66424	2			N	-0-		-0-		
04	72420 X	60981	-0-	-11439	-0-	60981	2			N	-0-		-0-		

SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 10/05/2022												TOTAL DEPTH	11204	PERF.11300	- 22046
11	106350 X	73493	-0-	-32857	-0-	73493	2			N	-0-		-0-		
12	103664 X	59604	-0-	-44060	-0-	59604	2			N	-0-		-0-		
01	96782 X	44696	-0-	-52086	-0-	44696	2			N	-0-		-0-		
02	84593 X	107	-0-	-84486	-0-	107	2			N	-0-		-0-		
03	83514 X	9	-0-	-83505	-0-	9	2			N	-0-		-0-		
04	73500 X	22	-0-	-73478	-0-	19	2	3	9	N	3		3		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 10/05/2022												TOTAL DEPTH	11164	PERF.11383	- 20677
M	O	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		
11	96180	X	66642	-0-	-29538	-0-	66642	2	N	-0-			-0-		
12	89342	X	61626	-0-	-27716	-0-	61626	2	N	-0-			-0-		
01	78771	X	71388	-0-	-7383	-0-	71388	2	N	-0-			-0-		
02	69716	X	59973	-0-	-9743	-0-	59973	2	N	-0-			-0-		
03	70432	X	62263	-0-	-8169	-0-	62263	2	N	-0-			-0-		
04	69090	X	58068	-0-	-11022	-0-	58062	2	6 9	N	5		5		

LEMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 07/27/2023												TOTAL DEPTH	11157	PERF.11192	- 21909
11	343620	X	215157	-0-	-128463	-0-	215157	2	N	-0-			-0-		
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	15 9	N	14		14		
04	215160	X	106049	-0-	-109111	-0-	106048	2	1 9	N	1		15		

LEMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 07/27/2023												TOTAL DEPTH	11140	PERF.11212	- 21639
11	343620	X	197507	-0-	-146113	-0-	197507	2	N	-0-			-0-		
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	13 9	N	12		12		
04	197520	X	94478	-0-	-103042	-0-	94476	2	2 9	N	2		14		

LEMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 07/27/2023												TOTAL DEPTH	11134	PERF.11283	- 21696
11	307800	X	156794	-0-	-151006	-0-	156794	2	N	-0-			-0-		
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	1 9	N	1		1		
03	191332	X	97346	-0-	-93986	-0-	97336	2	10 9	N	9		10		
04	156780	X	74680	-0-	-82100	-0-	74679	2	1 9	N	1		11		

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696												TOTAL DEPTH	9366	PERF. 9898	- 14620
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015												TOTAL DEPTH	9366	PERF. 9898	- 14620
11	33720	X	27403	-0-	-6317	-0-	727	1	26676	2	N	-0-	-0-		
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-		

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015												TOTAL DEPTH	9145	PERF. 9679	- 16689
11	18450	X	16414	-0-	-2036	-0-	444	1	15970	2	N	-0-	-0-		
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-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
 LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	23010 X	20845	-0-	-2165	-0-	549	1	20296	2	N	-0-			-0-
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-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
 SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3344	2	32	9	N	29	22	1	274
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

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	736	1	1433	2	Y	26	26	1	81
						29	9							
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							

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
02	14B2 EXT	-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

CCW K WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 13375 - 24004

11	257040 X	187649	-0-	-69391	-0-	242	1	185731	2	N	1025	1076	1	319
						548	4	1128	9					
12	238483 X	192324	-0-	-46159	-0-	264	1	191245	2	N	503	632	1	190
						262	4	553	9					
01	233585 X	185597	-0-	-47988	-0-	205	1	184595	2	N	513	444	1	255
						233	4	564	9					
02	205407 X	186913	-0-	-18494	-0-	251	1	184347	2	N	608	689	1	171
						1646	4	669	9					
03	214582 X	181871	-0-	-32711	-0-	279	1	180535	2	N	623	698	1	92
						372	4	685	9					
04	187650 X	152487	-0-	-35163	-0-	297	1	151427	2	N	425	371	1	146
						295	4	468	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
GULFTECH ENERGY, LLC		//CONT.// 338751														
CCW N		WELL #: 14H		RRCID -> 295109		COMPL. DATE 10/23/2022		TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	307320 X	177126	-0-	-130194	-0-	271 1	173965 2	Y	2169	2242	1					283
						504 4	2386 9									
12	317564 X	173279	-0-	-144285	-0-	178 1	170249 2	Y	1910	2021	1					172
						751 4	2101 9									
01	204879 X	174619	-0-	-30260	-0-	197 1	171716 2	Y	1914	1786	1					300
						601 4	2105 9									
02	204569 X	204569	-0-	-0-	-0-	197 1	201966 2	Y	1635	1837	1					98
						607 4	1799 9									
03	195579 X	181811	-0-	-13768	-0-	220 1	179256 2	Y	1663	1651	1					110
						506 4	1829 9									
*04	125720 X	125720	-0-	-0-	-0-	208 1	123508 2	Y	1356	1336	1					130
						512 4	1492 9									

CCW Y		WELL #: 26H		RRCID -> 295521		COMPL. DATE 01/28/2023		TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659								
11	365010 X	215631	-0-	-149379	-0-	271 1	214030 2	Y	750	822	1					283
						505 4	825 9									
12	377177 X	209689	-0-	-167488	-0-	178 1	208071 2	Y	626	736	1					173
						751 4	689 9									
01	283929 X	221935	-0-	-61994	-0-	198 1	220583 2	Y	503	556	1					120
						601 4	553 9									
02	265698 X	233791	-0-	-31907	-0-	196 1	232381 2	Y	552	574	1					98
						607 4	607 9									
03	240653 X	220431	-0-	-20222	-0-	219 1	219069 2	Y	579	566	1					111
						506 4	637 9									
*04	148324 X	148324	-0-	-0-	-0-	209 1	147170 2	Y	394	375	1					130
						512 4	433 9									

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 288864		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537								
NIDO RANCH		WELL #: 1H														
11	61320 X	49786	-0-	-11534	-0-	83 1	49703 3	N	-0-							-0-
12	63364 X	41110	-0-	-22254	-0-	28 1	41082 3	N	-0-							-0-
01	50468 X	1249	-0-	-49219	-0-	1249 3		N	-0-							-0-
02	48140 X	16247	-0-	-31893	-0-	6 1	16241 3	N	-0-							-0-
03	51460 X	-0-	-0-	-51460	-0-			N	-0-							-0-
04	49800 X	-0-	-0-	-49800	-0-			N	-0-							-0-

NIDO RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 290351		COMPL. DATE 11/17/2020		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726								
11	105870 X	101206	-0-	-4664	-0-	168 1	101038 3	N	-0-							-0-
12	126201 X	95738	-0-	-30463	-0-	66 1	95672 3	N	-0-							-0-
01	126201 X	77672	-0-	-48529	-0-	12 1	77660 3	N	-0-							-0-
02	118059 X	24436	-0-	-93623	-0-	8 1	24428 3	N	-0-							-0-
03	104594 X	-0-	-0-	-104594	-0-			N	-0-							-0-
04	101220 X	-0-	-0-	-101220	-0-			N	-0-							-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054														
NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		67620 X	50060	-0-	-17560	-0-	83	1	49977	3	N	-0-		-0-
12		98022 X	81681	-0-	-16341	-0-	57	1	81624	3	N	-0-		-0-
01		98022 X	73886	-0-	-24136	-0-	11	1	73875	3	N	-0-		-0-
02		91698 X	23135	-0-	-68563	-0-	8	1	23127	3	N	-0-		-0-
03		81685 X	-0-	-0-	-81685	-0-					N	-0-		-0-
04		79050 X	-0-	-0-	-79050	-0-					N	-0-		-0-

NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598														
11		107010 X	65624	-0-	-41386	-0-	109	1	65515	3	N	-0-		-0-
12		110577 X	104922	-0-	-5655	-0-	73	1	104849	3	N	-0-		-0-
01		110577 X	104722	-0-	-5855	-0-	16	1	104706	3	N	-0-		-0-
02		77430 X	41456	-0-	-35974	-0-	14	1	41442	3	N	-0-		-0-
03		104935 X	-0-	-0-	-104935	-0-					N	-0-		-0-
04		101550 X	-0-	-0-	-101550	-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														
11		83893 X	83893	-0-	-0-	-0-	24	1	83869	3	N	-0-		-0-
12		101909 X	101909	-0-	-0-	-0-	21	1	101888	3	N	-0-		-0-
01		98437 X	98437	-0-	-0-	-0-	46	1	98391	3	N	-0-		-0-
02		81084 X	78133	-0-	-2951	-0-	30	1	78103	3	N	-0-		-0-
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-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814														
11		83525 X	83525	-0-	-0-	-0-	24	1	83501	3	N	-0-		-0-
12		97308 X	97308	-0-	-0-	-0-	20	1	97288	3	N	-0-		-0-
01		102669 X	102669	-0-	-0-	-0-	48	1	102621	3	N	-0-		-0-
02		85877 X	85877	-0-	-0-	-0-	33	1	85844	3	N	-0-		-0-
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-

NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916														
11		285390 X	160931	-0-	-124459	-0-	268	1	160663	3	N	-0-		-0-
12		236059 X	236059	-0-	-0-	-0-	163	1	235896	3	N	-0-		-0-
01		316676 X	316676	-0-	-0-	-0-	49	1	316627	3	N	-0-		-0-
02		250387 X	250387	-0-	-0-	-0-	86	1	250301	3	N	-0-		-0-
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-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184														
11		418050 X	159169	-0-	-258881	-0-	46	1	159123	3	N	-0-		-0-
12		431985 X	252370	-0-	-179615	-0-	52	1	252318	3	N	-0-		-0-
01		322168 X	322168	-0-	-0-	-0-	151	1	322017	3	N	-0-		-0-
02		320588 X	320588	-0-	-0-	-0-	125	1	320463	3	N	-0-		-0-
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-

STATE OF TEXAS RAFTER O EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094														
11		293280 X	195458	-0-	-97822	-0-	57	1	195401	3	N	-0-		-0-
12		303056 X	209926	-0-	-93130	-0-	43	1	209883	3	N	-0-		-0-
01		303056 X	208100	-0-	-94956	-0-	98	1	208002	3	N	-0-		-0-
02		217616 X	191594	-0-	-26022	-0-	74	1	191520	3	N	-0-		-0-
03		218116 X	135309	-0-	-82807	-0-	138	1	135171	3	N	-0-		-0-
04		203160 X	-0-	-0-	-203160	-0-					N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
NIDO RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	296972	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11568	- 21545
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

02		0	184483	-0-	184483	184483	64	1	184419	3	N	-0-
03		0	429408	-0-	429408	613891	117	1	429291	3	N	-0-
*04		986978 X	373087	-0-	-613891	-0-	140	1	372947	3	N	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
HENDERSON-CENIZO		WELL #:		1H	RRCID ->	251105	COMPL. DATE	04/01/2024	TOTAL DEPTH	11609	PERF.11605	- 14643
11		6810 X	5027	-0-	-1783	-0-	72	1	4955	3	N	-0-
12		7037 X	4158	-0-	-2879	-0-	53	1	4105	3	N	-0-
01		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	87	1	6919	3	N	-0-
02		0 W	4338	-0-	4338	4338	60	1	4278	3	N	-0-
*03		0 W	4354	-0-	4354	8692	61	1	4293	3	N	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT

DORA MARTIN A		WELL #:		1	RRCID ->	251776	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11099	- 15340
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

DORA MARTIN 1716		WELL #:		1H	RRCID ->	251816	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10800	- 15165
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HENDERSON-CENIZO		WELL #:		2H	RRCID ->	251817	COMPL. DATE	04/01/2024	TOTAL DEPTH	11809	PERF.11649	- 15940
11		7620 X	4779	-0-	-2841	-0-	68	1	4711	3	N	-0-
12		7874 X	4532	-0-	-3342	-0-	58	1	4474	3	N	-0-
01		7006 X	4170	-0-	-2836	-0-	52	1	4118	3	N	-0-
02		6554 X	5546	-0-	-1008	-0-	76	1	5470	3	N	-0-
*03		6696 X	4524	-0-	-2172	-0-	64	1	4460	3	N	-0-
*04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

STOREY 138		WELL #:		1H	RRCID ->	252816	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	11042	PERF.11245	- 15316
11		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	275	1	1617	3	Y	203
							223	9				153
12		287 X	287	-0-	-0-	-0-	26	1	261	3	Y	-0-
01		932 X	932	-0-	-0-	-0-	223	1	709	3	Y	-0-
02		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	162	1	1379	3	Y	-0-
03		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	109	1	1404	3	Y	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GARNER, TULLY C.		WELL #:		97H	RRCID ->	254713	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	9808	PERF.11817	- 13182
11		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1306	2	79	9	Y	72
01		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1612	2	2	9	Y	2
02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-
03		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1346	2	19	9	Y	17
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN A WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391												
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
11	5310 X	2874	-0-	-2436	-0-	40	1	2834	3	N	-0-	78
12	3968 X	2506	-0-	-1462	-0-	32	1	2474	3	N	-0-	78
01	3658 X	1119	-0-	-2539	-0-	14	1	1105	3	N	-0-	78
02	3422 X	2220	-0-	-1202	-0-	30	1	2190	3	N	-0-	78
*03	3658 X	548	-0-	-3110	-0-	8	1	540	3	N	-0-	78
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT	78

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413												
11	3870 X	3537	-0-	-333	-0-	490	1	2885	3	N	147	14
12	3999 X	453	-0-	-3546	-0-	162	9	409	3	N	4	18
01	3999 X	1004	-0-	-2995	-0-	4	9	723	3	N	49	25
02	3741 X	37	-0-	-3704	-0-	227	1	12	3	N	22	25
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	54	9			N	-0-	25
04	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	1	1			N	NO RPT	25
						24	9					

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814												
11	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	173	1	1419	3	N	-0-	-0-
12	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	126	1	1506	3	N	-0-	-0-
01	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	119	1	1543	3	N	-0-	-0-
02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	134	1	1364	3	N	-0-	-0-
03	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	53	1	1575	3	N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850												
11	5850 X	4805	-0-	-1045	-0-	63	1	4742	3	N	-0-	15
12	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	187	1	14362	3	N	-0-	15
01	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	166	1	13144	3	N	-0-	15
02	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	139	1	10006	3	N	-0-	15
*03	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	128	1	8948	3	N	-0-	15
*04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510												
11	4680 X	3348	-0-	-1332	-0-	83	1	3265	3	N	-0-	-0-
12	4836 X	3577	-0-	-1259	-0-	57	1	3520	3	N	-0-	-0-
01	4836 X	2687	-0-	-2149	-0-	46	1	2641	3	N	-0-	-0-
02	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	83	1	4645	3	N	-0-	-0-
03	3472 X	2812	-0-	-660	-0-	56	1	2756	3	N	-0-	-0-
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A																	
11		8 N		8	-0-	-0-		8	2		N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		7 N		-0-	-0-	-7					N	-0-					-0-
02		8 N		6	-0-	-2		6	2		N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141																	
11		2387 X		2387	-0-	-0-		2387	2		N	-0-					-0-
12		2325 X		2325	-0-	-0-		2325	2		N	-0-					-0-
01		1800 X		1800	-0-	-0-		1800	2		N	-0-					-0-
02		2030 X		2030	-0-	-0-		2030	2		N	-0-					-0-
03		2521 X		2521	-0-	-0-		2521	2		N	-0-					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229																	
11		2666 N		2666	-0-	-0-		2666	2		N	-0-					-0-
12		2294 N		2132	-0-	-162					N	-0-					-0-
01		3069 N		2763	-0-	-306		2763	2		N	-0-					-0-
02		2581 N		2168	-0-	-413					N	-0-					-0-
03		1955 N		1955	-0-	-0-		1955	2		N	-0-					-0-
04		2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972																	
11		4936 X		4936	-0-	-0-		69	1	4867	3	N	-0-				60
12		5673 X		4567	-0-	-1106		59	1	4508	3	N	-0-				60
01		5827 X		5827	-0-	-0-		72	1	5755	3	N	-0-				60
02		5307 X		3346	-0-	-1961		46	1	3300	3	N	-0-				60
*03		5394 X		-0-	-0-	-5394						N	-0-				60
04		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-						N	NO RPT				60

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16867																	
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167																	
11		6 X		-0-	-0-	-6					N	-0-					-0-
12		6 X		6	-0-	-0-			6	3		N	-0-				-0-
01		6 X		-0-	-0-	-6					N	-0-					-0-
02		5 X		-0-	-0-	-5					N	-0-					-0-
03		5 X		5	-0-	-0-			5	3		N	-0-				-0-
04		6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009												TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8906 - 12787	
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
11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
12	2759 X	2296	-0-	-463	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2087	-0-	-672	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	2929 X	1460	-0-	-1469	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	260	-0-	-2871	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011												TOTAL DEPTH	11078	PERF.	11297 - 16093	
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	49	1	3073	3	Y	-0-					-0-
12	4154 X	4115	-0-	-39	-0-	62	1	4053	3	Y	-0-					-0-
01	4154 X	3766	-0-	-388	-0-	58	1	3708	3	Y	-0-					-0-
02	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	64	1	4172	3	Y	-0-					-0-
03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	64	1	3948	3	Y	-0-					-0-
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010												TOTAL DEPTH	9814	PERF.	9960 - 14652	
11	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6286	2	8	9	Y	7					12
12	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6315	2	52	9	Y	47	39	1			20
01	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6335	2	32	9	Y	29	32	1			17
02	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5688	2	31	9	Y	28	40	1			5
03	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5738	2	11	9	Y	10					15
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					15

DORA MARTIN A WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010												TOTAL DEPTH	11602	PERF.	11251 - 16222	
11	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	60	1	4258	3	N	-0-					34
12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	51	1	3932	3	N	-0-					34
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010												TOTAL DEPTH	11060	PERF.	11453 - 16859	
11	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	33	1	2371	3	N	-0-					120
12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	46	1	3564	3	N	-0-					120
01	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	31	1	2484	3	N	-0-					120
02	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	25	1	1798	3	N	-0-					120
*03	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	32	1	2241	3	N	-0-					120
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010												TOTAL DEPTH	10510	PERF.	11299 - 15758	
11	428 X	428	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	Y	241	247	1			15
						265	9									
12	71 X	71	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	20					35
						22	9									
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	18	1	59	3	Y	304	246	1			93
						334	9									
02	392 X	392	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	233	227	1			99
						256	9									
03	375 X	375	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	228	275	1			52
						251	9									
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
11		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	-0-	851	1	7278	3	N	-0-	-0-
12		7843 X	7386	-0-	-457	-0-	-0-	644	1	6742	3	N	-0-	-0-
01		7843 X	7079	-0-	-764	-0-	-0-	695	1	6384	3	N	-0-	-0-
02		7859 X	6746	-0-	-1113	-0-	-0-	1417	1	5329	3	N	-0-	-0-
03		8401 X	7105	-0-	-1296	-0-	-0-	990	1	6115	3	N	-0-	-0-
04		8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527														
11		1920 X	1709	-0-	-211	-0-	-0-	24	1	1685	3	N	-0-	294
12		1984 X	1968	-0-	-16	-0-	-0-	25	1	1930	3	N	9	303
								3	4	10	9			
01		1984 N	1829	-0-	-155	-0-	-0-	23	1	1806	3	N	-0-	303
02		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1860	3	N	-0-	303
*03		1953 N	1790	-0-	-163	-0-	-0-	25	1	1765	3	N	-0-	303
04		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-	-0-					N	NO RPT	303

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710														
11		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-	-0-
12		796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-	-0-
01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-	-0-
02		1508 N	735	-0-	-773	-0-	-0-	735	2			N	-0-	-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	-0-
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437														
11		34696 X	34696	-0-	-0-	-0-	-0-	34696	2			Y	-0-	-0-
12		29977 X	29977	-0-	-0-	-0-	-0-	29977	2			Y	-0-	-0-
01		26986 X	26986	-0-	-0-	-0-	-0-	26986	2			Y	-0-	-0-
02		22446 X	20704	-0-	-1742	-0-	-0-	20704	2			Y	-0-	-0-
03		28507 X	28507	-0-	-0-	-0-	-0-	28507	2			Y	-0-	-0-
04		23220 X	NO RPT	-0-	-23220	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237														
11		6810 X	5814	-0-	-996	-0-	-0-	81	1	5733	3	N	-0-	33
12		7037 X	5815	-0-	-1222	-0-	-0-	75	1	5739	3	N	1	34
								1	9					
01		6820 X	5674	-0-	-1146	-0-	-0-	71	1	5601	3	N	1	35
								1	4	1	9			
02		6293 X	5340	-0-	-953	-0-	-0-	73	1	5267	3	N	-0-	35
*03		6634 X	5596	-0-	-1038	-0-	-0-	79	1	5517	3	N	-0-	35
*04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033														
11		3660 X	3254	-0-	-406	-0-	-0-	452	1	2659	3	Y	130	24
								143	9				147	1
12		3968 X	1840	-0-	-2128	-0-	-0-	157	1	1610	3	Y	66	90
								73	9					
01		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	-0-	1742	1	5550	3	Y	497	111
								547	9				476	1
02		7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	-0-	714	1	6103	3	Y	418	323
								460	9				206	1
03		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	5293	3	Y	301	68
								331	9				556	1
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	68

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010										TOTAL DEPTH	11105	PERF.11048	-	16068			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					N	-0-					22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024										TOTAL DEPTH	11286	PERF.11340	-	16948			
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	5	1	321	3	N	-0-					43
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010										TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9773	-	13593			
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010										TOTAL DEPTH	11392	PERF.11350	-	16704			
11		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	463	1	6099	3	N	-0-					-0-
12		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	405	1	6471	3	N	-0-					-0-
01		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	443	1	6522	3	N	-0-					-0-
02		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	1437	1	5379	3	N	-0-					-0-
03		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	372	1	6301	3	N	-0-					-0-
04		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010										TOTAL DEPTH	11620	PERF. 9150	-	9315			
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011										TOTAL DEPTH	10522	PERF.10915	-	17728			
11		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	24	1	1691	3	N	-0-					-0-
12		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	20	1	1497	3	N	-0-					-0-
01		1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	22	1	1762	3	N	-0-					-0-
02		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	20	1	1443	3	N	-0-					-0-
*03		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	15	1	1081	3	N	-0-					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010										TOTAL DEPTH	11018	PERF.10624	-	14695			
11		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			Y	-0-					-0-
12		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	11	1	6680	3	Y	-0-					-0-
01		6603 X	5930	-0-	-673	-0-	89	1	5841	3	Y	-0-					-0-
02		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	75	1	6319	3	Y	-0-					-0-
03		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	37	1	7555	3	Y	-0-					-0-
04		6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	204 1	12907 3	Y	-0-		-0-	
12		14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	216 1	14176 3	Y	-0-		-0-	
01		13607 X	13607	-0-	-0-	-0-	209 1	13398 3	Y	-0-		-0-	
02		12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	185 1	12019 3	Y	-0-		-0-	
03		12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	205 1	12584 3	Y	-0-		-0-	
04		10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415													
11		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		-0-	
12		12 X	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-	
01		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		-0-	
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-	
03		31 X	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-		-0-	
04		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583													
11		4200 X	2807	-0-	-1393	-0-	44 1	2763 3	N	-0-		-0-	
12		4340 X	2619	-0-	-1721	-0-	39 1	2580 3	N	-0-		-0-	
01		3069 X	2661	-0-	-408	-0-	41 1	2620 3	N	-0-		-0-	
02		2813 X	2487	-0-	-326	-0-	38 1	2449 3	N	-0-		-0-	
03		2976 X	2687	-0-	-289	-0-	43 1	2644 3	N	-0-		-0-	
04		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT		-0-	

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000													
11		7230 X	6638	-0-	-592	-0-	6638 3		Y	-0-		-0-	
12		7471 X	6777	-0-	-694	-0-	11 1	6766 3	Y	-0-		-0-	
01		7471 X	6404	-0-	-1067	-0-	96 1	6308 3	Y	-0-		-0-	
02		6583 X	6050	-0-	-533	-0-	71 1	5979 3	Y	-0-		-0-	
03		7006 X	5883	-0-	-1123	-0-	29 1	5854 3	Y	-0-		-0-	
04		6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045													
11		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3		Y	-0-		-0-	
12		2108 N	2023	-0-	-85	-0-	3 1	2020 3	Y	-0-		-0-	
01		1984 N	1379	-0-	-605	-0-	21 1	1358 3	Y	-0-		-0-	
02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	23 1	1961 3	Y	-0-		-0-	
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	1 1	278 3	Y	-0-		-0-	
04		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391													
11		2070 X	1723	-0-	-347	-0-	24 1	1699 3	N	-0-		16	
12		2077 X	1609	-0-	-468	-0-	21 1	1588 3	N	-0-		16	
01		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	29 1	2359 3	N	-0-		16	
02		0 W	1609	-0-	1609	1609	22 1	1587 3	N	-0-		16	
*03		0 W	1323	-0-	1323	2932	19 1	1304 3	N	-0-		16	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2932			N	NO RPT		16	

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654													
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-		-0-	
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-		-0-	
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-		-0-	
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-		-0-	
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-		-0-	
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	22 1	1536 3	N	-0-		33		
12		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	51 1	3922 3	N	4		37		
							2 4	4 9						
01		897 X	897	-0-	-0-	-0-	11 1	886 3	N	-0-		37		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37		
*03		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	17 1	1196 3	N	-0-		37		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37		

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614														
11		3570 X	2035	-0-	-1535	-0-	285 1	1673 3	Y	70	101 1	16		
							77 9							
12		4588 X	28	-0-	-4560	-0-	4 3	24 9	Y	22		38		
01		4588 X	3344	-0-	-1244	-0-	738 1	2350 3	Y	233	219 1	52		
							256 9							
02		4292 X	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	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT		9		

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251														
11		8130 X	7607	-0-	-523	-0-	118 1	7489 3	N	-0-		-0-		
12		8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	129 1	8504 3	N	-0-		-0-		
01		8308 X	8293	-0-	-15	-0-	127 1	8166 3	N	-0-		-0-		
02		7772 X	7125	-0-	-647	-0-	108 1	7017 3	N	-0-		-0-		
03		8308 X	7522	-0-	-786	-0-	120 1	7402 3	N	-0-		-0-		
04		8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-			N	NO RPT		-0-		

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213														
11		10830 X	5928	-0-	-4902	-0-	84 1	5844 3	N	-0-		57		
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		6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-			N	NO RPT		57		

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525														
11		11190 X	9437	-0-	-1753	-0-	147 1	9290 3	Y	-0-		-0-		
12		11563 X	9674	-0-	-1889	-0-	145 1	9529 3	Y	-0-		-0-		
01		11563 X	8983	-0-	-2580	-0-	138 1	8845 3	Y	-0-		-0-		
02		10150 X	9859	-0-	-291	-0-	149 1	9710 3	Y	-0-		-0-		
03		10540 X	9234	-0-	-1306	-0-	148 1	9086 3	Y	-0-		-0-		
04		9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-			Y	NO RPT		-0-		

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958														
11		30 X	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-		-0-		
12		31 X	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-		-0-		
01		31 X	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-		-0-		
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-		
03		31 X	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-		-0-		
04		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441														
M	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074														
11	11460 X	9294	-0-	-2166	-0-	9294	3			Y	-0-			-0-
12	11842 X	7094	-0-	-4748	-0-	12	1	7082	3	Y	-0-			-0-
01	11842 X	6754	-0-	-5088	-0-	101	1	6653	3	Y	-0-			-0-
02	9976 X	9230	-0-	-746	-0-	108	1	9122	3	Y	-0-			-0-
03	9951 X	8126	-0-	-1825	-0-	40	1	8086	3	Y	-0-			-0-
04	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810														
11	4560 X	4429	-0-	-131	-0-	560	1	3869	3	N	-0-			-0-
12	4712 X	4480	-0-	-232	-0-	240	1	4240	3	N	-0-			-0-
01	4898 X	4338	-0-	-560	-0-	244	1	4094	3	N	-0-			-0-
02	4582 X	3965	-0-	-617	-0-	570	1	3395	3	N	-0-			-0-
03	4898 X	552	-0-	-4346	-0-	143	1	409	3	N	-0-			-0-
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403														
11	10530 X	8313	-0-	-2217	-0-	8311	2	2	9	Y	2			22
12	12369 X	9481	-0-	-2888	-0-	9475	2	6	9	Y	5			27
01	12369 X	9261	-0-	-3108	-0-	9260	2	1	9	Y	1			28
02	11571 X	7373	-0-	-4198	-0-	7373	2			Y	-0-			28
03	11656 X	11264	-0-	-392	-0-	11264	2			Y	-0-			28
04	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT			28

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751														
11	7590 X	5341	-0-	-2249	-0-	83	1	5258	3	Y	-0-			-0-
12	7254 X	5235	-0-	-2019	-0-	78	1	5157	3	Y	-0-			-0-
01	7688 X	5252	-0-	-2436	-0-	81	1	5171	3	Y	-0-			-0-
02	7192 X	4122	-0-	-3070	-0-	62	1	4060	3	Y	-0-			-0-
03	7688 X	574	-0-	-7114	-0-	9	1	565	3	Y	-0-			-0-
04	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392														
11	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	371	1	3169	3	N	-0-			-0-
12	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	308	1	3224	3	N	-0-			-0-
01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	324	1	2969	3	N	-0-			-0-
02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	738	1	2776	3	N	-0-			-0-
03	542 X	542	-0-	-0-	-0-	76	1	466	3	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466														
11	866 X	866	-0-	-0-	-0-	13	1	853	3	Y	-0-			-0-
12	870 X	870	-0-	-0-	-0-	13	1	857	3	Y	-0-			-0-
01	955 X	955	-0-	-0-	-0-	15	1	940	3	Y	-0-			-0-
02	835 X	835	-0-	-0-	-0-	13	1	822	3	Y	-0-			-0-
03	115 X	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
NEEL		WELL #: 5H		RRCID -> 261772		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205			
M	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	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	71 1	4473 3	Y	-0-		-0-
12	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	77 1	5048 3	Y	-0-		-0-
01	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	75 1	4844 3	Y	-0-		-0-
02	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	80 1	5192 3	Y	-0-		-0-
03	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	84 1	5156 3	Y	-0-		-0-
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIE RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 263064		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974			
11	52 X	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 3	N	-0-		82
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82

JACKSON VESTAL		WELL #: 1H		RRCID -> 263481		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869			
11	5130 X	5005	-0-	-125	-0-	78 1	4927 3	N	-0-		-0-
12	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	83 1	5471 3	N	-0-		-0-
01	5301 X	4454	-0-	-847	-0-	68 1	4386 3	N	-0-		-0-
02	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	81 1	5236 3	N	-0-		-0-
03	5177 X	5064	-0-	-113	-0-	81 1	4983 3	N	-0-		-0-
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-			N	NO RPT		-0-

RUBIO		WELL #: 1H		RRCID -> 263537		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599			
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	10 1	650 3	Y	-0-		-0-
12	713 N	619	-0-	-94	-0-	9 1	610 3	Y	-0-		-0-
01	620 N	479	-0-	-141	-0-	7 1	472 3	Y	-0-		-0-
02	638 N	578	-0-	-60	-0-	9 1	569 3	Y	-0-		-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1 1	77 3	Y	-0-		-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377		WELL #: 1H		RRCID -> 263558		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753			
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		Y	-0-	1 1	-0-
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	3 1	1873 3	Y	-0-		-0-
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	29 1	1931 3	Y	-0-		-0-
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	22 1	1816 3	Y	24	16 1	8
						26 9					
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	10 1	1968 3	Y	38	42 1	4
						42 9					
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT		4

YOUNGMAN GU		WELL #: 1H		RRCID -> 263581		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528			
11	4290 X	4011	-0-	-279	-0-	4011 3		N	-0-		-0-
12	4433 X	4227	-0-	-206	-0-	7 1	4220 3	N	-0-		-0-
01	4433 X	4236	-0-	-197	-0-	64 1	4172 3	N	-0-		-0-
02	4147 X	3939	-0-	-208	-0-	46 1	3893 3	N	-0-		-0-
03	4433 X	4325	-0-	-108	-0-	21 1	4304 3	N	-0-		-0-
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2	N	-0-		-0-
12		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2	N	-0-		-0-
01		7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2	N	-0-		-0-
02		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2	N	-0-		-0-
03		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2	N	-0-		-0-
04		5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095												
11		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	261	1	Y	-0-		3
12		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	180	1	Y	-0-		3
01		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	462	1	Y	5		8
							6	9				
02		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		8
03		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	-0-		8
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249												
11		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	314	1	N	179	207	16
							197	9				
12		961 X	111	-0-	-850	-0-	9	1	N	6		22
							7	9				
01		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	1138	1	N	433	324	131
							476	9				
02		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	512	1	N	479	522	88
							527	9				
03		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	329	1	N	353	341	100
							388	9				
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288												
11		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-		-0-
12		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		-0-
01		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		-0-
02		1566 X	-0-	-0-	-1566	-0-			N	-0-		-0-
03		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297												
11		1050 X	970	-0-	-80	-0-	15	1	N	-0-		-0-
12		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
01		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
02		1073 X	756	-0-	-317	-0-	11	1	N	-0-		-0-
03		1147 X	81	-0-	-1066	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024											
M	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
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3	Y	-0-		-0-
12	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-		-0-
02	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-		-0-
03	2883 X	2597	-0-	-286	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559											
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1806	2	N	81	70 1	11
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-		11
01	1674 N	1273	-0-	-401	-0-	1273	2	N	-0-		11
02	1827 N	1764	-0-	-63	-0-	1710	2	N	49	48 1	12
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	84	45 1	51
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT		51

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406											
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
01	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744											
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		-0-
12	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-		-0-
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-		-0-
02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-		-0-
*03	5239 X	4962	-0-	-277	-0-	70	1	N	-0-		-0-
04	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137											
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		-0-
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	36	1	N	22		22
						24	9				
01	3100 N	3121	-0-	21	21	48	1	N	-0-		22
02	2420 N	2399	-0-	-21	-0-	36	1	N	-0-		22
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		22
04	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT		22

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962											
11	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-		98
12	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		98
01	951 X	951	-0-	-0-	-0-	14	1	N	43	110 1	31
						47	9				
02	784 X	784	-0-	-0-	-0-	9	1	N	19		50
						21	9				
03	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	6	1	N	29	66 1	13
						32	9				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	43 1	566 3		Y	-0-		-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3		Y	-0-		-0-
01	911 X	911	-0-	-0-	-0-	49 1	722 3		Y	127	112 1	15
						140 9						
02	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	467 1	1745 3		Y	132	117 1	30
						145 9						
03	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	246 1	4172 3		Y	-0-		30
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		30
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121												
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11 1	140 3		Y	20		23
						22 9						
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-	18 1	5
01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 3			Y	-0-		5
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				Y	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	55		60
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				Y	NO RPT		60
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020												
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	48		52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35 1	17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10 1	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73	24 1	56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423												
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-		-0-
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232												
11	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	77 1	4876 3		N	-0-		-0-
12	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	79 1	5203 3		N	-0-		-0-
01	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	81 1	5198 3		N	-0-		-0-
02	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	74 1	4784 3		N	-0-		-0-
03	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	82 1	5038 3		N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978													
WK GU 7			WELL #:		2H	RRCID ->	266724	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	10057	PERF.10630 - 15191						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					3
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-	69	1			3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GALVAN RANCH			WELL #:		10H	RRCID ->	266730	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	8262	PERF. 8544 - 12685						
11		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	-0-	5338	2			Y	-0-					-0-
12		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	-0-	5906	2			Y	-0-					-0-
01		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	-0-	5748	2			Y	-0-					-0-
02		5249 X	5013	-0-	-236	-0-	-0-	5013	2			Y	-0-					-0-
03		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	-0-	5903	2			Y	-0-					-0-
04		5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, R.J.			WELL #:		2H	RRCID ->	266873	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	11760	PERF.12278 - 15702						
11		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1281	3	N	-0-					-0-
12		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1282	3	N	-0-					-0-
01		1085 N	1009	-0-	-76	-0-	-0-	15	1	994	3	N	-0-					-0-
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1068	3	N	-0-					-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	N	-0-					-0-
04		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY			WELL #:		2H	RRCID ->	266888	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10685 - 14165						
11		877 X	877	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	788	3	Y	-0-					5
12		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1072	3	Y	-0-					5
01		669 X	669	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	591	3	Y	7					12
								8	9									
02		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1603	3	Y	-0-					12
03		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1849	3	Y	-0-					12
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

MARTIN FAMILY			WELL #:		3H	RRCID ->	266890	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	10654	PERF.10566 - 14511						
11		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1063	3	Y	-0-					-0-
12		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1052	3	Y	-0-					-0-
01		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1247	3	Y	-0-					-0-
02		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1179	3	Y	-0-					-0-
03		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1205	3	Y	-0-					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AUSTIN STATE A			WELL #:		1H	RRCID ->	266963	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	10470	PERF.10792 - 14703						
11		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	-0-	3221	3	30	9	N	27					27
12		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	3022	3	N	3					30
								3	9									
01		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2985	3	N	3					33
								3	9									
02		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2642	3	N	5					38
								6	9									
03		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2545	3	N	-0-					38
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
11	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	60 1	2355 3	N	-0-		-0-		-0-
12	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	39 1	2389 3	N	-0-		-0-		-0-
01	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	41 1	2373 3	N	-0-		-0-		-0-
02	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	39 1	2198 3	N	-0-		-0-		-0-
03	339 X	339	-0-	-0-	-0-	7 1	332 3	N	-0-		-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856													
11	150 N	32	-0-	-118	-0-	2 1	28 3	Y	2	22	1		17
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	26 1	409 3	Y	100	112	1		5
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	110 9	42 3	Y	335	305	1		35
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	369 9	5 1	Y	91	77	1		49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	100 9		Y	2	48	1		3
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT				3

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854													
11	210 N	47	-0-	-163	-0-	3 1	41 3	Y	3	21	1		14
12	248 N	160	-0-	-88	-0-	3 9	86 3	Y	63	75	1		2
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	5 1	206 9	Y	187	166	1		23
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	69 9	111 9	Y	101	73	1		51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	120	152	1		19
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT				19

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698													
11	3540 X	2838	-0-	-702	-0-	2838 3		N	-0-		-0-		-0-
12	3658 X	2903	-0-	-755	-0-	5 1	2898 3	N	-0-		-0-		-0-
01	3658 X	2436	-0-	-1222	-0-	37 1	2399 3	N	-0-		-0-		-0-
02	3132 X	2847	-0-	-285	-0-	33 1	2814 3	N	-0-		-0-		-0-
03	3069 X	428	-0-	-2641	-0-	2 1	426 3	N	-0-		-0-		-0-
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882													
11	6360 X	6031	-0-	-329	-0-	94 1	5937 3	Y	-0-		-0-		-0-
12	6448 X	5425	-0-	-1023	-0-	81 1	5344 3	Y	-0-		-0-		-0-
01	6448 X	5453	-0-	-995	-0-	84 1	5369 3	Y	-0-		-0-		-0-
02	6003 X	5045	-0-	-958	-0-	76 1	4969 3	Y	-0-		-0-		-0-
03	6324 X	5270	-0-	-1054	-0-	84 1	5186 3	Y	-0-		-0-		-0-
04	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			Y	NO RPT		-0-		-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750													
11	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478 2		N	-0-		-0-		-0-
12	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2		N	-0-		-0-		-0-
01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 2		N	-0-		-0-		-0-
02	3567 X	2975	-0-	-592	-0-	2975 2		N	-0-		-0-		-0-
03	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5717 2		N	-0-		-0-		-0-
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT		-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
HEIM-CRAFT UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	267435	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11194 -	15556			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				52

WK GU 4		WELL #:		1H	RRCID ->	267489	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11114 -	15865		
11	3090 X	652	-0-	-2438	-0-	30	1	398	3	Y	204	213	1	38
						224	9							
12	3193 X	1565	-0-	-1628	-0-	77	1	1232	3	Y	233	242	1	29
						256	9							
01	3193 X	935	-0-	-2258	-0-	51	1	757	3	Y	115	119	1	25
						127	9							
02	1624 X	698	-0-	-926	-0-	101	1	379	3	Y	198	169	1	54
						218	9							
03	850 X	850	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	538	404	1	188
						592	9							
04	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT			188

WK GU 3		WELL #:		1H	RRCID ->	267490	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10903	PERF.11127 -	15973		
11	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	204	207	1	34
12	3379 X	474	-0-	-2905	-0-	13	1	205	3	Y	233	241	1	26
						256	9							
01	3379 X	178	-0-	-3201	-0-	3	1	47	3	Y	116	118	1	24
						128	9							
02	957 X	244	-0-	-713	-0-	5	1	21	3	Y	198	170	1	52
						218	9							
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	23	52	1	23
04	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			23

WK GU 6		WELL #:		1H	RRCID ->	267491	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10918 -	15369		
*05	2387 X	830	-0-	-1557	-0-	33	1	797	3	Y	-0-	40	7	-0-
06	3150 X	19	-0-	-3131	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
07	3255 X	710	-0-	-2545	-0-	39	1	661	3	Y	9			9
						10	9							
08	3255 X	95	-0-	-3160	-0-	5	1	90	3	Y	-0-	5	1	4
09	810 X	534	-0-	-276	-0-	28	1	483	3	Y	21	22	1	3
						23	9							
10	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	167	1	2430	3	Y	102	10	1	95
						112	9							
11	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	389	1	5126	3	Y	347	399	1	43
						382	9							
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	154	1	2458	3	Y	138	151	1	30
						152	9							
01	2697 X	1678	-0-	-1019	-0-	100	1	1465	3	Y	103	81	1	52
						113	9							
02	3422 X	570	-0-	-2852	-0-	111	1	413	3	Y	42	64	1	30
						46	9							
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-			30
04	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT			30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012										TOTAL DEPTH	11061	PERF.11120 - 16272
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	2945 X	2705	-0-	-240	-0-	83 1 607 9	2015 3	Y	552	373 7	182	
06	3960 X	73	-0-	-3887	-0-	7 3	66 9	Y	60	180 1	62	
07	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	20		82	
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-	49 1	33	
09	2790 X	85	-0-	-2705	-0-	3 1 37 9	45 3	Y	34	60 1	7	
10	2697 X	122	-0-	-2575	-0-	1 1 109 9	12 3	Y	99	10 1	96	
11	60 X	52	-0-	-8	-0-	1 1 34 9	17 3	Y	31	115 1	12	
12	93 X	24	-0-	-69	-0-	1 1 11 9	12 3	Y	10	18 1	4	
01	124 X	23	-0-	-101	-0-	1 1 11 9	11 3	Y	10	9 1	5	
02	116 X	14	-0-	-102	-0-	3 1 1 9	10 3	Y	1	5 1	1	
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		1	
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		1	
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017										TOTAL DEPTH	10818	PERF.10902 - 16593
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-	
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-	
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012										TOTAL DEPTH	11157	PERF.11582 - 15310
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-	
01	31 X	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-		-0-	
02	29 X	5	-0-	-24	-0-	5 2		N	-0-		-0-	
03	10 X	2	-0-	-8	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
04	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		-0-	
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012										TOTAL DEPTH	11139	PERF.11261 - 15406
11	3690 X	3687	-0-	-3	-0-	3687 2		N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT		-0-	
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012										TOTAL DEPTH	10683	PERF.11186 - 16035
11	8280 X	5297	-0-	-2983	-0-	74 1	5223 3	Y	-0-		207	
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	NO RPT	-0-	-5310	-0-			Y	NO RPT		207	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754										COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	10760 - 15498
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		3120 X	1042	-0-	-2078	-0-	16	1	1026	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850										COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	10318 - 10556
11		180 N	157	-0-	-23	-0-	2	1	155	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852										COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	10202 - 15340
11		6090 X	3379	-0-	-2711	-0-	53	1	3326	3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT			-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854										COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	11933	PERF.	12200 - 15263
11		4680 X	3368	-0-	-1312	-0-	566	1	2799	3	N	-0-			-0-
							3	4							
12		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-			-0-
01		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-			-0-
02		4437 X	-0-	-0-	-4437	-0-					N	-0-			-0-
03		4743 X	486	-0-	-4257	-0-	8	1	478	3	N	-0-			-0-
04		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833										COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	10303 - 14548
11		2479 N	2317	-0-	-162	-0-	2317	3			Y	-0-	1	1	-0-
12		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	5	1	2969	3	Y	-0-			-0-
01		3038 X	2661	-0-	-377	-0-	40	1	2621	3	Y	-0-			-0-
02		2842 X	2096	-0-	-746	-0-	25	1	2071	3	Y	-0-			-0-
03		3038 X	2427	-0-	-611	-0-	12	1	2371	3	Y	40	38	1	2
							44	9							
04		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT			2

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037										COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.	12112 - 16683
11		3690 X	3623	-0-	-67	-0-	56	1	3567	3	Y	-0-			-0-
12		3875 X	3621	-0-	-254	-0-	54	1	3567	3	Y	-0-			-0-
01		3875 X	3435	-0-	-440	-0-	53	1	3382	3	Y	-0-			-0-
02		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	58	1	3743	3	Y	-0-			-0-
03		3751 X	522	-0-	-3229	-0-	8	1	514	3	Y	-0-			-0-
04		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		6030 X	5138	-0-	-892	-0-	5137 2	1 9	Y	1			24
12		6231 X	5562	-0-	-669	-0-	5559 2	3 9	Y	3			27
01		6231 X	5614	-0-	-617	-0-	5614 2		Y	-0-			27
02		5829 X	4152	-0-	-1677	-0-	4152 2		Y	-0-			27
03		6169 X	1050	-0-	-5119	-0-	1048 2	2 9	Y	2	29 1		-0-
04		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290													
11		5670 X	5016	-0-	-654	-0-	5015 2	1 9	Y	1			23
12		5549 X	5275	-0-	-274	-0-	5272 2	3 9	Y	3			26
01		6169 X	5607	-0-	-562	-0-	5607 2		Y	-0-			26
02		5771 X	4158	-0-	-1613	-0-	4158 2		Y	-0-			26
03		6169 X	1060	-0-	-5109	-0-	1059 2	1 9	Y	1	27 1		-0-
04		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972													
11		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	66 1	4173 3	Y	-0-			-0-
12		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	66 1	4343 3	Y	-0-			-0-
01		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	69 1	4453 3	Y	-0-			-0-
02		4031 X	3510	-0-	-521	-0-	53 1	3457 3	Y	-0-			-0-
03		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	72 1	4430 3	Y	-0-			-0-
04		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567													
11		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	59 1	4030 3	N	-0-			-0-
12		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	29 1	2268 3	N	-0-			-0-
01		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	67 1	5599 3	N	-0-			-0-
02		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	17 1	1237 3	N	-0-			-0-
*03		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	29 1	1985 3	N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786													
11		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	72 1	5055 3	N	-0-			15
12		4743 X	4121	-0-	-622	-0-	53 1	4068 3	N	-0-			15
01		5425 X	2846	-0-	-2579	-0-	36 1	2810 3	N	-0-			15
02		5075 X	1089	-0-	-3986	-0-	15 1	1074 3	N	-0-			15
*03		5425 X	4125	-0-	-1300	-0-	59 1	4066 3	N	-0-			15
04		5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-			N	NO RPT			15

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878													
11		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	82 1	5173 3	Y	-0-			-0-
12		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	68 1	4482 3	Y	-0-			-0-
01		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	77 1	4938 3	Y	-0-			-0-
02		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	67 1	4368 3	Y	-0-			-0-
03		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	71 1	4380 3	Y	-0-			-0-
04		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431													
11		3690 X	3551	-0-	-139	-0-	55 1	3496 3	Y	-0-			-0-
12		3782 X	3660	-0-	-122	-0-	55 1	3605 3	Y	-0-			-0-
01		3968 X	3714	-0-	-254	-0-	57 1	3657 3	Y	-0-			-0-
02		3712 X	3628	-0-	-84	-0-	55 1	3573 3	Y	-0-			-0-
03		3968 X	507	-0-	-3461	-0-	8 1	499 3	Y	-0-			-0-
04		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123														
M	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
11	4440 X	3382	-0-	-1058	-0-	53	1	3329	3	Y	-0-			-0-
12	4588 X	2892	-0-	-1696	-0-	43	1	2849	3	Y	-0-			-0-
01	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	71	1	4530	3	Y	-0-			-0-
02	4089 X	2716	-0-	-1373	-0-	41	1	2675	3	Y	-0-			-0-
03	4061 X	349	-0-	-3712	-0-	6	1	343	3	Y	-0-			-0-
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831														
11	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	88	1	5558	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886														
11	6660 X	6468	-0-	-192	-0-	101	1	6367	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510														
11	4020 X	3507	-0-	-513	-0-	3507	2			Y	-0-			-0-
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	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053														
11	360 N	168	-0-	-192	-0-	3	1	165	3	Y	-0-			-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	532	3	Y	-0-			-0-
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	18	1	1143	3	Y	-0-			-0-
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	27	1	1783	3	Y	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	Y	-0-			-0-
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767														
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	8	1	525	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	445	-0-	-113	-0-	7	1	438	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	413	-0-	-145	-0-	6	1	407	3	Y	-0-			-0-
02	522 N	357	-0-	-165	-0-	5	1	352	3	Y	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	354	1	3142	3	Y	-0-			8
12	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	230	1	3119	3	Y	-0-			8
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	322	1	2735	3	Y	7			15
02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	51	1	3303	3	Y	-0-			15
03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	93	1	3471	3	Y	-0-			15
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271														
11	4620 X	2387	-0-	-2233	-0-	37	1	2350	3	Y	-0-			-0-
12	4774 X	2938	-0-	-1836	-0-	44	1	2894	3	Y	-0-			-0-
01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	69	1	4422	3	Y	-0-			-0-
02	3625 X	2962	-0-	-663	-0-	45	1	2917	3	Y	-0-			-0-
03	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	50	1	3094	3	Y	-0-			-0-
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065														
11	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	41	1	2565	3	Y	-0-			-0-
12	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	39	1	2588	3	Y	-0-			-0-
01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	41	1	2637	3	Y	-0-			-0-
02	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	37	1	2402	3	Y	-0-			-0-
03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	6	1	372	3	Y	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798														
11	11760 X	10641	-0-	-1119	-0-	166	1	10475	3	N	-0-			-0-
12	11873 X	9007	-0-	-2866	-0-	135	1	8872	3	N	-0-			-0-
01	11687 X	10912	-0-	-775	-0-	167	1	10745	3	N	-0-			-0-
02	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	165	1	10705	3	N	-0-			-0-
03	11346 X	10840	-0-	-506	-0-	173	1	10667	3	N	-0-			-0-
04	10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160														
11	7800 X	7215	-0-	-585	-0-	112	1	7103	3	Y	-0-			-0-
12	7874 X	6492	-0-	-1382	-0-	97	1	6395	3	Y	-0-			-0-
01	7812 X	7538	-0-	-274	-0-	116	1	7422	3	Y	-0-			-0-
02	7192 X	6928	-0-	-264	-0-	105	1	6823	3	Y	-0-			-0-
03	7502 X	6752	-0-	-750	-0-	108	1	6644	3	Y	-0-			-0-
04	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387														
11	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2	N	-0-	-0-		
12		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2	N	-0-	-0-		
01		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2	N	-0-	-0-		
02		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	-0-	-0-		
03		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	N	-0-	-0-		
04		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT	-0-		

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650													
11		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	42	1	2634	3	Y	-0-	
12		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	40	1	2631	3	Y	-0-	
01		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	22	1	1382	3	Y	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
03		51 X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731													
11		1110 X	1035	-0-	-75	-0-	1035	2	N	-0-	-0-		
12		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-	-0-		
01		1333 X	965	-0-	-368	-0-	965	2	N	-0-	-0-		
02		1247 X	988	-0-	-259	-0-	988	2	N	-0-	-0-		
03		1333 X	122	-0-	-1211	-0-	122	2	N	-0-	-0-		
04		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-		

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854													
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	6	1	353	3	Y	-0-	
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	5	1	310	3	Y	-0-	
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	273	3	Y	-0-	
02		348 N	220	-0-	-128	-0-	3	1	217	3	Y	-0-	
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-	
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079													
11		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	322	1	2635	3	N	-0-	
12		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	231	1	2762	3	N	-0-	
01		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	209	1	2721	3	N	-0-	
02		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	242	1	2455	3	N	-0-	
03		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	91	1	2691	3	N	-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SAUNDERS-PALAPOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039													
11		6270 X	5365	-0-	-905	-0-	5364	2	1	9	N	13	
12		6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6599	2	4	9	N	17	
01		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-	
02		5510 X	4855	-0-	-655	-0-	4855	2			N	-0-	
03		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-	
04		6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT	17

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244													
11		5670 X	3530	-0-	-2140	-0-	49	1	3481	3	N	-0-	
12		5859 X	3060	-0-	-2799	-0-	39	1	3021	3	N	-0-	
01		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	64	1	5117	3	N	-0-	
02		3770 X	3235	-0-	-535	-0-	44	1	3191	3	N	-0-	
*03		3751 X	2971	-0-	-780	-0-	42	1	2929	3	N	-0-	
04		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT	15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666												
M 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	2790 X	1687	-0-	-1103	-0-	24	1	1663	3	N	-0-	5
12	2883 X	2172	-0-	-711	-0-	28	1	2144	3	N	-0-	5
01	2883 X	1666	-0-	-1217	-0-	21	1	1645	3	N	-0-	5
02	2581 X	1789	-0-	-792	-0-	25	1	1764	3	N	-0-	5
*03	2759 X	1498	-0-	-1261	-0-	21	1	1477	3	N	-0-	5
04	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT	5

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296												
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	11	1	666	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT	-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117												
11	3900 X	2487	-0-	-1413	-0-	39	1	2448	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT	-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601												
11	2280 X	1524	-0-	-756	-0-	216	1	1306	3	N	-0-	-0-
						2	4					
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546												
11	6210 X	5236	-0-	-974	-0-	82	1	5154	3	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT	-0-

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356												
11	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	15	1	1098	3	N	-0-	182
12	1674 X	843	-0-	-831	-0-	11	1	832	3	N	-0-	182
01	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	29	1	2341	3	N	-0-	182
02	1566 X	751	-0-	-815	-0-	10	1	741	3	N	-0-	182
*03	1147 X	578	-0-	-569	-0-	8	1	570	3	N	-0-	182
04	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT	182

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	9420 X	1344	-0-	-8076	-0-	1344	3	Y	-0-		6	
12	9734 X	8367	-0-	-1367	-0-	14	1	Y	-0-	6 1	-0-	
01	9734 X	4740	-0-	-4994	-0-	71	1	Y	2		2	
02	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	157	1	Y	8	6 1	4	
03	17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	85	72 1	17	
04	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-	94	9	Y	NO RPT		17	

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640												
11	7620 X	1410	-0-	-6210	-0-	1410	3	Y	-0-		5	
12	7874 X	1919	-0-	-5955	-0-	3	1	Y	-0-	5 1	-0-	
01	3348 X	284	-0-	-3064	-0-	4	1	Y	1		1	
02	3103 X	160	-0-	-2943	-0-	2	1	Y	8	6 1	3	
03	1457 X	125	-0-	-1332	-0-	71	3	Y	49	43 1	9	
04	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		9	

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809												
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3	Y	-0-	13 1	4	
12	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	130	99 1	35	
01	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	143	9	Y	30		65	
02	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	81	92 1	54	
03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	33	9	Y	60	93 1	21	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	NO RPT		21	

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432												
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1238	3	Y	126	92 1	47	
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	120	115 1	52	
01	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	132	9	Y	183	103 1	132	
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	120	168 1	84	
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	201	9	Y	34	109 1	9	
04	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-	22	1	Y	NO RPT		9	

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800												
11	12000 X	1363	-0-	-10637	-0-	1362	3	Y	1		7	
12	16618 X	16618	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	7 1	-0-	
01	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	193	1	Y	1		1	
02	11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	1	9	Y	1	1 1	1	
03	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	140	1	Y	59	48 1	12	
04	14460 X	NO RPT	-0-	-14460	-0-	67	1	Y	NO RPT		12	

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200												
11	9420 X	1344	-0-	-8076	-0-	1344	3	Y	-0-		6	
12	9734 X	8367	-0-	-1367	-0-	14	1	Y	-0-	6 1	-0-	
01	9734 X	4740	-0-	-4994	-0-	71	1	Y	2		2	
02	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	157	1	Y	8	6 1	4	
03	17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	85	72 1	17	
04	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-	94	9	Y	NO RPT		17	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
DORA MARTIN A		WELL #: 8H		RRCID -> 270926		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11052		PERF.10976 - 17041	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	77 1	5915 3	Y	37		68
						41 9					
12	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	106 1	8160 3	Y	-0-		68
						31 4					
01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	45 1	3586 3	Y	-0-		68
02	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	78 1	5617 3	Y	-0-		68
*03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	47 1	3278 3	Y	-0-		68
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		68

DORA MARTIN A		WELL #: 9H		RRCID -> 270928		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 11113		PERF.11047 - 17238	
11	SHUT IN	10166	-0-	10166	12134	136 1	9963 3	Y	61		82
						67 9					
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	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y	NO RPT		82

WILLIE RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 270940		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 10511		PERF.10750 - 15405	
11	3000 X	1932	-0-	-1068	-0-	28 1	1904 3	N	-0-		-0-
12	3100 X	1411	-0-	-1689	-0-	18 1	1393 3	N	-0-		-0-
01	3100 X	1485	-0-	-1615	-0-	18 1	1467 3	N	-0-		-0-
02	2842 X	2665	-0-	-177	-0-	37 1	2628 3	N	-0-		-0-
*03	2604 X	1239	-0-	-1365	-0-	18 1	1221 3	N	-0-		-0-
04	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT		-0-

LOWRY UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 270941		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 11275		PERF.11330 - 17304	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON-CENIZO		WELL #: 801H		RRCID -> 270943		COMPL. DATE 04/01/2024		TOTAL DEPTH 11212		PERF.11515 - 16494	
11	5280 X	5074	-0-	-206	-0-	71 1	5003 3	N	-0-		-0-
12	5456 X	4730	-0-	-726	-0-	61 1	4669 3	N	-0-		-0-
01	5239 X	4393	-0-	-846	-0-	55 1	4338 3	N	-0-		-0-
02	0 W	2792	-0-	2792	2792	38 1	2754 3	N	-0-		-0-
*03	0 W	2198	-0-	2198	4990	30 1	2168 3	N	-0-		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4990			N	NO RPT		-0-

DORA MARTIN A		WELL #: 17H		RRCID -> 270979		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10960 - 17031	
11	1320 N	370	-0-	-950	-0-	5 1	365 3	Y	-0-		18
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		18
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		18
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-			Y	-0-		18
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356																	
11		327 X	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	3	Y	-0-					102
12		153 X	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	3	Y	-0-					102
01		31 X	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					102
02		140 X	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	Y	-0-					102
*03		33 X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					102
04		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					102

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	107	1			22
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905																	
11		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	58	1	3672	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658																	
11		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	133	1	8401	3	N	-0-					-0-
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		630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923																	
11		5610 X	3375	-0-	-2235	-0-	3371	2	4	9	Y	4					4
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		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					1

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084																	
11		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	91	1	5727	3	Y	-0-					-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3540 X	2899	-0-	-641	-0-		40	1	2859	3	N	-0-		-0-
12	3658 X	2877	-0-	-781	-0-		37	1	2840	3	N	-0-		-0-
01	3379 X	1302	-0-	-2077	-0-		16	1	1286	3	N	-0-		-0-
02	3161 X	358	-0-	-2803	-0-		5	1	353	3	N	-0-		-0-
*03	3286 X	2827	-0-	-459	-0-		40	1	2787	3	N	-0-		-0-
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-						N	NO RPT		-0-

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411														
11	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-		73	1	5016	3	N	-0-		-0-
12	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-		117	1	9036	3	N	-0-		-0-
01	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-		111	1	8836	3	N	-0-		-0-
02	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-		117	1	8404	3	N	-0-		-0-
*03	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-		155	1	10736	3	N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742														
11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-		482	1	2836	3	N	232	325	18
							255	9						
12	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-		93	1	953	3	N	52		70
							57	9						
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-		687	1	2190	3	N	604	671	3
							664	9						
02	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-		355	1	3032	3	N	631	584	50
							694	9						
03	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-		257	1	3301	3	N	565	581	34
							622	9						
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		34

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725														
11	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-		183	1	11566	3	N	-0-		-0-
12	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-		177	1	11627	3	N	-0-		-0-
01	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-		175	1	11246	3	N	-0-		-0-
02	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-		151	1	9823	3	N	-0-		-0-
03	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-		174	1	10706	3	N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138														
11	14340 X	10616	-0-	-3724	-0-		10614	2	2	9	Y	2		20
12	15438 X	12740	-0-	-2698	-0-		12740	2			Y	-0-		20
01	15438 X	13339	-0-	-2099	-0-		13339	2			Y	-0-		20
02	14442 X	10744	-0-	-3698	-0-		10740	2	4	9	Y	4		24
03	14942 X	13997	-0-	-945	-0-		13997	2			Y	-0-		24
04	12900 X	NO RPT	-0-	-12900	-0-						Y	NO RPT		24

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123												
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		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	49 1	3612 3	N	-0-		13
12		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	103 1	7914 3	N	-0-		13
01		13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	171 1	13752 3	N	-0-		13
02		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	94 1	6773 3	N	-0-		13
*03		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	97 1	6733 3	N	-0-		13
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520												
11		7380 X	58	-0-	-7322	-0-	57 3	1 9	Y	1	21 1	1
12		7626 X	259	-0-	-7367	-0-	191 3	68 9	Y	62	46 1	17
01		7595 X	53	-0-	-7542	-0-	29 3	24 9	Y	22		39
02		7076 X	26	-0-	-7050	-0-	26 3		Y	-0-	39 1	-0-
03		7285 X	41	-0-	-7244	-0-	41 3		Y	-0-		-0-
04		240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410												
11		35130 X	33540	-0-	-1590	-0-	33540 3		Y	-0-		-0-
12		35743 X	34005	-0-	-1738	-0-	56 1	33949 3	Y	-0-		-0-
01		35526 X	34152	-0-	-1374	-0-	512 1	33612 3	Y	25	24 1	1
							28 9					
02		33089 X	31607	-0-	-1482	-0-	370 1	31185 3	Y	47	44 1	4
							52 9					
03		35123 X	33565	-0-	-1558	-0-	163 1	33312 3	Y	82	80 1	6
							90 9					
04		33540 X	NO RPT	-0-	-33540	-0-			Y	NO RPT		6

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911												
11		21330 X	20448	-0-	-882	-0-	318 1	20130 3	Y	-0-		-0-
12		21452 X	19806	-0-	-1646	-0-	297 1	19509 3	Y	-0-		-0-
01		21266 X	18728	-0-	-2538	-0-	287 1	18441 3	Y	-0-		-0-
02		19894 X	16746	-0-	-3148	-0-	254 1	16492 3	Y	-0-		-0-
03		21266 X	19892	-0-	-1374	-0-	318 1	19574 3	Y	-0-		-0-
04		20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808												
11		6990 X	5972	-0-	-1018	-0-	93 1	5879 3	Y	-0-		-0-
12		6913 X	5753	-0-	-1160	-0-	86 1	5667 3	Y	-0-		-0-
01		6634 X	5861	-0-	-773	-0-	90 1	5771 3	Y	-0-		-0-
02		6206 X	5346	-0-	-860	-0-	81 1	5265 3	Y	-0-		-0-
03		6262 X	5529	-0-	-733	-0-	88 1	5441 3	Y	-0-		-0-
04		5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200												
11		28200 X	27095	-0-	-1105	-0-	422 1	26673 3	Y	-0-		-0-
12		29140 X	26670	-0-	-2470	-0-	399 1	26271 3	Y	-0-		-0-
01		29140 X	27017	-0-	-2123	-0-	414 1	26603 3	Y	-0-		-0-
02		27260 X	26390	-0-	-870	-0-	400 1	25990 3	Y	-0-		-0-
03		29140 X	27960	-0-	-1180	-0-	447 1	27513 3	Y	-0-		-0-
04		27090 X	NO RPT	-0-	-27090	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD

11		10768 X	10768	-0-	-0-	-0-		168 1	10600 3	Y		-0-
12		12476 X	12476	-0-	-0-	-0-		187 1	12289 3	Y		-0-
01		12527 X	12527	-0-	-0-	-0-		192 1	12335 3	Y		-0-
02		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-		76 1	4961 3	Y		-0-
03		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-		63 1	3903 3	Y		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014												
11		11460 X	5527	-0-	-5933	-0-		5527 2		Y		-0-
12		11284 X	5663	-0-	-5621	-0-		5663 2		Y		-0-
01		11284 X	9746	-0-	-1538	-0-		9746 2		Y		-0-
02		9628 X	8590	-0-	-1038	-0-		8590 2		Y		-0-
03		9976 X	9976	-0-	-0-	-0-		9976 2		Y		-0-
04		9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-				Y	NO RPT	-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893												
11		8790 X	7872	-0-	-918	-0-		123 1	7749 3	Y		-0-
12		8494 X	7964	-0-	-530	-0-		119 1	7845 3	Y		-0-
01		8494 X	7757	-0-	-737	-0-		119 1	7638 3	Y		-0-
02		7772 X	6970	-0-	-802	-0-		106 1	6864 3	Y		-0-
03		8122 X	7584	-0-	-538	-0-		121 1	7463 3	Y		-0-
04		7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755												
11		20340 X	16688	-0-	-3652	-0-		16688 3		Y		-0-
12		21018 X	18988	-0-	-2030	-0-		32 1	18956 3	Y		-0-
01		20522 X	19303	-0-	-1219	-0-		289 1	18985 3	Y	26	24 1
								29 9				2
02		19198 X	17517	-0-	-1681	-0-		205 1	17260 3	Y	47	43 1
								52 9				6
03		20150 X	19733	-0-	-417	-0-		96 1	19546 3	Y	83	82 1
								91 9				7
04		18690 X	NO RPT	-0-	-18690	-0-				Y	NO RPT	7

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826												
11		24780 X	22255	-0-	-2525	-0-		347 1	21908 3	Y		-0-
12		25296 X	22151	-0-	-3145	-0-		332 1	21819 3	Y		-0-
01		24490 X	23388	-0-	-1102	-0-		359 1	23029 3	Y		-0-
02		21692 X	21406	-0-	-286	-0-		324 1	21082 3	Y		-0-
03		23188 X	22863	-0-	-325	-0-		366 1	22497 3	Y		-0-
04		22620 X	NO RPT	-0-	-22620	-0-				Y	NO RPT	-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900												
11		26661 X	26661	-0-	-0-	-0-		415 1	26246 3	N		-0-
12		22169 X	22169	-0-	-0-	-0-		332 1	21837 3	N		-0-
01		20015 X	20015	-0-	-0-	-0-		307 1	19708 3	N		-0-
02		23896 X	14024	-0-	-9872	-0-		212 1	13812 3	N		-0-
03		25544 X	18147	-0-	-7397	-0-		290 1	17857 3	N		-0-
04		24720 X	NO RPT	-0-	-24720	-0-				N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	312 1	19705 3	Y	-0-			-0-
12		18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	282 1	18563 3	Y	-0-			-0-
01		19565 X	19565	-0-	-0-	-0-	300 1	19265 3	Y	-0-			-0-
02		18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	274 1	17802 3	Y	-0-			-0-
03		18035 X	18035	-0-	-0-	-0-	288 1	17747 3	Y	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035													
11		20329 X	20329	-0-	-0-	-0-	317 1	20012 3	Y	-0-			-0-
12		23715 X	19907	-0-	-3808	-0-	298 1	19609 3	Y	-0-			-0-
01		23715 X	19586	-0-	-4129	-0-	300 1	19286 3	Y	-0-			-0-
02		22185 X	19148	-0-	-3037	-0-	290 1	18858 3	Y	-0-			-0-
03		21018 X	18837	-0-	-2181	-0-	301 1	18536 3	Y	-0-			-0-
04		20340 X	NO RPT	-0-	-20340	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720													
11		13980 X	8039	-0-	-5941	-0-	8032 2	7 9	Y	6			6
12		12772 X	7872	-0-	-4900	-0-	7861 2	11 9	Y	10	10 1		6
01		11191 X	9510	-0-	-1681	-0-	9491 2	19 9	Y	17	18 1		5
02		12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	12785 2	44 9	Y	40	37 1		8
03		18140 X	18140	-0-	-0-	-0-	18060 2	80 9	Y	73	54 1		27
04		9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-			Y	NO RPT			27

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884													
11		29460 X	1382	-0-	-28078	-0-	22 1	1360 3	Y	-0-			-0-
12		24800 X	872	-0-	-23928	-0-	13 1	859 3	Y	-0-			-0-
01		24800 X	-0-	-0-	-24800	-0-			Y	-0-			-0-
02		42357 X	42357	-0-	-0-	-0-	641 1	41716 3	Y	-0-			-0-
03		38629 X	38629	-0-	-0-	-0-	618 1	38011 3	Y	-0-			-0-
04		1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625													
11		34370 X	34370	-0-	-0-	-0-	535 1	33835 3	Y	-0-			-0-
12		35247 X	33102	-0-	-2145	-0-	496 1	32606 3	Y	-0-			-0-
01		35247 X	32974	-0-	-2273	-0-	506 1	32468 3	Y	-0-			-0-
02		33234 X	30389	-0-	-2845	-0-	460 1	29929 3	Y	-0-			-0-
03		35526 X	34508	-0-	-1018	-0-	552 1	33956 3	Y	-0-			-0-
04		34380 X	NO RPT	-0-	-34380	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655													
11		12750 X	10713	-0-	-2037	-0-	167 1	10546 3	Y	-0-			-0-
12		13175 X	10297	-0-	-2878	-0-	154 1	10143 3	Y	-0-			-0-
01		11842 X	10532	-0-	-1310	-0-	162 1	10370 3	Y	-0-			-0-
02		11020 X	10187	-0-	-833	-0-	154 1	10033 3	Y	-0-			-0-
03		11501 X	11256	-0-	-245	-0-	180 1	11076 3	Y	-0-			-0-
04		10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-			Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905													
11		25033 X	25033	-0-	-0-	-0-	390 1	24643 3	Y	-0-			-0-
12		25197 X	25197	-0-	-0-	-0-	377 1	24820 3	Y	-0-			-0-
01		25689 X	25689	-0-	-0-	-0-	394 1	25295 3	Y	-0-			-0-
02		24008 X	24008	-0-	-0-	-0-	364 1	23644 3	Y	-0-			-0-
03		24332 X	24332	-0-	-0-	-0-	389 1	23943 3	Y	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245														
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
11		16350 X	15488	-0-	-862	-0-		241 1	15247 3	Y	-0-			-0-
12		16833 X	14385	-0-	-2448	-0-		215 1	14170 3	Y	-0-			-0-
01		18724 X	15820	-0-	-2904	-0-		243 1	15577 3	Y	-0-			-0-
02		17516 X	15208	-0-	-2308	-0-		230 1	14978 3	Y	-0-			-0-
03		18724 X	12822	-0-	-5902	-0-		205 1	12617 3	Y	-0-			-0-
04		15480 X	NO RPT	-0-	-15480	-0-				Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970														
11		22560 X	20415	-0-	-2145	-0-		20401 2	14 9	N	13			13
12		24676 X	20833	-0-	-3843	-0-		20822 2	11 9	N	10			23
01		24676 X	20707	-0-	-3969	-0-		20707 2		N	-0-			23
02		23084 X	16942	-0-	-6142	-0-		16942 2		N	-0-			23
03		22476 X	22476	-0-	-0-	-0-		22476 2		N	-0-			23
04		20430 X	NO RPT	-0-	-20430	-0-				N	NO RPT			23

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300														
11		27300 X	26565	-0-	-735	-0-		414 1	26151 3	Y	-0-			-0-
12		27900 X	24986	-0-	-2914	-0-		374 1	24612 3	Y	-0-			-0-
01		27745 X	26565	-0-	-1180	-0-		407 1	26158 3	Y	-0-			-0-
02		25694 X	24173	-0-	-1521	-0-		366 1	23807 3	Y	-0-			-0-
03		27466 X	25454	-0-	-2012	-0-		407 1	25047 3	Y	-0-			-0-
04		26580 X	NO RPT	-0-	-26580	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708														
11		9080 X	9080	-0-	-0-	-0-		225 1	8855 3	Y	-0-			-0-
12		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-		64 1	3940 3	Y	-0-			-0-
01		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-		63 1	3674 3	Y	-0-			-0-
02		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-		56 1	3134 3	Y	-0-			-0-
03		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-		91 1	4536 3	Y	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945														
11		27480 X	25984	-0-	-1496	-0-		405 1	25579 3	Y	-0-			-0-
12		27466 X	25399	-0-	-2067	-0-		380 1	25019 3	Y	-0-			-0-
01		27466 X	25645	-0-	-1821	-0-		393 1	25252 3	Y	-0-			-0-
02		25694 X	23221	-0-	-2473	-0-		352 1	22869 3	Y	-0-			-0-
03		27280 X	23225	-0-	-4055	-0-		371 1	22854 3	Y	-0-			-0-
04		25980 X	NO RPT	-0-	-25980	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540														
11		13230 X	12231	-0-	-999	-0-		12231 3		N	-0-			-0-
12		13113 X	12422	-0-	-691	-0-		21 1	12401 3	N	-0-			-0-
01		12803 X	10312	-0-	-2491	-0-		155 1	10157 3	N	-0-			-0-
02		11977 X	9047	-0-	-2930	-0-		106 1	8941 3	N	-0-			-0-
03		12803 X	11084	-0-	-1719	-0-		54 1	11030 3	N	-0-			-0-
04		12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715														
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	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												
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		9210 X	8502	-0-	-708	-0-	8502	2	N	-0-		-0-
12		9517 X	8651	-0-	-866	-0-	8651	2	N	-0-		-0-
01		8866 X	8434	-0-	-432	-0-	8434	2	N	-0-		-0-
02		8294 X	8028	-0-	-266	-0-	8028	2	N	-0-		-0-
03		8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2	N	-0-		-0-
04		8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630												
11		10650 X	8529	-0-	-2121	-0-	133	1	Y	-0-		-0-
12		10819 X	9626	-0-	-1193	-0-	144	1	Y	-0-		-0-
01		10819 X	9702	-0-	-1117	-0-	149	1	Y	-0-		-0-
02		9628 X	9125	-0-	-503	-0-	138	1	Y	-0-		-0-
03		10292 X	9445	-0-	-847	-0-	151	1	Y	-0-		-0-
04		9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-			Y	NO RPT		-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355												
11		17880 X	17017	-0-	-863	-0-	16971	3	Y	42	37 1	14
12		18476 X	16888	-0-	-1588	-0-	28	1	Y	31	30 1	15
01		18166 X	17370	-0-	-796	-0-	260	1	Y	58	57 1	16
02		16820 X	15182	-0-	-1638	-0-	178	1	Y	7	17 1	6
03		17918 X	15984	-0-	-1934	-0-	78	1	Y	16	14 1	8
04		17010 X	NO RPT	-0-	-17010	-0-	18	9	Y	NO RPT		8

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645												
11		5400 X	5078	-0-	-322	-0-	79	1	N	-0-		-0-
12		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-		-0-
01		5332 X	5133	-0-	-199	-0-	79	1	N	-0-		-0-
02		4988 X	4627	-0-	-361	-0-	70	1	N	-0-		-0-
03		5332 X	4438	-0-	-894	-0-	71	1	N	-0-		-0-
04		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865												
11		1170 N	847	-0-	-323	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
12		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
01		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100												
11		20370 X	17582	-0-	-2788	-0-	274	1	Y	-0-		-0-
12		21049 X	15141	-0-	-5908	-0-	227	1	Y	-0-		-0-
01		19561 X	17668	-0-	-1893	-0-	271	1	Y	-0-		-0-
02		17748 X	15072	-0-	-2676	-0-	228	1	Y	-0-		-0-
03		18166 X	15984	-0-	-2182	-0-	256	1	Y	-0-		-0-
04		17580 X	NO RPT	-0-	-17580	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515															
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
11		18030 X	16257	-0-	-1773	-0-	253	1	16004	3	Y	-0-			-0-
12		18631 X	17249	-0-	-1382	-0-	258	1	16991	3	Y	-0-			-0-
01		18135 X	16195	-0-	-1940	-0-	248	1	15947	3	Y	-0-			-0-
02		16965 X	9790	-0-	-7175	-0-	148	1	9642	3	Y	-0-			-0-
03		18135 X	14884	-0-	-3251	-0-	238	1	14646	3	Y	-0-			-0-
04		16680 X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845															
11		53430 X	51193	-0-	-2237	-0-	797	1	50396	3	N	-0-			-0-
12		55211 X	49578	-0-	-5633	-0-	743	1	48835	3	N	-0-			-0-
01		55211 X	49089	-0-	-6122	-0-	753	1	48336	3	N	-0-			-0-
02		49851 X	45451	-0-	-4400	-0-	688	1	44763	3	N	-0-			-0-
03		53134 X	48057	-0-	-5077	-0-	768	1	47289	3	N	-0-			-0-
04		51180 X	NO RPT	-0-	-51180	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493															
11		15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	245	1	15504	3	Y	-0-			-0-
12		14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	215	1	14160	3	Y	-0-			-0-
01		14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	216	1	13881	3	Y	-0-			-0-
02		11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	176	1	11465	3	Y	-0-			-0-
03		19321 X	19321	-0-	-0-	-0-	309	1	19012	3	Y	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825															
11		17879 X	17879	-0-	-0-	-0-	278	1	17601	3	Y	-0-			-0-
12		17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	259	1	17034	3	Y	-0-			-0-
01		18263 X	18263	-0-	-0-	-0-	280	1	17983	3	Y	-0-			-0-
02		15396 X	15396	-0-	-0-	-0-	233	1	15163	3	Y	-0-			-0-
03		15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	246	1	15143	3	Y	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025															
11		21670 X	21670	-0-	-0-	-0-	337	1	21333	3	Y	-0-			-0-
12		19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	290	1	19097	3	Y	-0-			-0-
01		21106 X	21106	-0-	-0-	-0-	324	1	20782	3	Y	-0-			-0-
02		19212 X	19212	-0-	-0-	-0-	291	1	18921	3	Y	-0-			-0-
03		16935 X	16935	-0-	-0-	-0-	271	1	16664	3	Y	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116															
11		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	92	1	5819	3	Y	-0-			-0-
12		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	89	1	5850	3	Y	-0-			-0-
01		5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	90	1	5796	3	Y	-0-			-0-
02		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	83	1	5366	3	Y	-0-			-0-
03		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	93	1	5723	3	Y	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474															
11		28873 X	28873	-0-	-0-	-0-	450	1	28423	3	Y	-0-			-0-
12		52864 X	52864	-0-	-0-	-0-	792	1	52072	3	Y	-0-			-0-
01		51226 X	51226	-0-	-0-	-0-	786	1	50440	3	Y	-0-			-0-
02		46661 X	46661	-0-	-0-	-0-	707	1	45954	3	Y	-0-			-0-
03		49016 X	49016	-0-	-0-	-0-	784	1	48232	3	Y	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY STATE 1628		WELL #: 3H		RRCID -> 278845		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 10168		PERF.10521 - 15315	
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
11	25892 X	25892	-0-	-0-	-0-	403 1	25489 3	Y	-0-		-0-
12	26381 X	25272	-0-	-1109	-0-	378 1	24894 3	Y	-0-		-0-
01	26381 X	24650	-0-	-1731	-0-	378 1	24272 3	Y	-0-		-0-
02	25027 X	22972	-0-	-2055	-0-	348 1	22624 3	Y	-0-		-0-
03	26753 X	24375	-0-	-2378	-0-	390 1	23985 3	Y	-0-		-0-
04	25890 X	NO RPT	-0-	-25890	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEASLEY STATE 1628		WELL #: 5H		RRCID -> 278848		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 10043		PERF.10396 - 15065	
11	18829 X	18829	-0-	-0-	-0-	293 1	18536 3	Y	-0-		-0-
12	19127 X	17093	-0-	-2034	-0-	256 1	16837 3	Y	-0-		-0-
01	19127 X	18118	-0-	-1009	-0-	278 1	17840 3	Y	-0-		-0-
02	18212 X	14515	-0-	-3697	-0-	220 1	14295 3	Y	-0-		-0-
03	19468 X	15752	-0-	-3716	-0-	252 1	15500 3	Y	-0-		-0-
04	18840 X	NO RPT	-0-	-18840	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYSSY FAMILY		WELL #: 11H		RRCID -> 278850		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 11004		PERF.11386 - 16942	
11	23070 X	21250	-0-	-1820	-0-	21250 2		Y	-0-		-0-
12	23839 X	21621	-0-	-2218	-0-	21621 2		Y	-0-		-0-
01	23374 X	21294	-0-	-2080	-0-	21294 2		Y	-0-		-0-
02	21866 X	20051	-0-	-1815	-0-	20051 2		Y	-0-		-0-
03	22568 X	21116	-0-	-1452	-0-	21116 2		Y	-0-		-0-
04	21240 X	NO RPT	-0-	-21240	-0-			Y	NO RPT		-0-

LYSSY FAMILY		WELL #: 12H		RRCID -> 278851		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 11072		PERF.11418 - 16974	
11	19650 X	18267	-0-	-1383	-0-	18267 2		Y	-0-		-0-
12	20305 X	18627	-0-	-1678	-0-	18627 2		Y	-0-		-0-
01	19530 X	18089	-0-	-1441	-0-	18089 2		Y	-0-		-0-
02	18212 X	17009	-0-	-1203	-0-	17009 2		Y	-0-		-0-
03	19468 X	17800	-0-	-1668	-0-	17800 2		Y	-0-		-0-
04	18270 X	NO RPT	-0-	-18270	-0-			Y	NO RPT		-0-

JAMES TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 279004		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 10064		PERF.10456 - 15490	
11	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	17550 3	83 9	Y	75	57 1	23
12	10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	17 1	10260 3	Y	44	54 1	13
01	19727 X	19727	-0-	-0-	-0-	294 1	19322 3	Y	101	96 1	18
02	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	175 1	14762 3	Y	67	73 1	12
03	14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	74 9	72 1	Y	63	59 1	16
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69 9		Y	NO RPT		16

JAMES TRUST		WELL #: 2H		RRCID -> 279005		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 10084		PERF.10459 - 15560	
11	18780 X	17640	-0-	-1140	-0-	17537 3	103 9	Y	94	71 1	23
12	19034 X	16326	-0-	-2708	-0-	27 1	16210 3	Y	81	89 1	15
01	18848 X	17020	-0-	-1828	-0-	253 1	16637 3	Y	118	117 1	16
02	17487 X	15100	-0-	-2387	-0-	130 9	176 1	Y	93	99 1	10
03	18600 X	16740	-0-	-1860	-0-	102 9	81 1	Y	115	104 1	21
04	17640 X	NO RPT	-0-	-17640	-0-	127 9		Y	NO RPT		21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		22230 X	20937	-0-	-1293	-0-	20788	3	149	9	Y	135	103	1			42
12		22568 X	21137	-0-	-1431	-0-	35	1	20961	3	Y	128	138	1			32
01		22413 X	20579	-0-	-1834	-0-	141	9	20110	3	Y	148	150	1			30
02		20793 X	18958	-0-	-1835	-0-	306	1	18634	3	Y	94	104	1			20
03		22227 X	20910	-0-	-1317	-0-	163	9	20621	3	Y	171	150	1			41
04		20940 X	NO RPT	-0-	-20940	-0-	221	1									41
							103	9									
							188	9									
											Y	NO RPT					
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355																	
11		13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	13035	3	90	9	Y	82	62	1			22
12		13671 X	11753	-0-	-1918	-0-	19	1	11655	3	Y	72	79	1			15
01		13671 X	11601	-0-	-2070	-0-	79	9	11339	3	Y	81	83	1			13
02		12789 X	10184	-0-	-2605	-0-	173	1	9981	3	Y	76	78	1			11
03		13578 X	12262	-0-	-1316	-0-	89	9	12107	3	Y	87	79	1			19
04		13140 X	NO RPT	-0-	-13140	-0-	119	1									19
							84	9									
							59	1									
							96	9									
											Y	NO RPT					
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430																	
11		15930 X	13811	-0-	-2119	-0-	13755	3	56	9	Y	51	38	1			13
12		16306 X	13806	-0-	-2500	-0-	23	1	13716	3	Y	61	62	1			12
01		15500 X	13871	-0-	-1629	-0-	67	9	13556	3	Y	99	95	1			16
02		14500 X	12967	-0-	-1533	-0-	206	1	12736	3	Y	73	78	1			11
03		14942 X	13830	-0-	-1112	-0-	109	9	13666	3	Y	88	80	1			19
04		13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-	151	1									19
							80	9									
							67	1									
							97	9									
											Y	NO RPT					
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660																	
11		12090 X	11785	-0-	-305	-0-	11785	3			Y	-0-					-0-
12		12214 X	11724	-0-	-490	-0-	19	1	11705	3	Y	-0-					-0-
01		12090 X	11250	-0-	-840	-0-	168	1	11034	3	Y	44	43	1			1
02		11397 X	9799	-0-	-1598	-0-	48	9	9610	3	Y	68	63	1			6
03		12183 X	10710	-0-	-1473	-0-	114	1	10608	3	Y	45	48	1			3
04		11790 X	NO RPT	-0-	-11790	-0-	75	9									3
							52	1									
							50	9									
											Y	NO RPT					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14820 X	11776	-0-	-3044	-0-	11776	3			Y	-0-		-0-
12	15035 X	12185	-0-	-2850	-0-	20	1	12165	3	Y	-0-		-0-
01	15035 X	10226	-0-	-4809	-0-	153	1	10059	3	Y	13	12 1	1
						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	11790 X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT		3
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200													
11	11520 X	10497	-0-	-1023	-0-	10497	3			Y	-0-		-0-
12	11625 X	10306	-0-	-1319	-0-	17	1	10289	3	Y	-0-		-0-
01	11470 X	10487	-0-	-983	-0-	157	1	10330	3	Y	-0-		-0-
02	10498 X	9736	-0-	-762	-0-	114	1	9622	3	Y	-0-		-0-
03	11222 X	10297	-0-	-925	-0-	50	1	10247	3	Y	-0-		-0-
04	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT		-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360													
11	64740 X	51024	-0-	-13716	-0-	51024	3			N	-0-		-0-
12	66898 X	49083	-0-	-17815	-0-	81	1	49002	3	N	-0-		-0-
01	65720 X	51541	-0-	-14179	-0-	773	1	50768	3	N	-0-		-0-
02	55158 X	43043	-0-	-12115	-0-	505	1	42538	3	N	-0-		-0-
03	57784 X	46967	-0-	-10817	-0-	229	1	46738	3	N	-0-		-0-
04	51030 X	NO RPT	-0-	-51030	-0-					N	NO RPT		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197													
11	19380 X	19173	-0-	-207	-0-	19173	3			Y	-0-		-0-
12	19778 X	16542	-0-	-3236	-0-	27	1	16515	3	Y	-0-		-0-
01	19778 X	16586	-0-	-3192	-0-	248	1	16252	3	Y	78	74 1	4
						86	9						
02	18531 X	11912	-0-	-6619	-0-	139	1	11701	3	Y	65	62 1	7
						72	9						
03	19809 X	12112	-0-	-7697	-0-	59	1	12040	3	Y	12	18 1	1
						13	9						
04	19170 X	NO RPT	-0-	-19170	-0-					Y	NO RPT		1
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465													
11	15000 X	11284	-0-	-3716	-0-	11181	3	103 9		Y	94	78 1	31
12	13485 X	12545	-0-	-940	-0-	21	1	12433	3	Y	83	94 1	20
						91	9						
01	14477 X	12057	-0-	-2420	-0-	179	1	11755	3	Y	112	113 1	19
						123	9						
02	13543 X	10821	-0-	-2722	-0-	126	1	10596	3	Y	90	96 1	13
						99	9						
03	14477 X	11031	-0-	-3446	-0-	53	1	10857	3	Y	110	100 1	23
						121	9						
04	12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT		23
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567													
11	20190 X	15051	-0-	-5139	-0-	15051	3			Y	-0-		-0-
12	20863 X	14806	-0-	-6057	-0-	25	1	14781	3	Y	-0-		-0-
01	18383 X	14453	-0-	-3930	-0-	217	1	14236	3	Y	-0-		-0-
02	14558 X	13165	-0-	-1393	-0-	154	1	13011	3	Y	-0-		-0-
03	15562 X	13534	-0-	-2028	-0-	66	1	13468	3	Y	-0-		-0-
04	15060 X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE		
0			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M				
11	19440 X	17875	-0-	-1565	-0-	278	1	17597	3	Y	-0-	-0-		
12	20088 X	17155	-0-	-2933	-0-	257	1	16898	3	Y	-0-	-0-		
01	20088 X	17209	-0-	-2879	-0-	264	1	16945	3	Y	-0-	-0-		
02	18618 X	15751	-0-	-2867	-0-	239	1	15512	3	Y	-0-	-0-		
03	19158 X	16943	-0-	-2215	-0-	271	1	16672	3	Y	-0-	-0-		
04	17880 X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					Y	NO RPT	-0-		

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265														
11	19170 X	18810	-0-	-360	-0-	293	1	18517	3	Y	-0-	-0-		
12	19778 X	16251	-0-	-3527	-0-	243	1	16008	3	Y	-0-	-0-		
01	19778 X	16841	-0-	-2937	-0-	258	1	16583	3	Y	-0-	-0-		
02	18183 X	15686	-0-	-2497	-0-	238	1	15448	3	Y	-0-	-0-		
03	19437 X	16546	-0-	-2891	-0-	265	1	16281	3	Y	-0-	-0-		
04	18810 X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					Y	NO RPT	-0-		

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355														
11	13770 X	12833	-0-	-937	-0-	12791	3	42	9	Y	38	29	1	13
12	14012 X	12451	-0-	-1561	-0-	21	1	12375	3	Y	50	51	1	12
						55	9							
01	13857 X	12406	-0-	-1451	-0-	185	1	12124	3	Y	88	83	1	17
						97	9							
02	12963 X	11727	-0-	-1236	-0-	137	1	11517	3	Y	66	70	1	13
						73	9							
03	13640 X	11367	-0-	-2273	-0-	55	1	11264	3	Y	44	43	1	14
						48	9							
04	12840 X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					Y	NO RPT			14

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230														
11	17250 X	13947	-0-	-3303	-0-	13896	3	51	9	Y	46	35	1	11
12	17608 X	13830	-0-	-3778	-0-	23	1	13752	3	Y	50	53	1	8
						55	9							
01	17236 X	12752	-0-	-4484	-0-	190	1	12490	3	Y	65	65	1	8
						72	9							
02	15602 X	11887	-0-	-3715	-0-	139	1	11671	3	Y	70	71	1	7
						77	9							
03	15965 X	13580	-0-	-2385	-0-	66	1	13418	3	Y	87	79	1	15
						96	9							
04	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT			15

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
11	18300 X	16047	-0-	-2253	-0-	15981	3	66	9	Y	60	46	1	15
12	17422 X	16786	-0-	-636	-0-	28	1	16671	3	Y	79	80	1	14
						87	9							
01	17608 X	4712	-0-	-12896	-0-	70	1	4591	3	Y	46	54	1	6
						51	9							
02	16472 X	14473	-0-	-1999	-0-	169	1	14258	3	Y	42	44	1	4
						46	9							
03	17608 X	17575	-0-	-33	-0-	85	1	17359	3	Y	119	102	1	21
						131	9							
04	16230 X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					Y	NO RPT			21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036												
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		17970 X	17378	-0-	-592	-0-	271 1	17107 3	N	-0-		-0-
12		18290 X	16942	-0-	-1348	-0-	254 1	16688 3	N	-0-		-0-
01		18073 X	16949	-0-	-1124	-0-	260 1	16689 3	N	-0-		-0-
02		16820 X	15589	-0-	-1231	-0-	236 1	15353 3	N	-0-		-0-
03		17980 X	16452	-0-	-1528	-0-	263 1	16189 3	N	-0-		-0-
04		17370 X	NO RPT	-0-	-17370	-0-			N	NO RPT		-0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045												
11		14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	14160 3	33 9	Y	30	23 1	7
12		14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	24 1	14307 3	Y	32	34 1	5
							35 9					
01		15686 X	11211	-0-	-4475	-0-	167 1	10990 3	Y	49	47 1	7
							54 9					
02		14674 X	7934	-0-	-6740	-0-	93 1	7807 3	Y	31	34 1	4
							34 9					
03		15686 X	13138	-0-	-2548	-0-	64 1	13033 3	Y	37	34 1	7
							41 9					
04		14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-			Y	NO RPT		7

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916												
11		27720 X	26547	-0-	-1173	-0-	26202 3	345 9	Y	314	267 1	71
12		28210 X	26314	-0-	-1896	-0-	43 1	26096 3	Y	159	205 1	25
							175 9					
01		27931 X	25861	-0-	-2070	-0-	386 1	25330 3	Y	132	150 1	7
							145 9					
02		25665 X	24101	-0-	-1564	-0-	282 1	23757 3	Y	56	43 1	20
							62 9					
03		27435 X	25411	-0-	-2024	-0-	124 1	25229 3	Y	53	53 1	20
							58 9					
04		26550 X	NO RPT	-0-	-26550	-0-			Y	NO RPT		20

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251												
11		15270 X	14355	-0-	-915	-0-	14355 3		Y	-0-		-0-
12		15345 X	12657	-0-	-2688	-0-	21 1	12636 3	Y	-0-		-0-
01		18499 X	18499	-0-	-0-	-0-	278 1	18221 3	Y	-0-		-0-
02		15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	177 1	14940 3	Y	-0-		-0-
03		15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	75 1	15301 3	Y	-0-		-0-
04		17910 X	NO RPT	-0-	-17910	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109												
11		14730 X	14341	-0-	-389	-0-	14341 3		Y	-0-		-0-
12		15221 X	13813	-0-	-1408	-0-	23 1	13790 3	Y	-0-		-0-
01		15097 X	14237	-0-	-860	-0-	214 1	14023 3	Y	-0-		-0-
02		14123 X	12087	-0-	-2036	-0-	142 1	11945 3	Y	-0-		-0-
03		14911 X	13042	-0-	-1869	-0-	64 1	12978 3	Y	-0-		-0-
04		14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023												
11		18780 X	15062	-0-	-3718	-0-	15062 3		Y	-0-		-0-
12		19406 X	11361	-0-	-8045	-0-	19 1	11342 3	Y	-0-		-0-
01		17608 X	14056	-0-	-3552	-0-	211 1	13845 3	Y	-0-		-0-
02		15544 X	14461	-0-	-1083	-0-	170 1	14291 3	Y	-0-		-0-
03		16151 X	15385	-0-	-766	-0-	75 1	15310 3	Y	-0-		-0-
04		15060 X	NO RPT	-0-	-15060	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
11		23970 X	23302	-0-	-668	-0-		363 1	22939 3	Y	-0-	-0-
12		25296 X	24243	-0-	-1053	-0-		363 1	23880 3	Y	-0-	-0-
01		25296 X	23430	-0-	-1866	-0-		359 1	23071 3	Y	-0-	-0-
02		23664 X	21537	-0-	-2127	-0-		326 1	21211 3	Y	-0-	-0-
03		24831 X	21337	-0-	-3494	-0-		341 1	20996 3	Y	-0-	-0-
04		23460 X	NO RPT	-0-	-23460	-0-				Y	NO RPT	-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940												
11		11820 X	10193	-0-	-1627	-0-		159 1	10034 3	Y	-0-	-0-
12		11625 X	8945	-0-	-2680	-0-		134 1	8811 3	Y	-0-	-0-
01		11625 X	8734	-0-	-2891	-0-		134 1	8600 3	Y	-0-	-0-
02		10498 X	9113	-0-	-1385	-0-		138 1	8975 3	Y	-0-	-0-
03		11222 X	10357	-0-	-865	-0-		166 1	10191 3	Y	-0-	-0-
04		10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-				Y	NO RPT	-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095												
11		28380 X	23721	-0-	-4659	-0-		369 1	23352 3	Y	-0-	-0-
12		23467 X	22425	-0-	-1042	-0-		336 1	22089 3	Y	-0-	-0-
01		23467 X	20095	-0-	-3372	-0-		308 1	19787 3	Y	-0-	-0-
02		22939 X	16735	-0-	-6204	-0-		253 1	16482 3	Y	-0-	-0-
03		27244 X	27244	-0-	-0-	-0-		436 1	26808 3	Y	-0-	-0-
04		23730 X	NO RPT	-0-	-23730	-0-				Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191												
11		22470 X	21247	-0-	-1223	-0-		331 1	20916 3	Y	-0-	-0-
12		22723 X	20149	-0-	-2574	-0-		302 1	19847 3	Y	-0-	-0-
01		22723 X	20549	-0-	-2174	-0-		315 1	20234 3	Y	-0-	-0-
02		20851 X	19476	-0-	-1375	-0-		295 1	19181 3	Y	-0-	-0-
03		22165 X	20541	-0-	-1624	-0-		328 1	20213 3	Y	-0-	-0-
04		21240 X	NO RPT	-0-	-21240	-0-				Y	NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163												
11		22320 X	21347	-0-	-973	-0-		332 1	21015 3	Y	-0-	-0-
12		23064 X	20591	-0-	-2473	-0-		308 1	20283 3	Y	-0-	-0-
01		22661 X	21050	-0-	-1611	-0-		323 1	20727 3	Y	-0-	-0-
02		20851 X	19471	-0-	-1380	-0-		295 1	19176 3	Y	-0-	-0-
03		22072 X	20607	-0-	-1465	-0-		330 1	20277 3	Y	-0-	-0-
04		21360 X	NO RPT	-0-	-21360	-0-				Y	NO RPT	-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190												
11		28110 X	16847	-0-	-11263	-0-		262 1	16585 3	Y	-0-	-0-
12		29047 X	12517	-0-	-16530	-0-		187 1	12330 3	Y	-0-	-0-
01		22723 X	14809	-0-	-7914	-0-		227 1	14582 3	Y	-0-	-0-
02		21257 X	8004	-0-	-13253	-0-		121 1	7883 3	Y	-0-	-0-
03		22723 X	10406	-0-	-12317	-0-		166 1	10240 3	Y	-0-	-0-
04		16860 X	NO RPT	-0-	-16860	-0-				Y	NO RPT	-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225												
11		10830 X	3996	-0-	-6834	-0-		62 1	3934 3	Y	-0-	-0-
12		9672 X	3787	-0-	-5885	-0-		57 1	3730 3	Y	-0-	-0-
01		12865 X	4562	-0-	-8303	-0-		70 1	4492 3	Y	-0-	-0-
02		12035 X	9268	-0-	-2767	-0-		140 1	9128 3	Y	-0-	-0-
03		16089 X	16089	-0-	-0-	-0-		257 1	15832 3	Y	-0-	-0-
04		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-				Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		23700 X	18595	-0-	-5105	-0-	290 1	18305 3	Y	-0-			-0-
12		24490 X	15109	-0-	-9381	-0-	226 1	14883 3	Y	-0-			-0-
01		24490 X	12562	-0-	-11928	-0-	193 1	12369 3	Y	-0-			-0-
02		22533 X	7777	-0-	-14756	-0-	118 1	7659 3	Y	-0-			-0-
03		27718 X	27718	-0-	-0-	-0-	443 1	27275 3	Y	-0-			-0-
04		18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916													
11		28200 X	23598	-0-	-4602	-0-	23275 3	323 9	Y	294	252 1		69
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	NO RPT	-0-	-24570	-0-			Y	NO RPT			26

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930													
11		18008 X	18008	-0-	-0-	-0-	280 1	17728 3	N	-0-			-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806													
11		15450 X	14154	-0-	-1296	-0-	220 1	13934 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-14160	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836													
11		15240 X	14555	-0-	-685	-0-	227 1	14328 3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-14550	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076													
11		7230 X	6763	-0-	-467	-0-	105 1	6658 3	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6750	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009												
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
11		27870 X	25843	-0-	-2027	-0-	402 1	25441 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-25830	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082												
11		26820 X	25311	-0-	-1509	-0-	394 1	24917 3	Y	-0-		-0-
12		27714 X	25823	-0-	-1891	-0-	387 1	25436 3	Y	-0-		-0-
01		26939 X	25636	-0-	-1303	-0-	393 1	25243 3	Y	-0-		-0-
02		25201 X	23368	-0-	-1833	-0-	354 1	23014 3	Y	-0-		-0-
03		26939 X	26211	-0-	-728	-0-	419 1	25792 3	Y	-0-		-0-
04		25320 X	NO RPT	-0-	-25320	-0-			Y	NO RPT		-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179												
11		27171 X	27171	-0-	-0-	-0-	423 1	26748 3	Y	-0-		-0-
12		27807 X	27215	-0-	-592	-0-	408 1	26807 3	Y	-0-		-0-
01		28272 X	27356	-0-	-916	-0-	420 1	26936 3	Y	-0-		-0-
02		26448 X	25319	-0-	-1129	-0-	383 1	24936 3	Y	-0-		-0-
03		28272 X	26612	-0-	-1660	-0-	426 1	26186 3	Y	-0-		-0-
04		27180 X	NO RPT	-0-	-27180	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813												
11		37110 X	31136	-0-	-5974	-0-	485 1	30651 3	Y	-0-		-0-
12		36363 X	31203	-0-	-5160	-0-	467 1	30736 3	Y	-0-		-0-
01		35061 X	31636	-0-	-3425	-0-	485 1	31151 3	Y	-0-		-0-
02		31987 X	29413	-0-	-2574	-0-	445 1	28968 3	Y	-0-		-0-
03		32178 X	31861	-0-	-317	-0-	509 1	31352 3	Y	-0-		-0-
04		31140 X	NO RPT	-0-	-31140	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907												
11		20970 X	19893	-0-	-1077	-0-	310 1	19583 3	Y	-0-		-0-
12		21669 X	19731	-0-	-1938	-0-	296 1	19435 3	Y	-0-		-0-
01		21669 X	19281	-0-	-2388	-0-	296 1	18985 3	Y	-0-		-0-
02		19372 X	16572	-0-	-2800	-0-	251 1	16321 3	Y	-0-		-0-
03		20553 X	19147	-0-	-1406	-0-	306 1	18841 3	Y	-0-		-0-
04		19890 X	NO RPT	-0-	-19890	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770												
11		25140 X	23943	-0-	-1197	-0-	373 1	23570 3	Y	-0-		-0-
12		25978 X	24525	-0-	-1453	-0-	367 1	24158 3	Y	-0-		-0-
01		25978 X	23870	-0-	-2108	-0-	366 1	23504 3	Y	-0-		-0-
02		24273 X	21423	-0-	-2850	-0-	324 1	21099 3	Y	-0-		-0-
03		25327 X	24115	-0-	-1212	-0-	386 1	23729 3	Y	-0-		-0-
04		23940 X	NO RPT	-0-	-23940	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880												
11		20310 X	19552	-0-	-758	-0-	304 1	19248 3	N	-0-		-0-
12		20987 X	19423	-0-	-1564	-0-	291 1	19132 3	N	-0-		-0-
01		20987 X	19361	-0-	-1626	-0-	297 1	19064 3	N	-0-		-0-
02		19053 X	18048	-0-	-1005	-0-	273 1	17775 3	N	-0-		-0-
03		20367 X	18968	-0-	-1399	-0-	303 1	18665 3	N	-0-		-0-
04		19560 X	NO RPT	-0-	-19560	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
11		23760 X	532	-0-	-23228	-0-		8 1	524 3	Y		-0-
12		16430 X	105	-0-	-16325	-0-		2 1	103 3	Y		-0-
01		899 X	-0-	-0-	-899	-0-				Y		-0-
02		522 X	-0-	-0-	-522	-0-				Y		-0-
03		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y		-0-
04		540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT	-0-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435												
11		8010 X	5254	-0-	-2756	-0-		5231 3	23 9	Y		7
12		8277 X	1651	-0-	-6626	-0-		3 1	1646 3	Y		3
								2 9				
01		8277 X	1689	-0-	-6588	-0-		25 1	1662 3	Y		3
								2 9				
02		5684 X	410	-0-	-5274	-0-		5 1	405 3	Y		-0-
03		5425 X	361	-0-	-5064	-0-		2 1	359 3	Y		-0-
04		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-				Y	NO RPT	-0-

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625												
11		11070 X	9972	-0-	-1098	-0-		9925 3	47 9	Y		11
12		11129 X	10991	-0-	-138	-0-		18 1	10920 3	Y		9
								53 9				
01		10952 X	10952	-0-	-0-	-0-		163 1	10713 3	Y		10
								76 9				
02		10518 X	10518	-0-	-0-	-0-		122 1	10304 3	Y		11
								92 9				
03		11554 X	11554	-0-	-0-	-0-		56 1	11444 3	Y		11
								54 9				
04		10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-				Y	NO RPT	11

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435												
11		19740 X	17621	-0-	-2119	-0-		17575 3	46 9	Y		11
12		20398 X	16847	-0-	-3551	-0-		28 1	16746 3	Y		12
								73 9				
01		20669 X	20669	-0-	-0-	-0-		309 1	20270 3	Y		12
								90 9				
02		18966 X	18719	-0-	-247	-0-		218 1	18400 3	Y		11
								101 9				
03		19251 X	18770	-0-	-481	-0-		91 1	18614 3	Y		12
								65 9				
04		20010 X	NO RPT	-0-	-20010	-0-				Y	NO RPT	12

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035												
11		31680 X	30219	-0-	-1461	-0-		471 1	29748 3	N		-0-
12		32271 X	30370	-0-	-1901	-0-		455 1	29915 3	N		-0-
01		32271 X	30434	-0-	-1837	-0-		467 1	29967 3	N		-0-
02		30044 X	27618	-0-	-2426	-0-		418 1	27200 3	N		-0-
03		31871 X	31871	-0-	-0-	-0-		510 1	31361 3	N		-0-
04		30210 X	NO RPT	-0-	-30210	-0-				N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290												
11		22020 X	19396	-0-	-2624	-0-		302 1	19094 3	Y		-0-
12		22754 X	18223	-0-	-4531	-0-		273 1	17950 3	Y		-0-
01		22754 X	19432	-0-	-3322	-0-		298 1	19134 3	Y		-0-
02		19778 X	18168	-0-	-1610	-0-		275 1	17893 3	Y		-0-
03		20491 X	18105	-0-	-2386	-0-		290 1	17815 3	Y		-0-
04		19410 X	NO RPT	-0-	-19410	-0-				Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		21799 X	21799	-0-	-0-	-0-	1539	1	20260	3	Y	-0-		-0-
12		20400 X	20400	-0-	-0-	-0-	1202	1	19198	3	Y	-0-		-0-
01		19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	1217	1	17917	3	Y	-0-		-0-
02		23527 X	23527	-0-	-0-	-0-	4962	1	18565	3	Y	-0-		-0-
03		22653 X	22653	-0-	-0-	-0-	1263	1	21390	3	Y	-0-		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005														
11		19030 X	19030	-0-	-0-	-0-	1344	1	17686	3	Y	-0-		-0-
12		18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	1112	1	17759	3	Y	-0-		-0-
01		18528 X	18528	-0-	-0-	-0-	1179	1	17349	3	Y	-0-		-0-
02		16463 X	16463	-0-	-0-	-0-	3472	1	12991	3	Y	-0-		-0-
03		16714 X	16714	-0-	-0-	-0-	932	1	15782	3	Y	-0-		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929														
11		16979 X	16979	-0-	-0-	-0-	1199	1	15780	3	Y	-0-		-0-
12		12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	764	1	12201	3	Y	-0-		-0-
01		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	363	1	5346	3	Y	-0-		-0-
02		19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	4203	1	15727	3	Y	-0-		-0-
03		16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	916	1	15505	3	Y	-0-		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661														
11		13140 X	11894	-0-	-1246	-0-	185	1	11709	3	Y	-0-		-0-
12		13578 X	11996	-0-	-1582	-0-	180	1	11816	3	Y	-0-		-0-
01		13578 X	11881	-0-	-1697	-0-	182	1	11699	3	Y	-0-		-0-
02		12586 X	10952	-0-	-1634	-0-	166	1	10786	3	Y	-0-		-0-
03		13454 X	12114	-0-	-1340	-0-	194	1	11920	3	Y	-0-		-0-
04		11880 X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605														
11		12120 X	11452	-0-	-668	-0-	178	1	11274	3	Y	-0-		-0-
12		12524 X	11756	-0-	-768	-0-	176	1	11580	3	Y	-0-		-0-
01		12152 X	11443	-0-	-709	-0-	175	1	11268	3	Y	-0-		-0-
02		11339 X	10384	-0-	-955	-0-	157	1	10227	3	Y	-0-		-0-
03		11935 X	11444	-0-	-491	-0-	183	1	11261	3	Y	-0-		-0-
04		11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505														
11		14880 X	14046	-0-	-834	-0-	219	1	13827	3	Y	-0-		-0-
12		15097 X	14232	-0-	-865	-0-	213	1	14019	3	Y	-0-		-0-
01		15097 X	13627	-0-	-1470	-0-	209	1	13418	3	Y	-0-		-0-
02		13717 X	12232	-0-	-1485	-0-	185	1	12047	3	Y	-0-		-0-
03		14570 X	13576	-0-	-994	-0-	217	1	13359	3	Y	-0-		-0-
04		14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					Y	NO RPT		-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405														
11		34780 X	34780	-0-	-0-	-0-	542	1	34238	3	Y	-0-		-0-
12		35371 X	34256	-0-	-1115	-0-	513	1	33743	3	Y	-0-		-0-
01		34658 X	33361	-0-	-1297	-0-	512	1	32849	3	Y	-0-		-0-
02		33611 X	30467	-0-	-3144	-0-	461	1	30006	3	Y	-0-		-0-
03		35929 X	31454	-0-	-4475	-0-	503	1	30951	3	Y	-0-		-0-
04		34770 X	NO RPT	-0-	-34770	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		30419 X	30419	-0-	-0-	-0-	474 1	29945 3	Y	-0-			-0-
12		30318 X	26084	-0-	-4234	-0-	391 1	25693 3	Y	-0-			-0-
01		27125 X	22577	-0-	-4548	-0-	346 1	22231 3	Y	-0-			-0-
02		29406 X	19689	-0-	-9717	-0-	298 1	19391 3	Y	-0-			-0-
03		31434 X	25707	-0-	-5727	-0-	411 1	25296 3	Y	-0-			-0-
04		30420 X	NO RPT	-0-	-30420	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851													
11		24330 X	22631	-0-	-1699	-0-	561 1	22070 3	Y	-0-			-0-
12		24676 X	23085	-0-	-1591	-0-	370 1	22715 3	Y	-0-			-0-
01		24335 X	22858	-0-	-1477	-0-	389 1	22469 3	Y	-0-			-0-
02		22417 X	21067	-0-	-1350	-0-	368 1	20699 3	Y	-0-			-0-
03		23963 X	22190	-0-	-1773	-0-	437 1	21753 3	Y	-0-			-0-
04		22620 X	NO RPT	-0-	-22620	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603													
11		10770 X	8265	-0-	-2505	-0-	129 1	8136 3	N	-0-			-0-
12		11129 X	7260	-0-	-3869	-0-	109 1	7151 3	N	-0-			-0-
01		11315 X	4364	-0-	-6951	-0-	67 1	4297 3	N	-0-			-0-
02		10585 X	1115	-0-	-9470	-0-	17 1	1098 3	N	-0-			-0-
03		11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	185 1	11410 3	N	-0-			-0-
04		8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003													
11		26926 X	26926	-0-	-0-	-0-	419 1	26507 3	Y	-0-			-0-
12		27420 X	27420	-0-	-0-	-0-	411 1	27009 3	Y	-0-			-0-
01		26765 X	26765	-0-	-0-	-0-	410 1	26355 3	Y	-0-			-0-
02		24043 X	24043	-0-	-0-	-0-	364 1	23679 3	Y	-0-			-0-
03		26166 X	26166	-0-	-0-	-0-	418 1	25748 3	Y	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856													
11		18553 X	18553	-0-	-0-	-0-	289 1	18264 3	Y	-0-			-0-
12		18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	279 1	18364 3	Y	-0-			-0-
01		18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	280 1	17947 3	Y	-0-			-0-
02		16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	253 1	16445 3	Y	-0-			-0-
03		17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	281 1	17270 3	Y	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614													
11		28131 X	28131	-0-	-0-	-0-	438 1	27693 3	Y	-0-			-0-
12		31054 X	31054	-0-	-0-	-0-	465 1	30589 3	Y	-0-			-0-
01		32344 X	32344	-0-	-0-	-0-	496 1	31848 3	Y	-0-			-0-
02		29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	443 1	28783 3	Y	-0-			-0-
03		31428 X	31428	-0-	-0-	-0-	503 1	30925 3	Y	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998													
11		25410 X	25410	-0-	-0-	-0-	396 1	25014 3	Y	-0-			-0-
12		28176 X	28176	-0-	-0-	-0-	422 1	27754 3	Y	-0-			-0-
01		26081 X	26081	-0-	-0-	-0-	400 1	25681 3	Y	-0-			-0-
02		23853 X	23853	-0-	-0-	-0-	361 1	23492 3	Y	-0-			-0-
03		26469 X	26469	-0-	-0-	-0-	423 1	26046 3	Y	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017												TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9590	-	16566
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
11		29021 X	29021	-0-	-0-	-0-	452 1	28569 3	Y	-0-			-0-				
12		31566 X	31566	-0-	-0-	-0-	473 1	31093 3	Y	-0-			-0-				
01		30354 X	30354	-0-	-0-	-0-	465 1	29889 3	Y	-0-			-0-				
02		27627 X	27627	-0-	-0-	-0-	418 1	27209 3	Y	-0-			-0-				
03		29586 X	29586	-0-	-0-	-0-	473 1	29113 3	Y	-0-			-0-				
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016												TOTAL DEPTH	10813	PERF.	11063	-	15758
11		16800 X	15432	-0-	-1368	-0-	240 1	15192 3	Y	-0-			-0-				
12		17298 X	14378	-0-	-2920	-0-	215 1	14163 3	Y	-0-			-0-				
01		17298 X	13597	-0-	-3701	-0-	209 1	13388 3	Y	-0-			-0-				
02		15776 X	12930	-0-	-2846	-0-	196 1	12734 3	Y	-0-			-0-				
03		15934 X	13434	-0-	-2500	-0-	215 1	13219 3	Y	-0-			-0-				
04		15420 X	NO RPT	-0-	-15420	-0-			Y	NO RPT			-0-				

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016												TOTAL DEPTH	11046	PERF.	11151	-	15809
11		20520 X	18199	-0-	-2321	-0-	283 1	17916 3	Y	-0-			-0-				
12		21204 X	19391	-0-	-1813	-0-	290 1	19101 3	Y	-0-			-0-				
01		20956 X	17739	-0-	-3217	-0-	272 1	17467 3	Y	-0-			-0-				
02		18386 X	16238	-0-	-2148	-0-	246 1	15992 3	Y	-0-			-0-				
03		19499 X	18648	-0-	-851	-0-	298 1	18350 3	Y	-0-			-0-				
04		18780 X	NO RPT	-0-	-18780	-0-			Y	NO RPT			-0-				

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016												TOTAL DEPTH	11013	PERF.	11130	-	18581
11		13740 X	8316	-0-	-5424	-0-	129 1	8187 3	Y	-0-			-0-				
12		14198 X	10436	-0-	-3762	-0-	156 1	10280 3	Y	-0-			-0-				
01		15384 X	15384	-0-	-0-	-0-	236 1	15148 3	Y	-0-			-0-				
02		19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	296 1	19256 3	Y	-0-			-0-				
03		17384 X	17384	-0-	-0-	-0-	278 1	17106 3	Y	-0-			-0-				
04		14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-			Y	NO RPT			-0-				

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019												TOTAL DEPTH	10171	PERF.	10474	-	16951
11		14670 X	12411	-0-	-2259	-0-	193 1	12218 3	Y	-0-			-0-				
12		15159 X	13607	-0-	-1552	-0-	204 1	13403 3	Y	-0-			-0-				
01		14663 X	10054	-0-	-4609	-0-	154 1	9900 3	Y	-0-			-0-				
02		13195 X	12844	-0-	-351	-0-	195 1	12649 3	Y	-0-			-0-				
03		13826 X	10655	-0-	-3171	-0-	170 1	10485 3	Y	-0-			-0-				
04		13170 X	NO RPT	-0-	-13170	-0-			Y	NO RPT			-0-				

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019												TOTAL DEPTH	10203	PERF.	10305	-	16815
11		16935 X	16935	-0-	-0-	-0-	264 1	16671 3	Y	-0-			-0-				
12		17329 X	14615	-0-	-2714	-0-	219 1	14396 3	Y	-0-			-0-				
01		16833 X	15467	-0-	-1366	-0-	237 1	15230 3	Y	-0-			-0-				
02		16385 X	14156	-0-	-2229	-0-	214 1	13942 3	Y	-0-			-0-				
03		17515 X	15035	-0-	-2480	-0-	240 1	14795 3	Y	-0-			-0-				
04		16950 X	NO RPT	-0-	-16950	-0-			Y	NO RPT			-0-				

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019												TOTAL DEPTH	10206	PERF.	10423	-	17025
11		14670 X	13314	-0-	-1356	-0-	207 1	13107 3	Y	-0-			-0-				
12		15097 X	13084	-0-	-2013	-0-	196 1	12888 3	Y	-0-			-0-				
01		14069 X	14069	-0-	-0-	-0-	216 1	13853 3	Y	-0-			-0-				
02		12876 X	12539	-0-	-337	-0-	190 1	12349 3	Y	-0-			-0-				
03		13764 X	13496	-0-	-268	-0-	216 1	13280 3	Y	-0-			-0-				
04		13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-			Y	NO RPT			-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017										TOTAL DEPTH	9579	PERF. 9846 - 17723
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	46890 X	41785	-0-	-5105	-0-	651	1	41134	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-52380	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017										TOTAL DEPTH	9624	PERF. 9877 - 17853
11	9870 X	9246	-0-	-624	-0-	144	1	9102	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT	-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016										TOTAL DEPTH	10614	PERF.10930 - 18351
11	30000 X	27877	-0-	-2123	-0-	434	1	27443	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-28110	-0-					Y	NO RPT	-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017										TOTAL DEPTH	10401	PERF.11063 - 17943
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017										TOTAL DEPTH	10384	PERF.11064 - 18487
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016										TOTAL DEPTH	10925	PERF.11342 - 17837
11	31320 X	28003	-0-	-3317	-0-	28003	2			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-27990	-0-					Y	NO RPT	-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017										TOTAL DEPTH	10108	PERF.10492 - 17823
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE

11		46560 X	44232	-0-	-2328	-0-	689	1	43543	3	Y	-0-
12		47523 X	44050	-0-	-3473	-0-	660	1	43390	3	Y	-0-
01		46748 X	43615	-0-	-3133	-0-	669	1	42946	3	Y	-0-
02		43036 X	39762	-0-	-3274	-0-	602	1	39160	3	Y	-0-
03		46004 X	42358	-0-	-3646	-0-	677	1	41681	3	Y	-0-
04		44220 X	NO RPT	-0-	-44220	-0-					Y	NO RPT

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	50	-0-	50	50	1	1	49	3	Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459												
11		40650 X	39104	-0-	-1546	-0-	609	1	38495	3	Y	-0-
12		40610 X	36712	-0-	-3898	-0-	550	1	36162	3	Y	-0-
01		41044 X	37661	-0-	-3383	-0-	578	1	37083	3	Y	-0-
02		38396 X	33170	-0-	-5226	-0-	502	1	32668	3	Y	-0-
03		41044 X	33182	-0-	-7862	-0-	531	1	32651	3	Y	-0-
04		39090 X	NO RPT	-0-	-39090	-0-					Y	NO RPT

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797												
11		44619 X	44619	-0-	-0-	-0-	1105	1	43514	3	Y	-0-
12		44115 X	44115	-0-	-0-	-0-	707	1	43408	3	Y	-0-
01		44817 X	44817	-0-	-0-	-0-	762	1	44055	3	Y	-0-
02		42792 X	42792	-0-	-0-	-0-	747	1	42045	3	Y	-0-
03		37039 X	37039	-0-	-0-	-0-	730	1	36309	3	Y	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727												
11		21420 X	10193	-0-	-11227	-0-	10193	2			Y	-0-
12		22134 X	17107	-0-	-5027	-0-	4529	1	12578	2	Y	-0-
01		21483 X	12748	-0-	-8735	-0-	3436	1	9312	2	Y	-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	NO RPT	-0-	-16560	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781																	
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
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630																	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642																	
11		9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	649	1	8537	3	Y	-0-				-0-	
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890																	
11		38 X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-				-0-	
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279																	
11		24390 X	22181	-0-	-2209	-0-	345	1	21836	3	Y	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-22170	-0-					Y	NO RPT				-0-	

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074																	
11		30 X	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-				-0-	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106																	
11		13080 X	12292	-0-	-788	-0-	12292	3			Y	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021												
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

11		18780 X	17688	-0-	-1092	-0-	275 1	17413 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-18690	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695												
11		13260 X	12615	-0-	-645	-0-	891 1	11724 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-13110	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802												
11		22798 X	22798	-0-	-0-	-0-	1610 1	21188 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-22800	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003												
11		27360 X	26002	-0-	-1358	-0-	1836 1	24166 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-26010	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021												
11		15660 X	14730	-0-	-930	-0-	229 1	14501 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-15210	-0-			Y	NO RPT		-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542												
11		49980 X	47462	-0-	-2518	-0-	739 1	46723 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-47460	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
WILLIE RANCH		WELL #:	12H	RRCID ->	281991	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10479	PERF.11020	- 17371
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	
11		15870 X	15870	-0-	-0-	-0-	1120 1	14750 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-20970	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A		WELL #:	89H	RRCID ->	282060	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	9421	PERF. 9770	- 17591
11		63620 X	63620	-0-	-0-	-0-	991 1	62629 3	Y	-0-	-0-
12		64682 X	64682	-0-	-0-	-0-	969 1	63713 3	Y	-0-	-0-
01		65472 X	63574	-0-	-1898	-0-	975 1	62599 3	Y	-0-	-0-
02		61509 X	59361	-0-	-2148	-0-	899 1	58462 3	Y	-0-	-0-
03		65751 X	60417	-0-	-5334	-0-	966 1	59451 3	Y	-0-	-0-
04		63630 X	NO RPT	-0-	-63630	-0-			Y	NO RPT	-0-

LYSSY FAMILY		WELL #:	13H	RRCID ->	282147	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	10853	PERF.11216	- 18838
11		14820 X	12390	-0-	-2430	-0-	12390 2		N	-0-	-0-
12		14973 X	13672	-0-	-1301	-0-	13672 2		N	-0-	-0-
01		14229 X	13256	-0-	-973	-0-	13256 2		N	-0-	-0-
02		12702 X	11820	-0-	-882	-0-	11820 2		N	-0-	-0-
03		13175 X	12375	-0-	-800	-0-	12375 2		N	-0-	-0-
04		13230 X	NO RPT	-0-	-13230	-0-			N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:	4H	RRCID ->	282189	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10975	PERF.10976	- 19520
11		42565 X	42565	-0-	-0-	-0-	3005 1	39560 3	Y	-0-	-0-
12		43803 X	43053	-0-	-750	-0-	2537 1	40516 3	Y	-0-	-0-
01		44919 X	44582	-0-	-337	-0-	2836 1	41746 3	Y	-0-	-0-
02		42021 X	41379	-0-	-642	-0-	8727 1	32652 3	Y	-0-	-0-
03		44919 X	42989	-0-	-1930	-0-	2397 1	40592 3	Y	-0-	-0-
04		43140 X	NO RPT	-0-	-43140	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN 1080 GU A		WELL #:	18H	RRCID ->	282299	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10988	- 19105
11		46800 X	45983	-0-	-817	-0-	716 1	45267 3	Y	-0-	-0-
12		47337 X	46375	-0-	-962	-0-	695 1	45680 3	Y	-0-	-0-
01		49228 X	45554	-0-	-3674	-0-	699 1	44855 3	Y	-0-	-0-
02		46052 X	42235	-0-	-3817	-0-	640 1	41595 3	Y	-0-	-0-
03		49228 X	44637	-0-	-4591	-0-	714 1	43923 3	Y	-0-	-0-
04		45990 X	NO RPT	-0-	-45990	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN 1080 GU B		WELL #:	19H	RRCID ->	282300	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10921	- 19149
11		15960 X	15636	-0-	-324	-0-	243 1	15393 3	Y	-0-	-0-
12		16213 X	14984	-0-	-1229	-0-	224 1	14760 3	Y	-0-	-0-
01		17019 X	12548	-0-	-4471	-0-	192 1	12356 3	Y	-0-	-0-
02		15921 X	5847	-0-	-10074	-0-	89 1	5758 3	Y	-0-	-0-
03		17019 X	16730	-0-	-289	-0-	268 1	16462 3	Y	-0-	-0-
04		15630 X	NO RPT	-0-	-15630	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN 1080 GU C		WELL #:	20H	RRCID ->	282307	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	10928	PERF.10995	- 19535
11		21660 X	21500	-0-	-160	-0-	335 1	21165 3	Y	-0-	-0-
12		22382 X	21316	-0-	-1066	-0-	319 1	20997 3	Y	-0-	-0-
01		23622 X	21378	-0-	-2244	-0-	328 1	21050 3	Y	-0-	-0-
02		22098 X	20088	-0-	-2010	-0-	304 1	19784 3	Y	-0-	-0-
03		23622 X	21453	-0-	-2169	-0-	343 1	21110 3	Y	-0-	-0-
04		21510 X	NO RPT	-0-	-21510	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2		Y	-0-			-0-
12		9176 X	8465	-0-	-711	-0-	8465	2		Y	-0-			-0-
01		10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2		Y	-0-			-0-
02		9889 X	6176	-0-	-3713	-0-	6176	2		Y	-0-			-0-
03		10571 X	7806	-0-	-2765	-0-	7806	2		Y	-0-			-0-
04		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900														
11		14880 X	11778	-0-	-3102	-0-	11778	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-13200	-0-				N	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589														
11		16980 X	16343	-0-	-637	-0-	254	1	16089	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-16350	-0-				Y	NO RPT			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045														
11		18830 X	18830	-0-	-0-	-0-	293	1	18537	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-18840	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964														
11		15390 X	14681	-0-	-709	-0-	229	1	14452	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-14670	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067														
11		23246 X	23246	-0-	-0-	-0-	362	1	22884	3	Y	-0-		-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128														
11		29324 X	29324	-0-	-0-	-0-	457	1	28867	3	Y	-0-		-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044												
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	M	PROD	AMT CODE
11		10290 X	9932	-0-	-358	-0-	155 1	9777 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-9930	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810												
11		32117 X	32117	-0-	-0-	-0-	500 1	31617 3	Y	-0-		-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510												
11		5670 X	5255	-0-	-415	-0-	82 1	5173 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-5250	-0-			Y	NO RPT		-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733												
11		87330 X	75151	-0-	-12179	-0-	1170 1	73981 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-75150	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197												
11		15030 X	15030	-0-	-0-	-0-	1061 1	13969 3	Y	-0-		-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
HAMILTON		WELL #: 27H		RRCID -> 284113		COMPL. DATE 02/02/2018		TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

APPLING A		WELL #: 18H		RRCID -> 284147		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144								
11	61190 X	61190	-0-	-0-	-0-	1516	1	59674	3	N	-0-					-0-
12	61513 X	61513	-0-	-0-	-0-	985	1	60528	3	N	-0-					-0-
01	60258 X	60258	-0-	-0-	-0-	1024	1	59234	3	N	-0-					-0-
02	55153 X	55153	-0-	-0-	-0-	962	1	54191	3	N	-0-					-0-
03	57895 X	57895	-0-	-0-	-0-	1141	1	56754	3	N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 87H		RRCID -> 284160		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU		WELL #: 1H		RRCID -> 284295		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889								
11	32550 X	31627	-0-	-923	-0-	492	1	31135	3	Y	-0-					-0-
12	33728 X	32030	-0-	-1698	-0-	480	1	31550	3	Y	-0-					-0-
01	33728 X	31748	-0-	-1980	-0-	487	1	31261	3	Y	-0-					-0-
02	31552 X	29460	-0-	-2092	-0-	446	1	29014	3	Y	-0-					-0-
03	32891 X	31097	-0-	-1794	-0-	497	1	30600	3	Y	-0-					-0-
04	31620 X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 91H		RRCID -> 284320		COMPL. DATE 01/10/2018		TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAMILTON		WELL #: 25H		RRCID -> 284321		COMPL. DATE 02/13/2021		TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019								
11	83670 X	69012	-0-	-14658	-0-	1075	1	67937	3	Y	-0-					-0-
12	83731 X	66374	-0-	-17357	-0-	994	1	65380	3	Y	-0-					-0-
01	81127 X	63300	-0-	-17827	-0-	971	1	62329	3	Y	-0-					-0-
02	72181 X	58813	-0-	-13368	-0-	891	1	57922	3	Y	-0-					-0-
03	73625 X	59696	-0-	-13929	-0-	955	1	58741	3	Y	-0-					-0-
04	69000 X	NO RPT	-0-	-69000	-0-					Y	NO RPT					-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA		WELL #: 6H		RRCID -> 284345		COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074								
11	30090 X	30090	-0-	-0-	-0-	30090	3			Y	-0-					-0-
12	30514 X	30514	-0-	-0-	-0-	51	1	30463	3	Y	-0-					-0-
01	30415 X	30415	-0-	-0-	-0-	456	1	29959	3	Y	-0-					-0-
02	27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	323	1	27198	3	Y	-0-					-0-
03	29682 X	29682	-0-	-0-	-0-	145	1	29537	3	Y	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		33480 X	33432	-0-	-48	-0-	33432	3		Y	-0-			-0-
12		37851 X	34083	-0-	-3768	-0-	57	1	34026	3	Y	-0-		-0-
01		37851 X	33359	-0-	-4492	-0-	500	1	32859	3	Y	-0-		-0-
02		35409 X	30746	-0-	-4663	-0-	361	1	30385	3	Y	-0-		-0-
03		35309 X	32346	-0-	-2963	-0-	158	1	32188	3	Y	-0-		-0-
04		33420 X	NO RPT	-0-	-33420	-0-					Y	NO RPT		-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800														
11		17400 X	16008	-0-	-1392	-0-	249	1	15759	3	Y	-0-		-0-
12		17453 X	15408	-0-	-2045	-0-	231	1	15177	3	Y	-0-		-0-
01		17050 X	14688	-0-	-2362	-0-	225	1	14463	3	Y	-0-		-0-
02		15747 X	14167	-0-	-1580	-0-	215	1	13952	3	Y	-0-		-0-
03		16678 X	15568	-0-	-1110	-0-	249	1	15319	3	Y	-0-		-0-
04		16020 X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					Y	NO RPT		-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670														
11		15960 X	14380	-0-	-1580	-0-	224	1	14156	3	Y	-0-		-0-
12		15314 X	14066	-0-	-1248	-0-	211	1	13855	3	Y	-0-		-0-
01		15314 X	13206	-0-	-2108	-0-	203	1	13003	3	Y	-0-		-0-
02		13978 X	10560	-0-	-3418	-0-	160	1	10400	3	Y	-0-		-0-
03		14849 X	13532	-0-	-1317	-0-	216	1	13316	3	Y	-0-		-0-
04		14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					Y	NO RPT		-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935														
11		23403 X	23403	-0-	-0-	-0-	580	1	22823	3	N	-0-		-0-
12		23373 X	23373	-0-	-0-	-0-	374	1	22999	3	N	-0-		-0-
01		23158 X	23158	-0-	-0-	-0-	394	1	22764	3	N	-0-		-0-
02		20703 X	20703	-0-	-0-	-0-	361	1	20342	3	N	-0-		-0-
03		21307 X	21307	-0-	-0-	-0-	420	1	20887	3	N	-0-		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918														
11		26910 X	25653	-0-	-1257	-0-	399	1	25254	3	N	-0-		-0-
12		27311 X	26090	-0-	-1221	-0-	391	1	25699	3	N	-0-		-0-
01		27311 X	25538	-0-	-1773	-0-	392	1	25146	3	N	-0-		-0-
02		25520 X	23464	-0-	-2056	-0-	355	1	23109	3	N	-0-		-0-
03		26908 X	24594	-0-	-2314	-0-	393	1	24201	3	N	-0-		-0-
04		25650 X	NO RPT	-0-	-25650	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413														
11		16770 X	15547	-0-	-1223	-0-	1098	1	14449	3	N	-0-		-0-
12		17329 X	15960	-0-	-1369	-0-	941	1	15019	3	N	-0-		-0-
01		16988 X	16220	-0-	-768	-0-	1032	1	15188	3	N	-0-		-0-
02		15718 X	15071	-0-	-647	-0-	3178	1	11893	3	N	-0-		-0-
03		16771 X	15672	-0-	-1099	-0-	874	1	14798	3	N	-0-		-0-
04		15690 X	NO RPT	-0-	-15690	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360														
11		25110 X	24571	-0-	-539	-0-	1735	1	22836	3	Y	-0-		-0-
12		26071 X	25400	-0-	-671	-0-	1497	1	23903	3	Y	-0-		-0-
01		26650 X	26650	-0-	-0-	-0-	1695	1	24955	3	Y	-0-		-0-
02		24708 X	24489	-0-	-219	-0-	5165	1	19324	3	Y	-0-		-0-
03		26412 X	25199	-0-	-1213	-0-	1405	1	23794	3	Y	-0-		-0-
04		25800 X	NO RPT	-0-	-25800	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658												
11	14970	X	12759	-0-	-2211	-0-	199	1	12560	3	N	-0-
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	NO RPT	-0-	-12750	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415												
11	16290	X	4572	-0-	-11718	-0-	113	1	4459	3	N	-0-
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	NO RPT	-0-	-16110	-0-			N	NO RPT		-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039												
11	11520	X	29	-0-	-11491	-0-	29	2			N	-0-
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	NO RPT	-0-	-14160	-0-			N	NO RPT		-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655												
11	11490	X	7332	-0-	-4158	-0-	114	1	7218	3	N	-0-
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	NO RPT	-0-	-9990	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211												
11	31227	X	31227	-0-	-0-	-0-	773	1	30454	3	Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-31230	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549												
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-21570	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX STATE A2715		WELL #: 87HR		RRCID ->	285326	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9715	PERF.10009	- 15001
M	O	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	
11	37530 X	35400	-0-	-2130	-0-	551 1	34849 3	N	-0-	-0-	
12	38595 X	36129	-0-	-2466	-0-	541 1	35588 3	N	-0-	-0-	
01	38285 X	36071	-0-	-2214	-0-	553 1	35518 3	N	-0-	-0-	
02	35148 X	33160	-0-	-1988	-0-	502 1	32658 3	N	-0-	-0-	
03	36735 X	34910	-0-	-1825	-0-	558 1	34352 3	N	-0-	-0-	
04	35400 X	NO RPT	-0-	-35400	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX STATE A2715		WELL #: 91HR		RRCID ->	285327	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10088	- 15033
11	35010 X	33048	-0-	-1962	-0-	515 1	32533 3	N	-0-	-0-	
12	36549 X	34540	-0-	-2009	-0-	517 1	34023 3	N	-0-	-0-	
01	36549 X	34461	-0-	-2088	-0-	528 1	33933 3	N	-0-	-0-	
02	34191 X	31606	-0-	-2585	-0-	479 1	31127 3	N	-0-	-0-	
03	34999 X	33363	-0-	-1636	-0-	533 1	32830 3	N	-0-	-0-	
04	33420 X	NO RPT	-0-	-33420	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS ABRAS		WELL #: 6H		RRCID ->	285339	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11404	- 18549
11	21960 X	18550	-0-	-3410	-0-	18550 2		Y	-0-	-0-	
12	22692 X	10609	-0-	-12083	-0-	2809 1	7800 2	Y	-0-	-0-	
01	23295 X	23295	-0-	-0-	-0-	6280 1	17015 2	Y	-0-	-0-	
02	21036 X	21036	-0-	-0-	-0-	21036 2		Y	-0-	-0-	
03	21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	21184 2		Y	-0-	-0-	
04	22530 X	NO RPT	-0-	-22530	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #: 5H		RRCID ->	285416	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10908	- 19525
11	41520 X	38319	-0-	-3201	-0-	2705 1	35614 3	N	-0-	-0-	
12	41912 X	38186	-0-	-3726	-0-	2251 1	35935 3	N	-0-	-0-	
01	41912 X	38726	-0-	-3186	-0-	2464 1	36262 3	N	-0-	-0-	
02	39208 X	36291	-0-	-2917	-0-	7654 1	28637 3	N	-0-	-0-	
03	41261 X	37556	-0-	-3705	-0-	2094 1	35462 3	N	-0-	-0-	
04	38310 X	NO RPT	-0-	-38310	-0-			N	NO RPT	-0-	

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H		WELL #: 49H		RRCID ->	285542	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10956	PERF.10984	- 19192
11	23492 X	23492	-0-	-0-	-0-	366 1	23126 3	Y	-0-	-0-	
12	22922 X	22922	-0-	-0-	-0-	343 1	22579 3	Y	-0-	-0-	
01	24583 X	21577	-0-	-3006	-0-	331 1	21246 3	Y	-0-	-0-	
02	26632 X	26632	-0-	-0-	-0-	403 1	26229 3	Y	-0-	-0-	
03	24630 X	24630	-0-	-0-	-0-	394 1	24236 3	Y	-0-	-0-	
04	23490 X	NO RPT	-0-	-23490	-0-			Y	NO RPT	-0-	

APPLING PSA A		WELL #: 20HR		RRCID ->	285552	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	10739	PERF.11163	- 18211
11	22260 X	21365	-0-	-895	-0-	529 1	20836 3	Y	-0-	-0-	
12	23002 X	20408	-0-	-2594	-0-	327 1	20081 3	Y	-0-	-0-	
01	21762 X	20305	-0-	-1457	-0-	345 1	19960 3	Y	-0-	-0-	
02	20648 X	16756	-0-	-3892	-0-	292 1	16464 3	Y	-0-	-0-	
03	22072 X	19980	-0-	-2092	-0-	394 1	19586 3	Y	-0-	-0-	
04	21360 X	NO RPT	-0-	-21360	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G		WELL #: 48H		RRCID ->	285554	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10900	- 19280
11	27092 X	27092	-0-	-0-	-0-	422 1	26670 3	Y	-0-	-0-	
12	28834 X	28834	-0-	-0-	-0-	432 1	28402 3	Y	-0-	-0-	
01	29237 X	29237	-0-	-0-	-0-	448 1	28789 3	Y	-0-	-0-	
02	27464 X	27464	-0-	-0-	-0-	416 1	27048 3	Y	-0-	-0-	
03	28980 X	28980	-0-	-0-	-0-	463 1	28517 3	Y	-0-	-0-	
04	28290 X	NO RPT	-0-	-28290	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		37620 X	37620	-0-	-0-	-0-		586	1	37034	3	Y	-0-	-0-
12		37013 X	37013	-0-	-0-	-0-		554	1	36459	3	Y	-0-	-0-
01		41633 X	37264	-0-	-4369	-0-		571	1	36693	3	Y	-0-	-0-
02		38947 X	34012	-0-	-4935	-0-		515	1	33497	3	Y	-0-	-0-
03		41633 X	35858	-0-	-5775	-0-		573	1	35285	3	Y	-0-	-0-
04		37620 X	NO RPT	-0-	-37620	-0-						Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398														
11		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-		120	1	1582	3	Y	-0-	-0-
12		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-		107	1	1713	3	Y	-0-	-0-
01		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-		208	1	3067	3	Y	-0-	-0-
02		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-		509	1	1906	3	Y	-0-	-0-
03		252 X	252	-0-	-0-	-0-		14	1	238	3	Y	-0-	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141														
11		21720 X	21720	-0-	-0-	-0-		1533	1	20187	3	Y	-0-	-0-
12		20600 X	20600	-0-	-0-	-0-		1214	1	19386	3	Y	-0-	-0-
01		20029 X	20029	-0-	-0-	-0-		1274	1	18755	3	Y	-0-	-0-
02		17943 X	17943	-0-	-0-	-0-		3784	1	14159	3	Y	-0-	-0-
03		18616 X	18616	-0-	-0-	-0-		1038	1	17578	3	Y	-0-	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664														
11		24360 X	22842	-0-	-1518	-0-		22842	2			N	-0-	-0-
12		25854 X	22519	-0-	-3335	-0-		22519	2			N	-0-	-0-
01		25854 X	22624	-0-	-3230	-0-		22624	2			N	-0-	-0-
02		24186 X	20713	-0-	-3473	-0-		20713	2			N	-0-	-0-
03		24490 X	21800	-0-	-2690	-0-		21800	2			N	-0-	-0-
04		22830 X	NO RPT	-0-	-22830	-0-						N	NO RPT	-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258														
11		31392 X	31392	-0-	-0-	-0-		489	1	30903	3	Y	-0-	-0-
12		31755 X	31755	-0-	-0-	-0-		476	1	31279	3	Y	-0-	-0-
01		33604 X	30865	-0-	-2739	-0-		473	1	30392	3	Y	-0-	-0-
02		31436 X	28200	-0-	-3236	-0-		427	1	27773	3	Y	-0-	-0-
03		33604 X	29580	-0-	-4024	-0-		473	1	29107	3	Y	-0-	-0-
04		31380 X	NO RPT	-0-	-31380	-0-						Y	NO RPT	-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955														
11		100740 X	87196	-0-	-13544	-0-		87196	2			N	-0-	-0-
12		100130 X	87156	-0-	-12974	-0-		87156	2			N	-0-	-0-
01		100130 X	83278	-0-	-16852	-0-		83278	2			N	-0-	-0-
02		93670 X	71568	-0-	-22102	-0-		71568	2			N	-0-	-0-
03		93744 X	74499	-0-	-19245	-0-		74499	2			N	-0-	-0-
04		87210 X	NO RPT	-0-	-87210	-0-						N	NO RPT	-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515														
11		54249 X	54249	-0-	-0-	-0-		845	1	53404	3	Y	-0-	-0-
12		55887 X	55887	-0-	-0-	-0-		837	1	55050	3	Y	-0-	-0-
01		55893 X	54315	-0-	-1578	-0-		833	1	53482	3	Y	-0-	-0-
02		52432 X	49490	-0-	-2942	-0-		749	1	48741	3	Y	-0-	-0-
03		56048 X	51967	-0-	-4081	-0-		831	1	51136	3	Y	-0-	-0-
04		54240 X	NO RPT	-0-	-54240	-0-						Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		22530 X	20928	-0-	-1602	-0-	326 1	20602 3	Y	-0-		-0-
12		23219 X	21134	-0-	-2085	-0-	317 1	20817 3	Y	-0-		-0-
01		23219 X	19466	-0-	-3753	-0-	299 1	19167 3	Y	-0-		-0-
02		20851 X	19810	-0-	-1041	-0-	300 1	19510 3	Y	-0-		-0-
03		21638 X	19215	-0-	-2423	-0-	307 1	18908 3	Y	-0-		-0-
04		20940 X	NO RPT	-0-	-20940	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725												
11		15120 X	14079	-0-	-1041	-0-	219 1	13860 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-14490	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297												
11		22320 X	19823	-0-	-2497	-0-	1400 1	18423 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-20250	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608												
11		31008 X	31008	-0-	-0-	-0-	483 1	30525 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-31020	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062												
11		34390 X	34390	-0-	-0-	-0-	535 1	33855 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-33510	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272												
11		32562 X	32562	-0-	-0-	-0-	507 1	32055 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-33150	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116												
11		18810 X	17003	-0-	-1807	-0-	1200 1	15803 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-17010	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186															
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
11		15300 X	13977	-0-	-1323	-0-	218	1	13759	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586															
11		20760 X	17272	-0-	-3488	-0-	1219	1	16053	3	Y	-0-			-0-
12		21297 X	6625	-0-	-14672	-0-	390	1	6235	3	Y	-0-			-0-
01		20801 X	7443	-0-	-13358	-0-	474	1	6969	3	Y	-0-			-0-
02		19053 X	12793	-0-	-6260	-0-	2698	1	10095	3	Y	-0-			-0-
03		19933 X	9680	-0-	-10253	-0-	540	1	9140	3	Y	-0-			-0-
04		17280 X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704															
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560															
11		23580 X	20301	-0-	-3279	-0-	1433	1	18868	3	Y	-0-			-0-
12		24366 X	20806	-0-	-3560	-0-	1226	1	19580	3	Y	-0-			-0-
01		23622 X	21288	-0-	-2334	-0-	1354	1	19934	3	Y	-0-			-0-
02		22098 X	18901	-0-	-3197	-0-	3986	1	14915	3	Y	-0-			-0-
03		21483 X	19875	-0-	-1608	-0-	1108	1	18767	3	Y	-0-			-0-
04		20610 X	NO RPT	-0-	-20610	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050															
11		25020 X	23266	-0-	-1754	-0-	1643	1	21623	3	Y	-0-			-0-
12		25854 X	24306	-0-	-1548	-0-	1433	1	22873	3	Y	-0-			-0-
01		25854 X	24180	-0-	-1674	-0-	1538	1	22642	3	Y	-0-			-0-
02		23983 X	21891	-0-	-2092	-0-	4617	1	17274	3	Y	-0-			-0-
03		24707 X	22872	-0-	-1835	-0-	1276	1	21596	3	Y	-0-			-0-
04		23520 X	NO RPT	-0-	-23520	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394															
11		27870 X	23048	-0-	-4822	-0-	359	1	22689	3	Y	-0-			-0-
12		28179 X	24159	-0-	-4020	-0-	362	1	23797	3	Y	-0-			-0-
01		25606 X	22221	-0-	-3385	-0-	341	1	21880	3	Y	-0-			-0-
02		23954 X	22372	-0-	-1582	-0-	339	1	22033	3	Y	-0-			-0-
03		25606 X	24195	-0-	-1411	-0-	387	1	23808	3	Y	-0-			-0-
04		23370 X	NO RPT	-0-	-23370	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	Y	Y	-0-		-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432													
11		43813 X	43813	-0-	-0-	-0-	682 1	43131 3	Y	Y	-0-		-0-
12		43874 X	43874	-0-	-0-	-0-	657 1	43217 3	Y	Y	-0-		-0-
01		47058 X	42662	-0-	-4396	-0-	654 1	42008 3	Y	Y	-0-		-0-
02		44022 X	38893	-0-	-5129	-0-	589 1	38304 3	Y	Y	-0-		-0-
03		47058 X	40548	-0-	-6510	-0-	648 1	39900 3	Y	Y	-0-		-0-
04		43800 X	NO RPT	-0-	-43800	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345													
11		40740 X	33791	-0-	-6949	-0-	526 1	33265 3	Y	Y	-0-		-0-
12		42098 X	36498	-0-	-5600	-0-	547 1	35951 3	Y	Y	-0-		-0-
01		40672 X	40615	-0-	-57	-0-	623 1	39992 3	Y	Y	-0-		-0-
02		38338 X	38338	-0-	-0-	-0-	581 1	37757 3	Y	Y	-0-		-0-
03		40003 X	40003	-0-	-0-	-0-	640 1	39363 3	Y	Y	-0-		-0-
04		39300 X	NO RPT	-0-	-39300	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229													
11		24630 X	21828	-0-	-2802	-0-	1541 1	20287 3	Y	Y	-0-		-0-
12		24707 X	20240	-0-	-4467	-0-	1193 1	19047 3	Y	Y	-0-		-0-
01		24490 X	22749	-0-	-1741	-0-	1447 1	21302 3	Y	Y	-0-		-0-
02		22562 X	20873	-0-	-1689	-0-	4402 1	16471 3	Y	Y	-0-		-0-
03		23932 X	21457	-0-	-2475	-0-	1197 1	20260 3	Y	Y	-0-		-0-
04		22020 X	NO RPT	-0-	-22020	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432													
11		21480 X	16893	-0-	-4587	-0-	1193 1	15700 3	Y	Y	-0-		-0-
12		22134 X	14969	-0-	-7165	-0-	882 1	14087 3	Y	Y	-0-		-0-
01		21235 X	3935	-0-	-17300	-0-	250 1	3685 3	Y	Y	-0-		-0-
02		18618 X	14619	-0-	-3999	-0-	3083 1	11536 3	Y	Y	-0-		-0-
03		19902 X	13882	-0-	-6020	-0-	774 1	13108 3	Y	Y	-0-		-0-
04		16890 X	NO RPT	-0-	-16890	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106													
11		21918 X	21918	-0-	-0-	-0-	341 1	21577 3	Y	Y	-0-		-0-
12		18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	282 1	18520 3	Y	Y	-0-		-0-
01		18414 X	17959	-0-	-455	-0-	275 1	17684 3	Y	Y	-0-		-0-
02		21199 X	16226	-0-	-4973	-0-	246 1	15980 3	Y	Y	-0-		-0-
03		22661 X	14774	-0-	-7887	-0-	236 1	14538 3	Y	Y	-0-		-0-
04		21930 X	NO RPT	-0-	-21930	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913													
11		31290 X	22764	-0-	-8526	-0-	1607 1	21157 3	Y	Y	-0-		-0-
12		32333 X	23199	-0-	-9134	-0-	1367 1	21832 3	Y	Y	-0-		-0-
01		32333 X	23709	-0-	-8624	-0-	1508 1	22201 3	Y	Y	-0-		-0-
02		26535 X	24437	-0-	-2098	-0-	5154 1	19283 3	Y	Y	-0-		-0-
03		26908 X	23541	-0-	-3367	-0-	1313 1	22228 3	Y	Y	-0-		-0-
04		22950 X	NO RPT	-0-	-22950	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		35880 X	27495	-0-	-8385	-0-	1941	1	25554	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-27510	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179															
11		23790 X	19388	-0-	-4402	-0-	1369	1	18019	3	Y	-0-			-0-
12		28354 X	28354	-0-	-0-	-0-	1671	1	26683	3	Y	-0-			-0-
01		24583 X	23881	-0-	-702	-0-	1519	1	22362	3	Y	-0-			-0-
02		23055 X	23055	-0-	-0-	-0-	4862	1	18193	3	Y	-0-			-0-
03		23381 X	23381	-0-	-0-	-0-	1304	1	22077	3	Y	-0-			-0-
04		27450 X	NO RPT	-0-	-27450	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455															
11		22530 X	19120	-0-	-3410	-0-	298	1	18822	3	Y	-0-			-0-
12		22289 X	19387	-0-	-2902	-0-	290	1	19097	3	Y	-0-			-0-
01		21669 X	18303	-0-	-3366	-0-	281	1	18022	3	Y	-0-			-0-
02		20039 X	19187	-0-	-852	-0-	291	1	18896	3	Y	-0-			-0-
03		21421 X	17785	-0-	-3636	-0-	284	1	17501	3	Y	-0-			-0-
04		19110 X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729															
11		66030 X	53487	-0-	-12543	-0-	3776	1	49711	3	Y	-0-			-0-
12		65844 X	51250	-0-	-14594	-0-	3021	1	48229	3	Y	-0-			-0-
01		65844 X	46092	-0-	-19752	-0-	2932	1	43160	3	Y	-0-			-0-
02		61596 X	43974	-0-	-17622	-0-	9274	1	34700	3	Y	-0-			-0-
03		59086 X	43150	-0-	-15936	-0-	2406	1	40744	3	Y	-0-			-0-
04		53490 X	NO RPT	-0-	-53490	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712															
11		61500 X	53885	-0-	-7615	-0-	3804	1	50081	3	Y	-0-			-0-
12		61566 X	52361	-0-	-9205	-0-	3086	1	49275	3	Y	-0-			-0-
01		59861 X	50835	-0-	-9026	-0-	3234	1	47601	3	Y	-0-			-0-
02		54636 X	46687	-0-	-7949	-0-	9846	1	36841	3	Y	-0-			-0-
03		56916 X	47412	-0-	-9504	-0-	2644	1	44768	3	Y	-0-			-0-
04		53880 X	NO RPT	-0-	-53880	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812															
11		43410 X	38788	-0-	-4622	-0-	2739	1	36049	3	Y	-0-			-0-
12		43090 X	38848	-0-	-4242	-0-	2290	1	36558	3	Y	-0-			-0-
01		41540 X	40624	-0-	-916	-0-	2584	1	38040	3	Y	-0-			-0-
02		44058 X	44058	-0-	-0-	-0-	9292	1	34766	3	Y	-0-			-0-
03		42933 X	42933	-0-	-0-	-0-	2394	1	40539	3	Y	-0-			-0-
04		39300 X	NO RPT	-0-	-39300	-0-					Y	NO RPT			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869															
11		26010 X	21844	-0-	-4166	-0-	340	1	21504	3	Y	-0-			-0-
12		27985 X	27985	-0-	-0-	-0-	419	1	27566	3	Y	-0-			-0-
01		25792 X	24709	-0-	-1083	-0-	379	1	24330	3	Y	-0-			-0-
02		23896 X	22605	-0-	-1291	-0-	342	1	22263	3	Y	-0-			-0-
03		25172 X	23231	-0-	-1941	-0-	371	1	22860	3	Y	-0-			-0-
04		27090 X	NO RPT	-0-	-27090	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	23490 X	20195	-0-	-3295	-0-	1426	1	18769	3	Y	-0-	-0-
12	23312 X	20021	-0-	-3291	-0-	1180	1	18841	3	Y	-0-	-0-
01	23312 X	20520	-0-	-2792	-0-	1305	1	19215	3	Y	-0-	-0-
02	21808 X	18426	-0-	-3382	-0-	3886	1	14540	3	Y	-0-	-0-
03	21762 X	18882	-0-	-2880	-0-	1053	1	17829	3	Y	-0-	-0-
04	20190 X	NO RPT	-0-	-20190	-0-					Y	NO RPT	-0-

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797												
11	37710 X	33963	-0-	-3747	-0-	33866	3	97	9	Y	88	24
12	37696 X	34653	-0-	-3043	-0-	57	1	34475	3	Y	110	21
						121	9					
01	37045 X	33961	-0-	-3084	-0-	508	1	33341	3	Y	102	17
						112	9					
02	33727 X	31459	-0-	-2268	-0-	368	1	30996	3	Y	86	13
						95	9					
03	35588 X	33161	-0-	-2427	-0-	161	1	32881	3	Y	108	23
						119	9					
04	33960 X	NO RPT	-0-	-33960	-0-					Y	NO RPT	23

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT	-0-

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835												
11	55680 X	49957	-0-	-5723	-0-	49835	3	122	9	Y	111	34
12	56265 X	50680	-0-	-5585	-0-	84	1	50488	3	Y	98	24
						108	9					
01	54963 X	49765	-0-	-5198	-0-	745	1	48920	3	Y	91	18
						100	9					
02	49996 X	46042	-0-	-3954	-0-	539	1	45407	3	Y	87	15
						96	9					
03	52452 X	48178	-0-	-4274	-0-	234	1	47792	3	Y	138	30
						152	9					
04	49950 X	NO RPT	-0-	-49950	-0-					Y	NO RPT	30

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528												
11	81690 X	49570	-0-	-32120	-0-	3500	1	46070	3	Y	-0-	-0-
12	76043 X	37481	-0-	-38562	-0-	2209	1	35272	3	Y	-0-	-0-
01	70990 X	32511	-0-	-38479	-0-	2068	1	30443	3	Y	-0-	-0-
02	64351 X	33603	-0-	-30748	-0-	7087	1	26516	3	Y	-0-	-0-
03	68789 X	12165	-0-	-56624	-0-	678	1	11487	3	Y	-0-	-0-
*04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931												
11	20670 X	17948	-0-	-2722	-0-	279	1	17669	3	Y	-0-	-0-
12	20956 X	20136	-0-	-820	-0-	302	1	19834	3	Y	-0-	-0-
01	20677 X	18891	-0-	-1786	-0-	290	1	18601	3	Y	-0-	-0-
02	19024 X	15785	-0-	-3239	-0-	239	1	15546	3	Y	-0-	-0-
03	20336 X	18142	-0-	-2194	-0-	290	1	17852	3	Y	-0-	-0-
04	19500 X	NO RPT	-0-	-19500	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
AUSTIN STATE A		WELL #: 4H		RRCID -> 287675		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10545		PERF.10850 - 14484	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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	8490 X	7145	-0-	-1345	-0-	7145 3		-0-			3
12	8773 X	6468	-0-	-2305	-0-	11 1	6457 3	-0-	3 1		-0-
01	8773 X	8401	-0-	-372	-0-	126 1	8272 3	3			3
						3 9					
02	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	86 1	7241 3	1			4
						1 9					
03	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	39 1	7908 3	1	5 1		-0-
						1 9					
04	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-			Y	NO RPT		-0-

AUSTIN STATE A		WELL #: 2H		RRCID -> 287676		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 10452		PERF.10476 - 17368	
11	53340 X	29998	-0-	-23342	-0-	29985 3	13 9	Y	12		26
12	52638 X	33613	-0-	-19025	-0-	56 1	33544 3	Y	12	38 1	-0-
						13 9					
01	50840 X	22290	-0-	-28550	-0-	334 1	21937 3	Y	17		17
						19 9					
02	46052 X	31985	-0-	-14067	-0-	375 1	31606 3	Y	4		21
						4 9					
03	46221 X	33709	-0-	-12512	-0-	164 1	33545 3	Y	-0-	21 1	-0-
04	32520 X	NO RPT	-0-	-32520	-0-			Y	NO RPT		-0-

AUSTIN STATE A		WELL #: 3H		RRCID -> 287677		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10490		PERF.10726 - 17344	
11	42780 X	37950	-0-	-4830	-0-	37943 3	7 9	Y	6		19
12	44206 X	37449	-0-	-6757	-0-	62 1	37376 3	Y	10	29 1	-0-
						11 9					
01	44206 X	43672	-0-	-534	-0-	655 1	43000 3	Y	15		15
						17 9					
02	43525 X	43525	-0-	-0-	-0-	511 1	43005 3	Y	8		23
						9 9					
03	43638 X	43638	-0-	-0-	-0-	213 1	43425 3	Y	-0-	23 1	-0-
04	42270 X	NO RPT	-0-	-42270	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #: 60H		RRCID -> 287695		COMPL. DATE 01/02/2021		TOTAL DEPTH 10279		PERF.10493 - 17269	
11	46230 X	38126	-0-	-8104	-0-	38126 3		Y	-0-		-0-
12	46407 X	35980	-0-	-10427	-0-	60 1	35865 3	Y	50	44 1	6
						55 9					
01	47640 X	47640	-0-	-0-	-0-	714 1	46857 3	Y	63	65 1	4
						69 9					
02	42898 X	42898	-0-	-0-	-0-	503 1	42330 3	Y	59	57 1	6
						65 9					
03	43839 X	43839	-0-	-0-	-0-	213 1	43435 3	Y	174	169 1	11
						191 9					
04	46110 X	NO RPT	-0-	-46110	-0-			Y	NO RPT		11

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #: 61H		RRCID -> 287700		COMPL. DATE 01/02/2021		TOTAL DEPTH 10290		PERF.10653 - 17205	
11	58560 X	49317	-0-	-9243	-0-	49310 3	7 9	Y	6	5 1	1
12	58435 X	50877	-0-	-7558	-0-	84 1	50734 3	Y	54	49 1	6
						59 9					
01	55738 X	50888	-0-	-4850	-0-	762 1	50053 3	Y	66	69 1	3
						73 9					
02	48981 X	44792	-0-	-4189	-0-	523 1	44070 3	Y	181	167 1	17
						199 9					
03	55098 X	55098	-0-	-0-	-0-	268 1	54658 3	Y	156	162 1	11
						172 9					
04	49320 X	NO RPT	-0-	-49320	-0-			Y	NO RPT		11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
OWEN 1080-5		WELL #:		27H	RRCID ->	287868	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10418	PERF.11029	- 19587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		117240 X	99279	-0-	-17961	-0-	1546	1	97733	3	Y	-0-	-0-
12		117676 X	91825	-0-	-25851	-0-	1375	1	90450	3	Y	-0-	-0-
01		113088 X	103785	-0-	-9303	-0-	1592	1	102193	3	Y	-0-	-0-
02		101094 X	98944	-0-	-2150	-0-	1498	1	97446	3	Y	-0-	-0-
03		105927 X	99935	-0-	-5992	-0-	1598	1	98337	3	Y	-0-	-0-
04		100440 X	NO RPT	-0-	-100440	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN 1080-5		WELL #:		28H	RRCID ->	287870	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10455	PERF.11136	- 19494	
11		131130 X	107988	-0-	-23142	-0-	1682	1	106306	3	Y	-0-	-0-
12		131750 X	109697	-0-	-22053	-0-	1643	1	108054	3	Y	-0-	-0-
01		127503 X	103684	-0-	-23819	-0-	1590	1	102094	3	Y	-0-	-0-
02		112897 X	95488	-0-	-17409	-0-	1446	1	94042	3	Y	-0-	-0-
03		116839 X	95613	-0-	-21226	-0-	1529	1	94084	3	Y	-0-	-0-
04		108000 X	NO RPT	-0-	-108000	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN 1080-5		WELL #:		29H	RRCID ->	287872	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11119	- 19720	
11		118170 X	109372	-0-	-8798	-0-	1703	1	107669	3	Y	-0-	-0-
12		119195 X	107926	-0-	-11269	-0-	1616	1	106310	3	Y	-0-	-0-
01		120931 X	102823	-0-	-18108	-0-	1577	1	101246	3	Y	-0-	-0-
02		113129 X	93072	-0-	-20057	-0-	1409	1	91663	3	Y	-0-	-0-
03		120931 X	95329	-0-	-25602	-0-	1524	1	93805	3	Y	-0-	-0-
04		109380 X	NO RPT	-0-	-109380	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN 1080-5		WELL #:		30H	RRCID ->	287873	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11084	- 19286	
11		116460 X	93697	-0-	-22763	-0-	1459	1	92238	3	Y	-0-	-0-
12		116188 X	93491	-0-	-22697	-0-	1400	1	92091	3	Y	-0-	-0-
01		111321 X	90289	-0-	-21032	-0-	1385	1	88904	3	Y	-0-	-0-
02		98716 X	82512	-0-	-16204	-0-	1250	1	81262	3	Y	-0-	-0-
03		101680 X	83762	-0-	-17918	-0-	1339	1	82423	3	Y	-0-	-0-
04		93690 X	NO RPT	-0-	-93690	-0-					Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		41H	RRCID ->	287881	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11662	- 17159	
11		66540 X	61025	-0-	-5515	-0-	4309	1	56716	3	Y	-0-	-0-
12		79701 X	59547	-0-	-20154	-0-	3510	1	56037	3	Y	-0-	-0-
01		79701 X	49380	-0-	-30321	-0-	3141	1	46239	3	Y	-0-	-0-
02		74559 X	50966	-0-	-23593	-0-	10748	1	40218	3	Y	-0-	-0-
03		69502 X	43248	-0-	-26254	-0-	2412	1	40836	3	Y	-0-	-0-
04		61020 X	NO RPT	-0-	-61020	-0-					Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		45H	RRCID ->	287882	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11588	- 15981	
11		45900 X	29926	-0-	-15974	-0-	2113	1	27813	3	Y	-0-	-0-
12		47430 X	27998	-0-	-19432	-0-	1650	1	26348	3	Y	-0-	-0-
01		41633 X	27716	-0-	-13917	-0-	1763	1	25953	3	Y	-0-	-0-
02		34887 X	28397	-0-	-6490	-0-	5989	1	22408	3	Y	-0-	-0-
03		34627 X	23745	-0-	-10882	-0-	1324	1	22421	3	Y	-0-	-0-
04		29940 X	NO RPT	-0-	-29940	-0-					Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A		WELL #:		46H	RRCID ->	287883	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11393	PERF.11691	- 16385	
11		46320 X	39202	-0-	-7118	-0-	2768	1	36434	3	Y	-0-	-0-
12		50592 X	36489	-0-	-14103	-0-	2151	1	34338	3	Y	-0-	-0-
01		50592 X	37031	-0-	-13561	-0-	2356	1	34675	3	Y	-0-	-0-
02		47328 X	35202	-0-	-12126	-0-	7424	1	27778	3	Y	-0-	-0-
03		45291 X	34477	-0-	-10814	-0-	1923	1	32554	3	Y	-0-	-0-
04		39210 X	NO RPT	-0-	-39210	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		49650 X	40862	-0-	-8788	-0-	2885	1	37977	3	Y	-0-
12		50561 X	38952	-0-	-11609	-0-	2296	1	36656	3	Y	-0-
01		50561 X	35137	-0-	-15424	-0-	2235	1	32902	3	Y	-0-
02		47299 X	21352	-0-	-25947	-0-	4503	1	16849	3	Y	-0-
03		45508 X	41994	-0-	-3514	-0-	2342	1	39652	3	Y	-0-
04		40860 X	NO RPT	-0-	-40860	-0-					Y	NO RPT

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617												
11		57510 X	51955	-0-	-5555	-0-	3668	1	48287	3	Y	-0-
12		61070 X	50620	-0-	-10450	-0-	2983	1	47637	3	Y	-0-
01		61070 X	50071	-0-	-10999	-0-	3185	1	46886	3	Y	-0-
02		57130 X	44920	-0-	-12210	-0-	9473	1	35447	3	Y	-0-
03		56885 X	51280	-0-	-5605	-0-	2860	1	48420	3	Y	-0-
04		51960 X	NO RPT	-0-	-51960	-0-					Y	NO RPT

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630												
11		79260 X	69246	-0-	-10014	-0-	4889	1	64357	3	Y	-0-
12		81902 X	68883	-0-	-13019	-0-	4060	1	64823	3	Y	-0-
01		80693 X	78390	-0-	-2303	-0-	4987	1	73403	3	Y	-0-
02		80880 X	80880	-0-	-0-	-0-	17057	1	63823	3	Y	-0-
03		80276 X	80276	-0-	-0-	-0-	4477	1	75799	3	Y	-0-
04		75870 X	NO RPT	-0-	-75870	-0-					Y	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887												
11		49830 X	48704	-0-	-1126	-0-	48397	3	307	9	Y	279
12		53010 X	47365	-0-	-5645	-0-	78	1	47071	3	Y	196
							216	9				232
01		53010 X	48048	-0-	-4962	-0-	719	1	47197	3	Y	120
							132	9				142
02		49590 X	42739	-0-	-6851	-0-	500	1	42155	3	Y	76
							84	9				75
03		50313 X	49600	-0-	-713	-0-	241	1	49209	3	Y	136
							150	9				134
04		48690 X	NO RPT	-0-	-48690	-0-					Y	NO RPT

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194												
11		70980 X	49003	-0-	-21977	-0-	3460	1	45543	3	Y	-0-
12		72726 X	36148	-0-	-36578	-0-	2130	1	34018	3	Y	-0-
01		68820 X	33337	-0-	-35483	-0-	2121	1	31216	3	Y	-0-
02		63713 X	37211	-0-	-26502	-0-	7848	1	29363	3	Y	-0-
03		64821 X	36227	-0-	-28594	-0-	2020	1	34207	3	Y	-0-
04		48990 X	NO RPT	-0-	-48990	-0-					Y	NO RPT

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150												
11		94770 X	64933	-0-	-29837	-0-	4584	1	60349	3	Y	-0-
12		100128 X	100128	-0-	-0-	-0-	5901	1	94227	3	Y	-0-
01		97929 X	93048	-0-	-4881	-0-	5920	1	87128	3	Y	-0-
02		91611 X	83160	-0-	-8451	-0-	17538	1	65622	3	Y	-0-
03		97929 X	84672	-0-	-13257	-0-	4722	1	79950	3	Y	-0-
*04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
HENNDERSON-CENIZO		WELL #: 7H		RRCID -> 288259		COMPL. DATE 12/19/2020		TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734		
M	O	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
11	86970 X	61831	-0-	-25139	-0-	4365 1	57466 3	Y	-0-	-0-
12	86397 X	46420	-0-	-39977	-0-	2736 1	43684 3	Y	-0-	-0-
01	81561 X	47260	-0-	-34301	-0-	3007 1	44253 3	Y	-0-	-0-
02	73225 X	40558	-0-	-32667	-0-	8553 1	32005 3	Y	-0-	-0-
03	75578 X	39501	-0-	-36077	-0-	2203 1	37298 3	Y	-0-	-0-
*04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HENNDERSON-CENIZO PSA B		WELL #: 12H		RRCID -> 288286		COMPL. DATE 11/07/2020		TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875		
11	74580 X	46299	-0-	-28281	-0-	3269 1	43030 3	Y	-0-	-0-
12	72850 X	44229	-0-	-28621	-0-	2607 1	41622 3	Y	-0-	-0-
01	69905 X	28269	-0-	-41636	-0-	1798 1	26471 3	Y	-0-	-0-
02	63104 X	23779	-0-	-39325	-0-	5015 1	18764 3	Y	-0-	-0-
03	47833 X	24506	-0-	-23327	-0-	1367 1	23139 3	Y	-0-	-0-
04	46290 X	NO RPT	-0-	-46290	-0-			Y	NO RPT	-0-

HENNDERSON-CENIZO PSA C		WELL #: 13H		RRCID -> 288288		COMPL. DATE 11/07/2020		TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891		
11	86760 X	54459	-0-	-32301	-0-	3845 1	50614 3	Y	-0-	-0-
12	87203 X	55104	-0-	-32099	-0-	3248 1	51856 3	Y	-0-	-0-
01	83700 X	41573	-0-	-42127	-0-	2645 1	38928 3	Y	-0-	-0-
02	75864 X	32218	-0-	-43646	-0-	6795 1	25423 3	Y	-0-	-0-
03	56265 X	27000	-0-	-29265	-0-	1506 1	25494 3	Y	-0-	-0-
04	54450 X	NO RPT	-0-	-54450	-0-			Y	NO RPT	-0-

HENNDERSON-CENIZO		WELL #: 10H		RRCID -> 288404		COMPL. DATE 11/06/2020		TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589		
11	94380 X	42164	-0-	-52216	-0-	2977 1	39187 3	Y	-0-	-0-
12	90985 X	52826	-0-	-38159	-0-	3113 1	49713 3	Y	-0-	-0-
01	66805 X	31385	-0-	-35420	-0-	1997 1	29388 3	Y	-0-	-0-
02	62495 X	26769	-0-	-35726	-0-	5645 1	21124 3	Y	-0-	-0-
03	51925 X	26210	-0-	-25715	-0-	1462 1	24748 3	Y	-0-	-0-
*04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN A		WELL #: 65H		RRCID -> 288883		COMPL. DATE 12/05/2020		TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105		
11	87690 X	69842	-0-	-17848	-0-	4931 1	64911 3	Y	-0-	-0-
12	88257 X	67222	-0-	-21035	-0-	3962 1	63260 3	Y	-0-	-0-
01	83793 X	72768	-0-	-11025	-0-	4629 1	68139 3	Y	-0-	-0-
02	75980 X	67740	-0-	-8240	-0-	14286 1	53454 3	Y	-0-	-0-
03	79360 X	68802	-0-	-10558	-0-	3837 1	64965 3	Y	-0-	-0-
04	70410 X	NO RPT	-0-	-70410	-0-			Y	NO RPT	-0-

DORA MARTIN B PSA A		WELL #: 47H		RRCID -> 288921		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944		
11	29520 X	24798	-0-	-4722	-0-	1751 1	23047 3	Y	-0-	-0-
12	30225 X	23158	-0-	-7067	-0-	1365 1	21793 3	Y	-0-	-0-
01	30225 X	23145	-0-	-7080	-0-	1472 1	21673 3	Y	-0-	-0-
02	28275 X	21175	-0-	-7100	-0-	4466 1	16709 3	Y	-0-	-0-
03	28055 X	20397	-0-	-7658	-0-	1138 1	19259 3	Y	-0-	-0-
04	24810 X	NO RPT	-0-	-24810	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILLIE RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 288944		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781		
11	26790 X	3634	-0-	-23156	-0-	257 1	3377 3	Y	-0-	-0-
12	24304 X	14009	-0-	-10295	-0-	826 1	13183 3	Y	-0-	-0-
01	24304 X	14000	-0-	-10304	-0-	891 1	13109 3	Y	-0-	-0-
02	22736 X	9085	-0-	-13651	-0-	1916 1	7169 3	Y	-0-	-0-
03	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	544 1	9215 3	Y	-0-	-0-
04	13560 X	NO RPT	-0-	-13560	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WILLIE RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 288945		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	33720	X	15840	-0-	-17880	-0-	1118 1	14722 3	Y	-0-
12	60373	X	60373	-0-	-0-	-0-	3558 1	56815 3	Y	-0-
01	48973	X	48973	-0-	-0-	-0-	3116 1	45857 3	Y	-0-
02	40380	X	40380	-0-	-0-	-0-	8516 1	31864 3	Y	-0-
03	40918	X	40918	-0-	-0-	-0-	2282 1	38636 3	Y	-0-
04	58440	X	NO RPT	-0-	-58440	-0-			Y	NO RPT

WILLIE RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 288948		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389		
11	40350	X	29010	-0-	-11340	-0-	2048 1	26962 3	Y	-0-
12	57045	X	57045	-0-	-0-	-0-	3362 1	53683 3	Y	-0-
01	53672	X	53672	-0-	-0-	-0-	3415 1	50257 3	Y	-0-
02	44319	X	44319	-0-	-0-	-0-	9347 1	34972 3	Y	-0-
03	44205	X	44205	-0-	-0-	-0-	2465 1	41740 3	Y	-0-
04	55200	X	NO RPT	-0-	-55200	-0-			Y	NO RPT

DORA MARTIN B		WELL #: 48H		RRCID -> 288969		COMPL. DATE 02/22/2020		TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067		
11	30570	X	14094	-0-	-16476	-0-	995 1	13099 3	Y	-0-
12	31589	X	24080	-0-	-7509	-0-	1419 1	22661 3	Y	-0-
01	29016	X	23336	-0-	-5680	-0-	1485 1	21851 3	Y	-0-
02	25926	X	21854	-0-	-4072	-0-	4609 1	17245 3	Y	-0-
03	25947	X	20846	-0-	-5101	-0-	1163 1	19683 3	Y	-0-
04	23310	X	NO RPT	-0-	-23310	-0-			Y	NO RPT

APPLING		WELL #: 23H		RRCID -> 289070		COMPL. DATE 03/15/2020		TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581		
11	78155	X	78155	-0-	-0-	-0-	1936 1	76219 3	N	-0-
12	86025	X	77631	-0-	-8394	-0-	1243 1	76388 3	N	-0-
01	86025	X	74659	-0-	-11366	-0-	1269 1	73390 3	N	-0-
02	80475	X	67873	-0-	-12602	-0-	1184 1	66689 3	N	-0-
03	83731	X	71004	-0-	-12727	-0-	1400 1	69604 3	N	-0-
04	78150	X	NO RPT	-0-	-78150	-0-			N	NO RPT

WILLIE RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 289224		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789		
11	38880	X	801	-0-	-38079	-0-	57 1	744 3	Y	-0-
12	40176	X	7875	-0-	-32301	-0-	464 1	7411 3	Y	-0-
01	30938	X	9670	-0-	-21268	-0-	615 1	9055 3	Y	-0-
02	28942	X	5824	-0-	-23118	-0-	1228 1	4596 3	Y	-0-
03	36751	X	36751	-0-	-0-	-0-	2050 1	34701 3	Y	-0-
04	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-			Y	NO RPT

APPLING		WELL #: 24H		RRCID -> 289439		COMPL. DATE 03/15/2020		TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745		
11	72592	X	72592	-0-	-0-	-0-	1798 1	70794 3	N	-0-
12	80042	X	71778	-0-	-8264	-0-	1150 1	70628 3	N	-0-
01	80042	X	68466	-0-	-11576	-0-	1164 1	67302 3	N	-0-
02	74878	X	60938	-0-	-13940	-0-	1063 1	59875 3	N	-0-
03	78399	X	63464	-0-	-14935	-0-	1251 1	62213 3	N	-0-
04	72600	X	NO RPT	-0-	-72600	-0-			N	NO RPT

GOLLA GU B		WELL #: 16H		RRCID -> 289488		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997		
11	49890	X	33692	-0-	-16198	-0-	2145 1	31547 3	Y	-0-
12	44175	X	31690	-0-	-12485	-0-	1045 1	30645 3	Y	-0-
01	43865	X	31476	-0-	-12389	-0-	929 1	30547 3	Y	-0-
02	37787	X	26639	-0-	-11148	-0-	593 1	26046 3	Y	-0-
03	38718	X	38718	-0-	-0-	-0-	2723 1	35995 3	Y	-0-
04	33690	X	NO RPT	-0-	-33690	-0-			Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		32396 X	32396	-0-	-0-	-0-	2062	1	30334	3	Y	-0-					11
12		35403 X	35403	-0-	-0-	-0-	1168	1	34235	3	Y	-0-					11
01		31527 X	31031	-0-	-496	-0-	916	1	30115	3	Y	-0-					11
02		31320 X	8902	-0-	-22418	-0-	198	1	8704	3	Y	-0-					11
03		33480 X	30736	-0-	-2744	-0-	2161	1	28575	3	Y	-0-					11
04		34260 X	NO RPT	-0-	-34260	-0-					Y	NO RPT					11

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921																	
11		32282 X	32282	-0-	-0-	-0-	2055	1	30227	3	Y	-0-					13
12		30907 X	28957	-0-	-1950	-0-	955	1	28002	3	Y	-0-					13
01		30907 X	27924	-0-	-2983	-0-	824	1	27100	3	Y	-0-					13
02		31204 X	13034	-0-	-18170	-0-	290	1	12744	3	Y	-0-					13
03		33356 X	33297	-0-	-59	-0-	2342	1	30955	3	Y	-0-					13
04		32280 X	NO RPT	-0-	-32280	-0-					Y	NO RPT					13

L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276																	
11		80190 X	65754	-0-	-14436	-0-	1024	1	64730	3	Y	-0-					-0-
12		81158 X	65088	-0-	-16070	-0-	975	1	64113	3	Y	-0-					-0-
01		78585 X	62665	-0-	-15920	-0-	961	1	61704	3	Y	-0-					-0-
02		69455 X	56864	-0-	-12591	-0-	861	1	56003	3	Y	-0-					-0-
03		71641 X	58592	-0-	-13049	-0-	937	1	57655	3	Y	-0-					-0-
04		65760 X	NO RPT	-0-	-65760	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979																	
11		61230 X	50648	-0-	-10582	-0-	789	1	49859	3	Y	-0-					-0-
12		55118 X	48342	-0-	-6776	-0-	724	1	47618	3	Y	-0-					-0-
01		61008 X	45726	-0-	-15282	-0-	701	1	45025	3	Y	-0-					-0-
02		57072 X	36975	-0-	-20097	-0-	560	1	36415	3	Y	-0-					-0-
03		61008 X	38784	-0-	-22224	-0-	620	1	38164	3	Y	-0-					-0-
04		50640 X	NO RPT	-0-	-50640	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199																	
11		87780 X	78000	-0-	-9780	-0-	1215	1	76785	3	N	-0-					-0-
12		87730 X	78752	-0-	-8978	-0-	1179	1	77573	3	N	-0-					-0-
01		85343 X	75830	-0-	-9513	-0-	1163	1	74667	3	N	-0-					-0-
02		79054 X	69227	-0-	-9827	-0-	1048	1	68179	3	N	-0-					-0-
03		82553 X	73165	-0-	-9388	-0-	1170	1	71995	3	N	-0-					-0-
04		78000 X	NO RPT	-0-	-78000	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345																	
11		86430 X	84659	-0-	-1771	-0-	1318	1	83341	3	N	-0-					-0-
12		96472 X	84211	-0-	-12261	-0-	1261	1	82950	3	N	-0-					-0-
01		96472 X	81257	-0-	-15215	-0-	1246	1	80011	3	N	-0-					-0-
02		90248 X	71780	-0-	-18468	-0-	1087	1	70693	3	N	-0-					-0-
03		92349 X	76247	-0-	-16102	-0-	1219	1	75028	3	N	-0-					-0-
04		84660 X	NO RPT	-0-	-84660	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484																	
11		108750 X	105360	-0-	-3390	-0-	1641	1	103719	3	N	-0-					-0-
12		118203 X	104646	-0-	-13557	-0-	1567	1	103079	3	N	-0-					-0-
01		118203 X	99127	-0-	-19076	-0-	1520	1	97607	3	N	-0-					-0-
02		110577 X	88684	-0-	-21893	-0-	1343	1	87341	3	N	-0-					-0-
03		113739 X	93898	-0-	-19841	-0-	1501	1	92397	3	N	-0-					-0-
04		105360 X	NO RPT	-0-	-105360	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302												
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	M	PROD	AMT	CODE

11	84600 X	79992	-0-	-4608	-0-	1246	1	78746	3	N	-0-	-0-
12	87048 X	81200	-0-	-5848	-0-	1216	1	79984	3	N	-0-	-0-
01	87048 X	79867	-0-	-7181	-0-	1225	1	78642	3	N	-0-	-0-
02	78590 X	73273	-0-	-5317	-0-	1110	1	72163	3	N	-0-	-0-
03	82646 X	76478	-0-	-6168	-0-	1223	1	75255	3	N	-0-	-0-
04	79980 X	NO RPT	-0-	-79980	-0-					N	NO RPT	-0-

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012												
11	169110 X	140983	-0-	-28127	-0-	3492	1	137491	3	N	-0-	-0-
12	167927 X	140781	-0-	-27146	-0-	2255	1	138526	3	N	-0-	-0-
01	158875 X	135947	-0-	-22928	-0-	2311	1	133636	3	N	-0-	-0-
02	144188 X	121376	-0-	-22812	-0-	2118	1	119258	3	N	-0-	-0-
03	152024 X	126942	-0-	-25082	-0-	2502	1	124440	3	N	-0-	-0-
04	140970 X	NO RPT	-0-	-140970	-0-					N	NO RPT	-0-

APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084												
11	185070 X	158205	-0-	-26865	-0-	3919	1	154286	3	N	-0-	-0-
12	185783 X	158995	-0-	-26788	-0-	2546	1	156449	3	N	-0-	-0-
01	180513 X	154288	-0-	-26225	-0-	2623	1	151665	3	N	-0-	-0-
02	163415 X	139502	-0-	-23913	-0-	2434	1	137068	3	N	-0-	-0-
03	168702 X	143879	-0-	-24823	-0-	2836	1	141043	3	N	-0-	-0-
04	158220 X	NO RPT	-0-	-158220	-0-					N	NO RPT	-0-

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502												
11	192030 X	156122	-0-	-35908	-0-	3867	1	152255	3	N	-0-	-0-
12	194773 X	160124	-0-	-34649	-0-	2564	1	157560	3	N	-0-	-0-
01	190681 X	163219	-0-	-27462	-0-	2774	1	160445	3	N	-0-	-0-
02	173594 X	137057	-0-	-36537	-0-	2392	1	134665	3	N	-0-	-0-
03	172422 X	144049	-0-	-28373	-0-	2839	1	141210	3	N	-0-	-0-
04	157950 X	NO RPT	-0-	-157950	-0-					N	NO RPT	-0-

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507												
11	145650 X	126953	-0-	-18697	-0-	3145	1	123808	3	N	-0-	-0-
12	145142 X	126666	-0-	-18476	-0-	2028	1	124638	3	N	-0-	-0-
01	140368 X	122863	-0-	-17505	-0-	2088	1	120775	3	N	-0-	-0-
02	127919 X	108129	-0-	-19790	-0-	1887	1	106242	3	N	-0-	-0-
03	131347 X	114471	-0-	-16876	-0-	2256	1	112215	3	N	-0-	-0-
04	126960 X	NO RPT	-0-	-126960	-0-					N	NO RPT	-0-

DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704												
11	54559 X	54559	-0-	-0-	-0-	53506	3	1053	9	Y	957	960 1 84
12	47351 X	47351	-0-	-0-	-0-	77	1	46581	3	Y	630	634 1 80
						693	9					
01	69626 X	48794	-0-	-20832	-0-	722	1	47405	3	Y	606	659 1 27
						667	9					
02	65134 X	38931	-0-	-26203	-0-	450	1	37907	3	Y	522	509 1 40
						574	9					
03	69626 X	44021	-0-	-25605	-0-	212	1	43231	3	Y	525	525 1 40
						578	9					
04	54570 X	NO RPT	-0-	-54570	-0-					Y	NO RPT	40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	31020 X	25052	-0-	-5968	-0-	24635	3	417	9	Y	379	375	1			33
12	32054 X	22403	-0-	-9651	-0-	37	1	21967	3	Y	363	351	1			45
01	30504 X	24716	-0-	-5788	-0-	399	9	363	1	Y	462	486	1			21
02	24592 X	20211	-0-	-4381	-0-	508	9	233	1	Y	357	350	1			28
03	26288 X	21184	-0-	-5104	-0-	393	9	102	1	Y	308	312	1			24
04	25050 X	NO RPT	-0-	-25050	-0-	339	9			Y	NO RPT					24
DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967																
11	39420 X	35349	-0-	-4071	-0-	34885	3	464	9	Y	422	416	1			39
12	40734 X	35068	-0-	-5666	-0-	58	1	34606	3	Y	367	357	1			49
01	40238 X	35856	-0-	-4382	-0-	404	9	530	1	Y	456	481	1			24
02	34858 X	29554	-0-	-5304	-0-	502	9	343	1	Y	323	318	1			29
03	36890 X	32713	-0-	-4177	-0-	355	9	158	1	Y	355	353	1			31
04	35340 X	NO RPT	-0-	-35340	-0-	391	9			Y	NO RPT					31
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641																
11	40140 X	38388	-0-	-1752	-0-	37786	3	602	9	Y	547	520	1			45
12	41478 X	34827	-0-	-6651	-0-	57	1	34373	3	Y	361	361	1			45
01	41478 X	38777	-0-	-2701	-0-	397	9	574	1	Y	442	467	1			20
02	37120 X	30964	-0-	-6156	-0-	486	9	359	1	Y	340	334	1			26
03	39680 X	35391	-0-	-4289	-0-	374	9	171	1	Y	303	306	1			23
04	38400 X	NO RPT	-0-	-38400	-0-	333	9			Y	NO RPT					23
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852																
11	46290 X	42818	-0-	-3472	-0-	42332	3	486	9	Y	442	437	1			37
12	47833 X	40477	-0-	-7356	-0-	66	1	39925	3	Y	442	425	1			54
01	47337 X	45267	-0-	-2070	-0-	486	9	671	1	Y	498	530	1			22
02	42137 X	35766	-0-	-6371	-0-	548	9	414	1	Y	409	399	1			32
03	44237 X	39402	-0-	-4835	-0-	450	9	190	1	Y	347	352	1			27
04	43800 X	NO RPT	-0-	-43800	-0-	382	9			Y	NO RPT					27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		50100 X	46728	-0-	-3372	-0-	46240	3	488	9	Y	444	437	1			38
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									
							698	1	45823	3	Y	510	537	1			23
02		45675 X	38981	-0-	-6694	-0-	561	9									
							453	1	38190	3	Y	307	305	1			25
03		48298 X	44345	-0-	-3953	-0-	338	9									
							214	1	43705	3	Y	387	382	1			30
04		46740 X	NO RPT	-0-	-46740	-0-	426	9									
											Y	NO RPT					30
SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512																	
11		59250 X	28107	-0-	-31143	-0-	1984	1	26123	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-43470	-0-					Y	NO RPT					-0-
CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215																	
11		85620 X	62626	-0-	-22994	-0-	4422	1	58204	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62640	-0-					Y	NO RPT					-0-
CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533																	
11		101280 X	71610	-0-	-29670	-0-	5056	1	66554	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-71610	-0-					Y	NO RPT					-0-
HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752																	
11		93840 X	73078	-0-	-20762	-0-	5159	1	67919	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-73080	-0-					Y	NO RPT					-0-
DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275																	
11		133415 X	133415	-0-	-0-	-0-	9419	1	123996	3	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-133410	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN 1080 GU G		WELL #: 31H		RRCID -> 291738		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649			
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
11	107610 X	88979	-0-	-18631	-0-	1386	1	87593	3	Y	-0-
12	108376 X	89107	-0-	-19269	-0-	1335	1	87772	3	Y	-0-
01	104439 X	87348	-0-	-17091	-0-	1340	1	86008	3	Y	-0-
02	93728 X	78530	-0-	-15198	-0-	1189	1	77341	3	Y	-0-
03	95728 X	80660	-0-	-15068	-0-	1290	1	79370	3	Y	-0-
04	88980 X	NO RPT	-0-	-88980	-0-					Y	NO RPT

OWEN 1080 GU H		WELL #: 32H		RRCID -> 291739		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813			
11	91920 X	75411	-0-	-16509	-0-	1174	1	74237	3	Y	-0-
12	94984 X	74658	-0-	-20326	-0-	1118	1	73540	3	Y	-0-
01	89900 X	82639	-0-	-7261	-0-	1267	1	81372	3	Y	-0-
02	79982 X	79146	-0-	-836	-0-	1199	1	77947	3	Y	-0-
03	80941 X	73948	-0-	-6993	-0-	1182	1	72766	3	Y	-0-
04	79980 X	NO RPT	-0-	-79980	-0-					Y	NO RPT

OWEN 1080 GU K		WELL #: 35H		RRCID -> 291740		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361			
11	121770 X	100884	-0-	-20886	-0-	1571	1	99313	3	Y	-0-
12	125705 X	97839	-0-	-27866	-0-	1465	1	96374	3	Y	-0-
01	117707 X	91690	-0-	-26017	-0-	1406	1	90284	3	Y	-0-
02	104284 X	80293	-0-	-23991	-0-	1216	1	79077	3	Y	-0-
03	106020 X	83296	-0-	-22724	-0-	1332	1	81964	3	Y	-0-
04	100890 X	NO RPT	-0-	-100890	-0-					Y	NO RPT

OWEN BRISCOE MANRY GU N		WELL #: 55H		RRCID -> 291797		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092			
11	120690 X	96364	-0-	-24326	-0-	1501	1	94863	3	Y	-0-
12	118575 X	99932	-0-	-18643	-0-	1497	1	98435	3	Y	-0-
01	111755 X	93621	-0-	-18134	-0-	1436	1	92185	3	Y	-0-
02	102457 X	84064	-0-	-18393	-0-	1273	1	82791	3	Y	-0-
03	103943 X	85957	-0-	-17986	-0-	1374	1	84583	3	Y	-0-
04	96720 X	NO RPT	-0-	-96720	-0-					Y	NO RPT

OWEN BRISCOE MANRY GU O		WELL #: 56H		RRCID -> 291855		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469			
11	139860 X	111438	-0-	-28422	-0-	1735	1	109703	3	Y	-0-
12	138477 X	110688	-0-	-27789	-0-	1658	1	109030	3	Y	-0-
01	132215 X	106660	-0-	-25555	-0-	1636	1	105024	3	Y	-0-
02	117392 X	95721	-0-	-21671	-0-	1450	1	94271	3	Y	-0-
03	119660 X	98155	-0-	-21505	-0-	1569	1	96586	3	Y	-0-
04	111450 X	NO RPT	-0-	-111450	-0-					Y	NO RPT

OWEN 1080 GU J		WELL #: 34H		RRCID -> 291858		COMPL. DATE 10/09/2021		TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195			
11	111600 X	88767	-0-	-22833	-0-	1382	1	87385	3	Y	-0-
12	107508 X	87075	-0-	-20433	-0-	1304	1	85771	3	Y	-0-
01	101928 X	81268	-0-	-20660	-0-	1246	1	80022	3	Y	-0-
02	92394 X	78284	-0-	-14110	-0-	1186	1	77098	3	Y	-0-
03	92752 X	78305	-0-	-14447	-0-	1252	1	77053	3	Y	-0-
04	88770 X	NO RPT	-0-	-88770	-0-					Y	NO RPT

OWEN BRISCOE MANRY GU L		WELL #: 53H		RRCID -> 291939		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280			
11	132690 X	104893	-0-	-27797	-0-	1633	1	103260	3	Y	-0-
12	130665 X	110159	-0-	-20506	-0-	1650	1	108509	3	Y	-0-
01	124961 X	104950	-0-	-20011	-0-	1609	1	103341	3	Y	-0-
02	110954 X	93104	-0-	-17850	-0-	1410	1	91694	3	Y	-0-
03	114080 X	95641	-0-	-18439	-0-	1529	1	94112	3	Y	-0-
04	106620 X	NO RPT	-0-	-106620	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
OWEN BRISCOE MANNY GU M		WELL #:		54H	RRCID ->	292041	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11013	- 19089
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	116430 X	91718	-0-	-24712	-0-	1428	1	90290	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-91710	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN 1080 GU I		WELL #:		33H	RRCID ->	292093	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10845	PERF.11189	- 19053
11	100470 X	83288	-0-	-17182	-0-	1297	1	81991	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-83280	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #:		104H	RRCID ->	292221	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	9779	PERF.10099	- 17981
11	109920 X	88042	-0-	-21878	-0-	1371	1	86671	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-88050	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #:		105H	RRCID ->	292222	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	9791	PERF.10229	- 18122
11	111030 X	90013	-0-	-21017	-0-	1402	1	88611	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-90000	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #:		504H	RRCID ->	292223	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	9678	PERF.10002	- 17895
11	107550 X	89630	-0-	-17920	-0-	1396	1	88234	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-89640	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX STATE A2757		WELL #:		106H	RRCID ->	292281	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	9855	PERF.10184	- 18075
11	114090 X	95915	-0-	-18175	-0-	1494	1	94420	3	Y	1	1
12	111352 X	90301	-0-	-21051	-0-	1352	1	88949	3	Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-95910	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118													
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
11	119130 X	92869	-0-	-26261	-0-	1446	1	91423	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-92880	-0-					Y	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893													
11	106200 X	85883	-0-	-20317	-0-	1337	1	84546	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-85890	-0-					Y	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926													
11	134880 X	114060	-0-	-20820	-0-	1776	1	112284	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-114060	-0-					Y	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603													
11	198660 X	179495	-0-	-19165	-0-	2795	1	176699	3	Y	1		1
12	198927 X	179071	-0-	-19856	-0-	2682	1	176389	3	Y	-0-	1 1	-0-
01	193378 X	177153	-0-	-16225	-0-	2717	1	174436	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-179490	-0-					Y	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028													
11	121350 X	102352	-0-	-18998	-0-	1594	1	100758	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-102360	-0-					Y	NO RPT		-0-

LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402													
11	143730 X	113979	-0-	-29751	-0-	113979	2			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-113970	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736												
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		128790 X	103419	-0-	-25371	-0-	103419	2	Y	-0-		-0-
12		127534 X	102787	-0-	-24747	-0-	102787	2	Y	-0-		-0-
01		121024 X	98397	-0-	-22627	-0-	98397	2	Y	-0-		-0-
02		108547 X	85644	-0-	-22903	-0-	85644	2	Y	-0-		-0-
03		111073 X	92245	-0-	-18828	-0-	92245	2	Y	-0-		-0-
04		103410 X	NO RPT	-0-	-103410	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709												
11		194880 X	152403	-0-	-42477	-0-	2373	1	Y	-0-		-0-
12		191394 X	150292	-0-	-41102	-0-	2251	1	Y	-0-		-0-
01		181381 X	142997	-0-	-38384	-0-	2193	1	Y	-0-		-0-
02		160776 X	128724	-0-	-32052	-0-	1949	1	Y	-0-		-0-
03		165478 X	133006	-0-	-32472	-0-	2127	1	Y	-0-		-0-
04		152400 X	NO RPT	-0-	-152400	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527												
11		209490 X	172870	-0-	-36620	-0-	2692	1	Y	-0-		-0-
12		208599 X	170513	-0-	-38086	-0-	2554	1	Y	-0-		-0-
01		200260 X	162923	-0-	-37337	-0-	2499	1	Y	-0-		-0-
02		178669 X	145715	-0-	-32954	-0-	2207	1	Y	-0-		-0-
03		186899 X	149437	-0-	-37462	-0-	2389	1	Y	-0-		-0-
04		172860 X	NO RPT	-0-	-172860	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833												
11		221400 X	181672	-0-	-39728	-0-	2829	1	Y	-0-		-0-
12		218209 X	180684	-0-	-37525	-0-	2706	1	Y	-0-		-0-
01		210304 X	173452	-0-	-36852	-0-	2660	1	Y	-0-		-0-
02		186673 X	154383	-0-	-32290	-0-	2338	1	Y	-0-		-0-
03		194153 X	159347	-0-	-34806	-0-	2548	1	Y	-0-		-0-
04		181680 X	NO RPT	-0-	-181680	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820												
11		103800 X	78784	-0-	-25016	-0-	1227	1	Y	-0-		-0-
12		101990 X	76315	-0-	-25675	-0-	1143	1	Y	-0-		-0-
01		97340 X	72085	-0-	-25255	-0-	1105	1	Y	-0-		-0-
02		88073 X	65038	-0-	-23035	-0-	985	1	Y	-0-		-0-
03		82863 X	69876	-0-	-12987	-0-	1117	1	Y	-0-		-0-
04		78780 X	NO RPT	-0-	-78780	-0-			Y	NO RPT		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065												
11		180060 X	132825	-0-	-47235	-0-	2068	1	Y	-0-		-0-
12		174499 X	129475	-0-	-45024	-0-	1939	1	Y	-0-		-0-
01		164207 X	121581	-0-	-42626	-0-	1865	1	Y	-0-		-0-
02		144768 X	113730	-0-	-31038	-0-	1722	1	Y	-0-		-0-
03		144491 X	124740	-0-	-19751	-0-	1995	1	Y	-0-		-0-
04		132840 X	NO RPT	-0-	-132840	-0-			Y	NO RPT		-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868												
11		167400 X	125270	-0-	-42130	-0-	1951	1	Y	-0-		-0-
12		162967 X	122831	-0-	-40136	-0-	1840	1	Y	-0-		-0-
01		156829 X	113295	-0-	-43534	-0-	1737	1	Y	-0-		-0-
02		138272 X	103115	-0-	-35157	-0-	1562	1	Y	-0-		-0-
03		136896 X	111251	-0-	-25645	-0-	1779	1	Y	-0-		-0-
04		125280 X	NO RPT	-0-	-125280	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
11		123360 X	97681	-0-	-25679	-0-		1521	1	96160	3	-0-
12		120094 X	97030	-0-	-23064	-0-		1453	1	95577	3	-0-
01		112995 X	88502	-0-	-24493	-0-		1357	1	87145	3	-0-
02		104690 X	78521	-0-	-26169	-0-		1189	1	77332	3	-0-
03		106981 X	85384	-0-	-21597	-0-		1365	1	84019	3	-0-
04		97680 X	NO RPT	-0-	-97680	-0-					Y	NO RPT

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229												
11		176970 X	135443	-0-	-41527	-0-		2109	1	133334	3	-0-
12		173972 X	132492	-0-	-41480	-0-		1984	1	130508	3	-0-
01		166160 X	123784	-0-	-42376	-0-		1898	1	121886	3	-0-
02		147523 X	109739	-0-	-37784	-0-		1662	1	108077	3	-0-
03		146444 X	115287	-0-	-31157	-0-		1843	1	113444	3	-0-
04		135450 X	NO RPT	-0-	-135450	-0-					Y	NO RPT

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259												
11		120900 X	91491	-0-	-29409	-0-		1425	1	90066	3	-0-
12		116312 X	88954	-0-	-27358	-0-		1332	1	87622	3	-0-
01		109027 X	83159	-0-	-25868	-0-		1275	1	81884	3	-0-
02		95729 X	71665	-0-	-24064	-0-		1085	1	70580	3	-0-
03		97588 X	80507	-0-	-17081	-0-		1287	1	79220	3	-0-
04		91500 X	NO RPT	-0-	-91500	-0-					Y	NO RPT

NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982												
11		116340 X	87603	-0-	-28737	-0-		6185	1	81418	3	-0-
12		114886 X	83668	-0-	-31218	-0-		4931	1	78737	3	-0-
01		109616 X	81016	-0-	-28600	-0-		5154	1	75862	3	-0-
02		96657 X	71266	-0-	-25391	-0-		15030	1	56236	3	-0-
03		98673 X	74788	-0-	-23885	-0-		4171	1	70617	3	-0-
04		87600 X	NO RPT	-0-	-87600	-0-					Y	NO RPT

NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086												
11		220470 X	175865	-0-	-44605	-0-		12417	1	163448	3	-0-
12		215543 X	172448	-0-	-43095	-0-		10164	1	162284	3	-0-
01		204197 X	166378	-0-	-37819	-0-		10585	1	155793	3	-0-
02		186702 X	148907	-0-	-37795	-0-		31404	1	117503	3	-0-
03		190898 X	151296	-0-	-39602	-0-		8438	1	142858	3	-0-
04		175860 X	NO RPT	-0-	-175860	-0-					Y	NO RPT

NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107												
11		214440 X	172730	-0-	-41710	-0-		12195	1	160535	3	-0-
12		208506 X	167771	-0-	-40735	-0-		9888	1	157883	3	-0-
01		196788 X	158904	-0-	-37884	-0-		10109	1	148795	3	-0-
02		182526 X	141995	-0-	-40531	-0-		29946	1	112049	3	-0-
03		188325 X	143915	-0-	-44410	-0-		8026	1	135889	3	-0-
04		172740 X	NO RPT	-0-	-172740	-0-					Y	NO RPT

NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152												
11		214290 X	167616	-0-	-46674	-0-		11834	1	155782	3	-0-
12		211079 X	170410	-0-	-40669	-0-		10044	1	160366	3	-0-
01		200415 X	169025	-0-	-31390	-0-		10753	1	158272	3	-0-
02		180467 X	152812	-0-	-27655	-0-		32227	1	120585	3	-0-
03		173197 X	157213	-0-	-15984	-0-		8768	1	148445	3	-0-
04		167610 X	NO RPT	-0-	-167610	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978								
NYE-WILLIE PSA C				WELL #:	24H	RRCID ->	293095	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	10855	PERF.11185 - 20109	
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 AMT CODE	EOM BALANCE

11		236790 X	181330	-0-	-55460	-0-	12802 1	168528 3	Y		-0-		-0-
12		234174 X	172811	-0-	-61363	-0-	10185 1	162626 3	Y		-0-		-0-
01		221309 X	168049	-0-	-53260	-0-	10691 1	157358 3	Y		-0-		-0-
02		198041 X	150951	-0-	-47090	-0-	31835 1	119116 3	Y		-0-		-0-
03		201407 X	153276	-0-	-48131	-0-	8548 1	144728 3	Y		-0-		-0-
04		181320 X	NO RPT	-0-	-181320	-0-			Y		NO RPT		-0-

LAS ABRAS A				WELL #:	7H	RRCID ->	293212	COMPL. DATE	06/28/2022	TOTAL DEPTH	11061	PERF.11460 - 18521	
11		176700 X	147681	-0-	-29019	-0-	10427 1	137254 3	Y		-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-147690	-0-			Y		NO RPT		-0-

LAS ABRAS B				WELL #:	8H	RRCID ->	293213	COMPL. DATE	06/28/2022	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11545 - 18536	
11		174150 X	135898	-0-	-38252	-0-	9595 1	126303 3	Y		-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-135900	-0-			Y		NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504				WELL #:	57H	RRCID ->	293221	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10778 - 18226	
11		98040 X	78139	-0-	-19901	-0-	77977 3	162 9	N		147	130 1	34
12		96224 X	76639	-0-	-19585	-0-	127 1	76389 3	N		112	132 1	14
							123 9						
01		94736 X	75101	-0-	-19635	-0-	1124 1	73778 3	N		181	188 1	7
							199 9						
02		81200 X	68187	-0-	-13013	-0-	799 1	67331 3	N		52	56 1	3
							57 9						
03		83421 X	69370	-0-	-14051	-0-	338 1	68889 3	N		130	128 1	5
							143 9						
04		78150 X	NO RPT	-0-	-78150	-0-			N		NO RPT		5

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504				WELL #:	59H	RRCID ->	293222	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	10180	PERF.10493 - 17998	
11		82740 X	67415	-0-	-15325	-0-	67276 3	139 9	N		126	137 1	36
12		80910 X	67459	-0-	-13451	-0-	111 1	67051 3	N		270	273 1	33
							297 9						
01		77159 X	67279	-0-	-9880	-0-	1002 1	65805 3	N		429	440 1	22
							472 9						
02		67135 X	61106	-0-	-6029	-0-	713 1	60067 3	N		296	288 1	30
							326 9						
03		69657 X	62461	-0-	-7196	-0-	303 1	61850 3	N		280	290 1	20
							308 9						
04		67410 X	NO RPT	-0-	-67410	-0-			N		NO RPT		20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022													TOTAL DEPTH	10339	PERF.10673	- 17940
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	67140 X	51271	-0-	-15869	-0-	51150	3	121	9	N	110	104	1	29		
12	66557 X	49783	-0-	-16774	-0-	82	1	49626	3	N	68	85	1	12		
01	62372 X	50639	-0-	-11733	-0-	75	9	49762	3	N	108	113	1	7		
02	52925 X	46265	-0-	-6660	-0-	119	9	45670	3	N	48	49	1	6		
03	53940 X	46343	-0-	-7597	-0-	542	1	46034	3	N	75	75	1	6		
04	51270 X	NO RPT	-0-	-51270	-0-	83	9			N	NO RPT			6		

BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022													TOTAL DEPTH	10194	PERF.10161	- 19183
11	181350 X	132045	-0-	-49305	-0-	2063	1	129982	3	Y	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-132060	-0-					Y	NO RPT			-0-		

BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022													TOTAL DEPTH	10198	PERF.10572	- 17938
11	153270 X	110953	-0-	-42317	-0-	1734	1	109219	3	Y	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-110940	-0-					Y	NO RPT			-0-		

BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022													TOTAL DEPTH	10211	PERF.10275	- 18874
11	176760 X	129664	-0-	-47096	-0-	2026	1	127638	3	Y	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-129660	-0-					Y	NO RPT			-0-		

BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022													TOTAL DEPTH	10220	PERF.10288	- 19687
11	179880 X	135355	-0-	-44525	-0-	2115	1	133240	3	Y	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-135360	-0-					Y	NO RPT			-0-		

BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022													TOTAL DEPTH	10232	PERF.10398	- 19795
11	190800 X	149327	-0-	-41473	-0-	2333	1	146994	3	Y	-0-			-0-		
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	NO RPT	-0-	-149340	-0-					Y	NO RPT			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY EF GU A		WELL #: 57H		RRCID -> 293708		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 11094		PERF.11371 - 18364	
M	O	GAS 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
11	91470 X	57196	-0-	-34274	-0-	891	1	56305	3	Y	-0-
12	85746 X	55169	-0-	-30577	-0-	826	1	54343	3	Y	-0-
01	78120 X	49920	-0-	-28200	-0-	766	1	49154	3	Y	-0-
02	66381 X	45298	-0-	-21083	-0-	686	1	44612	3	Y	-0-
03	64325 X	46077	-0-	-18248	-0-	737	1	45340	3	Y	-0-
04	57210 X	NO RPT	-0-	-57210	-0-					Y	NO RPT

BRISCOE-MANRY EF GU B		WELL #: 59H		RRCID -> 293739		COMPL. DATE 09/19/2022		TOTAL DEPTH 11093		PERF.11630 - 18322	
11	82440 X	56925	-0-	-25515	-0-	886	1	56039	3	Y	-0-
12	72292 X	54509	-0-	-17783	-0-	816	1	53693	3	Y	-0-
01	72292 X	50333	-0-	-21959	-0-	772	1	49561	3	Y	-0-
02	62437 X	44153	-0-	-18284	-0-	669	1	43484	3	Y	-0-
03	62031 X	44427	-0-	-17604	-0-	710	1	43717	3	Y	-0-
04	56940 X	NO RPT	-0-	-56940	-0-					Y	NO RPT

BRISCOE-MANRY EF GU B		WELL #: 58H		RRCID -> 293743		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11319 - 18384	
11	95970 X	58713	-0-	-37257	-0-	914	1	57799	3	Y	-0-
12	88009 X	54854	-0-	-33155	-0-	822	1	54032	3	Y	-0-
01	78833 X	48898	-0-	-29935	-0-	750	1	48148	3	Y	-0-
02	65685 X	42705	-0-	-22980	-0-	647	1	42058	3	Y	-0-
03	64015 X	43656	-0-	-20359	-0-	698	1	42958	3	Y	-0-
04	58710 X	NO RPT	-0-	-58710	-0-					Y	NO RPT

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 22H		RRCID -> 293822		COMPL. DATE 12/03/2022		TOTAL DEPTH 9409		PERF.10115 - 18630	
11	277980 X	213151	-0-	-64829	-0-	3319	1	209832	3	N	-0-
12	267406 X	208891	-0-	-58515	-0-	3129	1	205762	3	N	-0-
01	248620 X	198575	-0-	-50045	-0-	3045	1	195530	3	N	-0-
02	217558 X	176705	-0-	-40853	-0-	2676	1	174029	3	N	-0-
03	220534 X	180067	-0-	-40467	-0-	2879	1	177188	3	N	-0-
04	213150 X	NO RPT	-0-	-213150	-0-					N	NO RPT

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 23H		RRCID -> 293823		COMPL. DATE 12/03/2022		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9780 - 19239	
11	296490 X	222788	-0-	-73702	-0-	3469	1	219319	3	N	-0-
12	286254 X	220201	-0-	-66053	-0-	3298	1	216903	3	N	-0-
01	269545 X	210028	-0-	-59517	-0-	3221	1	206807	3	N	-0-
02	237829 X	183671	-0-	-54158	-0-	2781	1	180890	3	N	-0-
03	240219 X	188081	-0-	-52138	-0-	3007	1	185074	3	N	-0-
04	222780 X	NO RPT	-0-	-222780	-0-					N	NO RPT

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G		WELL #: 11H		RRCID -> 293831		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 10752		PERF.11739 - 17404	
11	123240 X	80000	-0-	-43240	-0-	1246	1	78754	3	Y	-0-
12	116126 X	76661	-0-	-39465	-0-	1148	1	75513	3	Y	-0-
01	106144 X	78042	-0-	-28102	-0-	1197	1	76845	3	Y	-0-
02	90973 X	64799	-0-	-26174	-0-	981	1	63818	3	Y	-0-
03	89373 X	65396	-0-	-23977	-0-	1046	1	64350	3	Y	-0-
04	80010 X	NO RPT	-0-	-80010	-0-					Y	NO RPT

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H		WELL #: 12H		RRCID -> 293832		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 10780		PERF.11243 - 16855	
11	140820 X	91986	-0-	-48834	-0-	1432	1	90554	3	Y	-0-
12	133114 X	88423	-0-	-44691	-0-	1324	1	87099	3	Y	-0-
01	121644 X	90666	-0-	-30978	-0-	1390	1	89276	3	Y	-0-
02	104516 X	75426	-0-	-29090	-0-	1142	1	74284	3	Y	-0-
03	102982 X	74716	-0-	-28266	-0-	1195	1	73521	3	Y	-0-
04	91980 X	NO RPT	-0-	-91980	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I		WELL #: 13H		RRCID -> 293833		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 10829		PERF.11236 - 16628		
M	O	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
11	118980	X	70820	-0-	-48160	-0-	1103 1 69717 3	Y	-0-			-0-
12	111631	X	71601	-0-	-40030	-0-	1072 1 70529 3	Y	-0-			-0-
01	100812	X	72151	-0-	-28661	-0-	1106 1 71045 3	Y	-0-			-0-
02	85956	X	59550	-0-	-26406	-0-	902 1 58648 3	Y	-0-			-0-
03	82987	X	59210	-0-	-23777	-0-	947 1 58263 3	Y	-0-			-0-
04	70830	X	NO RPT	-0-	-70830	-0-		Y	NO RPT			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J		WELL #: 14H		RRCID -> 293834		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 10863		PERF.11331 - 16668		
11	157470	X	94173	-0-	-63297	-0-	1466 1 92707 3	Y	-0-			-0-
12	148521	X	101861	-0-	-46660	-0-	1526 1 100335 3	Y	-0-			-0-
01	135935	X	93069	-0-	-42866	-0-	1427 1 91642 3	Y	-0-			-0-
02	116377	X	81025	-0-	-35352	-0-	1227 1 79798 3	Y	-0-			-0-
03	114080	X	80994	-0-	-33086	-0-	1295 1 79699 3	Y	-0-			-0-
04	98580	X	NO RPT	-0-	-98580	-0-		Y	NO RPT			-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K		WELL #: 15H		RRCID -> 293835		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 10882		PERF.11757 - 17129		
11	147690	X	82728	-0-	-64962	-0-	1288 1 81440 3	Y	-0-			-0-
12	138105	X	93142	-0-	-44963	-0-	1395 1 91747 3	Y	-0-			-0-
01	125922	X	84268	-0-	-41654	-0-	1292 1 82976 3	Y	-0-			-0-
02	111331	X	73014	-0-	-38317	-0-	1106 1 71908 3	Y	-0-			-0-
03	108314	X	72769	-0-	-35545	-0-	1164 1 71605 3	Y	-0-			-0-
04	90150	X	NO RPT	-0-	-90150	-0-		Y	NO RPT			-0-

JEV-KING STATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 293860		COMPL. DATE 10/24/2022		TOTAL DEPTH 11167		PERF.11400 - 19425		
11	183960	X	111179	-0-	-72781	-0-	1731 1 109448 3	N	-0-			-0-
12	175956	X	119235	-0-	-56721	-0-	1786 1 117449 3	N	-0-			-0-
01	161386	X	118153	-0-	-43233	-0-	1812 1 116341 3	N	-0-			-0-
02	121800	X	104777	-0-	-17023	-0-	1587 1 103190 3	N	-0-			-0-
03	125674	X	107343	-0-	-18331	-0-	1716 1 105627 3	N	-0-			-0-
04	115380	X	NO RPT	-0-	-115380	-0-		N	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 502H		RRCID -> 293869		COMPL. DATE 12/04/2022		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 9590 - 18580		
11	269610	X	204089	-0-	-65521	-0-	3178 1 200911 3	N	-0-			-0-
12	259656	X	201759	-0-	-57897	-0-	3022 1 198737 3	N	-0-			-0-
01	242637	X	192486	-0-	-50151	-0-	2952 1 189534 3	N	-0-			-0-
02	213933	X	171892	-0-	-42041	-0-	2603 1 169289 3	N	-0-			-0-
03	217930	X	176538	-0-	-41392	-0-	2823 1 173715 3	N	-0-			-0-
04	204090	X	NO RPT	-0-	-204090	-0-		N	NO RPT			-0-

LAS ISLITAS		WELL #: 1H		RRCID -> 294136		COMPL. DATE 10/24/2022		TOTAL DEPTH 11356		PERF.11350 - 20642		
11	160110	X	96500	-0-	-63610	-0-	1503 1 94997 3	N	-0-			-0-
12	144522	X	92066	-0-	-52456	-0-	1379 1 90687 3	N	-0-			-0-
01	129890	X	83424	-0-	-46466	-0-	1279 1 82145 3	N	-0-			-0-
02	110171	X	72090	-0-	-38081	-0-	1092 1 70998 3	N	-0-			-0-
03	106330	X	70968	-0-	-35362	-0-	1135 1 69833 3	N	-0-			-0-
04	96510	X	NO RPT	-0-	-96510	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMILTON		WELL #: 33H		RRCID -> 294186		COMPL. DATE 11/09/2022		TOTAL DEPTH 10568		PERF.10900 - 18961		
11	225450	X	163549	-0-	-61901	-0-	2547 1 161002 3	Y	-0-			-0-
12	219604	X	159749	-0-	-59855	-0-	2393 1 157356 3	Y	-0-			-0-
01	206646	X	151459	-0-	-55187	-0-	2323 1 149136 3	Y	-0-			-0-
02	181656	X	135053	-0-	-46603	-0-	2045 1 133008 3	Y	-0-			-0-
03	177568	X	137069	-0-	-40499	-0-	2192 1 134877 3	Y	-0-			-0-
04	163560	X	NO RPT	-0-	-163560	-0-		Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		228090 X	157843	-0-	-70247	-0-	2458	1	155385	3	Y	-0-		-0-
12		218302 X	153439	-0-	-64863	-0-	2298	1	151141	3	Y	-0-		-0-
01		203019 X	145398	-0-	-57621	-0-	2230	1	143168	3	Y	-0-		-0-
02		176668 X	127079	-0-	-49589	-0-	1924	1	125155	3	Y	-0-		-0-
03		175150 X	129181	-0-	-45969	-0-	2066	1	127115	3	Y	-0-		-0-
04		157830 X	NO RPT	-0-	-157830	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150														
11		230580 X	172769	-0-	-57811	-0-	2690	1	170079	3	Y	-0-		-0-
12		221464 X	169131	-0-	-52333	-0-	2533	1	166598	3	Y	-0-		-0-
01		206243 X	159766	-0-	-46477	-0-	2450	1	157316	3	Y	-0-		-0-
02		180699 X	141050	-0-	-39649	-0-	2136	1	138914	3	Y	-0-		-0-
03		185380 X	144720	-0-	-40660	-0-	2314	1	142406	3	Y	-0-		-0-
04		172770 X	NO RPT	-0-	-172770	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262														
11		139200 X	95283	-0-	-43917	-0-	1489	1	93794	3	Y	-0-		-0-
12		125705 X	95336	-0-	-30369	-0-	2198	1	93138	3	Y	-0-		-0-
01		125705 X	89860	-0-	-35845	-0-	1378	1	88482	3	Y	-0-		-0-
02		106952 X	79351	-0-	-27601	-0-	1238	1	78113	3	Y	-0-		-0-
03		105214 X	81471	-0-	-23743	-0-	1321	1	80150	3	Y	-0-		-0-
04		95280 X	NO RPT	-0-	-95280	-0-					Y	NO RPT		-0-

GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956														
11		207510 X	151724	-0-	-55786	-0-	2370	1	149354	3	Y	-0-		-0-
12		201128 X	146536	-0-	-54592	-0-	3379	1	143157	3	Y	-0-		-0-
01		189999 X	137594	-0-	-52405	-0-	2110	1	135484	3	Y	-0-		-0-
02		166605 X	121113	-0-	-45492	-0-	1890	1	119223	3	Y	-0-		-0-
03		166625 X	124091	-0-	-42534	-0-	2011	1	122080	3	Y	-0-		-0-
04		151710 X	NO RPT	-0-	-151710	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140														
11		94680 X	62246	-0-	-32434	-0-	969	1	61277	3	Y	-0-		-0-
12		90303 X	56245	-0-	-34058	-0-	842	1	55403	3	Y	-0-		-0-
01		81158 X	51966	-0-	-29192	-0-	797	1	51169	3	Y	-0-		-0-
02		68411 X	45407	-0-	-23004	-0-	688	1	44719	3	Y	-0-		-0-
03		66247 X	47045	-0-	-19202	-0-	752	1	46293	3	Y	-0-		-0-
04		62250 X	NO RPT	-0-	-62250	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877														
11		275190 X	178796	-0-	-96394	-0-	2784	1	176012	3	Y	-0-		-0-
12		258323 X	172604	-0-	-85719	-0-	2585	1	170019	3	Y	-0-		-0-
01		236530 X	166893	-0-	-69637	-0-	2559	1	164334	3	Y	-0-		-0-
02		200564 X	143780	-0-	-56784	-0-	2177	1	141603	3	Y	-0-		-0-
03		198431 X	144309	-0-	-54122	-0-	2307	1	142002	3	Y	-0-		-0-
04		178800 X	NO RPT	-0-	-178800	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467														
11		375150 X	277171	-0-	-97979	-0-	4316	1	272855	3	Y	-0-		-0-
12		361863 X	274389	-0-	-87474	-0-	4109	1	270280	3	Y	-0-		-0-
01		338675 X	263891	-0-	-74784	-0-	4047	1	259844	3	Y	-0-		-0-
02		303891 X	229719	-0-	-74172	-0-	3479	1	226240	3	Y	-0-		-0-
03		304296 X	233051	-0-	-71245	-0-	3726	1	229325	3	Y	-0-		-0-
04		277170 X	NO RPT	-0-	-277170	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		290700 X	193967	-0-	-96733	-0-	3020	1	190947	3	Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-193980	-0-					Y	NO RPT

HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969												
11		276750 X	182340	-0-	-94410	-0-	2839	1	179501	3	Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-182340	-0-					Y	NO RPT

HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915												
11		242760 X	153974	-0-	-88786	-0-	2398	1	151576	3	Y	-0-
12		226517 X	147160	-0-	-79357	-0-	2204	1	144956	3	Y	-0-
01		205406 X	137722	-0-	-67684	-0-	2112	1	135610	3	Y	-0-
02		178321 X	121135	-0-	-57186	-0-	1834	1	119301	3	Y	-0-
03		173538 X	121386	-0-	-52152	-0-	1941	1	119445	3	Y	-0-
04		153960 X	NO RPT	-0-	-153960	-0-					Y	NO RPT

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738												
11		173880 X	99762	-0-	-74118	-0-	1553	1	98209	3	N	-0-
12		155217 X	92638	-0-	-62579	-0-	1387	1	91251	3	N	-0-
01		136927 X	83496	-0-	-53431	-0-	1280	1	82216	3	N	-0-
02		115159 X	71449	-0-	-43710	-0-	1082	1	70367	3	N	-0-
03		110546 X	71434	-0-	-39112	-0-	1142	1	70292	3	N	-0-
04		99750 X	NO RPT	-0-	-99750	-0-					N	NO RPT

APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149												
11		253800 X	207835	-0-	-45965	-0-	207835	2			N	-0-
12		262260 X	205702	-0-	-56558	-0-	205702	2			N	-0-
01		255006 X	187106	-0-	-67900	-0-	187106	2			N	-0-
02		224286 X	151758	-0-	-72528	-0-	151758	2			N	-0-
03		227881 X	151964	-0-	-75917	-0-	151964	2			N	-0-
04		207840 X	NO RPT	-0-	-207840	-0-					N	NO RPT

APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014												
11		233970 X	209153	-0-	-24817	-0-	209153	2			N	-0-
12		241769 X	206778	-0-	-34991	-0-	206778	2			N	-0-
01		241769 X	200403	-0-	-41366	-0-	200403	2			N	-0-
02		226171 X	166907	-0-	-59264	-0-	166907	2			N	-0-
03		232841 X	168057	-0-	-64784	-0-	168057	2			N	-0-
04		209160 X	NO RPT	-0-	-209160	-0-					N	NO RPT

MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782												
11		148260 X	75693	-0-	-72567	-0-	1179	1	74514	3	N	-0-
12		132928 X	72288	-0-	-60640	-0-	1083	1	71205	3	N	-0-
01		115661 X	63805	-0-	-51856	-0-	978	1	62827	3	N	-0-
02		94540 X	54343	-0-	-40197	-0-	823	1	53520	3	N	-0-
03		87420 X	56369	-0-	-31051	-0-	901	1	55468	3	N	-0-
04		75690 X	NO RPT	-0-	-75690	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M	BALANCE
11		364620 X	259410	-0-	-105210		-0-	18315	1	241095	3	-0-
12		350176 X	250736	-0-	-99440		-0-	14778	1	235958	3	-0-
01		326058 X	238754	-0-	-87304		-0-	15189	1	223565	3	-0-
02		285331 X	207610	-0-	-77721		-0-	43784	1	163826	3	-0-
03		286037 X	210639	-0-	-75398		-0-	11747	1	198892	3	-0-
04		247680 X	NO RPT	-0-	-247680		-0-				Y	NO RPT

APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405												
11		254760 X	199179	-0-	-55581		-0-	199179	2		N	-0-
12		263252 X	197820	-0-	-65432		-0-	197820	2		N	-0-
01		256122 X	189954	-0-	-66168		-0-	189954	2		N	-0-
02		223184 X	161179	-0-	-62005		-0-	161179	2		N	-0-
03		221774 X	162083	-0-	-59691		-0-	162083	2		N	-0-
04		199170 X	NO RPT	-0-	-199170		-0-				N	NO RPT

JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466												
11		356460 X	247665	-0-	-108795		-0-	17486	1	230179	3	-0-
12		338923 X	239182	-0-	-99741		-0-	14097	1	225085	3	-0-
01		314929 X	222792	-0-	-92137		-0-	14174	1	208618	3	-0-
02		273441 X	187691	-0-	-85750		-0-	39583	1	148108	3	-0-
03		273358 X	190636	-0-	-82722		-0-	10632	1	180004	3	-0-
04		247680 X	NO RPT	-0-	-247680		-0-				Y	NO RPT

WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 14955												
11		SHUT IN	194837	-0-	194837		194837	13756	1	181081	3	-0-
12		419563 X	224726	-0-	-194837		-0-	13245	1	211481	3	-0-
01		246512 X	202997	-0-	-43515		-0-	12914	1	190083	3	-0-
02		230608 X	172622	-0-	-57986		-0-	36405	1	136217	3	-0-
03		246512 X	169308	-0-	-77204		-0-	9442	1	159866	3	-0-
04		217470 X	NO RPT	-0-	-217470		-0-				Y	NO RPT

DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415												
11		307560 X	216467	-0-	-91093		-0-	15283	1	201184	3	-0-
12		297538 X	209300	-0-	-88238		-0-	12336	1	196964	3	-0-
01		275311 X	199118	-0-	-76193		-0-	12667	1	186451	3	-0-
02		239453 X	170874	-0-	-68579		-0-	36036	1	134838	3	-0-
03		238886 X	173021	-0-	-65865		-0-	9649	1	163372	3	-0-
04		216480 X	NO RPT	-0-	-216480		-0-				Y	NO RPT

DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626												
11		311280 X	230532	-0-	-80748		-0-	16276	1	214256	3	-0-
12		309287 X	223769	-0-	-85518		-0-	13189	1	210580	3	-0-
01		288641 X	216178	-0-	-72463		-0-	13753	1	202425	3	-0-
02		252619 X	187397	-0-	-65222		-0-	39521	1	147876	3	-0-
03		253332 X	189945	-0-	-63387		-0-	10593	1	179352	3	-0-
04		230520 X	NO RPT	-0-	-230520		-0-				Y	NO RPT

PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357												
11		364920 X	356716	-0-	-8204		-0-	5555	1	351161	3	-0-
12		DELQ PR	330084	-0-	330084		330084	4944	1	325140	3	-0-
01		627622 X	297538	-0-	-330084		-0-	4563	1	292975	3	-0-
02		352756 X	248041	-0-	-104715		-0-	3756	1	244285	3	-0-
03		368621 X	245335	-0-	-123286		-0-	3923	1	241412	3	-0-
04		356730 X	NO RPT	-0-	-356730		-0-				Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		377070 X	355143	-0-	-21927	-0-	5530	1	349613	3	Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-355140	-0-					Y	NO RPT

HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980												
11		0	352904	-0-	352904	352904	24916	1	327988	3	Y	-0-
12		802622 X	449718	-0-	-352904	-0-	26506	1	423212	3	Y	-0-
01		437683 X	437683	-0-	-0-	-0-	27844	1	409839	3	Y	-0-
02		405826 X	379572	-0-	-26254	-0-	80050	1	299522	3	Y	-0-
03		433814 X	383699	-0-	-50115	-0-	21399	1	362300	3	Y	-0-
04		419820 X	NO RPT	-0-	-419820	-0-					Y	NO RPT

HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11535 - 18983												
11		0	103000	-0-	103000	103000	7272	1	95728	3	Y	-0-
12		483334 X	380334	-0-	-103000	-0-	22416	1	357918	3	Y	-0-
01		384090 X	378835	-0-	-5255	-0-	24101	1	354734	3	Y	-0-
02		359310 X	325216	-0-	-34094	-0-	68586	1	256630	3	Y	-0-
03		384090 X	320812	-0-	-63278	-0-	17891	1	302921	3	Y	-0-
04		368070 X	NO RPT	-0-	-368070	-0-					Y	NO RPT

WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932												
11		0	328773	-0-	328773	328773	23212	1	305561	3	Y	-0-
12		767977 X	439204	-0-	-328773	-0-	25886	1	413318	3	Y	-0-
01		429039 X	429039	-0-	-0-	-0-	27295	1	401744	3	Y	-0-
02		381756 X	372605	-0-	-9151	-0-	78580	1	294025	3	Y	-0-
03		408084 X	376037	-0-	-32047	-0-	20971	1	355066	3	Y	-0-
04		394920 X	NO RPT	-0-	-394920	-0-					Y	NO RPT

WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955												
11		0	347461	-0-	347461	347461	24532	1	322929	3	Y	-0-
12		778170 X	430709	-0-	-347461	-0-	25385	1	405324	3	Y	-0-
01		420034 X	420034	-0-	-0-	-0-	26722	1	393312	3	Y	-0-
02		390456 X	364974	-0-	-25482	-0-	76971	1	288003	3	Y	-0-
03		417384 X	370825	-0-	-46559	-0-	20681	1	350144	3	Y	-0-
04		403920 X	NO RPT	-0-	-403920	-0-					Y	NO RPT

APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10836 PERF. N/A												
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	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												
APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
APPLING PSA I WELL #: 34H RRCID -> 296488 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 10854 PERF. N/A												
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
COCINA BLANCA SA A WELL #: 100H RRCID -> 296626 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11220 - 21482												
12	0	84493	-0-	84493	84493	4591	1	73299	3	Y	6003	632
						6603	9					
01	0	327588	-0-	327588	412081	18880	1	277897	3	Y	28010	65
						30811	9					
02	722159 X	310078	-0-	-412081	-0-	54347	1	203349	3	Y	47620	13123
						52382	9					
03	294035 X	274331	-0-	-19704	-0-	13804	1	233708	3	Y	24381	14770
						26819	9					
04	284550 X	NO RPT	-0-	-284550	-0-					Y	NO RPT	14770
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	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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	809
						8474	9					
01	0	354828	-0-	354828	446953	20264	1	298265	3	Y	32999	78
						36299	9					
02	759865 X	312912	-0-	-446953	-0-	57578	1	215439	3	Y	36268	10008
						39895	9					
03	313720 X	293106	-0-	-20614	-0-	14554	1	246417	3	Y	29214	15456
						32135	9					
04	303600 X	NO RPT	-0-	-303600	-0-					Y	NO RPT	15456
LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A												
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	85302	-0-	85302	85302	6023	1	79279	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-340170	-0-					Y	NO RPT	-0-

HENDERSON-CENIZO PSA F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417												
11	0	85853	-0-	85853	-0-	6061	1	79792	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-366180	-0-					Y	NO RPT	-0-

HENDERSON-CENIZO PSA G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396												
11	0	86701	-0-	86701	86701	6121	1	80580	3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-376470	-0-					Y	NO RPT	-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267 ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223 ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500												
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-	-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-	-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PERDIDO ENERGY, LLC			//CONT.//		653223									
CRESCENT C			WELL #:		1H	RRCID ->	259085	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	12522	PERF.13195 - 16348		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-		-0-	
12		2821 X	2102	-0-	-719	-0-	2102	2		N	-0-		-0-	
01		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		N	-0-		-0-	
02		2262 X	NO RPT	-0-	-2262	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

NYE			WELL #:		1H	RRCID ->	267454	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10761	PERF.11199 - 15095		
11		12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	12810	2		N	-0-		-0-	
12		12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2		N	-0-		-0-	
01		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2		N	-0-		-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		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		
11		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2		N	-0-		-0-	
12		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		N	-0-		-0-	
01		10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2		N	-0-		-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		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		
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-		-0-	
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-		-0-	
01		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327											
NUNLEY-TRAYLOR			WELL #:		1H	RRCID ->	258752	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	12597	PERF.16599 - 16722		
11		2700 X	2480	-0-	-220	-0-	2480	2		N	-0-		-0-	
12		2728 X	2521	-0-	-207	-0-	2521	2		N	-0-		-0-	
01		2635 X	2288	-0-	-347	-0-	2288	2		N	-0-		-0-	
02		2407 X	1721	-0-	-686	-0-	1721	2		N	-0-		-0-	
03		2573 X	1937	-0-	-636	-0-	1937	2		N	-0-		-0-	
04		2220 N	1230	-0-	-990	-0-	1230	2		N	-0-		-0-	

BRISCOE-NUNLEY "A"			WELL #:		1H	RRCID ->	268487	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	13355	PERF.13457 - 18408		
11		2700 X	2636	-0-	-64	-0-	2636	2		N	-0-		-0-	
12		2821 X	2680	-0-	-141	-0-	2680	2		N	-0-		-0-	
01		2821 X	2431	-0-	-390	-0-	2431	2		N	-0-		-0-	
02		2552 X	1828	-0-	-724	-0-	1828	2		N	-0-		-0-	
03		2728 X	2058	-0-	-670	-0-	2058	2		N	-0-		-0-	
04		2640 X	1306	-0-	-1334	-0-	1306	2		N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407												
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		30060 X	25723	-0-	-4337	-0-	417 1	25306 3		N	-0-	-0-
12		30101 X	29164	-0-	-937	-0-	29164 3			N	-0-	-0-
01		33936 X	33936	-0-	-0-	-0-	744 1	33192 3		N	-0-	-0-
02		29341 X	29341	-0-	-0-	-0-	550 1	28791 3		N	-0-	-0-
03		31062 X	25597	-0-	-5465	-0-	25597 3			N	-0-	-0-
04		30060 X	NO RPT	-0-	-30060	-0-				N	NO RPT	-0-

BRELENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125												
11		27870 X	307	-0-	-27563	-0-	24 1	283 3		N	-0-	-0-
12		28427 X	4352	-0-	-24075	-0-	47 1	4305 3		N	-0-	-0-
01		9610 X	346	-0-	-9264	-0-	65 1	281 3		N	-0-	-0-
02		4814 X	-0-	-0-	-4814	-0-				N	-0-	-0-
03		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-				N	-0-	-0-
04		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-				N	NO RPT	-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586												
11		51077 X	51077	-0-	-0-	-0-	51077 3			N	-0-	-0-
12		47802 X	37779	-0-	-10023	-0-	37779 3			N	-0-	-0-
01		38285 X	20003	-0-	-18282	-0-	27 1	19976 3		N	-0-	-0-
02		49387 X	37568	-0-	-11819	-0-	44 1	37524 3		N	-0-	-0-
03		52793 X	46861	-0-	-5932	-0-	225 1	46636 3		N	-0-	-0-
04		51090 X	NO RPT	-0-	-51090	-0-				N	NO RPT	-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011												
11		70410 X	65805	-0-	-4605	-0-	65805 3			N	-0-	-0-
12		72757 X	63633	-0-	-9124	-0-	63633 3			N	-0-	-0-
01		67859 X	67233	-0-	-626	-0-	41 1	67192 3		N	-0-	-0-
02		63626 X	55962	-0-	-7664	-0-	66 1	55896 3		N	-0-	-0-
03		68014 X	51771	-0-	-16243	-0-	249 1	51522 3		N	-0-	-0-
04		65820 X	NO RPT	-0-	-65820	-0-				N	NO RPT	-0-

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316												
11		59850 X	52824	-0-	-7026	-0-	52824 3			N	-0-	-0-
12		60388 X	28760	-0-	-31628	-0-	28760 3			N	-0-	-0-
01		64936 X	64936	-0-	-0-	-0-	42 1	64894 3		N	-0-	-0-
02		58560 X	58560	-0-	-0-	-0-	69 1	58491 3		N	-0-	-0-
03		54591 X	51771	-0-	-2820	-0-	249 1	51522 3		N	-0-	-0-
04		62850 X	NO RPT	-0-	-62850	-0-				N	NO RPT	-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498												
11		20640 X	372	-0-	-20268	-0-	372 3			N	-0-	-0-
12		26970 X	17007	-0-	-9963	-0-	17007 3			N	-0-	-0-
01		26970 X	50	-0-	-26920	-0-	50 3			N	-0-	-0-
02		25230 X	124	-0-	-25106	-0-	124 3			N	-0-	-0-
03		17019 X	5	-0-	-17014	-0-	5 3			N	-0-	-0-
04		16470 X	NO RPT	-0-	-16470	-0-				N	NO RPT	-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 #:		1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.11439 - 21982	
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
11	31890 X	28723	-0-	-3167	-0-	28723	3	N	-0-			-0-
12	32953 X	28102	-0-	-4851	-0-	28102	3	N	-0-			-0-
01	29512 X	27354	-0-	-2158	-0-	27354	3	N	-0-			-0-
02	27753 X	25673	-0-	-2080	-0-	25673	3	N	-0-			-0-
03	29667 X	28229	-0-	-1438	-0-	28229	3	N	-0-			-0-
04	28710 X	NO RPT	-0-	-28710	-0-			N	NO RPT			-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11191	PERF.12797 - 21640	
11	76830 X	62364	-0-	-14466	-0-	62364	3	N	-0-			-0-
12	72261 X	29735	-0-	-42526	-0-	29735	3	N	-0-			-0-
01	76412 X	76412	-0-	-0-	-0-	76412	3	N	-0-			-0-
02	64699 X	57038	-0-	-7661	-0-	57038	3	N	-0-			-0-
03	69161 X	54558	-0-	-14603	-0-	54558	3	N	-0-			-0-
04	73950 X	NO RPT	-0-	-73950	-0-			N	NO RPT			-0-

LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11309 - 21834	
11	99600 X	89637	-0-	-9963	-0-	89637	3	N	-0-			-0-
12	102920 X	86237	-0-	-16683	-0-	86237	3	N	-0-			-0-
01	93744 X	86178	-0-	-7566	-0-	86178	3	N	-0-			-0-
02	87696 X	78572	-0-	-9124	-0-	78572	3	N	-0-			-0-
03	93744 X	82852	-0-	-10892	-0-	82852	3	N	-0-			-0-
04	89640 X	NO RPT	-0-	-89640	-0-			N	NO RPT			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290366	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11269 - 20438	
11	119310 X	105013	-0-	-14297	-0-	105013	3	N	-0-			-0-
12	120869 X	103663	-0-	-17206	-0-	103663	3	N	-0-			-0-
01	117087 X	100820	-0-	-16267	-0-	100820	3	N	-0-			-0-
02	109533 X	91457	-0-	-18076	-0-	91457	3	N	-0-			-0-
03	112158 X	94536	-0-	-17622	-0-	94536	3	N	-0-			-0-
04	105000 X	NO RPT	-0-	-105000	-0-			N	NO RPT			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290476	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11190 - 19640	
11	111960 X	95854	-0-	-16106	-0-	95854	3	N	-0-			-0-
12	111259 X	91713	-0-	-19546	-0-	91713	3	N	-0-			-0-
01	108407 X	89222	-0-	-19185	-0-	89222	3	N	-0-			-0-
02	101413 X	81441	-0-	-19972	-0-	81441	3	N	-0-			-0-
03	103013 X	83883	-0-	-19130	-0-	83883	3	N	-0-			-0-
04	95850 X	NO RPT	-0-	-95850	-0-			N	NO RPT			-0-

QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D		WELL #:		1H	RRCID ->	291744	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10718	PERF.11286 - 20309	
11	117660 X	97225	-0-	-20435	-0-	97225	3	N	-0-			-0-
12	117366 X	96728	-0-	-20638	-0-	96728	3	N	-0-			-0-
01	107756 X	91914	-0-	-15842	-0-	91914	3	N	-0-			-0-
02	100804 X	81782	-0-	-19022	-0-	81782	3	N	-0-			-0-
03	103354 X	86509	-0-	-16845	-0-	86509	3	N	-0-			-0-
04	97230 X	NO RPT	-0-	-97230	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SANTA CRUZ D		WELL #:		2H	RRCID ->	291747	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11314 - 20655	
11	155340 X	122780	-0-	-32560	-0-	122780	3	N	-0-			-0-
12	156271 X	122002	-0-	-34269	-0-	122002	3	N	-0-			-0-
01	140368 X	115676	-0-	-24692	-0-	115676	3	N	-0-			-0-
02	124178 X	101968	-0-	-22210	-0-	101968	3	N	-0-			-0-
03	132742 X	106830	-0-	-25912	-0-	106830	3	N	-0-			-0-
04	122790 X	NO RPT	-0-	-122790	-0-			N	NO RPT			-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 A		WELL #:		1H	RRCID ->	292206	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11669 - 20189
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
11	119880 X	104051	-0-	-15829	-0-	104051	3	N	-0-	-0-	
12	117955 X	100302	-0-	-17653	-0-	100302	3	N	-0-	-0-	
01	116188 X	97764	-0-	-18424	-0-	60	1	97704 3	N	-0-	-0-
02	108692 X	88756	-0-	-19936	-0-	105	1	88651 3	N	-0-	-0-
03	107508 X	91990	-0-	-15518	-0-	442	1	91548 3	N	-0-	-0-
04	104040 X	NO RPT	-0-	-104040	-0-				N	NO RPT	-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292212	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11660 - 20109
11	105990 X	87388	-0-	-18602	-0-	87388	3	N	-0-	-0-	
12	104439 X	85375	-0-	-19064	-0-	85375	3	N	-0-	-0-	
01	92628 X	82144	-0-	-10484	-0-	51	1	82093 3	N	-0-	-0-
02	85724 X	73220	-0-	-12504	-0-	86	1	73134 3	N	-0-	-0-
03	91264 X	76117	-0-	-15147	-0-	366	1	75751 3	N	-0-	-0-
04	87390 X	NO RPT	-0-	-87390	-0-				N	NO RPT	-0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	292236	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11751 - 19369
11	88530 X	76838	-0-	-11692	-0-	76838	3	N	-0-	-0-	
12	87916 X	73208	-0-	-14708	-0-	73208	3	N	-0-	-0-	
01	87916 X	69752	-0-	-18164	-0-	43	1	69709 3	N	-0-	-0-
02	82244 X	63178	-0-	-19066	-0-	74	1	63104 3	N	-0-	-0-
03	79391 X	65381	-0-	-14010	-0-	314	1	65067 3	N	-0-	-0-
04	76830 X	NO RPT	-0-	-76830	-0-				N	NO RPT	-0-

DORAN RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292653	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11597 - 20231
11	127680 X	82019	-0-	-45661	-0-	82019	3	N	-0-	-0-	
12	115258 X	78741	-0-	-36517	-0-	78741	3	N	-0-	-0-	
01	94178 X	67565	-0-	-26613	-0-	56	1	67509 3	N	-0-	-0-
02	88102 X	69778	-0-	-18324	-0-	82	1	69696 3	N	-0-	-0-
03	94178 X	77158	-0-	-17020	-0-	371	1	76787 3	N	-0-	-0-
04	82020 X	NO RPT	-0-	-82020	-0-				N	NO RPT	-0-

DORAN RANCH UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292654	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11442 - 22548
11	164580 X	89024	-0-	-75556	-0-	89024	3	N	-0-	-0-	
12	162750 X	83239	-0-	-79511	-0-	83239	3	N	-0-	-0-	
01	94457 X	83491	-0-	-10966	-0-	51	1	83440 3	N	-0-	-0-
02	88363 X	76704	-0-	-11659	-0-	90	1	76614 3	N	-0-	-0-
03	94457 X	84190	-0-	-10267	-0-	404	1	83786 3	N	-0-	-0-
04	89010 X	NO RPT	-0-	-89010	-0-				N	NO RPT	-0-

QUICK RANCH B		WELL #:		3H	RRCID ->	292684	COMPL. DATE	05/08/2022	TOTAL DEPTH	11276	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

QUICK RANCH B		WELL #:		1H	RRCID ->	292828	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11319 - 23872
11	254760 X	224208	-0-	-30552	-0-	224208	3	N	-0-	-0-	
12	253487 X	222902	-0-	-30585	-0-	222902	3	N	-0-	-0-	
01	241831 X	213686	-0-	-28145	-0-	213686	3	N	-0-	-0-	
02	225446 X	191297	-0-	-34149	-0-	191297	3	N	-0-	-0-	
03	236003 X	199275	-0-	-36728	-0-	199275	3	N	-0-	-0-	
04	224220 X	NO RPT	-0-	-224220	-0-				N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407										
QUICK RANCH B		WELL #:		2H	RRCID ->	292894	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	11256	PERF.11558	- 22565
M	O	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
11	266850	X	222176	-0-	-44674	-0-	222176	3	N	-0-		-0-
12	262291	X	224961	-0-	-37330	-0-	224961	3	N	-0-		-0-
01	248155	X	214827	-0-	-33328	-0-	214827	3	N	-0-		-0-
02	220574	X	201404	-0-	-19170	-0-	201404	3	N	-0-		-0-
03	232066	X	204026	-0-	-28040	-0-	204026	3	N	-0-		-0-
04	222180	X	NO RPT	-0-	-222180	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294096	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	11396	PERF.11530	- 22053
11	296670	X	256762	-0-	-39908	-0-	256762	3	N	-0-		-0-
12	306559	X	238022	-0-	-68537	-0-	238022	3	N	-0-		-0-
01	306559	X	227141	-0-	-79418	-0-	144	1	226997	3	N	-0-
02	286781	X	194401	-0-	-92380	-0-	229	1	194172	3	N	-0-
03	295492	X	189887	-0-	-105605	-0-	912	1	188975	3	N	-0-
04	256770	X	NO RPT	-0-	-256770	-0-			N	NO RPT		-0-

SPRINGER		WELL #:		O 2H	RRCID ->	294126	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	11153	PERF.11281	- 19086
11	213690	X	148777	-0-	-64913	-0-	148777	3	N	-0-		-0-
12	204042	X	143080	-0-	-60962	-0-	143080	3	N	-0-		-0-
01	187116	X	134486	-0-	-52630	-0-	134486	3	N	-0-		-0-
02	159007	X	118101	-0-	-40906	-0-	118101	3	N	-0-		-0-
03	164114	X	118250	-0-	-45864	-0-	118250	3	N	-0-		-0-
04	148770	X	NO RPT	-0-	-148770	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B		WELL #:		2H	RRCID ->	294135	COMPL. DATE	12/08/2022	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11510	- 21134
11	317040	X	74035	-0-	-243005	-0-	74035	3	N	-0-		-0-
12	306311	X	128617	-0-	-177694	-0-	128617	3	N	-0-		-0-
01	260028	X	191795	-0-	-68233	-0-	191795	3	N	-0-		-0-
02	231188	X	169112	-0-	-62076	-0-	169112	3	N	-0-		-0-
03	172122	X	172122	-0-	-0-	-0-	172122	3	N	-0-		-0-
04	185610	X	NO RPT	-0-	-185610	-0-			N	NO RPT		-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294159	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	11128	PERF.11087	- 20670
11	325860	X	153518	-0-	-172342	-0-	153518	3	N	-0-		-0-
12	317750	X	229880	-0-	-87870	-0-	229880	3	N	-0-		-0-
01	306621	X	222012	-0-	-84609	-0-	222012	3	N	-0-		-0-
02	277356	X	194457	-0-	-82899	-0-	194457	3	N	-0-		-0-
03	229865	X	188807	-0-	-41058	-0-	188807	3	N	-0-		-0-
04	222450	X	NO RPT	-0-	-222450	-0-			N	NO RPT		-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294160	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11222	- 21045
11	312450	X	229153	-0-	-83297	-0-	229153	3	N	-0-		-0-
12	305908	X	219885	-0-	-86023	-0-	219885	3	N	-0-		-0-
01	295616	X	205920	-0-	-89696	-0-	205920	3	N	-0-		-0-
02	254504	X	179937	-0-	-74567	-0-	179937	3	N	-0-		-0-
03	256463	X	177358	-0-	-79105	-0-	177358	3	N	-0-		-0-
04	229140	X	NO RPT	-0-	-229140	-0-			N	NO RPT		-0-

SPRINGER - SSS O UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	294232	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11275	- 19698
11	281520	X	216886	-0-	-64634	-0-	216886	3	N	-0-		-0-
12	269297	X	204721	-0-	-64576	-0-	204721	3	N	-0-		-0-
01	256277	X	193865	-0-	-62412	-0-	193865	3	N	-0-		-0-
02	218457	X	144842	-0-	-73615	-0-	144842	3	N	-0-		-0-
03	233523	X	170011	-0-	-63512	-0-	170011	3	N	-0-		-0-
04	216900	X	NO RPT	-0-	-216900	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407												
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A		WELL #:		1H	RRCID ->	294233	COMPL. DATE	12/08/2022	TOTAL DEPTH	11331	PERF.11583 - 21356					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	296040	X	198156	-0-	-97884	-0-	198156	3		N	-0-					-0-
12	283216	X	206294	-0-	-76922	-0-	206294	3		N	-0-					-0-
01	243970	X	186024	-0-	-57946	-0-	186024	3		N	-0-					-0-
02	212889	X	162586	-0-	-50303	-0-	162586	3		N	-0-					-0-
03	223107	X	162817	-0-	-60290	-0-	162817	3		N	-0-					-0-
04	199650	X	NO RPT	-0-	-199650	-0-				N	NO RPT					-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294345	COMPL. DATE	09/15/2023	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11908 - 21788					
11	329563	X	329563	-0-	-0-	-0-	329563	3		N	-0-					-0-
12	334304	X	313442	-0-	-20862	-0-	313442	3		N	-0-					-0-
01	334304	X	292358	-0-	-41946	-0-	184	1	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	NO RPT	-0-	-323520	-0-				N	NO RPT					-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294493	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11226	PERF.11768 - 18991					
11	172680	X	103663	-0-	-69017	-0-	103663	3		N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-103650	-0-				N	NO RPT					-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A		WELL #:		1H	RRCID ->	294562	COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	10724	PERF.12209 - 22231					
11	375360	X	263080	-0-	-112280	-0-	263080	3		N	-0-					-0-
12	349525	X	244477	-0-	-105048	-0-	244477	3		N	-0-					-0-
01	304606	X	244517	-0-	-60089	-0-	244517	3		N	-0-					-0-
02	278313	X	211364	-0-	-66949	-0-	211364	3		N	-0-					-0-
03	295275	X	204094	-0-	-91181	-0-	204094	3		N	-0-					-0-
04	263070	X	NO RPT	-0-	-263070	-0-				N	NO RPT					-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B		WELL #:		2H	RRCID ->	294632	COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	10682	PERF.12114 - 22737					
11	367200	X	283997	-0-	-83203	-0-	283997	3		N	-0-					-0-
12	349866	X	285355	-0-	-64511	-0-	285355	3		N	-0-					-0-
01	313348	X	276072	-0-	-37276	-0-	276072	3		N	-0-					-0-
02	285099	X	237977	-0-	-47122	-0-	237977	3		N	-0-					-0-
03	304761	X	241483	-0-	-63278	-0-	241483	3		N	-0-					-0-
04	284010	X	NO RPT	-0-	-284010	-0-				N	NO RPT					-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294635	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11216	PERF.11748 - 20148					
11	311310	X	181481	-0-	-129829	-0-	181481	3		N	-0-					-0-
12	288083	X	78508	-0-	-209575	-0-	78508	3		N	-0-					-0-
01	235879	X	148132	-0-	-87747	-0-	88	1	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	NO RPT	-0-	-181470	-0-				N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	296404	COMPL. DATE	11/23/2023	TOTAL DEPTH	11179	PERF.11301 - 22230					
11	0		39881	-0-	39881	39881	39121	3	760	4	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-446220	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407									
GARZA P UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 296588		COMPL. DATE 01/15/2024		TOTAL DEPTH 11367		PERF.11890 - 22269	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-387060	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA P UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 296618		COMPL. DATE 01/15/2024		TOTAL DEPTH 11424		PERF.12103 - 19826	
01	142734 X	142734	-0-	-0-	-0-	140708 1	2026 4	N	-0-		-0-
02	393530 X	349630	-0-	-43900	-0-	349630 3		N	-0-		-0-
03	420670 X	325332	-0-	-95338	-0-	1563 1	323769 3	N	-0-		-0-
04	407100 X	NO RPT	-0-	-407100	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 296677		COMPL. DATE 11/23/2023		TOTAL DEPTH 11182		PERF.11248 - 20114	
11	0	28273	-0-	28273	28273	28273 3		N	-0-		-0-
12	0	430541	-0-	430541	458814	430541 3		N	-0-		-0-
01	865528 X	406714	-0-	-458814	-0-	406714 3		N	-0-		-0-
02	416324 X	352109	-0-	-64215	-0-	352109 3		N	-0-		-0-
03	445036 X	327625	-0-	-117411	-0-	327625 3		N	-0-		-0-
04	430680 X	NO RPT	-0-	-430680	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 296678		COMPL. DATE 11/23/2023		TOTAL DEPTH 11156		PERF.11370 - 20473	
11	0	36879	-0-	36879	36879	36628 3	251 4	N	-0-		-0-
12	0	423066	-0-	423066	459945	423066 3		N	-0-		-0-
01	840164 X	380219	-0-	-459945	-0-	380219 3		N	-0-		-0-
02	423574 X	339506	-0-	-84068	-0-	339506 3		N	-0-		-0-
03	452786 X	328860	-0-	-123926	-0-	328860 3		N	-0-		-0-
04	438180 X	NO RPT	-0-	-438180	-0-			N	NO RPT		-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462									
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 2001H		RRCID -> 251773		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 12944		PERF.12972 - 17119	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451H		RRCID -> 254365		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 10985		PERF.11590 - 14874	
11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	84 1	2416 3	Y	90	112 0	18
						26 4	99 9				
12	868 N	793	-0-	-75	-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	1479 N	847	-0-	-632	-0-	35 1	776 3	Y	23	29 1	8
						11 4	25 9				
03	806 N	685	-0-	-121	-0-	16 1	640 3	Y	22	27 1	3
						5 4	24 9				
04	960 N	712	-0-	-248	-0-	17 1	664 3	Y	24	24 1	3
						5 4	26 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	128	1	3678	3	Y	24	25	0		5
						48	4	26	9						
12	3317 X	2995	-0-	-322	-0-	104	1	2822	3	Y	19	19	0		5
						48	4	21	9						
01	3224 X	2550	-0-	-674	-0-	116	1	2361	3	Y	18	19	1		4
						53	4	20	9						
02	3741 X	3045	-0-	-696	-0-	127	1	2844	3	Y	22	19	1		7
						50	4	24	9						
03	3999 X	3593	-0-	-406	-0-	87	1	3445	3	Y	27	30	1		4
						31	4	30	9						
04	3870 X	2997	-0-	-873	-0-	73	1	2869	3	Y	24	25	1		3
						29	4	26	9						

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

11	3270 X	1912	-0-	-1358	-0-	1912	3			N	-0-				-0-
12	2914 X	1899	-0-	-1015	-0-	1899	3			N	-0-				-0-
01	2821 X	918	-0-	-1903	-0-	918	3			N	-0-				-0-
02	2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	-0-				-0-
03	2449 X	1476	-0-	-973	-0-	1476	3			N	-0-				-0-
*04	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-				-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	235 X	235	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	34	25	0		9
						3	4	37	9						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1		-0-
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1	3	17	9	Y	15	10	1		5
03	197 X	197	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	6	10	1		1
						1	4	7	9						
04	153 X	153	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	11	11	1		1
						1	4	12	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
GOODRIDGE		WELL #: B 1H		RRCID -> 266321		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 12858		PERF.12730 - 19530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	5790 X	5153	-0-	-637	-0-	5153	3			N	-0-			-0-
12	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-			-0-
01	5208 X	4725	-0-	-483	-0-	4725	3			N	-0-			-0-
02	4988 X	4007	-0-	-981	-0-	4007	3			N	-0-			-0-
03	5332 X	4314	-0-	-1018	-0-	4314	3			N	-0-			-0-
04	5160 X	3941	-0-	-1219	-0-	3941	3			N	-0-			-0-

COOKE RANCH		WELL #: B 5H		RRCID -> 266323		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10790 - 16025						
11	1440 N	268	-0-	-1172	-0-	13	1	249	3	Y	-0-	34	0	1	1	-0-
12	1240 N	868	-0-	-372	-0-	41	1	811	3	Y	-0-					-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	4	308	3	Y	12	6	1			6
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	485	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	868 N	256	-0-	-612	-0-	10	4	234	3	Y	2	1	1			1
04	330 N	227	-0-	-103	-0-	25	1	212	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRIGGS RANCH		WELL #: 505H		RRCID -> 266324		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 9216		PERF. 9430 - 15260						
11	1350 N	986	-0-	-364	-0-	109	1	820	3	Y	52	62	0			22
12	1922 N	1313	-0-	-609	-0-	57	9	1129	3	Y	66	55	0			33
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	111	1	1389	3	Y	104	77	0			60
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	73	9	1294	3	Y	65	88	0			37
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	139	1	1250	3	Y	61	68	0			30
04	1590 N	1386	-0-	-204	-0-	114	9	1104	3	Y	151	142	0			39

CARTWRIGHT		WELL #: B 1H		RRCID -> 266325		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 10184		PERF.10773 - 15310						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	3	2	1			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	-0-	1	1			-0-
04	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						
11	2520 N	2390	-0-	-130	-0-	265	1	1983	3	Y	129	128	0			54
12	2604 N	1070	-0-	-1534	-0-	142	9	918	3	Y	56	82	0			28
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	90	1	1594	3	Y	99	70	0			57
02	2320 N	2157	-0-	-163	-0-	62	9	1827	3	Y	106	103	0			60
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	160	1	1493	3	Y	64	93	0			31
04	1800 N	1667	-0-	-133	-0-	109	9	1437	3	Y	71	84	0			18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
CARTWRIGHT		WELL #: A 1H		RRCID -> 266330		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 10822		PERF.10863 - 14665						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-					-0-
12		4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-					-0-
01		4 X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT		WELL #: A 2H		RRCID -> 266331		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10789 - 15583						
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-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						
11		10620 X	7518	-0-	-3102	-0-	247 1	7096 3	Y	88	117 0					18
							78 4	97 9								
12		11563 X	7151	-0-	-4412	-0-	246 1	6696 3	Y	104	94 0					28
							95 4	114 9								
01		11563 X	5291	-0-	-6272	-0-	240 1	4887 3	Y	65	78 1					15
							92 4	72 9								
02		10817 X	10627	-0-	-190	-0-	445 1	9934 3	Y	96	79 1					32
							142 4	106 9								
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								

CARTWRIGHT		WELL #: D 1H		RRCID -> 267024		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10566		PERF.11027 - 15196						
11		870 X	35	-0-	-835	-0-	1 1	34 9	N	31	25 0					19
12		899 X	36	-0-	-863	-0-	3 1	28 3	N	4	21 0					2
							1 4	4 9								
01		899 X	556	-0-	-343	-0-	60 1	462 3	N	17	11 1					8
							15 4	19 9								
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-	8 1				-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-					-0-

ZAPP		WELL #: A 3H		RRCID -> 267043		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 9469		PERF. 9485 - 14623						
11		3000 N	2290	-0-	-710	345	99 1	2011 3	Y	164	210 1					68
							180 9									
12		2675 N	2330	-0-	-345	-0-	119 1	1941 3	Y	245	220 1					93
							270 9									
01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	83 1	1097 3	Y	91	131 1					53
							100 9									
02		1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-				Y	230	156 1				127
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

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	165	1	1236	3	Y	125	130	0	52
						138	9							
12	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	124	1	1268	3	Y	126	115	0	63
						139	9							
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	118	1	1178	3	Y	130	118	0	75
						143	9							
02	1479 N	785	-0-	-694	-0-	75	1	644	3	Y	60	101	0	34
						66	9							
03	1519 N	226	-0-	-1293	-0-	22	1	194	3	Y	9	39	0	4
						10	9							
04	1380 N	846	-0-	-534	-0-	77	1	733	3	Y	33	29	0	8
						36	9							

NUECES MINERALS COMPANY			WELL #: 372A		RRCID -> 267204	COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH	13128	PERF.	13131	- 17372		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEEKS A UNIT			WELL #: A 2H		RRCID -> 267325	COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9848	- 15210		
11	6570 X	2251	-0-	-4319	-0-	104	1	2050	3	Y	88	198	1	49
						97	9							
12	6789 X	3956	-0-	-2833	-0-	174	1	3707	3	Y	68	38	1	79
						75	9							
01	6417 X	3664	-0-	-2753	-0-	164	1	3296	3	Y	185	120	1	144
						204	9							
02	6003 X	5783	-0-	-220	-0-	202	1	5500	3	Y	74	175	1	43
						81	9							
03	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	261	1	6736	3	Y	167	128	1	82
						184	9							
04	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	252	1	5386	3	Y	122	102	1	102
						134	9							

WEEKS D UNIT			WELL #: E 1H		RRCID -> 267353	COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH	9826	PERF.	9940	- 16338		
11	6300 X	1745	-0-	-4555	-0-	84	1	1659	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
12	6510 X	1872	-0-	-4638	-0-	84	1	1784	3	Y	4	1	1	4
						4	9							
01	6510 X	4157	-0-	-2353	-0-	192	1	3859	3	Y	96	25	1	75
						106	9							
02	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	282	1	7694	3	Y	99	117	1	57
						109	9							
03	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	253	1	6536	3	Y	175	146	1	86
						193	9							
04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	202	1	4313	3	Y	79	99	1	66
						87	9							

CARTWRIGHT			WELL #: F 2H		RRCID -> 267354	COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH	10258	PERF.	10780	- 18174		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
						2	4									
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	8	6	1			2
						2	4									

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

11	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	405	1	7849	3	Y	379	387	0	8	1	232
						261	4	417	9							
12	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	378	1	7476	3	Y	350	426	0	3	1	153
						221	4	385	9							
01	7502 X	7437	-0-	-65	-0-	377	1	6517	3	Y	310	313	1			150
						202	4	341	9							
02	7018 X	5829	-0-	-1189	-0-	265	1	5104	3	Y	284	347	1			87
						148	4	312	9							
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							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

11	7320 X	1473	-0-	-5847	-0-	71	1	1371	3	Y	-0-	72	0			-0-
						31	4									
12	6758 X	6577	-0-	-181	-0-	308	1	6075	3	Y	13	7	0			6
						180	4	14	9							
01	6758 X	5982	-0-	-776	-0-	314	1	5430	3	Y	63	38	1			31
						169	4	69	9							
02	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	296	1	5700	3	Y	151	135	1			47
						165	4	166	9							
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							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

11	5910 X	5896	-0-	-14	-0-	193	1	5551	3	Y	74	82	0			15
						71	4	81	9							
12	5983 X	5216	-0-	-767	-0-	179	1	4884	3	Y	66	63	0			18
						80	4	73	9							
01	5983 X	1434	-0-	-4549	-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	6107 X	4901	-0-	-1206	-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							

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3480 X	2995	-0-	-485	-0-	97 1 36 4	2793 3 69 9	Y	63	66 0	13
12	3379 X	2872	-0-	-507	-0-	97 1 45 4	2652 3 78 9	Y	71	65 0	19
01	3379 X	1227	-0-	-2152	-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	3100 X	3004	-0-	-96	-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

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 453C		RRCID -> 268310		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842			
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	16 1 5 4	456 3 238 9	Y	216	173 0	43
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452C		RRCID -> 268314		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798			
11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	6 1 2 4	172 3 4 9	Y	4	3 0	1
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 454C		RRCID -> 268315		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234			
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	14 1 4 4	407 3 39 9	Y	35	44 0	7
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 14 9	Y	-0-	3 1	-0-
03	619 X	619	-0-	-0-	-0-	15 1 2 4	602 3 13 9	Y	-0-		-0-
04	582 X	582	-0-	-0-	-0-	14 1 2 4	566 3 13 9	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		
11	8610 X	7363	-0-	-1247	-0-	336 1	6509 3	Y	271	453 0	9 1	166	
12	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	220 4	298 9	Y	376	376 0	2 1	164	
01	8897 X	8875	-0-	-22	-0-	433 1	8548 3	Y	369	355 1		178	
02	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	257 4	414 9	Y	399	454 1		123	
03	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	450 1	7774 3	Y	369	354 1		138	
04	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	245 4	406 9	Y	346	390 1		94	
						412 1	7933 3	Y					
						234 4	439 9	Y					
						449 1	8187 3	Y					
						240 4	406 9	Y					
						442 1	8282 3	Y					
						241 4	381 9	Y					

COOKE RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10960 - 17000			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	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			
11	1590 N	1033	-0-	-557	-0-	112 1	840 3	Y	74	98 0		31	
12	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	81 9		Y	146	104 0		73	
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	122 1	1243 3	Y	129	128 0		74	
02	986 N	710	-0-	-276	-0-	161 9		Y	49	95 0		28	
03	1519 N	1099	-0-	-420	-0-	96 1	962 3	Y	84	71 0		41	
04	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	142 9		Y	89	107 0		23	
						68 1	588 3	Y					
						54 9		Y					
						102 1	905 3	Y					
						92 9		Y					
						97 1	921 3	Y					
						98 9		Y					

BRIGGS RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 268345		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 9254		PERF. 9474 - 13772			
11	6131 X	3366	-0-	-2765	-0-	385 1	2886 3	Y	86	97 0		36	
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	95 9		Y	38	55 0		19	
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	303 1	3094 3	Y	38	35 0		22	
02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	42 9		Y	72	53 0		41	
03	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	271 1	2704 3	Y	79	81 0		39	
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	42 9		Y	107	119 0		27	
						294 1	2523 3	Y					
						79 9		Y					
						300 1	2664 3	Y					
						87 9		Y					
						271 1	2574 3	Y					
						118 9		Y					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BRIGGS RANCH														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 703462														
WELL #: D 2H RRCID -> 268962													COMPL. DATE 02/01/2013	
TOTAL DEPTH 9052													PERF. 9422 - 14440	
M O	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	
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	232	1	1737	3	Y	93	99 0	39	
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	102	9	1764	3	Y	97	87 0	49	
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	173	1	1672	3	Y	105	93 0	61	
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	107	9	1487	3	Y	81	96 0	46	
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	168	1	1510	3	Y	80	87 0	39	
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	116	9	1662	3	Y	85	102 0	22	
						173	1							
						89	9							
						170	1							
						88	9							
						175	1							
						94	9							

BRIGGS RANCH														
WELL #: C 3H RRCID -> 268963													COMPL. DATE 02/11/2013	
TOTAL DEPTH 9184													PERF. 9552 - 14015	
11	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	122	1	911	3	Y	93	99 0	39	
12	1395 N	1131	-0-	-264	-0-	102	9	932	3	Y	98	88 0	49	
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	91	1	699	3	Y	64	76 0	37	
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	108	9	915	3	Y	99	80 0	56	
03	1116 N	949	-0-	-167	-0-	70	1	784	3	Y	70	92 0	34	
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	70	9	893	3	Y	93	103 0	24	
						107	1							
						109	9							
						88	1							
						77	9							
						94	1							
						102	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE														
WELL #: G 5H RRCID -> 269092													COMPL. DATE 07/15/2012	
TOTAL DEPTH 11363													PERF.11316 - 15675	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 0	-0-	
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	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	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	77	64 0	15	
12	372 N	117	-0-	-255	-0-	3	4	85	9	Y	26	34 0	7	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y				
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-	1	4	29	9	Y	-0-	7 1	-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-	
04	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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	2584 X	2562	-0-	-22	-0-	292 1	2186 3	Y	76	98 0	32
12	2356 X	1626	-0-	-730	-0-	84 9	1445 3	Y	35	49 0	18
01	2356 X	1640	-0-	-716	-0-	39 9	1457 3	Y	34	32 0	20
02	2204 X	1304	-0-	-900	-0-	146 1	1131 3	Y	37	36 0	21
03	2356 X	2193	-0-	-163	-0-	37 9	1907 3	Y	65	54 0	32
04	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	132 1	2017 3	Y	89	98 0	23
						41 9					
						214 1					
						72 9					
						213 1					
						98 9					

COOKE RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 269293		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10538		PERF.10790 - 15195	
11	390 N	66	-0-	-324	-0-	3 1	62 3	Y	-0-		-0-
12	589 N	244	-0-	-345	-0-	1 4	228 3	Y	-0-		-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	12 1	493 3	Y	-0-		-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	4 4	449 3	Y	-0-		-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	29 1	270 3	Y	2	1 1	1
04	510 N	14	-0-	-496	-0-	10 4	13 3	Y	-0-	1 1	-0-
						23 1					
						8 4					
						15 1					
						8 4					
						1 1					

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 1H		RRCID -> 269294		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 10997		PERF.11455 - 17875	
11	2831 N	2705	-0-	-126	-0-	75 1	2151 3	Y	413	494 0	83
12	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	25 4	2238 3	Y	422	391 0	114
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	82 1	464 9	Y	111	199 1	26
02	2407 X	-0-	-0-	-2407	-0-	34 4	494 3	Y	-0-	26 1	-0-
03	2573 X	75	-0-	-2498	-0-	24 1	122 9	Y	13	11 1	2
04	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-	10 4		Y	-0-	2 1	-0-
						2 1					
						14 9					

CRISP RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 269464		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 9806 - 16866	
11	3120 X	3067	-0-	-53	-0-	310 1	2325 3	Y	393	399 0	165
12	3224 X	3151	-0-	-73	-0-	432 9	2437 3	Y	432	380 0	217
01	3224 X	2976	-0-	-248	-0-	239 1	2268 3	Y	437	402 0	252
02	3016 X	2952	-0-	-64	-0-	475 9	2242 3	Y	408	428 0	232
03	3224 X	2999	-0-	-225	-0-	227 1	2309 3	Y	391	431 0	192
04	3060 X	2976	-0-	-84	-0-	481 9		Y	387	480 0	99
						261 1					
						449 9					
						260 1					
						430 9					
						243 1					
						426 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	600 N	324	-0-	-276	-0-	106	1	45	3	Y	157	159	1			65
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	173	9	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	9	Y	130	56	1			76

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

11	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	312	1	2336	3	Y	181	179	0			76
12	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	199	9	2248	3	Y	166	159	0			83
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	183	9	1089	3	Y	75	115	0			43
02	1566 N	640	-0-	-926	-0-	109	1	83	9	Y	15	50	0			8
03	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	65	1	558	3	Y	126	72	0			62
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	17	9	264	1	Y	139	9				62
						264	1	2343	3	Y	126	72	0			62
						139	9									
						179	1	1694	3	Y	93	131	0			24
						102	9									

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

11	1170 N	696	-0-	-474	-0-	108	1	392	3	Y	178	194	1			74
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	196	9	256	3	Y	170	179	1			65
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	112	1	362	3	Y	155	129	1			91
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-	187	9			Y	175	169	1			97
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	88	1	279	9	Y	254	172	1			179
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	171	9	220	9	Y	200	262	1			117
						703	3									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

11	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	81	1	2322	3	Y	318	356	0			64
12	2759 X	2704	-0-	-55	-0-	25	4	350	9	Y	331	305	0			90
01	2759 X	720	-0-	-2039	-0-	82	1	2227	3	Y	92	161	1			21
02	2697 X	2066	-0-	-631	-0-	31	4	364	9	Y	195	151	1			65
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	28	1	580	3	Y	436	439	1			62
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	11	4	101	9	Y	307	333	1			36
						78	1	1749	3	Y						
						24	4	215	9							
						72	1	2841	3	Y						
						20	4	480	9							
						51	1	1993	3	Y						
						15	4	338	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
BRIGGS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 270366		COMPL. DATE 02/15/2013			TOTAL DEPTH 9280		PERF. 9593 - 13473	
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	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	210 1	1575 3	Y	36	31 0	15	
12	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	40 9	157 1	Y	44	37 0	22	
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	48 9	160 1	Y	40	39 0	23	
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	44 9	185 1	Y	48	44 0	27	
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	53 9	181 1	Y	42	49 0	20	
04	1740 N	1621	-0-	-119	-0-	46 9	151 1	Y	35	46 0	9	
						39 9						

ZAPP		WELL #: G 1H		RRCID -> 270413		COMPL. DATE 03/15/2013			TOTAL DEPTH 9131		PERF. 9647 - 14592	
11	1680 N	1236	-0-	-444	-0-	62 1	1038 3	N	124	114 1	51	
12	1581 N	797	-0-	-784	-0-	136 9	44 1	N	71	95 1	27	
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	78 9	96 1	N	320	160 1	187	
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-	352 9		N	229	289 1	127	
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-		693 3	N	120	162 1	85	
04	1590 N	1417	-0-	-173	-0-		1278 3	N	126	137 1	74	

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: Y 2H		RRCID -> 270416		COMPL. DATE 06/12/2013			TOTAL DEPTH 10883		PERF. 11277 - 16504	
11	1920 N	1892	-0-	-28	-0-	56 1	1601 3	Y	198	211 0	40	
12	1891 N	1752	-0-	-139	-0-	17 4	54 1	Y	191	179 0	52	
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	21 4	22 1	Y	63	100 1	15	
02	1827 N	-0-	-0-	-1827	-0-	8 4	439 3	Y	-0-	15 1	-0-	
03	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-		69 9	Y	-0-		-0-	
04	3000 N	4663	-0-	1663	1663	115 1	4510 3	Y	3	3 1	-0-	
						35 4	3 9					

ZAPP		WELL #: G 2H		RRCID -> 270431		COMPL. DATE 03/15/2013			TOTAL DEPTH 9194		PERF. 9495 - 14290	
11	540 N	291	-0-	-249	-0-	105 1	64 3	Y	111	105 1	46	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	122 9	109 1	Y	103	110 1	39	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	109 1	96 1	Y	115	87 1	67	
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	127 9	2407 3	Y	58	93 1	32	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	32 0	-0-	
04	300 N	192	-0-	-108	-0-		78 3	Y	104	43 1	61	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
LIGHT RANCH														
WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4890 X	3294	-0-	-1596	-0-	383	1	2868	3	Y	39	37	0	17
						43	9							
12	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	457	1	4661	3	Y	93	63	0	47
						102	9							
01	5053 X	3667	-0-	-1386	-0-	327	1	3266	3	Y	67	75	0	39
						74	9							
02	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	496	1	4265	3	Y	102	83	0	58
						112	9							
03	5053 X	4368	-0-	-685	-0-	432	1	3842	3	Y	85	101	0	42
						94	9							
04	4890 X	4346	-0-	-544	-0-	405	1	3841	3	Y	91	110	0	23
						100	9							

HUBBARD														
WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802														
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	120	1	902	3	Y	114	84	0	48
						125	9							
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	107	1	1090	3	Y	156	126	0	78
						172	9							
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	84	1	838	3	Y	132	134	0	76
						145	9							
02	1102 N	717	-0-	-385	-0-	66	1	571	3	Y	73	107	0	42
						80	9							
03	1364 N	913	-0-	-451	-0-	81	1	721	3	Y	101	93	0	50
						111	9							
04	1020 N	702	-0-	-318	-0-	60	1	565	3	Y	70	102	0	18
						77	9							

COOKE RANCH														
WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494														
11	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	525	1	10158	3	Y	17	81	0	10
						345	4							
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	195	1	3858	3	Y	197	120	0	86
						116	4							
01	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	459	1	7940	3	Y	151	164	1	73
						251	4							
02	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	324	1	6244	3	Y	52	109	1	16
						185	4							
03	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	219	1	4006	3	Y	75	63	1	28
						118	4							
04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	232	1	4344	3	Y	44	60	1	12
						88	4							

CRISP RANCH														
WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294														
11	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	189	1	1418	3	N	446	357	0	187
						491	9							
12	2108 X	1957	-0-	-151	-0-	142	1	1453	3	N	329	351	0	165
						362	9							
01	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	160	1	1591	3	N	399	334	0	230
						439	9							
02	2030 X	1929	-0-	-101	-0-	164	1	1410	3	N	323	369	0	184
						355	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
COOKE RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 270666		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10873 - 16153						
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	-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	
11	4200 X	1258	-0-	-2942	-0-	41 1	1164 3	Y	36	97 0	7
						13 4	40 9				
12	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	157 1	4278 3	Y	344	258 0	93
						60 4	378 9				
01	4061 X	3660	-0-	-401	-0-	153 1	3122 3	Y	297	321 1	69
						58 4	327 9				
02	3799 X	3188	-0-	-611	-0-	123 1	2748 3	Y	253	238 1	84
						39 4	278 9				
03	4340 X	3564	-0-	-776	-0-	80 1	3161 3	Y	274	319 1	39
						22 4	301 9				
04	4200 X	3722	-0-	-478	-0-	84 1	3301 3	Y	283	289 1	33
						26 4	311 9				

WEEKS B UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 271046		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9741		PERF.10974 - 17259	
11	7200 X	6971	-0-	-229	-0-	320 1	6334 3	Y	288	159 1	159
						317 9					
12	7223 X	5488	-0-	-1735	-0-	242 1	5137 3	Y	99	125 1	133
						109 9					
01	7223 X	4681	-0-	-2542	-0-	213 1	4273 3	Y	177	172 1	138
						195 9					
02	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	267 1	7277 3	Y	153	203 1	88
						168 9					
03	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	286 1	7375 3	Y	234	207 1	115
						257 9					
04	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	327 1	6994 3	Y	214	150 1	179
						235 9					

HUBBARD RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 271051		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 9573		PERF.10000 - 14680	
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	91 1	679 3	Y	110	85 0	46
						121 9					
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31 1	319 3	Y	48	70 0	24
						53 9					
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	25 1	253 3	Y	32	38 0	18
						35 9					
02	870 N	537	-0-	-333	-0-	48 1	413 3	Y	69	48 0	39
						76 9					
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	39 1	349 3	Y	64	72 0	31
						70 9					
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	36 1	341 3	Y	55	72 0	14
						61 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	220	1	1651	3	Y	119	135	0		50
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	131	9	181	1	Y	146	123	0		73
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	161	9	161	1	Y	134	130	0		77
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	147	9	198	1	Y	130	133	0		74
03	2201 N	1897	-0-	-304	-0-	143	9	179	1	Y	112	131	0		55
04	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	123	9	163	1	Y	109	136	0		28
						120	9								
WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542															
11	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	237	1	4681	3	Y	38	34	1		21
12	6169 X	3438	-0-	-2731	-0-	42	9	152	1	Y	43	16	1		48
01	6169 X	3276	-0-	-2893	-0-	47	9	154	1	Y	31	55	1		24
02	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	34	9	235	1	Y	74	56	1		42
03	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	81	9	255	1	Y	51	68	1		25
04	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	56	9	240	1	Y	42	32	1		35
						46	9								
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711															
11	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	481	1	3603	3	Y	67	46	0		28
12	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	74	9	399	1	Y	110	83	0		55
01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	121	9	254	1	Y	63	82	0		36
02	3915 X	2877	-0-	-1038	-0-	69	9	293	1	Y	60	62	0		34
03	4185 X	2901	-0-	-1284	-0-	66	9	286	1	Y	63	66	0		31
04	4050 X	2948	-0-	-1102	-0-	69	9	275	1	Y	62	77	0		16
						68	9								
FARRELL-MORENO B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276															
11	2580 X	2209	-0-	-371	-0-	222	1	1662	3	Y	295	300	0		124
12	2697 X	2279	-0-	-418	-0-	325	9	170	1	Y	341	294	0		171
01	2697 X	1664	-0-	-1033	-0-	375	9	134	1	Y	174	245	0		100
02	2523 X	786	-0-	-1737	-0-	191	9	70	1	Y	102	144	0		58
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	112	9			Y	-0-	58	0		-0-
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-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 #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518													
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
11	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	173 1	4972 3	Y	141	159 0			28
12	5394 X	5025	-0-	-369	-0-	62 4	155 9	Y	140	130 0			38
01	5394 X	4335	-0-	-1059	-0-	170 1	4627 3	Y	124	133 1			29
02	5191 X	4990	-0-	-201	-0-	74 4	154 9	Y	148	128 1			49
03	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	193 1	3923 3	Y	172	197 1			24
04	5370 X	5063	-0-	-307	-0-	83 4	136 9	Y	137	145 1			16
						204 1	4548 3	Y					
						75 4	163 9						
						143 1	5650 3	Y					
						47 4	189 9						
						121 1	4747 3	Y					
						44 4	151 9						
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886													
11	2280 N	2147	-0-	-133	-0-	218 1	1635 3	Y	267	218 0			112
12	2232 N	1837	-0-	-395	-0-	294 9			196	210 0			98
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	145 1	1476 3	Y	28	110 0			16
02	2088 N	13	-0-	-2075	-0-	216 9							
03	1829 N	1235	-0-	-594	-0-	30 1	301 3	Y	-0-	16 0			-0-
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	31 9			213	108 0			105
						1 1	12 3	Y					
						101 1	900 3	Y					
						234 9							
						151 1	1430 3	Y	325	347 0			83
						358 9							
MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560													
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	210 1	1573 3	N	298	225 0			125
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	328 9			298	274 0			149
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	148 1	1511 3	N	222	243 0			128
02	2030 N	1778	-0-	-252	-0-	328 9			371	288 0			211
03	1984 N	1714	-0-	-270	-0-	102 1	1015 3	N	258	342 0			127
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	244 9			250	313 0			64
						143 1	1227 3	N					
						408 9							
						145 1	1285 3	N					
						284 9							
						141 1	1333 3	N					
						275 9							
COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722													
11	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	251 1	4863 3	N	279	293 0	6 1		171
12	2697 X	2435	-0-	-262	-0-	164 4	307 9		131	243 0	2 1		57
01	2697 X	2181	-0-	-516	-0-	107 1	2120 3	N	115	116 1			56
02	4060 X	3467	-0-	-593	-0-	64 4	144 9		191	188 1			59
03	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	109 1	1886 3	N	380	297 1			142
04	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	59 4	127 9		279	345 1			76
						156 1	3012 3	N					
						89 4	210 9						
						336 1	6129 3	N					
						179 4	418 9						
						267 1	5005 3	N					
						145 4	307 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
COOKE RANCH		WELL #: C 2SL		RRCID -> 271681		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

COOKE RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 271683		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042				
11	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	221 1	4286 3	N	154	187 0	4 1	94
						150 4	169 9					
12	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	240 1	4735 3	N	156	181 0	1 1	68
						148 4	172 9					
01	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	217 1	3749 3	N	121	131 1		58
						123 4	133 9					
02	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	201 1	3873 3	N	146	159 1		45
						119 4	161 9					
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					

BELLOWS		WELL #: B 1H		RRCID -> 271803		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653				
11	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	350 1	6779 3	Y	278	223 0	4 1	171
						230 4	306 9					
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					

CRISP H UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271919		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091				
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	227 1	1704 3	Y	195	213 0		82
						215 9						
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						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
BRIGGS RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	271956	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9617 - 15478		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	89	1	670	3	Y	285	299	0	120
						314	9							
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							

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		E 2H	RRCID ->	272022	COMPL. DATE	09/08/2013	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	11301 - 17293
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRIGGS RANCH G UNIT #2		WELL #:		G 6H	RRCID ->	272102	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9560 - 14163		
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	208	1	1557	3	Y	156	150	0	65
						172	9							
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	156	1	1595	3	Y	162	146	0	81
						178	9							
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	135	1	1343	3	Y	126	135	0	72
						139	9							
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	130	1	1116	3	Y	118	123	0	67
						130	9							
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	150	1	1333	3	Y	132	134	0	65
						145	9							
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	132	1	1248	3	Y	124	157	0	32
						136	9							

BRIGGS RANCH G UNIT #1		WELL #:		G 4H	RRCID ->	272163	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	9678 - 15202		
11	2040 N	1643	-0-	-397	-0-	175	1	1314	3	Y	140	182	0	59
						154	9							
12	2449 N	1569	-0-	-880	-0-	126	1	1289	3	Y	140	129	0	70
						154	9							
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	112	1	1113	3	Y	149	133	0	86
						164	9							
02	1595 N	1528	-0-	-67	-0-	139	1	1193	3	Y	178	163	0	101
						196	9							
03	1581 N	1386	-0-	-195	-0-	123	1	1095	3	Y	153	179	0	75
						168	9							
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	141	1	1341	3	Y	199	223	0	51
						219	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 3H		RRCID -> 272366		COMPL. DATE 06/06/2013			TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499				
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		
11	1350 N	1035	-0-	-315	-0-	117 1	873 3	Y	41	41 0	17		
12	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	45 9	999 3	Y	62	48 0	31		
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	98 1	498 3	Y	29	43 0	17		
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	68 9	1042 3	Y	54	40 0	31		
03	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	50 1	910 3	Y	57	60 0	28		
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	32 9	935 3	Y	58	71 0	15		
						121 1							
						59 9							
						102 1							
						63 9							
						99 1							
						64 9							
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #: I 2H		RRCID -> 272370		COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263				
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	443 1	3321 3	Y	186	193 0	78		
12	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	205 9	3434 3	Y	182	169 0	91		
01	3596 X	2801	-0-	-795	-0-	337 1	2435 3	Y	111	138 0	64		
02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	200 9	2972 3	Y	143	126 0	81		
03	3596 X	3242	-0-	-354	-0-	244 1	2773 3	Y	143	154 0	70		
04	3480 X	3022	-0-	-458	-0-	122 9	2574 3	Y	160	189 0	41		
						346 1							
						157 9							
						312 1							
						157 9							
						272 1							
						176 9							
BRIGGS RANCH D UNIT		WELL #: D 5H		RRCID -> 272635		COMPL. DATE 02/26/2014			TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799				
11	2280 N	1191	-0-	-1089	-0-	138 1	1031 3	Y	20	43 0	8		
12	2201 N	1335	-0-	-866	-0-	22 9	1194 3	Y	22	19 0	11		
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	117 1	1894 3	Y	41	28 0	24		
02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	24 9	2062 3	Y	84	60 0	48		
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	190 1	2003 3	Y	81	89 0	40		
04	2070 N	1981	-0-	-89	-0-	45 9	1714 3	Y	78	98 0	20		
						240 1							
						92 9							
						225 1							
						89 9							
						181 1							
						86 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 1H		RRCID -> 272759		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 11204 PERF. 11841 - 16370				
11	7410 X	6341	-0-	-1069	-0-	208 1	5973 3	Y	75	75 0	15		
12	7657 X	5156	-0-	-2501	-0-	77 4	4823 3	Y	69	65 0	19		
01	7285 X	5028	-0-	-2257	-0-	177 1	4625 3	Y	68	71 1	16		
02	6119 X	5414	-0-	-705	-0-	80 4	75 9	Y	75	66 1	25		
03	6541 X	4244	-0-	-2297	-0-	227 1	4047 3	Y	54	71 1	8		
04	6330 X	3526	-0-	-2804	-0-	101 4	59 9	Y	74	73 1	9		
						225 1							
						86 4							
						103 1							
						35 4							
						85 1							
						32 4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 0 3H		RRCID -> 272764		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 11224		PERF.11667 - 16531						
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	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	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	
11	4290 X	2649	-0-	-1641	-0-	79 1	2276 3	N	244	288 0	49
						26 4	268 9				
12	4743 X	3161	-0-	-1582	-0-	100 1	2721 3	N	272	247 0	74
						41 4	299 9				
01	4743 X	3268	-0-	-1475	-0-	134 1	2727 3	N	321	320 1	75
						54 4	353 9				
02	4437 X	2711	-0-	-1726	-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				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B452H		RRCID -> 275071		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH 10783		PERF.11755 - 19119	
11	5497 X	3714	-0-	-1783	-0-	107 1	3083 3	N	444	391 0	89
						36 4	488 9				
12	589 X	112	-0-	-477	-0-	4 1	105 3	N	1	90 0	-0-
						2 4	1 9				
01	589 X	23	-0-	-566	-0-	1 1	22 3	N	-0-		-0-
						1 1	22 3	N	-0-		-0-
02	3596 X	23	-0-	-3573	-0-	1 1	22 3	N	-0-		-0-
						3 1	109 3	N	3	3 1	-0-
03	3844 X	116	-0-	-3728	-0-	1 4	3 9				
						37 1	1467 3	N	216	191 1	25
04	3720 X	1755	-0-	-1965	-0-	13 4	238 9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B453H		RRCID -> 275662		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 10869		PERF.11480 - 18897	
11	5340 X	4622	-0-	-718	-0-	141 1	4042 3	Y	358	338 0	72
						45 4	394 9				
12	5828 X	83	-0-	-5745	-0-	3 1	79 3	Y	-0-	72 0	-0-
						1 4					
01	5828 X	2174	-0-	-3654	-0-	88 1	1791 3	Y	237	182 1	55
						34 4	261 9				
02	5452 X	151	-0-	-5301	-0-	6 1	143 3	Y	-0-	55 1	-0-
						2 4					
03	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			Y	-0-		-0-
04	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	132 1	5205 3	Y	574	507 1	67
						42 4	631 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 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	190	1	5457	3	Y	362	388	0			73
						71	4	398	9							
12	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	192	1	5244	3	Y	379	349	0			103
						89	4	417	9							
01	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	229	1	4661	3	Y	331	357	1			77
						104	4	364	9							
02	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	209	1	4671	3	Y	360	317	1			120
						82	4	396	9							
03	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	120	1	4748	3	Y	340	412	1			48
						43	4	374	9							
04	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	121	1	4745	3	Y	330	340	1			38
						47	4	363	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

11	2040 X	614	-0-	-1426	-0-	18	1	525	3	Y	59	57	0			12
						6	4	65	9							
12	1178 X	51	-0-	-1127	-0-	2	1	49	3	Y	-0-	12	0			-0-
01	1178 X	728	-0-	-450	-0-	28	1	572	3	Y	106	81	1			25
						11	4	117	9							
02	928 X	421	-0-	-507	-0-	16	1	365	3	Y	32	46	1			11
						5	4	35	9							
03	777 X	777	-0-	-0-	-0-	17	1	661	3	Y	85	84	1			12
						5	4	94	9							
04	690 N	187	-0-	-503	-0-	5	1	181	3	Y	-0-	12	1			-0-
						1	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	78	1	2239	3	Y	276	244	0			55
						25	4	304	9							
12	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	55	0			-0-
01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	59	1	1207	3	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							

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	59	0		1	1	-0-
12	124 N	19	-0-	-105	-0-	1	1	16	3	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								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
COOKE RANCH		WELL #: A 3SL		RRCID -> 276669		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	21607 X	21607	-0-	-0-	-0-	1090	1	18845	3	Y	967	500	1		467
02	18475 X	18475	-0-	-0-	-0-	608	4	1064	9						
03	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	814	1	15661	3	Y	1387	1427	1		427
04	12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	474	4	1526	9						
						471	1	8602	3	Y	376	662	1		141
						257	4	414	9						
						573	1	10729	3	Y	441	462	1		120
						319	4	485	9						

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 4H		RRCID -> 277087		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016							
11	840 X	512	-0-	-328	-0-	17	1	480	3	N	9	15	0		4
12	1116 X	793	-0-	-323	-0-	5	4	10	9						
01	1116 X	847	-0-	-269	-0-	27	1	727	3	N	26	23	0		7
02	1044 X	826	-0-	-218	-0-	10	4	29	9						
03	806 X	326	-0-	-480	-0-	37	1	760	3	N	33	32	1		8
04	810 N	362	-0-	-448	-0-	14	4	36	9						
						33	1	747	3	N	33	30	1		11
						10	4	36	9						
						8	1	303	3	N	12	21	1		2
						2	4	13	9						
						8	1	332	3	N	17	17	1		2
						3	4	19	9						

COOKE RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 277598		COMPL. DATE 02/01/2015		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830							
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3						
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	1	4								
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	Y	55	38	1		17
						13	4	61	9						
						13	1	229	3	Y	15	26	1		6
						7	4	17	9						
						3	1	58	3	Y	14	16	1		4
						2	4	15	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 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1830 X	485	-0-	-1345	-0-	16 1	447 3	5 4	17 9	Y	15	24 0			6
12	1302 X	777	-0-	-525	-0-	26 1	696 3	10 4	45 9	Y	41	36 0			11
01	1302 X	825	-0-	-477	-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	837 X	320	-0-	-517	-0-	7 1	292 3	2 4	19 9	Y	17	45 1			2
04	810 X	361	-0-	-449	-0-	8 1	320 3	2 4	31 9	Y	28	27 1			3

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

11	3810 X	878	-0-	-2932	-0-	28 1	806 3	9 4	35 9	Y	32	53 0			13
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

11	1980 X	896	-0-	-1084	-0-	29 1	828 3	9 4	30 9	Y	27	44 0			11
12	1922 X	1407	-0-	-515	-0-	46 1	1261 3	17 4	83 9	Y	75	66 0			20
01	1922 X	1536	-0-	-386	-0-	66 1	1343 3	24 4	103 9	Y	94	92 1			22
02	1798 X	1351	-0-	-447	-0-	53 1	1184 3	16 4	98 9	Y	89	81 1			30
03	1395 X	473	-0-	-922	-0-	11 1	424 3	3 4	35 9	Y	32	57 1			5
04	1500 X	521	-0-	-979	-0-	11 1	451 3	3 4	56 9	Y	51	50 1			6

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

11	2100 X	499	-0-	-1601	-0-	16 1	464 3	5 4	14 9	Y	13	26 0			6
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	3 9		Y	3	2 1			1
03	T. A.	370	-0-	370	370	9 1	336 3	2 4	23 9	Y	21	19 1			3
04	T. A.	1701	-0-	1701	2071	36 1	1414 3	11 4	240 9	Y	218	196 1			25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 3H		RRCID -> 277916		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 10747		PERF.11126 - 16132	
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	* EOM BALANCE	
11	1680 X	449	-0-	-1231	-0-	15 1 4 4	419 3 11 9	Y	10	17 0	4
12	1705 X	1239	-0-	-466	-0-	40 1 15 4	1098 3 86 9	Y	78	61 0	21
01	1705 X	973	-0-	-732	-0-	42 1 16 4	857 3 58 9	Y	53	62 1	12
02	882 X	882	-0-	-0-	-0-	35 1 11 4	783 3 53 9	Y	48	44 1	16
03	1240 X	338	-0-	-902	-0-	8 1 2 4	311 3 17 9	Y	15	29 1	2
04	930 N	381	-0-	-549	-0-	9 1 3 4	341 3 28 9	Y	25	24 1	3

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 2H		RRCID -> 277920		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10974 - 16214	
11	870 N	490	-0-	-380	-0-	16 1 5 4	449 3 20 9	Y	18	35 0	9
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 6 4	420 3 21 9	Y	19	13 1	6
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	43 1 12 4	1676 3 118 9	Y	107	98 1	15
04	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	47 1 14 4	1836 3 191 9	Y	174	169 1	20

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 1H		RRCID -> 278266		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 10744		PERF.11075 - 16036	
11	1020 X	259	-0-	-761	-0-	9 1 3 4	247 3	Y	-0-	12 0	5
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-	3 0	2
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	28 1 11 4	579 3 37 9	Y	34	28 1	8
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	70 1 23 4	1572 3 65 9	Y	59	47 1	20
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	35 1 10 4	1367 3 20 9	Y	18	35 1	3
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	38 1 12 4	1497 3 31 9	Y	28	28 1	3

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 1H		RRCID -> 282047		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 11427		PERF.11135 - 19947	
11	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	249 1 94 4	7155 3 174 9	Y	158	160 0	32
12	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	265 1 115 4	7214 3 201 9	Y	183	165 0	50
01	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	357 1 153 4	7270 3 147 9	Y	134	153 1	31
02	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	281 1 103 4	6277 3 257 9	Y	234	187 1	78
03	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	171 1 56 4	6729 3 252 9	Y	229	274 1	33
04	7680 X	6247	-0-	-1433	-0-	148 1 54 4	5802 3 243 9	Y	221	228 1	26

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 3H		RRCID -> 282291		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	190 1	5466 3	Y	426	483 0		86
						63 4	469 9					
12	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	205 1	5596 3	Y	440	407 0		119
						83 4	484 9					
01	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	253 1	5154 3	Y	452	466 1		105
						101 4	497 9					
02	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	212 1	4727 3	Y	398	370 1		133
						71 4	438 9					
03	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	137 1	5396 3	Y	410	485 1		58
						41 4	451 9					
04	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	121 1	4755 3	Y	372	387 1		43
						40 4	409 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 2H		RRCID -> 282332		COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429			
11	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	176 1	5044 3	Y	239	290 0		48
						61 4	263 9					
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	194 1	5296 3	Y	274	248 0		74
						83 4	301 9					
01	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	247 1	5040 3	Y	272	283 1		63
						104 4	299 9					
02	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	209 1	4664 3	Y	267	241 1		89
						75 4	294 9					
03	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	114 1	4512 3	Y	228	285 1		32
						37 4	251 9					
04	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	141 1	5528 3	Y	296	294 1		34
						50 4	326 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 1H		RRCID -> 282333		COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762			
11	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	216 1	6198 3	Y	636	686 0		128
						73 4	700 9					
12	6820 X	6304	-0-	-516	-0-	200 1	5442 3	Y	526	511 0		143
						83 4	579 9					
01	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	285 1	5806 3	Y	613	613 1		143
						117 4	674 9					
02	6380 X	6216	-0-	-164	-0-	236 1	5264 3	Y	576	527 1		192
						82 4	634 9					
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					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 2H		RRCID -> 282414		COMPL. DATE 02/05/2017			TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501			
11	11250 X	9463	-0-	-1787	-0-	311 1	8916 3	Y	110	133 0		22
						115 4	121 9					
12	11625 X	8963	-0-	-2662	-0-	308 1	8405 3	Y	100	95 0		27
						140 4	110 9					
01	11625 X	10122	-0-	-1503	-0-	460 1	9372 3	Y	76	85 1		18
						206 4	84 9					
02	10875 X	10190	-0-	-685	-0-	425 1	9493 3	Y	98	83 1		33
						164 4	108 9					
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					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
COOKE RANCH		WELL #: F 2SL		RRCID -> 283239		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	278 1	5387 3	Y	208	290 0	6 1	127
						181 4	229 9					
12	16443 X	16443	-0-	-0-	-0-	743 1	14669 3	Y	535	426 0	3 1	233
						442 4	589 9					
01	14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	732 1	12659 3	Y	531	508 1		256
						400 4	584 9					
02	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	411 1	7918 3	Y	361	506 1		111
						234 4	397 9					
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					

CARTWRIGHT		WELL #: G 1H		RRCID -> 284110		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518				
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-

CARTWRIGHT		WELL #: G 3H		RRCID -> 284111		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004				
11	5880 X	4362	-0-	-1518	-0-	191 1	3698 3	Y	318	419 0	8 1	195
						123 4	350 9					
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					

CARTWRIGHT		WELL #: G 4H		RRCID -> 284112		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105				
11	6990 X	111	-0-	-6879	-0-	5 1	100 3	Y	3	412 0	8 1	2
						3 4	3 9					
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					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
COOKE RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 284307		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	329 1	6373 3	Y	279	329 0	7 1	171
						211 4	307 9					
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					
COOKE RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 284308		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982				
11	2400 X	2398	-0-	-2	-0-	112 1	2164 3	Y	44	95 0	2 1	27
						74 4	48 9					
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					
COOKE RANCH		WELL #: B 6H		RRCID -> 284309		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842				
11	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	387 1	7493 3	Y	277	351 0	7 1	170
						269 4	305 9					
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					
COOKE RANCH		WELL #: L 3SL		RRCID -> 284424		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 3H		RRCID -> 284669		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615					
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	186	1	5351	3	Y	302	343	0	61
						62	4	332	9					
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					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 5H		RRCID -> 284670		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319					
11	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	338	1	9686	3	Y	73	81	0	15
						128	4	80	9					
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					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 6H		RRCID -> 284671		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044					
11	9000 X	7213	-0-	-1787	-0-	239	1	6863	3	Y	18	28	0	4
						91	4	20	9					
12	9300 X	6942	-0-	-2358	-0-	241	1	6556	3	Y	30	26	0	8
						112	4	33	9					
01	9300 X	6754	-0-	-2546	-0-	308	1	6272	3	Y	26	28	1	6
						145	4	29	9					
02	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	306	1	6843	3	Y	47	37	1	16
						126	4	52	9					
03	7533 X	7328	-0-	-205	-0-	179	1	7038	3	Y	41	51	1	6
						66	4	45	9					
04	7200 X	6828	-0-	-372	-0-	167	1	6547	3	Y	42	43	1	5
						68	4	46	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 7H		RRCID -> 284672		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247					
11	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	192	1	5519	3	Y	49	57	0	10
						73	4	54	9					
12	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	191	1	5196	3	Y	47	44	0	13
						89	4	52	9					
01	4650 X	4377	-0-	-273	-0-	198	1	4043	3	Y	38	42	1	9
						94	4	42	9					
02	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	252	1	5629	3	Y	55	46	1	18
						104	4	61	9					
03	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	148	1	5830	3	Y	38	51	1	5
						55	4	42	9					
04	5820 X	5610	-0-	-210	-0-	137	1	5385	3	Y	29	31	1	3
						56	4	32	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	161	1	4607	3	Y	240	278	0			48
						54	4	264	9							
12	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	163	1	4442	3	Y	228	214	0			62
						68	4	251	9							
01	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	260	1	5289	3	Y	300	292	1			70
						106	4	330	9							
02	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	202	1	4522	3	Y	306	274	1			102
						70	4	337	9							
03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	110	1	4340	3	Y	277	340	1			39
						34	4	305	9							
04	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	111	1	4378	3	Y	281	287	1			33
						38	4	309	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705

11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

11	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	232	1	6672	3	Y	265	416	0			53
						76	4	292	9							
12	6820 X	5972	-0-	-848	-0-	206	1	5610	3	Y	66	101	0			18
						83	4	73	9							
01	6820 X	3449	-0-	-3371	-0-	157	1	3205	3	Y	22	35	1			5
						63	4	24	9							
02	6380 X	-0-	-0-	-6380	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	6820 X	6407	-0-	-413	-0-	157	1	6203	3	Y	-0-					-0-
						47	4									
04	7200 X	4966	-0-	-2234	-0-	122	1	4802	3	Y	1	1	1			-0-
						41	4	1	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 8H		RRCID -> 285709		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11368		PERF.11254 - 17620						
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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		
11	16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	743 1	14378 3	Y	631	671 0	13 1	387
						500 4	694 9					
12	15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	712 1	14069 3	Y	568	702 0	5 1	248
						436 4	625 9					
01	17016 X	17016	-0-	-0-	-0-	866 1	14970 3	Y	630	574 1		304
						487 4	693 9					
02	13920 X	13581	-0-	-339	-0-	622 1	11974 3	Y	563	694 1		173
						366 4	619 9					
03	14880 X	14284	-0-	-596	-0-	690 1	12587 3	Y	569	529 1		213
						381 4	626 9					
04	15750 X	13152	-0-	-2598	-0-	624 1	11700 3	Y	432	527 1		118
						353 4	475 9					

COOKE RANCH		WELL #: C 6H		RRCID -> 287643		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 10909		PERF.10836 - 16075		
11	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	460 1	8903 3	Y	276	390 0	8 1	169
						292 4	304 9					
12	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	582 1	11492 3	Y	354	366 0	2 1	155
						335 4	389 9					
01	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	576 1	9955 3	Y	316	318 1		153
						304 4	348 9					
02	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	420 1	8086 3	Y	284	350 1		87
						230 4	312 9					
03	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	557 1	10163 3	Y	378	324 1		141
						287 4	416 9					
04	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	484 1	9077 3	Y	279	344 1		76
						256 4	307 9					

COOKE RANCH		WELL #: C 5H		RRCID -> 287644		COMPL. DATE 06/22/2019		TOTAL DEPTH 10898		PERF.10995 - 15929		
11	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	401 1	7771 3	Y	335	534 0	11 1	205
						272 4	369 9					
12	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	436 1	8618 3	Y	361	405 0	3 1	158
						269 4	397 9					
01	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	530 1	9157 3	Y	400	365 1		193
						300 4	440 9					
02	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	565 1	10880 3	Y	650	643 1		200
						334 4	715 9					
03	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	567 1	10350 3	Y	566	554 1		212
						315 4	623 9					
04	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	526 1	9862 3	Y	498	574 1		136
						299 4	548 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 2H		RRCID -> 288105		COMPL. DATE 02/25/2020			TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	470 1	13484 3	174 4	142 9	Y	129	144 0			26
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 3H		RRCID -> 288106		COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599						
11	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	367 1	10519 3	135 4	111 9	Y	101	120 0			20
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 4H		RRCID -> 288107		COMPL. DATE 03/04/2020			TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599						
11	15000 X	13371	-0-	-1629	-0-	438 1	12576 3	164 4	193 9	Y	175	197 0			35
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 5H		RRCID -> 288108		COMPL. DATE 03/02/2020			TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904						
11	18390 X	15085	-0-	-3305	-0-	492 1	14118 3	180 4	295 9	Y	268	267 0			54
12	19003 X	13335	-0-	-5668	-0-	456 1	12418 3	205 4	256 9	Y	233	224 0			63
01	19003 X	12706	-0-	-6297	-0-	571 1	11625 3	253 4	257 9	Y	234	243 1			54
02	14935 X	11666	-0-	-3269	-0-	482 1	10757 3	184 4	243 9	Y	221	201 1			74
03	15593 X	11906	-0-	-3687	-0-	287 1	11293 3	98 4	228 9	Y	207	252 1			29
04	13350 X	11933	-0-	-1417	-0-	287 1	11264 3	109 4	273 9	Y	248	248 1			29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																			
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109														COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11299 - 20511	
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		
11		21000 X	18701	-0-	-2299	-0-	614	1	17627	3	Y	216	245	0			43		
							222	4	238	9									
12		21669 X	20535	-0-	-1134	-0-	706	1	19232	3	Y	258	231	0			70		
							313	4	284	9									
01		20287 X	20287	-0-	-0-	-0-	916	1	18658	3	Y	284	288	1			66		
							401	4	312	9									
02		18850 X	16648	-0-	-2202	-0-	692	1	15456	3	Y	218	211	1			73		
							260	4	240	9									
03		20522 X	14619	-0-	-5903	-0-	353	1	13924	3	Y	203	247	1			29		
							119	4	223	9									
04		19860 X	10359	-0-	-9501	-0-	251	1	9881	3	Y	121	136	1			14		
							94	4	133	9									
-----														-----					
COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817														COMPL. DATE 06/01/2021		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10750 - 19780	
11		36087 X	36087	-0-	-0-	-0-	1655	1	32039	3	Y	1190	1110	0	22	1	729		
							1084	4	1309	9									
12		37200 X	33119	-0-	-4081	-0-	1515	1	29922	3	Y	710	1122	0	7	1	310		
							901	4	781	9									
01		37200 X	32298	-0-	-4902	-0-	1669	1	28853	3	Y	785	716	1			379		
							912	4	864	9									
02		34800 X	28829	-0-	-5971	-0-	1344	1	25867	3	Y	775	915	1			239		
							765	4	853	9									
03		37200 X	28784	-0-	-8416	-0-	1409	1	25723	3	Y	815	749	1			305		
							755	4	897	9									
04		30930 X	26890	-0-	-4040	-0-	1291	1	24195	3	Y	634	766	1			173		
							707	4	697	9									
-----														-----					
COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818														COMPL. DATE 06/01/2021		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10813 - 19796	
11		33891 X	33891	-0-	-0-	-0-	1584	1	30662	3	Y	539	959	0	19	1	330		
							1052	4	593	9									
12		34100 X	32300	-0-	-1800	-0-	1469	1	29016	3	Y	844	800	0	5	1	369		
							887	4	928	9									
01		34100 X	31267	-0-	-2833	-0-	1609	1	27824	3	Y	855	811	1			413		
							893	4	941	9									
02		31900 X	27224	-0-	-4676	-0-	1263	1	24315	3	Y	832	989	1			256		
							731	4	915	9									
03		34100 X	28835	-0-	-5265	-0-	1408	1	25702	3	Y	872	802	1			326		
							766	4	959	9									
04		31350 X	26961	-0-	-4389	-0-	1291	1	24193	3	Y	690	828	1			188		
							718	4	759	9									
-----														-----					
COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960														COMPL. DATE 06/01/2021		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10728 - 19998	
11		27000 X	26795	-0-	-205	-0-	1235	1	23896	3	Y	752	971	0	19	1	461		
							837	4	827	9									
12		27900 X	24743	-0-	-3157	-0-	1131	1	22339	3	Y	522	750	0	5	1	228		
							699	4	574	9									
01		27900 X	23613	-0-	-4287	-0-	1222	1	21124	3	Y	522	498	1			252		
							693	4	574	9									
02		26100 X	20211	-0-	-5889	-0-	944	1	18170	3	Y	488	590	1			150		
							560	4	537	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462															
CARTWRIGHT		WELL #: K 3H		RRCID -> 294711		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
11	148680	X	70631	-0-	-78049	-0-	3143	1	60841	3	Y	4146	4465	0	89	1	2540
							2086	4	4561	9							
12	125116	X	62583	-0-	-62533	-0-	2759	1	54494	3	Y	3332	4388	0	29	1	1455
							1665	4	3665	9							
01	113336	X	40941	-0-	-72395	-0-	2034	1	35159	3	Y	2383	2687	1			1151
							1127	4	2621	9							
02	89175	X	62765	-0-	-26410	-0-	2830	1	54473	3	Y	3478	3558	1			1071
							1636	4	3826	9							
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							
CARTWRIGHT		WELL #: K 1H		RRCID -> 294786		COMPL. DATE 02/03/2023				TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961							
11	137220	X	68933	-0-	-68287	-0-	3007	1	58201	3	Y	5277	5602	0	111	1	3233
							1920	4	5805	9							
12	125860	X	62652	-0-	-63208	-0-	2706	1	53453	3	Y	4479	5719	0	37	1	1956
							1566	4	4927	9							
01	107973	X	42688	-0-	-65285	-0-	2056	1	35538	3	Y	3638	3837	1			1757
							1092	4	4002	9							
02	84535	X	67362	-0-	-17173	-0-	2974	1	57255	3	Y	4991	5211	1			1537
							1643	4	5490	9							
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							
CARTWRIGHT		WELL #: K 4H		RRCID -> 294961		COMPL. DATE 02/03/2023				TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095							
11	127140	X	68309	-0-	-58831	-0-	3033	1	58700	3	Y	4107	4113	0	82	1	2516
							2058	4	4518	9							
12	128340	X	60908	-0-	-67432	-0-	2694	1	53219	3	Y	3026	4194	0	27	1	1321
							1666	4	3329	9							
01	109926	X	43120	-0-	-66806	-0-	2155	1	37264	3	Y	2253	2486	1			1088
							1223	4	2478	9							
02	87667	X	57412	-0-	-30255	-0-	2699	1	51955	3	Y	1051	1815	1			324
							1602	4	1156	9							
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							
CARTWRIGHT		WELL #: K 2H		RRCID -> 294992		COMPL. DATE 10/25/2022				TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895							
11	137490	X	58308	-0-	-79182	-0-	2579	1	49919	3	Y	3742	4188	0	83	1	2293
							1694	4	4116	9							
12	120993	X	52019	-0-	-68974	-0-	2280	1	45046	3	Y	3029	3973	0	26	1	1323
							1361	4	3332	9							
01	102641	X	36905	-0-	-65736	-0-	1809	1	31279	3	Y	2569	2651	1			1241
							991	4	2826	9							
02	80272	X	57554	-0-	-22718	-0-	2571	1	49485	3	Y	3663	3776	1			1128
							1469	4	4029	9							
03	71238	X	51578	-0-	-19660	-0-	2434	1	44430	3	Y	3096	3066	1			1158
							1308	4	3406	9							
04	50010	X	44964	-0-	-5046	-0-	2095	1	39245	3	Y	2248	2793	1			613
							1151	4	2473	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462										
STS F-BPX B (SA) F4			WELL #: F 4H		RRCID -> 296064			COMPL. DATE 02/28/2024			TOTAL DEPTH 11220 PERF.11393 - 22040		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		724536 X	128922	-0-	-595614	-0-	3753	1 107716	3	Y	14838	18159 0	2981
							1131	4 16322	9				
12		123107 X	123107	-0-	-0-	-0-	3825	1 104252	3	Y	12408	12024 0	3365
							1381	4 13649	9				
01		120683 X	95292	-0-	-25391	-0-	3896	1 79362	3	Y	9682	10791 0	2256
							1384	4 10650	9				
02		112897 X	71252	-0-	-41645	-0-	2701	1 60331	3	Y	6755	6758 1	2253
							789	4 7431	9				
03		120683 X	93067	-0-	-27616	-0-	2065	1 81365	3	Y	8277	9356 1	1174
							532	4 9105	9				
04		116790 X	79265	-0-	-37525	-0-	1777	1 69832	3	Y	6499	6916 1	757
							507	4 7149	9				

STS F-BPX B (SA) F1			WELL #: F 1H		RRCID -> 296106			COMPL. DATE 07/10/2023			TOTAL DEPTH 11221 PERF.11427 - 22565		
11		837996 X	153407	-0-	-684589	-0-	4528	1 129953	3	Y	15923	19286 0	3199
							1411	4 17515	9				
12		140904 X	140904	-0-	-0-	-0-	4428	1 120690	3	Y	12755	12495 0	3459
							1755	4 14031	9				
01		136245 X	66888	-0-	-69357	-0-	2774	1 56502	3	Y	5936	8012 0	1383
							1082	4 6530	9				
02		127455 X	30759	-0-	-96696	-0-	1149	1 25671	3	Y	3238	3541 1	1080
							377	4 3562	9				
03		138364 X	138364	-0-	-0-	-0-	3072	1 121064	3	Y	12121	11482 1	1719
							895	4 13333	9				
04		131850 X	119180	-0-	-12670	-0-	2697	1 105978	3	Y	8758	9457 1	1020
							871	4 9634	9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: F 2H		RRCID -> 296107			COMPL. DATE 02/19/2024			TOTAL DEPTH 11289 PERF.12046 - 17065		
11		420155 X	57203	-0-	-362952	-0-	1748	1 50149	3	Y	4321	5080 0	868
							553	4 4753	9				
12		101773 X	46878	-0-	-54895	-0-	1515	1 41283	3	Y	3172	3180 0	860
							591	4 3489	9				
01		101773 X	38636	-0-	-63137	-0-	1639	1 33392	3	Y	2678	2914 0	624
							659	4 2946	9				
02		95207 X	31659	-0-	-63548	-0-	1246	1 27827	3	Y	1966	1934 1	656
							423	4 2163	9				
03		101773 X	45583	-0-	-56190	-0-	1051	1 41397	3	Y	2561	2854 1	363
							318	4 2817	9				
04		57210 X	36391	-0-	-20819	-0-	845	1 33187	3	Y	1887	2030 1	220
							283	4 2076	9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: F 3H		RRCID -> 296115			COMPL. DATE 02/28/2024			TOTAL DEPTH 11201 PERF.11294 - 16290		
11		399461 X	53209	-0-	-346252	-0-	1635	1 46912	3	Y	3751	4634 0	754
							536	4 4126	9				
12		115537 X	45003	-0-	-70534	-0-	1445	1 39376	3	Y	3271	3138 0	887
							584	4 3598	9				
01		115537 X	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				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 11H		RRCID ->	296145	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL DEPTH	11494	PERF.	11791 - 21649	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1501034 X	312080	-0-	-1188954	-0-	10099 1	289834 3	Y	7701	9633 0		1547
						3676 4	8471 9					
12	237243 X	222262	-0-	-14981	-0-	7542 1	205551 3	Y	5267	5386 0		1428
						3375 4	5794 9					
01	237243 X	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					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915										
BRACKEN-JV		WELL #: 1H		RRCID ->	257135	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	12710 - 18888	
11	5070 X	2995	-0-	-2075	-0-	132 1	2863 3	Y	-0-			-0-
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	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT			-0-
MILES, GEORGE		WELL #: 1H		RRCID ->	257317	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	13261	PERF.	16789 - 13600	
11	1050 X	965	-0-	-85	-0-	57 1	908 2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	257628	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	10535 - 13906	
11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	22 1	3430 2	N	-0-			-0-
12	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	27 1	3841 2	N	-0-			-0-
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	30 1	3960 2	N	-0-			-0-
02	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	8 1	995 2	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-
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 6821H		RRCID ->	258901	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	12694	PERF.	12670 - 17323	
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	475 1	2749 2	Y	-0-			-0-
12	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	457 1	2177 2	Y	-0-			-0-
01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	491 1	2497 2	Y	-0-			-0-
02	3103 X	2243	-0-	-860	-0-	388 1	1855 2	Y	-0-			-0-
03	3317 X	1574	-0-	-1743	-0-	285 1	1289 2	Y	-0-			-0-
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRACKEN-JV		WELL #: 3H		RRCID ->	258983	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	13188	PERF.	13113 - 18801	
11	360 N	5	-0-	-355	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	112	1	650	2	Y	-0-			-0-
12		1364 N	734	-0-	-630	-0-	127	1	607	2	Y	-0-			-0-
01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	124	1	629	2	Y	-0-			-0-
02		725 N	644	-0-	-81	-0-	111	1	533	2	Y	-0-			-0-
03		744 N	603	-0-	-141	-0-	109	1	494	2	Y	-0-			-0-
04		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499															
11		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	12	1	1793	2	N	-0-			-0-
12		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	14	1	2006	2	N	-0-			-0-
01		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	15	1	2017	2	N	-0-			-0-
02		139 X	139	-0-	-0-	-0-	1	1	138	2	N	-0-			-0-
03		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	12	1	1545	2	N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953															
11		5280 X	3686	-0-	-1594	-0-	162	1	3524	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445															
11		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	21	1	3229	2	N	-0-			-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155															
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		420 N	389	-0-	-31	-0-	57	1	332	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191															
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	3			3
							3	9							
12		589 N	405	-0-	-184	-0-	18	1	386	3	Y	1	2	1	2
							1	9							
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	3	Y	-0-	1	1	1
02		464 N	163	-0-	-301	-0-	8	1	155	3	Y	-0-	1	1	-0-
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	3	Y	-0-			-0-
04		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687															
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061															
11		330 N	262	-0-	-68	-0-	12	1	250	3	Y	-0-			-0-
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-			-0-
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	3	Y	-0-			-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-			-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201															
11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	59	1	1285	3	N	-0-			-0-
12		868 N	638	-0-	-230	-0-	28	1	610	3	N	-0-			-0-
01		969 N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	923	3	N	-0-			-0-
02		1305 N	1143	-0-	-162	-0-	53	1	1090	3	N	-0-			-0-
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	51	1	1000	3	N	-0-			-0-
04		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551														
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	671 X	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	2	N	-0-			-0-
12	688 X	688	-0-	-0-	-0-	5	1	683	2	N	-0-			-0-
01	325 X	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	2	N	-0-			-0-
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	592 X	592	-0-	-0-	-0-	5	1	587	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831														
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901														
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71				N	-0-			1
12	71 X		-0-	-0-	-71					N	-0-			1
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377														
11	2190 N	1661	-0-	-529	-0-	73	1	1581	3	Y	6			17
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-	1	9	977	3	Y	-0-	1	1	1
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	50	1			Y	NO RPT			1

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446														
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	-0-			-0-
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	99	1	1992	3	Y	-0-			-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	607	3	Y	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378														
11	840 N	560	-0-	-280	-0-	24	1	528	3	Y	7			21
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-	15	9	1007	3	Y	32	14	1	37
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	35	9			Y	NO RPT			37

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421																
11	5700 X	1163	-0-	-4537	-0-	7	1	1156	2	N	-0-					-0-
12	5890 X	2488	-0-	-3402	-0-	17	1	2471	2	N	-0-					-0-
01	5208 X	2376	-0-	-2832	-0-	18	1	2358	2	N	-0-					-0-
02	4147 X	427	-0-	-3720	-0-	3	1	424	2	N	-0-					-0-
03	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	35	1	4429	2	N	-0-					-0-
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562																
11	720 N	416	-0-	-304	-0-	266	3	150	9	N	136					267
12	558 N	453	-0-	-105	-0-	292	3	161	9	N	146	333	1			80
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	479	3	151	9	N	137					217
02	406 N	170	-0-	-236	-0-	107	3	63	9	N	57					274
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	501	3	151	9	N	137					411
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					411

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101																
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	357	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205																
11	480 N	310	-0-	-170	-0-	14	1	292	3	Y	2	2	1			-0-
						2	4									
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	4	4	1			-0-
						1	4									
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	290 N	270	-0-	-20	-0-	13	1	248	3	Y	7	7	1			-0-
						1	4									
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	9	1	166	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062														
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
11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	28	1	4306	2	N	-0-			-0-
12	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	41	1	5848	2	N	-0-			-0-
01	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	47	1	6213	2	N	-0-			-0-
02	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	39	1	5124	2	N	-0-			-0-
03	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	42	1	5360	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866														
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	266	2	Y	-0-			-0-
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663														
11	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	2271	1	3594	3	Y	32	90	1	25
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	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			76

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934														
11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	476	1	2751	2	Y	-0-			-0-
12	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	483	1	2298	2	Y	-0-			-0-
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	481	1	2444	2	Y	-0-			-0-
02	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	365	1	1744	2	Y	-0-			-0-
03	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	403	1	1821	2	Y	-0-			-0-
04	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT			-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1823					N	NO RPT			-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402														
11	5250 X	36	-0-	-5214	-0-	14	1	22	3	Y	-0-	40	1	-0-
12	5425 X	18	-0-	-5407	-0-	7	1	11	3	Y	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	3960 X	2903	-0-	-1057	-0-	171	1	2732	2	Y	-0-			-0-
12	4092 X	2954	-0-	-1138	-0-	170	1	2784	2	Y	-0-			-0-
01	3503 X	3321	-0-	-182	-0-	200	1	3121	2	Y	-0-			-0-
02	3277 X	2946	-0-	-331	-0-	173	1	2773	2	Y	-0-			-0-
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	195	1	3111	2	Y	-0-			-0-
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646														
11	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	64	1	1307	3	Y	72	70	1	2
						6	4	79	9					
12	1054 X	561	-0-	-493	-0-	27	1	502	3	Y	28	29	1	1
						1	4	31	9					
01	1054 X	926	-0-	-128	-0-	44	1	833	3	Y	44	42	1	3
						1	4	48	9					
02	1421 X	694	-0-	-727	-0-	31	1	608	3	Y	48	49	1	2
						2	4	53	9					
03	1519 X	568	-0-	-951	-0-	27	1	496	3	Y	40	42	1	-0-
						1	4	44	9					
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596														
11	1800 N	1794	-0-	-6	-0-	78	1	1606	3	Y	93	97	1	2
						8	4	102	9					
12	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	92	1	1722	3	Y	84	82	1	4
						4	4	92	9					
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	85	1	1623	3	Y	85	84	1	5
						2	4	94	9					
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	78	1	1505	3	Y	210	206	1	9
						5	4	231	9					
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	94	1	1721	3	Y	197	204	1	2
						3	4	217	9					
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT			2

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043														
11	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	34	1	5259	2	N	-0-			-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4814				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798															
11	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	58	1	1204	3	Y	79	83	1		2
						6	4	87	9						
12	1643 X	1479	-0-	-164	-0-	69	1	1295	3	Y	102	99	1		5
						3	4	112	9						
01	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	76	1	1450	3	Y	158	153	1		10
						2	4	174	9						
02	1711 X	983	-0-	-728	-0-	43	1	840	3	Y	88	94	1		4
						3	4	97	9						
03	1829 X	1750	-0-	-79	-0-	80	1	1478	3	Y	172	174	1		2
						3	4	189	9						
04	1650 N NO RPT	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT				2

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601															
11	2250 X	1417	-0-	-833	-0-	64	1	1316	3	Y	28	32	1		1
						6	4	31	9						
12	2325 X	1517	-0-	-808	-0-	73	1	1369	3	Y	65	63	1		3
						3	4	72	9						
01	2232 X	2123	-0-	-109	-0-	100	1	1907	3	Y	104	101	1		6
						2	4	114	9						
02	1914 X	1832	-0-	-82	-0-	82	1	1603	3	Y	128	129	1		5
						6	4	141	9						
03	2046 X	1955	-0-	-91	-0-	94	1	1727	3	Y	119	123	1		1
						3	4	131	9						
04	2040 N NO RPT	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT				1

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731															
11	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	254	1	5525	3	Y	135	69	1		81
						149	9								
12	6200 X	561	-0-	-5639	-0-	24	1	518	3	Y	17	78	1		20
						19	9								
01	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-				20
02	6322 X	-0-	-0-	-6322	-0-					Y	-0-	18	1		2
03	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-				2
04	5940 X NO RPT	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT				2

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155															
11	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	13	1	2033	2	N	-0-				-0-
12	675 X	675	-0-	-0-	-0-	5	1	670	2	N	-0-				-0-
01	68 X	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	18	1	2322	2	N	-0-				-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463																
M	ALLOW	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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600																
11	7020 X	3576	-0-	-3444	-0-	152	1	3303	3	Y	110	73	1			66
						121	9									
12	7254 X	73	-0-	-7181	-0-	3	1	67	3	Y	3	63	1			6
						3	9									
01	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					6
02	5829 X	-0-	-0-	-5829	-0-					Y	1	5	1			2
03	5115 X	76	-0-	-5039	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					2
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					2

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467																
11	5910 X	5409	-0-	-501	-0-	235	1	5102	3	Y	65	48	1			39
						72	9									
12	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	355	1	7684	3	Y	104	37	1			106
						114	9									
01	6107 X	587	-0-	-5520	-0-	24	1	489	3	Y	67					173
						74	9									
02	5220 X	2665	-0-	-2555	-0-	122	1	2488	3	Y	50	153	1			70
						55	9									
03	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	71					141
04	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					141

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322																
11	23677 X	23677	-0-	-0-	-0-	152	1	23525	2	N	-0-					-0-
12	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	95	1	13688	2	N	-0-					-0-
01	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	97	1	12984	2	N	-0-					-0-
02	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	87	1	11403	2	N	-0-					-0-
03	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	109	1	13735	2	N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423																
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	1	1	217	2	N	-0-					-0-
12	217 N	127	-0-	-90	-0-	1	1	126	2	N	-0-					-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-					-0-
02	203 N	65	-0-	-138	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	1	1	77	2	N	-0-					-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589																
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015												TOTAL DEPTH	9589	PERF.	9680	-	16638
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
11	36107 X	36107	-0-	-0-	-0-	232 1	35875 2		N	-0-			-0-				
12	34582 X	34582	-0-	-0-	-0-	240 1	34342 2		N	-0-			-0-				
01	33718 X	33718	-0-	-0-	-0-	251 1	33467 2		N	-0-			-0-				
02	27258 X	27258	-0-	-0-	-0-	205 1	27053 2		N	-0-			-0-				
03	31929 X	31929	-0-	-0-	-0-	251 1	31678 2		N	-0-			-0-				
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-				
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015												TOTAL DEPTH	9334	PERF.	10252	-	16888
11	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	17 1	2552 2		N	-0-			-0-				
12	28071 X	28071	-0-	-0-	-0-	194 1	27877 2		N	-0-			-0-				
01	23040 X	23040	-0-	-0-	-0-	171 1	22869 2		N	-0-			-0-				
02	21015 X	21015	-0-	-0-	-0-	158 1	20857 2		N	-0-			-0-				
03	20855 X	20855	-0-	-0-	-0-	164 1	20691 2		N	-0-			-0-				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014												TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9668	-	13981
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015												TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9602	-	16655
11	822 X	822	-0-	-0-	-0-	5 1	817 2		N	-0-			-0-				
12	783 X	783	-0-	-0-	-0-	5 1	778 2		N	-0-			-0-				
01	645 X	645	-0-	-0-	-0-	5 1	640 2		N	-0-			-0-				
02	785 X	785	-0-	-0-	-0-	6 1	779 2		N	-0-			-0-				
03	775 X	775	-0-	-0-	-0-	6 1	769 2		N	-0-			-0-				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014												TOTAL DEPTH	12536	PERF.	13031	-	19000
11	8790 X	5886	-0-	-2904	-0-	259 1	5626 3		Y	1			1				
						1 9											
12	9083 X	4142	-0-	-4941	-0-	183 1	3957 3		Y	2	1 1		2				
						2 9											
01	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	237 1	4749 3		Y	-0-	1 1		1				
02	5684 X	4447	-0-	-1237	-0-	208 1	4232 3		Y	6	1 1		6				
						7 9											
03	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	332 1	6506 3		Y	-0-	5 1		1				
04	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-				Y	NO RPT			1				
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013												TOTAL DEPTH	9617	PERF.	9885	-	16728
11	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	30 1	4693 2		N	-0-			-0-				
12	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	20 1	2803 2		N	-0-			-0-				
01	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	10 1	1393 2		N	-0-			-0-				
02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-			-0-				
03	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	9 1	1114 2		N	-0-			-0-				
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251																	
11	48348 X	48348	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	48037	2	N	-0-					-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570																	
11	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	7437	2	N	-0-					-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510																	
11	16076 X	16076	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	15973	2	N	-0-					-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546																	
11	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	6163	2	N	-0-					-0-
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895																	
11	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	7847	3	Y	1					11
12	10974 X	7444	-0-	-3530	-0-	-0-	329	1	7115	3	Y	-0-	6	1			5
01	10974 X	7983	-0-	-2991	-0-	-0-	379	1	7602	3	Y	2	4	1			3
02	10266 X	8826	-0-	-1440	-0-	-0-	412	1	8394	3	Y	18	3	1			18
03	10974 X	6001	-0-	-4973	-0-	-0-	292	1	5708	3	Y	1	14	1			5
04	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT					5

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	317 1	1373 3	Y	182	224 1	32		
						55 4	200 9						
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2		

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691													
11	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	232 1	1002 3	Y	186	211 1	33		
						40 4	205 9						
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2		

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729													
11	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	232 1	1008 3	Y	312	300 1	55		
						41 4	343 9						
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2		

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075													
11	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	11 1	1691 2	N	-0-		-0-		
						22 1	3181 2	N	-0-		-0-		
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	59 1	7863 2	N	-0-		-0-		
						59 1	7863 2	N	-0-		-0-		
01	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	47 1	6219 2	N	-0-		-0-		
						55 1	6922 2	N	-0-		-0-		
02	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
								N	-0-		-0-		
03	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
								N	-0-		-0-		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287													
11	35121 X	35121	-0-	-0-	-0-	226 1	34895 2	N	-0-		-0-		
						241 1	34525 2	N	-0-		-0-		
12	34766 X	34766	-0-	-0-	-0-	262 1	34947 2	N	-0-		-0-		
						250 1	32912 2	N	-0-		-0-		
01	35209 X	35209	-0-	-0-	-0-	273 1	34457 2	N	-0-		-0-		
								N	-0-		-0-		
02	33162 X	33162	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
								N	-0-		-0-		
03	34730 X	34730	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
								N	-0-		-0-		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
11	19876 X	19876	-0-	-0-	-0-	128	1	19748	2	N	-0-	-0-				-0-	
12	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	81	1	11575	2	N	-0-	-0-				-0-	
01	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	168	1	22482	2	N	-0-	-0-				-0-	
02	19672 X	19672	-0-	-0-	-0-	148	1	19524	2	N	-0-	-0-				-0-	
03	17265 X	17265	-0-	-0-	-0-	136	1	17129	2	N	-0-	-0-				-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-	

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018																	
11	14910 X	12176	-0-	-2734	-0-	536	1	11640	3	Y	-0-	-0-				-0-	
12	15407 X	10836	-0-	-4571	-0-	479	1	10357	3	Y	-0-	-0-				-0-	
01	11780 X	11068	-0-	-712	-0-	526	1	10542	3	Y	-0-	-0-				-0-	
02	11774 X	7374	-0-	-4400	-0-	345	1	7029	3	Y	-0-	-0-				-0-	
03	12586 X	11371	-0-	-1215	-0-	553	1	10818	3	Y	-0-	-0-				-0-	
04	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462																	
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	21	1	3167	2	N	-0-	-0-				-0-	
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	23	1	3227	2	N	-0-	-0-				-0-	
01	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	100	1	13375	2	N	-0-	-0-				-0-	
02	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	77	1	10113	2	N	-0-	-0-				-0-	
03	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	80	1	10075	2	N	-0-	-0-				-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825																	
11	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	14	1	2131	2	N	-0-	-0-				-0-	
12	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	16	1	2234	2	N	-0-	-0-				-0-	
01	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	27	1	3577	2	N	-0-	-0-				-0-	
02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	21	1	2735	2	N	-0-	-0-				-0-	
03	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	57	1	7248	2	N	-0-	-0-				-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570																	
11	33765 X	33765	-0-	-0-	-0-	217	1	33548	2	N	-0-	-0-				-0-	
12	23454 X	23454	-0-	-0-	-0-	162	1	23292	2	N	-0-	-0-				-0-	
01	16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	122	1	16334	2	N	-0-	-0-				-0-	
02	30692 X	30692	-0-	-0-	-0-	231	1	30461	2	N	-0-	-0-				-0-	
03	29074 X	29074	-0-	-0-	-0-	228	1	28846	2	N	-0-	-0-				-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		COND PROD	BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031												
11		951 X	951	-0-	-0-	-0-	138	1	596	3	Y	31
							24	4	193	9		
12		491 X	491	-0-	-0-	-0-	101	1	312	3	Y	12
							3	4	75	9		
01		727 X	727	-0-	-0-	-0-	185	1	386	3	Y	29
							4	4	152	9		
02		858 X	858	-0-	-0-	-0-	36	1	607	3	Y	7
							57	4	158	9		
03		854 X	854	-0-	-0-	-0-	13	1	683	3	Y	1
							75	4	83	9		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926												
11		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	302	1	1312	3	Y	34
							53	4	213	9		
12		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	489	1	1508	3	Y	30
							13	4	190	9		
01		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	789	1	1650	3	Y	35
							19	4	179	9		
02		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	95	1	1585	3	Y	7
							148	4	154	9		
03		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	31	1	1650	3	Y	1
							181	4	78	9		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240												
11		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	522	1	2263	3	Y	47
							91	4	294	9		
12		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	667	1	2057	3	Y	44
							18	4	285	9		
01		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	855	1	1790	3	Y	46
							21	4	239	9		
02		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	130	1	2180	3	Y	9
							204	4	193	9		
03		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	34	1	1793	3	Y	1
							196	4	74	9		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	821	1	3562	3	Y	558	566	1	98
						144	4	614	9					
12	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	990	1	3056	3	Y	466	484	1	80
						27	4	513	9					
01	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	1231	1	2575	3	Y	434	422	1	92
						30	4	477	9					
02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	165	1	2763	3	Y	369	443	1	18
						259	4	406	9					
03	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	55	1	2922	3	Y	407	419	1	6
						320	4	448	9					
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848														
11	197 X	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-			-0-
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	N	-0-			-0-
01	159 X	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	N	-0-			-0-
02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	N	-0-			-0-
03	128 X	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865														
11	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	39	1	6088	2	N	-0-			-0-
12	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	49	1	7049	2	N	-0-			-0-
01	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	54	1	7267	2	N	-0-			-0-
02	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	62	1	8172	2	N	-0-			-0-
03	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	54	1	6853	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900														
11	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	71	1	10924	2	N	-0-			-0-
12	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	81	1	11549	2	N	-0-			-0-
01	19303 X	19303	-0-	-0-	-0-	143	1	19160	2	N	-0-			-0-
02	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	132	1	17375	2	N	-0-			-0-
03	18649 X	18649	-0-	-0-	-0-	147	1	18502	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886														
11	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	51	1	7825	2	N	-0-			-0-
12	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	37	1	5309	2	N	-0-			-0-
01	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	62	1	8307	2	N	-0-			-0-
02	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	68	1	8903	2	N	-0-			-0-
03	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	71	1	8967	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	47	1	7213	2	N	-0-
12		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	52	1	7498	2	N	-0-
01		25781 X	25781	-0-	-0-	-0-	192	1	25589	2	N	-0-
02		19608 X	19608	-0-	-0-	-0-	148	1	19460	2	N	-0-
03		15804 X	15804	-0-	-0-	-0-	124	1	15680	2	N	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827												
11		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	16	1	2520	2	N	-0-
12		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	17	1	2508	2	N	-0-
01		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	20	1	2617	2	N	-0-
02		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	18	1	2424	2	N	-0-
03		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	21	1	2594	2	N	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500												
11		20529 X	20529	-0-	-0-	-0-	132	1	20397	2	N	-0-
12		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	26	1	3673	2	N	-0-
01		24038 X	24038	-0-	-0-	-0-	179	1	23859	2	N	-0-
02		18755 X	18755	-0-	-0-	-0-	141	1	18614	2	N	-0-
03		17904 X	17904	-0-	-0-	-0-	141	1	17763	2	N	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	9	1	1354	2	N	-0-
01		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	15	1	1962	2	N	-0-
02		898 X	898	-0-	-0-	-0-	7	1	891	2	N	-0-
03		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	24	1	2989	2	N	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676												
11		20426 X	20426	-0-	-0-	-0-	131	1	20295	2	N	-0-
12		17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	124	1	17744	2	N	-0-
01		21081 X	21081	-0-	-0-	-0-	157	1	20924	2	N	-0-
02		9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	70	1	9285	2	N	-0-
03		17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	138	1	17438	2	N	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-
01		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	57	1	7553	2	N	-0-
02		34391 X	34391	-0-	-0-	-0-	259	1	34132	2	N	-0-
03		44413 X	44413	-0-	-0-	-0-	349	1	44064	2	N	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	35	1	5446	2	N	-0-
12		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	35	1	5004	2	N	-0-
01		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	12	1	1656	2	N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323												
11		10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	478	1	10370	3	Y	3
12		17289 X	17289	-0-	-0-	-0-	764	1	16525	3	Y	1
01		944 X	944	-0-	-0-	-0-	45	1	898	3	Y	1
							1	9				
02		17928 X	17928	-0-	-0-	-0-	839	1	17089	3	Y	-0-
03		11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	575	1	11257	3	Y	-0-
04		16740 X NO RPT	-0-	-0-	-16740	-0-					Y	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348												
11		1320 X	672	-0-	-648	-0-	30	1	642	3	Y	2
12		1364 X	798	-0-	-566	-0-	35	1	763	3	Y	1
01		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	240	1	4814	3	Y	-0-
02		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	82	1	1668	3	Y	-0-
03		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	218	1	4262	3	Y	-0-
04		4890 X NO RPT	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		90 N NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187												
11		13290 X	12233	-0-	-1057	-0-	539	1	11694	3	Y	7
12		11563 X	11518	-0-	-45	-0-	509	1	11009	3	Y	3
01		11563 X	10877	-0-	-686	-0-	517	1	10360	3	Y	1
02		11832 X	7603	-0-	-4229	-0-	356	1	7243	3	Y	4
							4	9				
03		13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	633	1	12397	3	Y	1
04		12240 X NO RPT	-0-	-0-	-12240	-0-					Y	1

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602												
11		340 X	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	2	N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	48	1	6457	2	N	-0-
02		19791 X	19791	-0-	-0-	-0-	149	1	19642	2	N	-0-
03		9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	76	1	9650	2	N	-0-
04		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	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
11	11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	76	1	11653	2	N	-0-	-0-
12	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	105	1	15064	2	N	-0-	-0-
01	18735 X	18735	-0-	-0-	-0-	139	1	18596	2	N	-0-	-0-
02	18629 X	18629	-0-	-0-	-0-	140	1	18489	2	N	-0-	-0-
03	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	123	1	15512	2	N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601												
11	30274 X	30274	-0-	-0-	-0-	195	1	30079	2	N	-0-	-0-
12	30927 X	30927	-0-	-0-	-0-	214	1	30713	2	N	-0-	-0-
01	30818 X	30818	-0-	-0-	-0-	229	1	30589	2	N	-0-	-0-
02	28285 X	28285	-0-	-0-	-0-	213	1	28072	2	N	-0-	-0-
03	29481 X	29481	-0-	-0-	-0-	232	1	29249	2	N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850												
11	3120 X	2483	-0-	-637	-0-	420	1	1823	3	Y	151	156 1 27
12	3224 X	1755	-0-	-1469	-0-	400	1	1234	3	Y	100	110 1 17
01	3224 X	1079	-0-	-2145	-0-	343	1	716	3	Y	11	26 1 2
02	2407 X	383	-0-	-2024	-0-	14	1	12	3	Y	102	99 1 5
03	2573 X	13	-0-	-2560	-0-	22	4	112	9		1	6 1 -0-
04	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-	11	3	1	4	Y		

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011												
11	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	61	1	9480	2	N	-0-	-0-
12	15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	108	1	15468	2	N	-0-	-0-
01	15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	118	1	15812	2	N	-0-	-0-
02	16982 X	16982	-0-	-0-	-0-	128	1	16854	2	N	-0-	-0-
03	16829 X	16829	-0-	-0-	-0-	132	1	16697	2	N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	34813 X	34813	-0-	-0-	-0-	274	1	34539	2	N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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) 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

11	25264 X	25264	-0-	-0-	-0-	163	1	25101	2	N	-0-			-0-
12	11569 X	11569	-0-	-0-	-0-	80	1	11489	2	N	-0-			-0-
01	22635 X	22635	-0-	-0-	-0-	168	1	22467	2	N	-0-			-0-
02	25163 X	25163	-0-	-0-	-0-	190	1	24973	2	N	-0-			-0-
03	29648 X	29648	-0-	-0-	-0-	233	1	29415	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577														
11	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	48	1	7421	2	N	-0-			-0-
12	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	71	1	10146	2	N	-0-			-0-
01	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	79	1	10550	2	N	-0-			-0-
02	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	75	1	9912	2	N	-0-			-0-
03	12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	101	1	12756	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504														
11	15409 X	15409	-0-	-0-	-0-	99	1	15310	2	N	-0-			-0-
12	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	53	1	7555	2	N	-0-			-0-
01	17439 X	17439	-0-	-0-	-0-	130	1	17309	2	N	-0-			-0-
02	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	115	1	15089	2	N	-0-			-0-
03	20735 X	20735	-0-	-0-	-0-	163	1	20572	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASHBURN RANCH 01-ST5 B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417														
11	5010 X	4035	-0-	-975	-0-	669	1	2902	3	Y	315	340	1	56
						117	4	347	9					
12	5177 X	3764	-0-	-1413	-0-	840	1	2592	3	Y	281	289	1	48
						23	4	309	9					
01	5177 X	3506	-0-	-1671	-0-	1027	1	2148	3	Y	278	267	1	59
						25	4	306	9					
02	3915 X	3026	-0-	-889	-0-	142	1	2387	3	Y	248	295	1	12
						224	4	273	9					
03	4185 X	2332	-0-	-1853	-0-	37	1	1963	3	Y	106	116	1	2
						215	4	117	9					
04	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT			2

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943														
11	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	66	1	10142	2	N	-0-			-0-
12	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	113	1	16139	2	N	-0-			-0-
01	20779 X	20779	-0-	-0-	-0-	154	1	20625	2	N	-0-			-0-
02	22547 X	22547	-0-	-0-	-0-	170	1	22377	2	N	-0-			-0-
03	22598 X	22598	-0-	-0-	-0-	178	1	22420	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11		4560 X	3373	-0-	-1187	-0-	543 1	2356 3	Y	344	319 1			61
							96 4	378 9						
12		4712 X	3466	-0-	-1246	-0-	767 1	2368 3	Y	282	295 1			48
							21 4	310 9						
01		4712 X	2986	-0-	-1726	-0-	867 1	1813 3	Y	259	252 1			55
							21 4	285 9						
02		3248 X	1595	-0-	-1653	-0-	76 1	1269 3	Y	119	168 1			6
							119 4	131 9						
03		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	65 1	3404 3	Y	187	190 1			3
							372 4	206 9						
04		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT				3

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866														
11		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	47 1	7215 2	N	-0-				-0-
							78 1	11211 2	N	-0-				-0-
12		11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	189 1	25250 2	N	-0-				-0-
							230 1	30255 2	N	-0-				-0-
01		25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	190 1	23959 2	N	-0-				-0-
									N	NO RPT				-0-
02		30485 X	30485	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
03		24149 X	24149	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747														
11		8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	53 1	8197 2	N	-0-				-0-
							121 1	17283 2	N	-0-				-0-
12		17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	178 1	23838 2	N	-0-				-0-
							178 1	23405 2	N	-0-				-0-
01		24016 X	24016	-0-	-0-	-0-	186 1	23502 2	N	-0-				-0-
									N	NO RPT				-0-
02		23583 X	23583	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
03		23688 X	23688	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554														
11		10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	70 1	10735 2	N	-0-				-0-
							134 1	19242 2	N	-0-				-0-
12		19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	164 1	21955 2	N	-0-				-0-
							137 1	18062 2	N	-0-				-0-
01		22119 X	22119	-0-	-0-	-0-	159 1	20105 2	N	-0-				-0-
									N	NO RPT				-0-
02		18199 X	18199	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
03		20264 X	20264	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760														
11		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	44 1	6818 2	N	-0-				-0-
							110 1	15777 2	N	-0-				-0-
12		15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	144 1	19211 2	N	-0-				-0-
							102 1	13403 2	N	-0-				-0-
01		19355 X	19355	-0-	-0-	-0-	149 1	18785 2	N	-0-				-0-
									N	NO RPT				-0-
02		13505 X	13505	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
03		18934 X	18934	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		3360 X	2413	-0-	-947	-0-	414 1	1794 3	Y	121	142 1			21
							72 4	133 9						
12		3472 X	2502	-0-	-970	-0-	576 1	1780 3	Y	118	119 1			20
							16 4	130 9						
01		3472 X	2242	-0-	-1230	-0-	651 1	1362 3	Y	194	173 1			41
							16 4	213 9						
02		2813 X	1570	-0-	-1243	-0-	75 1	1250 3	Y	116	151 1			6
							117 4	128 9						
03		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	48 1	2549 3	Y	140	144 1			2
							279 4	154 9						
04		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT				2
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518														
11		12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	79 1	12201 2	N	-0-				-0-
							218 1	31254 2	N	-0-				-0-
01		29397 X	29397	-0-	-0-	-0-	218 1	29179 2	N	-0-				-0-
							231 1	30440 2	N	-0-				-0-
02		30671 X	30671	-0-	-0-	-0-	229 1	28897 2	N	-0-				-0-
									N	NO RPT				-0-
03		29126 X	29126	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	NO RPT				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490														
11		221 X	221	-0-	-0-	-0-	1 1	220 2	N	-0-				-0-
							1 1	185 2	N	-0-				-0-
12		186 X	186	-0-	-0-	-0-	2 1	200 2	N	-0-				-0-
							1 1	73 2	N	-0-				-0-
01		202 X	202	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
02		74 X	74	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
03		37 X	37	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
									N	NO RPT				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849														
11		1650 N	1572	-0-	-78	-0-	249 1	1076 3	Y	185	195 1			33
							43 4	204 9						
12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	305 1	939 3	Y	150	157 1			26
							8 4	165 9						
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	231 1	483 3	Y	46	62 1			10
							6 4	51 9						
02		1508 N	489	-0-	-1019	-0-	21 1	358 3	Y	69	76 1			3
							34 4	76 9						
03		1426 N	1192	-0-	-234	-0-	18 1	969 3	Y	90	92 1			1
							106 4	99 9						
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT				1
BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975														
11		13680 X	10235	-0-	-3445	-0-	450 1	9771 3	Y	13				25
							14 9							
12		14136 X	9530	-0-	-4606	-0-	421 1	9099 3	Y	9	14 1			20
							10 9							
01		14136 X	3300	-0-	-10836	-0-	157 1	3142 3	Y	1	13 1			8
							1 9							
02		9889 X	8534	-0-	-1355	-0-	399 1	8120 3	Y	14	8 1			14
							15 9							
03		10571 X	10401	-0-	-170	-0-	504 1	9874 3	Y	21	10 1			25
							23 9							
04		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-			Y	NO RPT				25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017													TOTAL DEPTH	12582	PERF.13045	- 21130
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	199	1	4316	3	Y	-0-					1
12	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	250	1	5403	3	Y	2					3
01	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	301	1	6039	3	Y	26	2	1			27
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
04	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-	1	9			Y	NO RPT					1
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017													TOTAL DEPTH	12709	PERF.12943	- 20391
11	12720 X	12345	-0-	-375	-0-	604	1	11741	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-19830	-0-					N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018													TOTAL DEPTH	9344	PERF. 9793	- 16327
11	39853 X	39853	-0-	-0-	-0-	257	1	39596	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-39000	-0-					N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017													TOTAL DEPTH	9201	PERF. 9623	- 16261
11	18330 X	12732	-0-	-5598	-0-	82	1	12650	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-20970	-0-					N	NO RPT					-0-
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017													TOTAL DEPTH	9143	PERF.10246	- 16286
11	19020 X	12687	-0-	-6333	-0-	82	1	12605	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-22020	-0-					N	NO RPT					-0-
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017													TOTAL DEPTH	12832	PERF.13100	- 20600
11	14940 X	12148	-0-	-2792	-0-	594	1	11554	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15780	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		24120 X	15145	-0-	-8975	-0-	97 1	15048 2	N	-0-		-0-
12		24118 X	22015	-0-	-2103	-0-	152 1	21863 2	N	-0-		-0-
01		23963 X	21163	-0-	-2800	-0-	157 1	21006 2	N	-0-		-0-
02		21567 X	21567	-0-	-0-	-0-	163 1	21404 2	N	-0-		-0-
03		23217 X	23217	-0-	-0-	-0-	182 1	23035 2	N	-0-		-0-
04		21300 X	NO RPT	-0-	-21300	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618												
11		32040 X	24259	-0-	-7781	-0-	156 1	24103 2	N	-0-		-0-
12		33108 X	20050	-0-	-13058	-0-	139 1	19911 2	N	-0-		-0-
01		30008 X	25532	-0-	-4476	-0-	190 1	25342 2	N	-0-		-0-
02		25404 X	22660	-0-	-2744	-0-	171 1	22489 2	N	-0-		-0-
03		25079 X	23654	-0-	-1425	-0-	186 1	23468 2	N	-0-		-0-
04		24720 X	NO RPT	-0-	-24720	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493												
11		25020 X	14092	-0-	-10928	-0-	91 1	14001 2	N	-0-		-0-
12		24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-			N	-0-		-0-
01		24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-			N	-0-		-0-
02		21025 X	-0-	-0-	-21025	-0-			N	-0-		-0-
03		16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-			N	-0-		-0-
04		14100 X	NO RPT	-0-	-14100	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809												
11		24150 X	17169	-0-	-6981	-0-	111 1	17058 2	N	-0-		-0-
12		24955 X	21606	-0-	-3349	-0-	150 1	21456 2	N	-0-		-0-
01		23343 X	18350	-0-	-4993	-0-	136 1	18214 2	N	-0-		-0-
02		21489 X	19496	-0-	-1993	-0-	147 1	19349 2	N	-0-		-0-
03		24288 X	24288	-0-	-0-	-0-	191 1	24097 2	N	-0-		-0-
04		20910 X	NO RPT	-0-	-20910	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504												
11		35550 X	27813	-0-	-7737	-0-	179 1	27634 2	N	-0-		-0-
12		36735 X	26060	-0-	-10675	-0-	180 1	25880 2	N	-0-		-0-
01		36022 X	26490	-0-	-9532	-0-	197 1	26293 2	N	-0-		-0-
02		32596 X	23405	-0-	-9191	-0-	176 1	23229 2	N	-0-		-0-
03		28737 X	24225	-0-	-4512	-0-	190 1	24035 2	N	-0-		-0-
04		27810 X	NO RPT	-0-	-27810	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715												
11		29280 X	8228	-0-	-21052	-0-	53 1	8175 2	N	-0-		-0-
12		30256 X	18653	-0-	-11603	-0-	129 1	18524 2	N	-0-		-0-
01		30163 X	17000	-0-	-13163	-0-	126 1	16874 2	N	-0-		-0-
02		27289 X	19863	-0-	-7426	-0-	150 1	19713 2	N	-0-		-0-
03		18662 X	15310	-0-	-3352	-0-	120 1	15190 2	N	-0-		-0-
04		18060 X	NO RPT	-0-	-18060	-0-			N	NO RPT		-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747												
11		16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	794 1	15437 2	N	-0-		-0-
12		16678 X	2948	-0-	-13730	-0-	152 1	2796 2	N	-0-		-0-
01		16678 X	74	-0-	-16604	-0-	4 1	70 2	N	-0-		-0-
02		18850 X	108	-0-	-18742	-0-	7 1	101 2	N	-0-		-0-
03		20150 X	3	-0-	-20147	-0-	3 2		N	-0-		-0-
04		16230 X	NO RPT	-0-	-16230	-0-			N	NO RPT		-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	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394													
11	20910 X	15629	-0-	-5281	-0-	764	1	14865	2	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-22560	-0-					N	NO RPT	-0-	

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415													
11	30330 X	26703	-0-	-3627	-0-	1453	1	25250	2	N	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-26700	-0-					N	NO RPT	-0-	

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894													
11	24000 X	20613	-0-	-3387	-0-	906	1	19667	3	Y	36	99	
12	24800 X	20631	-0-	-4169	-0-	910	1	19676	3	Y	41	83	
01	24800 X	19656	-0-	-5144	-0-	930	1	18623	3	Y	94	122	
02	20996 X	18468	-0-	-2528	-0-	860	1	17510	3	Y	89	96	
03	22018 X	22018	-0-	-0-	-0-	1065	1	20851	3	Y	93	115	
04	20610 X	NO RPT	-0-	-20610	-0-	102	9			Y	NO RPT	115	

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655													
11	37560 X	30883	-0-	-6677	-0-	1358	1	29472	3	Y	48	111	
12	38812 X	29674	-0-	-9138	-0-	1308	1	28281	3	Y	77	124	
01	33945 X	30623	-0-	-3322	-0-	1453	1	29102	3	Y	62	104	
02	31755 X	30203	-0-	-1552	-0-	1410	1	28728	3	Y	59	65	
03	33108 X	31403	-0-	-1705	-0-	1524	1	29823	3	Y	51	66	
04	30870 X	NO RPT	-0-	-30870	-0-	56	9			Y	NO RPT	66	

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662													
11	30210 X	23575	-0-	-6635	-0-	152	1	23423	2	N	-0-	-0-	
12	30752 X	26524	-0-	-4228	-0-	184	1	26340	2	N	-0-	-0-	
01	29419 X	22764	-0-	-6655	-0-	169	1	22595	2	N	-0-	-0-	
02	27048 X	27048	-0-	-0-	-0-	204	1	26844	2	N	-0-	-0-	
03	27466 X	24202	-0-	-3264	-0-	190	1	24012	2	N	-0-	-0-	
04	25680 X	NO RPT	-0-	-25680	-0-					N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		21810 X	15523	-0-	-6287	-0-	100 1	15423 2	N		-0-	-0-
12		20584 X	11298	-0-	-9286	-0-	78 1	11220 2	N		-0-	-0-
01		19406 X	17057	-0-	-2349	-0-	127 1	16930 2	N		-0-	-0-
02		17342 X	9160	-0-	-8182	-0-	69 1	9091 2	N		-0-	-0-
03		28613 X	28613	-0-	-0-	-0-	225 1	28388 2	N		-0-	-0-
04		16500 X	NO RPT	-0-	-16500	-0-			N		NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181												
11		46140 X	40715	-0-	-5425	-0-	262 1	40453 2	N		-0-	-0-
12		47678 X	43813	-0-	-3865	-0-	303 1	43510 2	N		-0-	-0-
01		46252 X	33799	-0-	-12453	-0-	251 1	33548 2	N		-0-	-0-
02		42427 X	32822	-0-	-9605	-0-	247 1	32575 2	N		-0-	-0-
03		44609 X	43652	-0-	-957	-0-	343 1	43309 2	N		-0-	-0-
04		42390 X	NO RPT	-0-	-42390	-0-			N		NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564												
11		33270 X	32024	-0-	-1246	-0-	206 1	31818 2	N		-0-	-0-
12		34379 X	33318	-0-	-1061	-0-	231 1	33087 2	N		-0-	-0-
01		33232 X	33140	-0-	-92	-0-	246 1	32894 2	N		-0-	-0-
02		31530 X	31530	-0-	-0-	-0-	238 1	31292 2	N		-0-	-0-
03		33325 X	33187	-0-	-138	-0-	261 1	32926 2	N		-0-	-0-
04		32250 X	NO RPT	-0-	-32250	-0-			N		NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278												
11		20760 X	15	-0-	-20745	-0-	15 2		N		-0-	-0-
12		20367 X	27	-0-	-20340	-0-	27 2		N		-0-	-0-
01		20367 X	64	-0-	-20303	-0-	64 2		N		-0-	-0-
02		18125 X	79	-0-	-18046	-0-	1 1	78 2	N		-0-	-0-
03		8432 X	187	-0-	-8245	-0-	1 1	186 2	N		-0-	-0-
04		60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N		NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688												
11		38880 X	33738	-0-	-5142	-0-	217 1	33521 2	N		-0-	-0-
12		39835 X	34212	-0-	-5623	-0-	237 1	33975 2	N		-0-	-0-
01		37820 X	33661	-0-	-4159	-0-	250 1	33411 2	N		-0-	-0-
02		34162 X	33210	-0-	-952	-0-	250 1	32960 2	N		-0-	-0-
03		35650 X	33090	-0-	-2560	-0-	260 1	32830 2	N		-0-	-0-
04		33750 X	NO RPT	-0-	-33750	-0-			N		NO RPT	-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328												
11		64057 X	64057	-0-	-0-	-0-	507 1	63550 2	N		-0-	-0-
12		54411 X	54411	-0-	-0-	-0-	393 1	54018 2	N		-0-	-0-
01		48700 X	48700	-0-	-0-	-0-	361 1	48339 2	N		-0-	-0-
02		48575 X	47535	-0-	-1040	-0-	380 1	47155 2	N		-0-	-0-
03		51925 X	50820	-0-	-1105	-0-	391 1	50429 2	N		-0-	-0-
04		50250 X	NO RPT	-0-	-50250	-0-			N		NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891												
11		43290 X	35054	-0-	-8236	-0-	226 1	34828 2	N		-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-35040	-0-			N		NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		30210 X	18714	-0-	-11496	-0-	120	1	18594	2	N	-0-
12		30225 X	15230	-0-	-14995	-0-	105	1	15125	2	N	-0-
01		29078 X	23665	-0-	-5413	-0-	176	1	23489	2	N	-0-
02		23954 X	22402	-0-	-1552	-0-	169	1	22233	2	N	-0-
03		21917 X	20695	-0-	-1222	-0-	163	1	20532	2	N	-0-
04		22890 X	NO RPT	-0-	-22890	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429												
11		42259 X	42259	-0-	-0-	-0-	272	1	41987	2	N	-0-
12		45724 X	45724	-0-	-0-	-0-	317	1	45407	2	N	-0-
01		42656 X	33378	-0-	-9278	-0-	248	1	33130	2	N	-0-
02		41721 X	41721	-0-	-0-	-0-	314	1	41407	2	N	-0-
03		45725 X	41627	-0-	-4098	-0-	327	1	41300	2	N	-0-
04		44250 X	NO RPT	-0-	-44250	-0-					N	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731												
11		34920 X	28911	-0-	-6009	-0-	186	1	28725	2	N	-0-
12		36084 X	31263	-0-	-4821	-0-	217	1	31046	2	N	-0-
01		35867 X	30129	-0-	-5738	-0-	224	1	29905	2	N	-0-
02		31842 X	27673	-0-	-4169	-0-	209	1	27464	2	N	-0-
03		32395 X	28713	-0-	-3682	-0-	226	1	28487	2	N	-0-
04		30240 X	NO RPT	-0-	-30240	-0-					N	NO RPT

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075												
11		59400 X	59400	-0-	-0-	-0-	470	1	58930	2	N	-0-
12		40873 X	40873	-0-	-0-	-0-	295	1	40578	2	N	-0-
01		34083 X	34083	-0-	-0-	-0-	252	1	33831	2	N	-0-
02		35090 X	28453	-0-	-6637	-0-	228	1	28225	2	N	-0-
03		37510 X	28082	-0-	-9428	-0-	216	1	27866	2	N	-0-
04		36300 X	NO RPT	-0-	-36300	-0-					N	NO RPT

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867												
11		19413 X	19413	-0-	-0-	-0-	19413	2			N	-0-
12		18848 X	8418	-0-	-10430	-0-	3	1	8415	2	N	-0-
01		22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	28	1	22455	2	N	-0-
02		20184 X	20184	-0-	-0-	-0-	20184	2			N	-0-
03		20057 X	15871	-0-	-4186	-0-	15871	2			N	-0-
04		19410 X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					N	NO RPT

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130												
11		25230 X	22034	-0-	-3196	-0-	1078	1	20956	2	N	-0-
12		26071 X	20219	-0-	-5852	-0-	1040	1	19179	2	N	-0-
01		30935 X	30935	-0-	-0-	-0-	1803	1	29132	2	N	-0-
02		29978 X	29978	-0-	-0-	-0-	1914	1	28064	2	N	-0-
03		30652 X	30652	-0-	-0-	-0-	1949	1	28703	2	N	-0-
04		29940 X	NO RPT	-0-	-29940	-0-					N	NO RPT

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328												
11		13830 X	4306	-0-	-9524	-0-	4306	2			N	-0-
12		14291 X	14286	-0-	-5	-0-	6	1	14280	2	N	-0-
01		11501 X	9378	-0-	-2123	-0-	12	1	9366	2	N	-0-
02		10759 X	8238	-0-	-2521	-0-	8238	2			N	-0-
03		14291 X	11381	-0-	-2910	-0-	11381	2			N	-0-
04		13830 X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		29910 X	7276	-0-	-22634	-0-	356 1	6920 2	N	-0-		-0-
12		30907 X	8351	-0-	-22556	-0-	430 1	7921 2	N	-0-		-0-
01		26319 X	10907	-0-	-15412	-0-	636 1	10271 2	N	-0-		-0-
02		15950 X	8964	-0-	-6986	-0-	572 1	8392 2	N	-0-		-0-
03		8339 X	5822	-0-	-2517	-0-	370 1	5452 2	N	-0-		-0-
04		10560 X	NO RPT	-0-	-10560	-0-			N	NO RPT		-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126												
11		10020 X	8065	-0-	-1955	-0-	1657 1	6408 2	N	-0-		-0-
12		10354 X	7916	-0-	-2438	-0-	1443 1	6473 2	N	-0-		-0-
01		6324 X	5927	-0-	-397	-0-	1461 1	4466 2	N	-0-		-0-
02		7801 X	6847	-0-	-954	-0-	1435 1	5412 2	N	-0-		-0-
03		8339 X	6760	-0-	-1579	-0-	1437 1	5323 2	N	-0-		-0-
04		8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-			N	NO RPT		-0-

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520												
11		50128 X	50128	-0-	-0-	-0-	50128 3		N	-0-		-0-
12		46779 X	44149	-0-	-2630	-0-	44149 3		N	-0-		-0-
01		46097 X	40300	-0-	-5797	-0-	40300 3		N	-0-		-0-
02		48459 X	44558	-0-	-3901	-0-	2280 1	42278 3	N	-0-		-0-
03		51801 X	45876	-0-	-5925	-0-	1540 1	44336 3	N	-0-		-0-
04		50130 X	NO RPT	-0-	-50130	-0-			N	NO RPT		-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425												
11		14970 X	8233	-0-	-6737	-0-	1692 1	6541 2	N	-0-		-0-
12		15469 X	9769	-0-	-5700	-0-	1781 1	7988 2	N	-0-		-0-
01		8711 X	8045	-0-	-666	-0-	1983 1	6062 2	N	-0-		-0-
02		8294 X	7558	-0-	-736	-0-	1584 1	5974 2	N	-0-		-0-
03		9765 X	7905	-0-	-1860	-0-	1680 1	6225 2	N	-0-		-0-
04		9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-			N	NO RPT		-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734												
11		16890 X	14430	-0-	-2460	-0-	706 1	13724 2	N	-0-		-0-
12		19073 X	19073	-0-	-0-	-0-	981 1	18092 2	N	-0-		-0-
01		20254 X	20254	-0-	-0-	-0-	1181 1	19073 2	N	-0-		-0-
02		17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	1089 1	15968 2	N	-0-		-0-
03		19065 X	16722	-0-	-2343	-0-	1063 1	15659 2	N	-0-		-0-
04		19590 X	NO RPT	-0-	-19590	-0-			N	NO RPT		-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530												
11		26610 X	23356	-0-	-3254	-0-	1379 1	21977 2	Y	-0-		-0-
12		27497 X	22475	-0-	-5022	-0-	1291 1	21184 2	Y	-0-		-0-
01		26846 X	23531	-0-	-3315	-0-	1419 1	22112 2	Y	-0-		-0-
02		23693 X	21258	-0-	-2435	-0-	1251 1	20007 2	Y	-0-		-0-
03		24149 X	21299	-0-	-2850	-0-	1259 1	20040 2	Y	-0-		-0-
04		23370 X	NO RPT	-0-	-23370	-0-			Y	NO RPT		-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348												
11		83092 X	83092	-0-	-0-	-0-	657 1	82435 2	N	-0-		-0-
12		70122 X	64338	-0-	-5784	-0-	465 1	63873 2	N	-0-		-0-
01		70122 X	57509	-0-	-12613	-0-	426 1	57083 2	N	-0-		-0-
02		65598 X	51441	-0-	-14157	-0-	412 1	51029 2	N	-0-		-0-
03		70122 X	50746	-0-	-19376	-0-	390 1	50356 2	N	-0-		-0-
04		67860 X	NO RPT	-0-	-67860	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		20564 X	20564	-0-	-0-	-0-	2353	1	18211	2	N	-0-					-0-
12		19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	2360	1	17338	2	N	-0-					-0-
01		20439 X	20439	-0-	-0-	-0-	1830	1	18609	2	N	-0-					-0-
02		18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	1919	1	16540	2	N	-0-					-0-
03		20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	1827	1	18806	2	N	-0-					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229																	
11		30030 X	23532	-0-	-6498	-0-	151	1	23381	2	N	-0-					-0-
12		31031 X	27656	-0-	-3375	-0-	192	1	27464	2	N	-0-					-0-
01		29574 X	25916	-0-	-3658	-0-	193	1	25723	2	N	-0-					-0-
02		26564 X	24174	-0-	-2390	-0-	182	1	23992	2	N	-0-					-0-
03		27652 X	25034	-0-	-2618	-0-	197	1	24837	2	N	-0-					-0-
04		26760 X	NO RPT	-0-	-26760	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223																	
11		11430 X	7694	-0-	-3736	-0-	880	1	6814	2	N	-0-					-0-
12		11811 X	7948	-0-	-3863	-0-	952	1	6996	2	N	-0-					-0-
01		14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	1261	1	12827	2	N	-0-					-0-
02		14152 X	7170	-0-	-6982	-0-	745	1	6425	2	N	-0-					-0-
03		15128 X	10852	-0-	-4276	-0-	961	1	9891	2	N	-0-					-0-
04		7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248																	
11		12750 X	9566	-0-	-3184	-0-	62	1	9504	2	N	-0-					-0-
12		13175 X	12650	-0-	-525	-0-	88	1	12562	2	N	-0-					-0-
01		12927 X	9970	-0-	-2957	-0-	74	1	9896	2	N	-0-					-0-
02		11107 X	10079	-0-	-1028	-0-	76	1	10003	2	N	-0-					-0-
03		12648 X	10725	-0-	-1923	-0-	84	1	10641	2	N	-0-					-0-
04		12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145																	
11		8160 X	7849	-0-	-311	-0-	976	1	6873	2	N	-0-					-0-
12		8432 X	3485	-0-	-4947	-0-	520	1	2965	2	N	-0-					-0-
01		7843 X	5158	-0-	-2685	-0-	625	1	4533	2	N	-0-					-0-
02		7598 X	3197	-0-	-4401	-0-	492	1	2705	2	N	-0-					-0-
03		8122 X	5157	-0-	-2965	-0-	820	1	4337	2	N	-0-					-0-
04		7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955																	
11		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	999	1	7034	2	N	-0-					-0-
12		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	1394	1	7945	2	N	-0-					-0-
01		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	807	1	5856	2	N	-0-					-0-
02		8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	1267	1	6966	2	N	-0-					-0-
03		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	1014	1	5358	2	N	-0-					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102																	
11		58770 X	45278	-0-	-13492	-0-	291	1	44987	2	N	-0-					-0-
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		58500 X	NO RPT	-0-	-58500	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		66954 X	66954	-0-	-0-	-0-	530	1	66424	2	N	-0-
12		63736 X	56773	-0-	-6963	-0-	410	1	56363	2	N	-0-
01		63736 X	52402	-0-	-11334	-0-	388	1	52014	2	N	-0-
02		64728 X	47143	-0-	-17585	-0-	377	1	46766	2	N	-0-
03		69192 X	48823	-0-	-20369	-0-	376	1	48447	2	N	-0-
04		66960 X	NO RPT	-0-	-66960	-0-					N	NO RPT

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561												
11		67391 X	67391	-0-	-0-	-0-	533	1	66858	2	N	-0-
12		54406 X	54406	-0-	-0-	-0-	393	1	54013	2	N	-0-
01		48889 X	48889	-0-	-0-	-0-	362	1	48527	2	N	-0-
02		62176 X	44084	-0-	-18092	-0-	353	1	43731	2	N	-0-
03		66464 X	45168	-0-	-21296	-0-	347	1	44821	2	N	-0-
04		64320 X	NO RPT	-0-	-64320	-0-					N	NO RPT

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428												
11		93112 X	93112	-0-	-0-	-0-	736	1	92376	2	N	-0-
12		86515 X	86515	-0-	-0-	-0-	625	1	85890	2	N	-0-
01		82356 X	82356	-0-	-0-	-0-	610	1	81746	2	N	-0-
02		76405 X	76405	-0-	-0-	-0-	611	1	75794	2	N	-0-
03		79660 X	79660	-0-	-0-	-0-	613	1	79047	2	N	-0-
04		37410 X	NO RPT	-0-	-37410	-0-					N	NO RPT

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881												
11		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
12		11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-
01		11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-
02		11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181												
11		79890 X	50858	-0-	-29032	-0-	50858	2			N	-0-
12		82553 X	54060	-0-	-28493	-0-	16	1	54044	2	N	-0-
01		69192 X	44333	-0-	-24859	-0-	38	1	44295	2	N	-0-
02		64728 X	5974	-0-	-58754	-0-	4	1	5970	2	N	-0-
03		63860 X	5650	-0-	-58210	-0-	2	1	5648	2	N	-0-
04		52320 X	NO RPT	-0-	-52320	-0-					N	NO RPT

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322												
11		100470 X	72230	-0-	-28240	-0-	72230	2			N	-0-
12		103819 X	75872	-0-	-27947	-0-	23	1	75849	2	N	-0-
01		86397 X	78717	-0-	-7680	-0-	67	1	78650	2	N	-0-
02		80823 X	60784	-0-	-20039	-0-	37	1	60747	2	N	-0-
03		76570 X	76535	-0-	-35	-0-	23	1	76512	2	N	-0-
04		76170 X	NO RPT	-0-	-76170	-0-					N	NO RPT

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015												
11		91890 X	69111	-0-	-22779	-0-	69111	2			N	-0-
12		94953 X	72284	-0-	-22669	-0-	22	1	72262	2	N	-0-
01		85715 X	68745	-0-	-16970	-0-	59	1	68686	2	N	-0-
02		80185 X	8960	-0-	-71225	-0-	5	1	8955	2	N	-0-
03		73718 X	23836	-0-	-49882	-0-	7	1	23829	2	N	-0-
04		69960 X	NO RPT	-0-	-69960	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		78600 X	71443	-0-	-7157	-0-	565	1 70878	2 N	-0-		-0-
12		87072 X	87072	-0-	-0-	-0-	629	1 86443	2 N	-0-		-0-
01		84072 X	74470	-0-	-9602	-0-	552	1 73918	2 N	-0-		-0-
02		78648 X	68048	-0-	-10600	-0-	544	1 67504	2 N	-0-		-0-
03		84072 X	68604	-0-	-15468	-0-	528	1 68076	2 N	-0-		-0-
04		81360 X	NO RPT	-0-	-81360	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709												
11		56340 X	34793	-0-	-21547	-0-	34793	2	N	-0-		-0-
12		58218 X	39831	-0-	-18387	-0-	12	1 39819	2 N	-0-		-0-
01		47213 X	45734	-0-	-1479	-0-	39	1 45695	2 N	-0-		-0-
02		44412 X	44412	-0-	-0-	-0-	27	1 44385	2 N	-0-		-0-
03		47681 X	47681	-0-	-0-	-0-	14	1 47667	2 N	-0-		-0-
04		44250 X	NO RPT	-0-	-44250	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037												
11		67080 X	64393	-0-	-2687	-0-	64393	2	N	-0-		-0-
12		72075 X	65183	-0-	-6892	-0-	19	1 65164	2 N	-0-		-0-
01		72075 X	65257	-0-	-6818	-0-	56	1 65201	2 N	-0-		-0-
02		67425 X	58619	-0-	-8806	-0-	36	1 58583	2 N	-0-		-0-
03		68696 X	64123	-0-	-4573	-0-	19	1 64104	2 N	-0-		-0-
04		64380 X	NO RPT	-0-	-64380	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413												
11		60210 X	41614	-0-	-18596	-0-	41614	2	N	-0-		-0-
12		62217 X	45304	-0-	-16913	-0-	14	1 45290	2 N	-0-		-0-
01		52700 X	48173	-0-	-4527	-0-	41	1 48132	2 N	-0-		-0-
02		47531 X	46579	-0-	-952	-0-	28	1 46551	2 N	-0-		-0-
03		49140 X	49140	-0-	-0-	-0-	15	1 49125	2 N	-0-		-0-
04		46620 X	NO RPT	-0-	-46620	-0-			N	NO RPT		-0-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766												
11		22920 X	18542	-0-	-4378	-0-	816	1 17726	3 Y	-0-		7
12		23684 X	19924	-0-	-3760	-0-	881	1 19043	3 Y	-0-	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
							2	9				
03		22723 X	19199	-0-	-3524	-0-	933	1 18264	3 Y	2	2 1	2
							2	9				
04		19290 X	NO RPT	-0-	-19290	-0-			Y	NO RPT		2

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993												
11		100119 X	100119	-0-	-0-	-0-	624	1 99495	2 N	-0-		-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		62176 X	62176	-0-	-0-	-0-	387 1	61789 2	N	-0-		-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437												
11		15930 X	13859	-0-	-2071	-0-	610 1	13248 3	Y	1		2
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	NO RPT	-0-	-13890	-0-			Y	NO RPT		19

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883												
11		97336 X	97336	-0-	-0-	-0-	606 1	96730 2	N	-0-		-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780												
11		73434 X	73434	-0-	-0-	-0-	457 1	72977 2	N	-0-		-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954												
11		71520 X	266	-0-	-71254	-0-	2 1	264 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-69870	-0-			N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011												
11		43399 X	43399	-0-	-0-	-0-	270 1	43129 2	N	-0-		-0-
12		41715 X	41715	-0-	-0-	-0-	406 1	41309 2	N	-0-		-0-
01		23817 X	23817	-0-	-0-	-0-	374 1	23443 2	N	-0-		-0-
02		33723 X	33723	-0-	-0-	-0-	529 1	33194 2	N	-0-		-0-
03		36139 X	36139	-0-	-0-	-0-	583 1	35556 2	N	-0-		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		17700 X	15479	-0-	-2221	-0-	757 1	14722 2	N		-0-	-0-
12		18290 X	16569	-0-	-1721	-0-	853 1	15716 2	N		-0-	-0-
01		19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	1144 1	18490 2	N		-0-	-0-
02		17308 X	17308	-0-	-0-	-0-	1105 1	16203 2	N		-0-	-0-
03		20926 X	20926	-0-	-0-	-0-	1330 1	19596 2	N		-0-	-0-
04		18990 X	NO RPT	-0-	-18990	-0-			N		NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715												
11		51840 X	33734	-0-	-18106	-0-	217 1	33517 2	N		-0-	-0-
12		53568 X	50047	-0-	-3521	-0-	347 1	49700 2	N		-0-	-0-
01		48763 X	44613	-0-	-4150	-0-	332 1	44281 2	N		-0-	-0-
02		45443 X	35051	-0-	-10392	-0-	264 1	34787 2	N		-0-	-0-
03		50034 X	48619	-0-	-1415	-0-	382 1	48237 2	N		-0-	-0-
04		48420 X	NO RPT	-0-	-48420	-0-			N		NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791												
11		54420 X	40568	-0-	-13852	-0-	261 1	40307 2	N		-0-	-0-
12		57071 X	57071	-0-	-0-	-0-	395 1	56676 2	N		-0-	-0-
01		53103 X	49971	-0-	-3132	-0-	371 1	49600 2	N		-0-	-0-
02		49503 X	48498	-0-	-1005	-0-	365 1	48133 2	N		-0-	-0-
03		57071 X	52821	-0-	-4250	-0-	415 1	52406 2	N		-0-	-0-
04		55230 X	NO RPT	-0-	-55230	-0-			N		NO RPT	-0-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656												
11		45210 X	30145	-0-	-15065	-0-	194 1	29951 2	N		-0-	-0-
12		46717 X	42568	-0-	-4149	-0-	295 1	42273 2	N		-0-	-0-
01		41974 X	36082	-0-	-5892	-0-	268 1	35814 2	N		-0-	-0-
02		39266 X	37073	-0-	-2193	-0-	279 1	36794 2	N		-0-	-0-
03		42563 X	40450	-0-	-2113	-0-	318 1	40132 2	N		-0-	-0-
04		41190 X	NO RPT	-0-	-41190	-0-			N		NO RPT	-0-

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257												
11		120270 X	87921	-0-	-32349	-0-	548 1	87373 2	N		-0-	-0-
12		107198 X	98161	-0-	-9037	-0-	956 1	97205 2	N		-0-	-0-
01		106118 X	106118	-0-	-0-	-0-	1665 1	104453 2	N		-0-	-0-
02		95428 X	95428	-0-	-0-	-0-	1497 1	93931 2	N		-0-	-0-
03		99490 X	99490	-0-	-0-	-0-	1604 1	97886 2	N		-0-	-0-
04		102690 X	NO RPT	-0-	-102690	-0-			N		NO RPT	-0-

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262												
11		109230 X	86600	-0-	-22630	-0-	539 1	86061 2	N		-0-	-0-
12		100998 X	96905	-0-	-4093	-0-	944 1	95961 2	N		-0-	-0-
01		104727 X	104727	-0-	-0-	-0-	1643 1	103084 2	N		-0-	-0-
02		95047 X	95047	-0-	-0-	-0-	1491 1	93556 2	N		-0-	-0-
03		98925 X	98925	-0-	-0-	-0-	1595 1	97330 2	N		-0-	-0-
04		101340 X	NO RPT	-0-	-101340	-0-			N		NO RPT	-0-

LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314												
11		83730 X	64201	-0-	-19529	-0-	400 1	63801 2	N		-0-	-0-
12		86521 X	81362	-0-	-5159	-0-	793 1	80569 2	N		-0-	-0-
01		93320 X	93320	-0-	-0-	-0-	1464 1	91856 2	N		-0-	-0-
02		82421 X	82421	-0-	-0-	-0-	1293 1	81128 2	N		-0-	-0-
03		84255 X	84255	-0-	-0-	-0-	1358 1	82897 2	N		-0-	-0-
04		90300 X	NO RPT	-0-	-90300	-0-			N		NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		109170 X	88901	-0-	-20269	-0-	554 1	88347 2	N	-0-		-0-
12		110174 X	100023	-0-	-10151	-0-	974 1	99049 2	N	-0-		-0-
01		107607 X	107607	-0-	-0-	-0-	1688 1	105919 2	N	-0-		-0-
02		97608 X	97608	-0-	-0-	-0-	1531 1	96077 2	N	-0-		-0-
03		101996 X	101996	-0-	-0-	-0-	1644 1	100352 2	N	-0-		-0-
04		104130 X	NO RPT	-0-	-104130	-0-			N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305												
11		77490 X	62894	-0-	-14596	-0-	392 1	62502 2	N	-0-		-0-
12		81080 X	81080	-0-	-0-	-0-	790 1	80290 2	N	-0-		-0-
01		93733 X	93733	-0-	-0-	-0-	1470 1	92263 2	N	-0-		-0-
02		82901 X	82901	-0-	-0-	-0-	1301 1	81600 2	N	-0-		-0-
03		84596 X	84596	-0-	-0-	-0-	1364 1	83232 2	N	-0-		-0-
04		90720 X	NO RPT	-0-	-90720	-0-			N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402												
11		80160 X	60914	-0-	-19246	-0-	379 1	60535 2	N	-0-		-0-
12		82832 X	78264	-0-	-4568	-0-	762 1	77502 2	N	-0-		-0-
01		93189 X	93189	-0-	-0-	-0-	1462 1	91727 2	N	-0-		-0-
02		81923 X	81923	-0-	-0-	-0-	1285 1	80638 2	N	-0-		-0-
03		83414 X	83414	-0-	-0-	-0-	1345 1	82069 2	N	-0-		-0-
04		90180 X	NO RPT	-0-	-90180	-0-			N	NO RPT		-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296												
11		115590 X	48702	-0-	-66888	-0-	385 1	48317 2	N	-0-		-0-
12		119443 X	61970	-0-	-57473	-0-	448 1	61522 2	N	-0-		-0-
01		87234 X	56690	-0-	-30544	-0-	420 1	56270 2	N	-0-		-0-
02		74733 X	51149	-0-	-23584	-0-	409 1	50740 2	N	-0-		-0-
03		76136 X	55172	-0-	-20964	-0-	424 1	54748 2	N	-0-		-0-
04		59970 X	NO RPT	-0-	-59970	-0-			N	NO RPT		-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991												
11		124890 X	63165	-0-	-61725	-0-	500 1	62665 2	N	-0-		-0-
12		129053 X	66240	-0-	-62813	-0-	479 1	65761 2	N	-0-		-0-
01		95790 X	63275	-0-	-32515	-0-	469 1	62806 2	N	-0-		-0-
02		80272 X	56683	-0-	-23589	-0-	453 1	56230 2	N	-0-		-0-
03		81468 X	61600	-0-	-19868	-0-	474 1	61126 2	N	-0-		-0-
04		64110 X	NO RPT	-0-	-64110	-0-			N	NO RPT		-0-

RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401												
11		127890 X	66184	-0-	-61706	-0-	523 1	65661 2	N	-0-		-0-
12		132153 X	81394	-0-	-50759	-0-	588 1	80806 2	N	-0-		-0-
01		112964 X	74167	-0-	-38797	-0-	549 1	73618 2	N	-0-		-0-
02		96686 X	63467	-0-	-33219	-0-	508 1	62959 2	N	-0-		-0-
03		98177 X	69353	-0-	-28824	-0-	534 1	68819 2	N	-0-		-0-
04		78780 X	NO RPT	-0-	-78780	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	27300 X	21238	-0-	-6062	-0-	954	1	19716	3	Y	428	450	1	10
						97	4	471	9					
12	27683 X	23315	-0-	-4368	-0-	1136	1	21424	3	Y	636	614	1	32
						55	4	700	9					
01	26288 X	21890	-0-	-4398	-0-	1053	1	20016	3	Y	727	714	1	45
						21	4	800	9					
02	24128 X	21527	-0-	-2601	-0-	1000	1	19478	3	Y	889	897	1	37
						71	4	978	9					
03	24118 X	22098	-0-	-2020	-0-	1090	1	20127	3	Y	765	793	1	9
						39	4	842	9					
04	22560 X	NO RPT	-0-	-22560	-0-					Y	NO RPT			9
ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282														
11	23760 X	18887	-0-	-4873	-0-	855	1	17675	3	Y	245	258	1	6
						87	4	270	9					
12	24056 X	20098	-0-	-3958	-0-	993	1	18725	3	Y	302	293	1	15
						48	4	332	9					
01	22909 X	18751	-0-	-4158	-0-	911	1	17337	3	Y	440	428	1	27
						19	4	484	9					
02	21431 X	17337	-0-	-4094	-0-	815	1	15864	3	Y	546	550	1	23
						57	4	601	9					
03	21111 X	17960	-0-	-3151	-0-	898	1	16588	3	Y	402	420	1	5
						32	4	442	9					
04	19440 X	NO RPT	-0-	-19440	-0-					Y	NO RPT			5
ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196														
11	24090 X	19445	-0-	-4645	-0-	878	1	18124	3	Y	323	342	1	8
						88	4	355	9					
12	24366 X	18849	-0-	-5517	-0-	928	1	17507	3	Y	335	326	1	17
						45	4	369	9					
01	23126 X	19007	-0-	-4119	-0-	921	1	17510	3	Y	506	492	1	31
						19	4	557	9					
02	21286 X	17125	-0-	-4161	-0-	797	1	15515	3	Y	688	690	1	29
						56	4	757	9					
03	21297 X	17411	-0-	-3886	-0-	865	1	15976	3	Y	490	513	1	6
						31	4	539	9					
04	19440 X	NO RPT	-0-	-19440	-0-					Y	NO RPT			6
LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764														
11	38430 X	21615	-0-	-16815	-0-	135	1	21480	2	N	-0-			-0-
12	39711 X	33550	-0-	-6161	-0-	327	1	33223	2	N	-0-			-0-
01	39711 X	34236	-0-	-5475	-0-	537	1	33699	2	N	-0-			-0-
02	33716 X	33716	-0-	-0-	-0-	529	1	33187	2	N	-0-			-0-
03	33542 X	32847	-0-	-695	-0-	530	1	32317	2	N	-0-			-0-
04	33120 X	NO RPT	-0-	-33120	-0-					N	NO RPT			-0-
LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950														
11	29700 X	16888	-0-	-12812	-0-	105	1	16783	2	N	-0-			-0-
12	30690 X	29254	-0-	-1436	-0-	285	1	28969	2	N	-0-			-0-
01	31453 X	31453	-0-	-0-	-0-	493	1	30960	2	N	-0-			-0-
02	31141 X	31141	-0-	-0-	-0-	489	1	30652	2	N	-0-			-0-
03	29264 X	28662	-0-	-602	-0-	462	1	28200	2	N	-0-			-0-
04	30450 X	NO RPT	-0-	-30450	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
11		46470 X	12965	-0-	-33505	-0-			81	1	12884	2	-0-
12		38409 X	24006	-0-	-14403	-0-			234	1	23772	2	-0-
01		38409 X	22912	-0-	-15497	-0-			359	1	22553	2	-0-
02		23925 X	19391	-0-	-4534	-0-			304	1	19087	2	-0-
03		23994 X	21780	-0-	-2214	-0-			351	1	21429	2	-0-
04		23220 X	NO RPT	-0-	-23220	-0-						2	NO RPT

LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972													
11		47040 X	22440	-0-	-24600	-0-			140	1	22300	2	-0-
12		48608 X	42677	-0-	-5931	-0-			416	1	42261	2	-0-
01		44636 X	44636	-0-	-0-	-0-			700	1	43936	2	-0-
02		37101 X	37101	-0-	-0-	-0-			582	1	36519	2	-0-
03		42687 X	36076	-0-	-6611	-0-			582	1	35494	2	-0-
04		43200 X	NO RPT	-0-	-43200	-0-						2	NO RPT

LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001													
11		50910 X	35770	-0-	-15140	-0-			223	1	35547	2	-0-
12		68479 X	46133	-0-	-22346	-0-			449	1	45684	2	-0-
01		68479 X	49921	-0-	-18558	-0-			783	1	49138	2	-0-
02		64061 X	41574	-0-	-22487	-0-			652	1	40922	2	-0-
03		46469 X	39176	-0-	-7293	-0-			632	1	38544	2	-0-
04		48300 X	NO RPT	-0-	-48300	-0-						2	NO RPT

LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983													
11		71640 X	26299	-0-	-45341	-0-			164	1	26135	2	-0-
12		74028 X	40248	-0-	-33780	-0-			392	1	39856	2	-0-
01		74028 X	39245	-0-	-34783	-0-			616	1	38629	2	-0-
02		43674 X	35583	-0-	-8091	-0-			558	1	35025	2	-0-
03		40238 X	34775	-0-	-5463	-0-			561	1	34214	2	-0-
04		38940 X	NO RPT	-0-	-38940	-0-						2	NO RPT

OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791													
11		87630 X	67046	-0-	-20584	-0-			4801	1	62245	2	-0-
12		90551 X	66784	-0-	-23767	-0-			4827	1	61957	2	-0-
01		76384 X	61878	-0-	-14506	-0-			4922	1	56956	2	-0-
02		71456 X	54271	-0-	-17185	-0-			4605	1	49666	2	-0-
03		70587 X	56260	-0-	-14327	-0-			5166	1	51094	2	-0-
04		67050 X	NO RPT	-0-	-67050	-0-						2	NO RPT

SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928													
11		194400 X	117758	-0-	-76642	-0-			117758	2		2	-0-
12		200880 X	115219	-0-	-85661	-0-			34	1	115185	2	-0-
01		168485 X	94433	-0-	-74052	-0-			81	1	94352	2	-0-
02		132414 X	82697	-0-	-49717	-0-			50	1	82647	2	-0-
03		128309 X	93929	-0-	-34380	-0-			28	1	93901	2	-0-
04		117750 X	NO RPT	-0-	-117750	-0-						2	NO RPT

FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376													
11		109440 X	83798	-0-	-25642	-0-			539	1	83259	2	-0-
12		113088 X	87043	-0-	-26045	-0-			603	1	86440	2	-0-
01		103540 X	83064	-0-	-20476	-0-			617	1	82447	2	-0-
02		87522 X	76788	-0-	-10734	-0-			579	1	76209	2	-0-
03		92535 X	78305	-0-	-14230	-0-			615	1	77690	2	-0-
04		84240 X	NO RPT	-0-	-84240	-0-						2	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		155110 X	155110	-0-	-0-	-0-	999 1	154111 2		N	-0-	-0-
12		157480 X	146628	-0-	-10852	-0-	1016 1	145612 2		N	-0-	-0-
01		157480 X	111098	-0-	-46382	-0-	826 1	110272 2		N	-0-	-0-
02		147320 X	121424	-0-	-25896	-0-	915 1	120509 2		N	-0-	-0-
03		157480 X	132784	-0-	-24696	-0-	1043 1	131741 2		N	-0-	-0-
04		152400 X	NO RPT	-0-	-152400	-0-				N	NO RPT	-0-
ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507												
11		69900 X	58656	-0-	-11244	-0-	2583 1	53376 3		Y	2214	53
							262 4	2435 9				
12		66092 X	59073	-0-	-7019	-0-	2857 1	53880 3		Y	1998	101
							138 4	2198 9				
01		61132 X	56325	-0-	-4807	-0-	2703 1	51396 3		Y	1974	123
							55 4	2171 9				
02		56695 X	49601	-0-	-7094	-0-	2329 1	45360 3		Y	1588	66
							165 4	1747 9				
03		60605 X	53003	-0-	-7602	-0-	2639 1	48733 3		Y	1397	16
							94 4	1537 9				
04		58650 X	NO RPT	-0-	-58650	-0-				Y	NO RPT	16
ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373												
11		75120 X	58142	-0-	-16978	-0-	2583 1	53363 3		Y	1758	42
							262 4	1934 9				
12		71486 X	60598	-0-	-10888	-0-	2928 1	55223 3		Y	2096	105
							141 4	2306 9				
01		62527 X	57860	-0-	-4667	-0-	2811 1	53442 3		Y	1409	87
							57 4	1550 9				
02		58377 X	51156	-0-	-7221	-0-	2424 1	47206 3		Y	1232	51
							171 4	1355 9				
03		60605 X	50550	-0-	-10055	-0-	2514 1	46414 3		Y	1394	16
							89 4	1533 9				
04		58650 X	NO RPT	-0-	-58650	-0-				Y	NO RPT	16
ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10028 - 16302												
11		76950 X	61852	-0-	-15098	-0-	2766 1	57157 3		Y	1498	36
							281 4	1648 9				
12		70804 X	63790	-0-	-7014	-0-	3140 1	59236 3		Y	1147	58
							152 4	1262 9				
01		61814 X	59573	-0-	-2241	-0-	2915 1	55427 3		Y	1065	66
							59 4	1172 9				
02		59798 X	50835	-0-	-8963	-0-	2427 1	47260 3		Y	888	37
							171 4	977 9				
03		63922 X	52619	-0-	-11303	-0-	2646 1	48864 3		Y	923	11
							94 4	1015 9				
04		61860 X	NO RPT	-0-	-61860	-0-				Y	NO RPT	11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	98010 X	73731	-0-	-24279	-0-	3304	1	68277	3	Y	1649	1726	1		39
						336	4	1814	9						
12	94426 X	71798	-0-	-22628	-0-	3527	1	66525	3	Y	1433	1400	1		72
						170	4	1576	9						
01	84320 X	63264	-0-	-21056	-0-	3081	1	58584	3	Y	1396	1381	1		87
						63	4	1536	9						
02	75429 X	54851	-0-	-20578	-0-	2594	1	50522	3	Y	1410	1438	1		59
						184	4	1551	9						
03	78275 X	56497	-0-	-21778	-0-	2812	1	51926	3	Y	1508	1549	1		18
						100	4	1659	9						
04	73230 X	NO RPT	-0-	-73230	-0-					Y	NO RPT				18
ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525															
11	65730 X	50629	-0-	-15101	-0-	2293	1	47365	3	Y	672	704	1		16
						232	4	739	9						
12	62093 X	53863	-0-	-8230	-0-	2671	1	50379	3	Y	622	607	1		31
						129	4	684	9						
01	59117 X	52238	-0-	-6879	-0-	2572	1	48895	3	Y	654	644	1		41
						52	4	719	9						
02	51504 X	44253	-0-	-7251	-0-	2119	1	41267	3	Y	652	666	1		27
						150	4	717	9						
03	53878 X	45654	-0-	-8224	-0-	2309	1	42638	3	Y	568	588	1		7
						82	4	625	9						
04	52140 X	NO RPT	-0-	-52140	-0-					Y	NO RPT				7
ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004															
11	52140 X	44065	-0-	-8075	-0-	1929	1	39864	3	Y	1887	1977	1		45
						196	4	2076	9						
12	50282 X	44277	-0-	-6005	-0-	2133	1	40227	3	Y	1649	1611	1		83
						103	4	1814	9						
01	49538 X	40522	-0-	-9016	-0-	1922	1	36542	3	Y	1835	1804	1		114
						39	4	2019	9						
02	42601 X	38023	-0-	-4578	-0-	1750	1	34080	3	Y	1881	1917	1		78
						124	4	2069	9						
03	45539 X	37817	-0-	-7722	-0-	1854	1	34239	3	Y	1507	1567	1		18
						66	4	1658	9						
04	43230 X	NO RPT	-0-	-43230	-0-					Y	NO RPT				18
XTO ENERGY INC. 945936															
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750															
11	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	958	1	5507	2	N	-0-				19
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
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150															
11	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	1016	1	6228	2	Y	-0-				2
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
VIRGINIA FEE			WELL #: C 8H		RRCID -> 261770			COMPL. DATE 05/05/2011			TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		4020 X	3413	-0-	-607	-0-	479 1	2934 2	Y	-0-			1
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

VIRGINIA FEE			WELL #: G 5H		RRCID -> 263868			COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600		
11		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	593 1	3633 2	Y	-0-			1
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

VIRGINIA FEE			WELL #: G 4H		RRCID -> 264424			COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400		
11		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	278 1	1706 2	Y	-0-			14
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

BURKS RANCH			WELL #: C 8H		RRCID -> 283129			COMPL. DATE 12/06/2017			TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
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

BURKS RANCH			WELL #: C 3H		RRCID -> 284519			COMPL. DATE 02/26/2018			TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090		
11		26186 X	26186	-0-	-0-	-0-	5273 1	20913 2	N	-0-			-0-
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-

BURKS RANCH			WELL #: D 1H		RRCID -> 287453			COMPL. DATE 10/01/2021			TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939		
11		68310 X	62472	-0-	-5838	-0-	3032 1	59440 2	Y	-0-			-0-
12		70587 X	65340	-0-	-5247	-0-	3102 1	62238 2	Y	-0-			-0-
01		70587 X	61445	-0-	-9142	-0-	3147 1	58298 2	Y	-0-			-0-
02		63945 X	55287	-0-	-8658	-0-	2858 1	52429 2	Y	-0-			-0-
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-

BURKS RANCH			WELL #: D 5H		RRCID -> 288266			COMPL. DATE 10/01/2021			TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432		
11		70290 X	64154	-0-	-6136	-0-	3114 1	61040 2	Y	-0-			-0-
12		72633 X	69454	-0-	-3179	-0-	3297 1	66157 2	Y	-0-			-0-
01		72230 X	65293	-0-	-6937	-0-	3344 1	61949 2	Y	-0-			-0-
02		65714 X	58455	-0-	-7259	-0-	3021 1	55434 2	Y	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BURKS RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 288369		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11403		PERF.12099 - 21908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	62160 X	57697	-0-	-4463	-0-	2800	1	54897	2	Y	-0-			-0-
12	64232 X	60678	-0-	-3554	-0-	2880	1	57798	2	Y	-0-			-0-
01	64232 X	57165	-0-	-7067	-0-	2928	1	54237	2	Y	-0-			-0-
02	58609 X	50707	-0-	-7902	-0-	2621	1	48086	2	Y	-0-			-0-
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-

BURKS RANCH		WELL #: S 5H		RRCID -> 289798		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11709		PERF.12649 - 23364				
11	48030 X	42317	-0-	-5713	-0-	2054	1	40263	2	Y	-0-			-0-
12	49631 X	44666	-0-	-4965	-0-	2120	1	42546	2	Y	-0-			-0-
01	48794 X	42458	-0-	-6336	-0-	2175	1	40283	2	Y	-0-			-0-
02	44515 X	38016	-0-	-6499	-0-	1965	1	36051	2	Y	-0-			-0-
03	45880 X	6380	-0-	-39500	-0-	378	1	6002	2	Y	-0-			-0-
04	53685 X	53685	-0-	-0-	-0-	2667	1	51018	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH		WELL #: S 3H		RRCID -> 289799		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11781		PERF.12590 - 21168				
11	30720 X	27448	-0-	-3272	-0-	1332	1	26116	2	Y	-0-			-0-
12	31744 X	28331	-0-	-3413	-0-	1345	1	26986	2	Y	-0-			-0-
01	31155 X	27154	-0-	-4001	-0-	1391	1	25763	2	Y	-0-			-0-
02	27434 X	25298	-0-	-2136	-0-	1308	1	23990	2	Y	-0-			-0-
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-

BURKS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 290168		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 12177		PERF.12629 - 22552				
11	42510 X	36595	-0-	-5915	-0-	1776	1	34819	2	Y	-0-			-0-
12	43927 X	39355	-0-	-4572	-0-	1868	1	37487	2	Y	-0-			-0-
01	43059 X	33807	-0-	-9252	-0-	1732	1	32075	2	Y	-0-			-0-
02	38715 X	35844	-0-	-2871	-0-	1853	1	33991	2	Y	-0-			-0-
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-

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				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HERRADURA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	234729	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	980	PERF.	922 - 930
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

GGG OIL COMPANY, LTD.		302568										
HERRADURA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	235213	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	926	PERF.	852 - 862
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280							
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID ->	145270	COMPL. DATE	03/29/1933	TOTAL DEPTH	2568	PERF. 2303 - 2564
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	168			386
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	362	355	1	393
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	227	353	1	267
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	406			673
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	460	1043	1	90
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	219			309

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280							
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2630 - 2670
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
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
11	14B DENY	1657	-0-	1657	8468	1657	1		N	-0-	-0-
12	8768 X	300	-0-	-8468	-0-	300	1		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4911 - 5189
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4021				N	-0-	-0-
12	4066 X	45	-0-	-4021	-0-	45	1		N	-0-	-0-
01	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	1		N	-0-	-0-
02	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	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT	-0-
EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583	PERF. 6396 - 6424
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	1		N	-0-	43
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1		N	-0-	43
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	1		N	-0-	43
02	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	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT	43

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
04	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					
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	3	N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
EPPS, H. C.				WELL #: 4039	RRCID -> 053723	COMPL. DATE 10/12/1972	TOTAL DEPTH 6475	PERF. N/A						
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	3	1	16	3	Y	2	2	8	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			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	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT			-0-
HOLMAN, W. T. O.				WELL #: 1025	RRCID -> 054077	COMPL. DATE 11/12/1972	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A						
11	150 N	17	-0-	-133	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	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	NO RPT	-0-	-0-	575					Y	NO RPT			-0-
MORRISS 83				WELL #: 2	RRCID -> 054295	COMPL. DATE 10/23/1972	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A						
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	69	-0-	69	69	8	1	61	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	115	6	1	40	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	48	-0-	48	163	6	1	42	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	163					Y	NO RPT			-0-
MORRISS 84				WELL #: 2	RRCID -> 054297	COMPL. DATE 12/11/1972	TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN -86-		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
		WELL #: 1		RRCID -> 054353		COMPL. DATE 10/05/1972			TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A		
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	780 N	680	-0-	-100	-0-	154	1	525	3	Y	25
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	191	1	653	3	Y	14
01	DLQ G-10	778	-0-	778	778	162	1	605	3	Y	24
02	DLQ G-10	762	-0-	762	1540	174	1	584	3	Y	11
03	DLQ G-10	820	-0-	820	2360	182	1	632	3	Y	16
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2360					Y	16

CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972			TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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		
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	105	1	357	3	Y	19
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	110	1	375	3	Y	10
01	DLQ G-10	500	-0-	500	500	104	1	390	3	Y	15
02	DLQ G-10	286	-0-	286	786	65	1	219	3	Y	6
03	DLQ G-10	231	-0-	231	1017	51	1	178	3	Y	8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1017					Y	8

EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975			TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	18	18	2	1	16	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	18	-0-	18	36	1	1	17	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	15	-0-	15	51	1	1	14	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	-0-

MORRISS 84		WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976			TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A		
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	Y	-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	16	1	122	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	129	-0-	129	267	17	1	112	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	142	-0-	142	409	18	1	124	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	409					Y	-0-

EPPS, H. C.		WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977			TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A		
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	80	-0-	80	80	7	1	73	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	125	-0-	125	205	7	1	118	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	122	-0-	122	327	8	1	114	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 84		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249												
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337												
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	27	1	92 3	Y	-0-		-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	93 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	122	-0-	122	122	26	1	96 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	107	-0-	107	229	25	1	82 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	110	-0-	110	339	25	1	85 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	339				Y	NO RPT		-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224												
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	80	1	271 3	Y	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	77	1	264 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	328	-0-	328	328	69	1	259 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	315	-0-	315	643	72	1	243 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	322	-0-	322	965	72	1	250 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	965				Y	NO RPT		-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910												
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	109	1	371 3	Y	1		18
						1	9					
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	122	1	419 3	Y	7	13 1	12
						8	9					
01	DLQ G-10	562	-0-	562	562	117	1	437 3	Y	7		19
						8	9					
02	DLQ G-10	531	-0-	531	1093	122	1	407 3	Y	2	14 1	7
						2	9					
03	DLQ G-10	565	-0-	565	1658	125	1	434 3	Y	5		12
						6	9					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1658				Y	NO RPT		12

HOPKINS (ELLEN) HILCORP ENERGY COMPANY FOUR SQUARE RANCH		42554 500 386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EDWARDS			
WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HOSTETTER (WILCOX A)		42803 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
HOSTETTER, A. M.		WELL #: 7		RRCID -> 146657		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	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-

SELF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167875		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863	
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				129
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				129
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				129
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				129
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				129

PENN, STELLA		WELL #: 8		RRCID -> 171806		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
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-

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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

COLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169824		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388	
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				17

MOZELLE-SELF GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240117		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				24

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 9,700)			42803 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 229749		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854	
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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 9,900)			42803 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474							
RUCKMAN			WELL #: 10		RRCID -> 208760		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380	

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178							
GOUGER, H. E. FEE NCT-4			WELL #: 8		RRCID -> 156685		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932	

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		123
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

GOUGER, H.E. FEE NCT-4			WELL #: 5		RRCID -> 157469		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898	

11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-		Y	-0-		19
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

YEAGER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 159100		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974	

11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-		107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107

YEAGER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 160068		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958	

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
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

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
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-		25	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25	

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-		114	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114	

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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	211606	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11575 - 11194	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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	
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	BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	200273	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	15118 - 15216	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	206646	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15336 - 15386	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				N	-0-		-0-
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
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

STELLA PENN			WELL #:		2	RRCID ->	280522	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 5948 - 5962
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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
11	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-				Y	-0-		48
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

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUGH FITZSIMMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
 SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

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

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
 SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

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

SM ENERGY COMPANY 788997
 SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	20387 X	20387	-0-	-0-	-0-	980	1	18608	2	N	726	711	1		172
12	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	799	9	20146	2	N	689	539	1		322
01	17422 X	16533	-0-	-889	-0-	1056	1	14895	2	N	690	872	1		140
02	18415 X	6934	-0-	-11481	-0-	758	9	6355	2	N	223	173	1		190
03	19685 X	18076	-0-	-1609	-0-	879	1	16653	2	N	518	514	1		194
04	19050 X	7827	-0-	-11223	-0-	759	9	7262	2	N	175	184	1		185
						245	9								
						853	1								
						570	9								
						372	1								
						193	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-				-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-				-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-				-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-				-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-				-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

IKE PRYOR (ESCONDIDO)		44267 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 123543		COMPL. DATE 12/11/1986		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2352 - 2355		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

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		
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	256 2	1188 3	Y	45	92	1	119
						71 4	50 9					
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	115 2	1564 3	Y	48	123	1	44
						288 4	53 9					
01	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	322 2	848 3	Y	77			121
						667 4	85 9					
02	1653 X	1450	-0-	-203	-0-	175 2	891 3	Y	20	122	1	19
						362 4	22 9					
03	2015 X	1454	-0-	-561	-0-	212 2	1001 3	Y	43			62
						194 4	47 9					
04	1950 X	960	-0-	-990	-0-	262 2	663 3	Y	32			94
						35 9						

PALS RANCH		073059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
WELL #: 12H		RRCID -> 278258		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 11031		PERF. 11140 - 14955				
11	3510 X	2956	-0-	-554	-0-	456 2	2339 3	Y	146	90	1	218
						161 9						
12	3627 X	2699	-0-	-928	-0-	149 2	2381 3	Y	154	229	1	143
						169 9						
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	735 2	2137 3	Y	108			251
						6 4	119 9					
02	2871 X	2719	-0-	-152	-0-	368 2	2268 3	Y	75	256	1	70
						83 9						
03	3069 X	2082	-0-	-987	-0-	327 2	1713 3	Y	38			108
						42 9						
04	2970 X	2342	-0-	-628	-0-	580 2	1655 3	Y	50			158
						52 4	55 9					

INDIO TANKS (PEARSALL)										CNTY: MAVERICK			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC													
FOGMT													
//CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	8783 2		N	-0-			-0-
12		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975 2		N	-0-			-0-
01		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868 2		N	-0-			-0-
02		5481 X	5173	-0-	-308	-0-	5173 2		N	-0-			-0-
03		5859 X	5558	-0-	-301	-0-	5558 2		N	-0-			-0-
04		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045 2		N	-0-			-0-

CAGE													
WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009										TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAGE													
WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010										TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOGMT													
WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010										TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA WEST													
WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010										TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403			
11		750 N	509	-0-	-241	-0-	509 2		N	-0-			-0-
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-

SCHORP-WHITE RANCH, LTD.													
WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012										TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT													
WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013										TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
JACKSON, ET AL-WEST UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	270910	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11924 - 17882			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	271065	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.12130 - 16824			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			268
04	14B2 EXT	-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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	271744	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11235 - 15587			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	272575	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	11783	PERF.12923 - 18238			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

CRIMSON ENERGY PARTNERS V, LLC WILSON		101305		WELL #:	C 1HP	RRCID ->	267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF. N/A			
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-		1018	1	1395	3	Y	64	72	1	131
							70	9							
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							

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108									
IRVIN FAMILY				WELL #:	3	RRCID ->	261501	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11514 - 15004	
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
11		1200 X	1144	-0-	-56	-0-	1144	3		Y	-0-		330
12		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-		330
01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		330
02		1102 X	731	-0-	-371	-0-	667	3	64	9	Y	58	388
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

CROMWELL				WELL #:	1H	RRCID ->	265363	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11873 - 15174	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1256
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1256
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1256
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1256
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1256
04		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	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		799
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		Y	-0-		799
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		799
02		2900 N	3778	-0-	878	-0-	878	3	56	9	Y	51	823
03		1057 N	179	-0-	-878	-0-	179	3		Y	-0-		823
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		823

ZCW				WELL #:	1H	RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.12183 - 15516	
11		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3077	3	370	9	Y	336	3273
12		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				Y	-0-		3273
01		2945 X	2916	-0-	-29	-0-	2602	3	314	9	Y	285	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	3374
04		3450 X	933	-0-	-2517	-0-	846	3	87	9	Y	79	3425

PT UNIT C				WELL #:	1H	RRCID ->	271485	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.12114 - 17174	
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-		1074
12		806 X	496	-0-	-310	-0-	479	3	17	9	Y	15	1076
01		T. A.	170	-0-	170	-0-	157	3	13	9	Y	12	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	1083

EL TORO RESOURCES LLC				250718									
MYERS				WELL #:	2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9917 - 12045	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718									
O'MEARA-WEBB 687 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253306	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.10037	- 12143	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-		-0-	
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-	

SHOOK		WELL #:		801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10605	- 15330	
11	450 N	61	-0-	-389	-0-	61	3		N	-0-		-0-	
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-	

BARCLAY		WELL #:		1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.10653	- 12643	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55	
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	

COMANCHE RANCH		WELL #:		3101H	RRCID ->	262187	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	8867	PERF. 9420	- 13341	
11	330 N	268	-0-	-62	-0-	268	3		N	-0-		-0-	
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-		-0-	
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-		-0-	
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-	
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-		-0-	
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-		-0-	

EOG RESOURCES, INC.		253162											
ROBERT HINDES		WELL #:		1H	RRCID ->	267932	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	12068	PERF.12300	- 16139	
*05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	26	1	1789	2	N	-0-	401	
*06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	29	1	1516	2	N	-0-	401	
*07	1612 N	1473	-0-	-139	-0-	25	1	1441	3	N	1	161 1 1 8 240	
						6	4	1	9				
*08	1829 N	1423	-0-	-406	-0-	1410	3	13	4	N	-0-	240	
*09	1560 N	1406	-0-	-154	-0-	1406	3			N	-0-	240	
*10	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	1440	3	1	4	N	-0-	240	
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-	240	
*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	1197	-0-	-105	-0-	16	1	1167	3	N	11	289	
						2	4	12	9				
04	1620 N	1530	-0-	-90	-0-	35	1	1490	3	N	-0-	237	
						5	4						

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 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
11		219270 X	37599	-0-	-181671	-0-	291 1	35519 3	Y	1605	1543 0	50 1		10
							23 4	1766 9			13 8			
12		226579 X	36492	-0-	-190087	-0-	248 1	34514 3	Y	1554	1520 0	12 8		32
							21 4	1709 9						
01		101029 X	31375	-0-	-69654	-0-	235 1	29539 3	Y	1436	1441 0	11 8		16
							21 4	1580 9						
02		94511 X	28288	-0-	-66223	-0-	196 1	26709 3	Y	1242	1235 0	9 8		14
							17 4	1366 9						
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						
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
*11		60	-0-	-0-	-60	-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-
AVANT		WELL #:		D 1HP	RRCID ->	268441	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	11683	PERF.	11511	-	16380
11		21420 X	17643	-0-	-3777	-0-	15 1	17485 2	N	130	160 1			128
							143 9							
12		19654 X	16691	-0-	-2963	-0-	16 1	16576 2	N	90				218
							99 9							
01		17019 X	12038	-0-	-4981	-0-	16 1	11950 2	N	65	160 1			123
							72 9							
02		17052 X	9695	-0-	-7357	-0-	15 1	9626 2	N	49				172
							54 9							
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							
INEOS USA OIL & GAS LLC		WELL #:		424176										
NHL		1H			RRCID ->	260470	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	10677	PERF.	10968	-	15170
11		930 N	429	-0-	-501	-0-	429 2		N	-0-				16
12		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-				16
01		651 N	368	-0-	-283	-0-	358 2	10 9	N	9				25
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	467 2	1 9	N	1				26
03		1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1027 2		N	-0-				26
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-				25
RALPH EDWARDS		WELL #:		E 1HP	RRCID ->	267780	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	12971	-	17934
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
FAITH-SAN PEDRO												
		WELL #:		A 1H	RRCID ->	261614	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	10329	PERF.10600 - 15416	
11	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	Y	-0-	-0-	
12	1581	X	1393	-0-	-188	-0-	1393	2	Y	-0-	-0-	
01	1829	X	1387	-0-	-442	-0-	1387	2	Y	-0-	-0-	
02	1711	X	1618	-0-	-93	-0-	2	1	1616	3	Y	-0-
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	5	1	3951	3	Y	-0-
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	4	1	2434	3	Y	-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
CRAWFORD RANCH											
		WELL #:		A 12H	RRCID ->	271439	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11790 - 13490
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
01	DLQ	G-10	177	-0-	177	177	177	3	Y	-0-	24
02	DLQ	G-10	266	-0-	266	443	266	3	Y	-0-	24
03	DLQ	G-10	258	-0-	258	701	258	3	Y	-0-	24
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	701			Y	-0-	24

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
MURRAY															
		WELL #:		2H	RRCID ->	270510	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	12347	PERF.13003 - 18181				
11	780	N	548	-0-	-232	-0-	182	1	102	2	Y	76	67	1	17
							180	4	84	9					
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	91	1	28	2	Y	13	28	1	2
							123	4	14	9					
01	899	N	575	-0-	-324	-0-	129	1	26	2	Y	149	132	1	19
							256	4	164	9					
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	224	1	154	2	Y	298	264	1	53
							306	4	328	9					
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					

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

JACK MANN (PENN) TEXAKOMA E & P, LLC CARPENTER		45327 500 844133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
		WELL #:	1	RRCID ->	222339	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	5984 - 6020			
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
11	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-			-0-
12	162 X	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
01	1612 N	1098	-0-	-514 B	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
03	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	5	1	902	3	N	-0-			-0-
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		45335 200 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
		WELL #:	1122E	RRCID ->	138627	COMPL. DATE	12/29/1990	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	6150 - 6210			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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		
11	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-			-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB (850) COASTAL BEND OIL CO. HORTON, F. B.		45459 500 161530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
		WELL #:	1	RRCID ->	000329	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	975	PERF.	N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND)														
ABACO OPERATING, LLC														
BAKER 1														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	2010 #	1550	-0-	-460	-0-	120	1	1397	3	N	30			119
						33	9							
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
						33	9							
02	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	116	1	2312	3	N	50			199
						55	9							
03	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	31	1	2411	3	N	85	181	1	103
						94	9							
04	2100 N	1989	-0-	-111	-0-	120	1	1851	3	N	16			119
						18	9							

JAKE HAMON (2650)														
ARNOLD WELL SERVICE														
RHODES, D. W.														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800)														
WAGNER OIL COMPANY														
BAKER, MYLA														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS 300 (ANACACHO)														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.														
JENNINGS														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3207				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3207				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3207				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3207				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3207				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					112

XTO ENERGY INC.		945936								
BURKS RANCH "E"		WELL #:	9	RRCID ->	232128	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	5688	PERF. 5030 - 5036
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)		46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
SOCO ATK LLC		100095								
BURKS RANCH "D"		WELL #:	5W	RRCID ->	254818	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5456 - 5466
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
BURKS RANCH "E"		WELL #:	9	RRCID ->	235695	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	5688	PERF. 5385 - 5388
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	66	1	132	2	N	-0-
12	217 N	61	-0-	-156	-0-	28	1	33	2	N	-0-
01	217 N	31	-0-	-186	-0-	15	1	16	2	N	-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	14	1	19	2	N	-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-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	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WOODS, G. T.				WELL #:	2	RRCID ->	069215	COMPL. DATE	10/26/1976	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				778499									
CLAYTON, T. M.				WELL #:	1	RRCID ->	068438	COMPL. DATE	04/20/1976	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JORDAN				WELL #:	2	RRCID ->	066062	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOURDANTON				47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC				100797								
S.P.J.S.T. LODGE				WELL #: 3	RRCID -> 057982	COMPL. DATE 03/01/1974	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7184	- 7200			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	1989 N	1	-0-	-1988	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-	-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-	-0-
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-	-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-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			
11	3000 N	633	-0-	-2367	232	44	1	582	3	Y	6	19 1 24
12	589 N	355	-0-	-234	-0-	24	1	322	3	Y	8	32
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-	6
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60

SCHORSCH, HENRY				WELL #: 3	RRCID -> 117195	COMPL. DATE 12/16/1946	TOTAL DEPTH 7373	PERF. 7301	- 7320			
11	41567 X	8963	-0-	-32604	-0-	586	1	7792	3	Y	532	483 1 135
12	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	585	9			Y	685	675 1 145
01	8866 X	8010	-0-	-856	-0-	7698	3	754	9	Y	284	361 1 68
02	8671 X	4662	-0-	-4009	-0-	4200	3	312	9	Y	420	371 1 117
*03	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	11679	3	589	9	Y	535	515 1 137
04	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT	137

SANDEEN, JOHN				WELL #: 3	RRCID -> 146333	COMPL. DATE 08/11/1992	TOTAL DEPTH 7399	PERF. 7235	- 7281			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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			
11	1284 N	227	-0-	-1057	-0-	16	1	211	3	Y	-0-	77
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	3			Y	-0-	77
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-	77
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	211	3			Y	-0-	77
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	3			Y	-0-	77
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	77

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	1752 N	434	-0-	-1318	-0-	30	1	404	3	Y	-0-	2
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-	2
01	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3			Y	-0-	2
02	232 N	137	-0-	-95	-0-	137	3			Y	-0-	2
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-	2
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	2

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326												
11	34134 X	6086	-0-	-28048	-0-	426	1	5660	3	Y	-0-	74
12	7409 X	5622	-0-	-1787	-0-	5622	3			Y	-0-	74
01	7161 X	5769	-0-	-1392	-0-	5769	3			Y	-0-	74
02	6699 X	6033	-0-	-666	-0-	6033	3			Y	-0-	74
03	7006 X	6211	-0-	-795	-0-	6211	3			Y	-0-	74
04	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT	74

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194												
11	11920 X	2304	-0-	-9616	-0-	161	1	2143	3	Y	-0-	-0-
12	496 X	319	-0-	-177	-0-	22	1	297	3	Y	-0-	-0-
01	496 N	318	-0-	-178	-0-	318	3			Y	-0-	-0-
02	464 N	311	-0-	-153	-0-	311	3			Y	-0-	-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-	-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-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												
11	3000 N	2332	-0-	-668	8023	161	1	2147	3	Y	22	4
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	34
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	469					Y	NO RPT	34

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	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												
11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	161	1	2135	3	N	24	50
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-	78
04	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT	78

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	2	32
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	2	9	435	3	N	8	40
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	40
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	40
03	434 N	36	-0-	-398	-0-	3	3			N	-0-	7
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	7

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352												
11	872 N	133	-0-	-739	-0-	9	1	124	3	Y	-0-	12
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-	12
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-	12
02	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	NO RPT	-0-	-210	-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												
11	8598 X	1511	-0-	-7087	-0-	106	1	1405	3	Y	-0-	-0-
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-	-0-
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			Y	-0-	-0-
02	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-	-0-
03	3100 X	3058	-0-	-42	-0-	3058	3			Y	-0-	-0-
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT	-0-

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797												
PFEILL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934												
11	1853 N	305	-0-	-1548	-0-	21	1	284	3	Y	-0-	-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-	-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-	-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-	-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-	-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-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												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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
11	2790 #	2635	-0-	-155	-0-	2635	2	N	-0-	-0-
12	2821 #	2679	-0-	-142	-0-	2679	2	N	-0-	-0-
01	2821 #	2431	-0-	-390	-0-	2431	2	N	-0-	-0-
02	2552 #	1828	-0-	-724	-0-	1828	2	N	-0-	-0-
03	2728 #	2057	-0-	-671	-0-	2057	2	N	-0-	-0-
04	2640 #	1306	-0-	-1334	-0-	1306	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
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3	Y	-0-	2
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	1802	-0-	1802	1802	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	NO RPT	-0-	-0-	5242			Y	NO RPT	2

CANYON RANCH		WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 6830 - 8403
11	2910 X	2792	-0-	-118	-0-	2792	3	Y	-0-	2
12	2945 X	2856	-0-	-89	-0-	2856	3	Y	-0-	2
01	DLQ G-10	2812	-0-	2812	2812	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	NO RPT	-0-	-0-	8128			Y	NO RPT	2

CANYON RANCH		WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6676 - 9100
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	594	3	Y	-0-	1
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	879	-0-	879	879	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	NO RPT	-0-	-0-	2590			Y	NO RPT	1

CANYON RANCH		WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	Y	-0-	1
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	293	-0-	293	293	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	NO RPT	-0-	-0-	828			Y	NO RPT	1

CANYON RANCH		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 6959 - 8875
11	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3	Y	-0-	3
12	4557 X	4425	-0-	-132	-0-	4425	3	Y	-0-	3
01	DLQ G-10	4344	-0-	4344	4344	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	NO RPT	-0-	-0-	12552			Y	NO RPT	3

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

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
11		4260 X	4023	-0-	-237	-0-	4023	3			N	-0-				3
12		4309 X	4102	-0-	-207	-0-	4102	3			N	-0-				3
01		4185 X	4061	-0-	-124	-0-	4061	3			N	-0-				3
02		3915 X	3744	-0-	-171	-0-	3744	3			N	-0-				3
03		4154 X	4014	-0-	-140	-0-	4014	3			N	-0-				3
04		4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT				3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

11		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-				1
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-				1
01	DLQ	G-10	700	-0-	700	700	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	NO RPT	-0-	-0-	1897					Y	NO RPT				1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

11		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-				2
12		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-				2
01	DLQ	G-10	1940	-0-	1940	1940	1940	3			Y	-0-				2
02	DLQ	G-10	1841	-0-	1841	3781	1841	3			Y	-0-				2
03	DLQ	G-10	1974	-0-	1974	5755	1974	3			Y	-0-				2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5755					Y	NO RPT				2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-				1
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				1
03	DLQ	G-10	2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-				1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT				1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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

11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-				98
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-				98
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				98
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				98
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-				98
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				98

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
		WELL #: 2162SH		RRCID -> 169757		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A						
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
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200						
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-			1
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-			1
01	1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			N	-0-			1
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-			1
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-			1
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	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						
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			1
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	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			1

CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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						
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
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	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190												
11	840 N	801	-0-	-39	-0-	737	3	64 9	Y	58	8 8	195
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1047	3	57 9	Y	52		247
01	DLQ G-10	777	-0-	777	-0-	727	3	50 9	Y	45		292
02	DLQ G-10	758	-0-	758	-0-	1535	3	46 9	Y	42	179 1	155
03	DLQ G-10	869	-0-	869	-0-	2404	3	68 9	Y	62		217
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2404			Y	NO RPT		217
MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512												
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54 3	N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47 3	N	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49 3	N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44 3	N	-0-		-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43 3	N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518												
11	750 N	729	-0-	-21	-0-	59	1	660 3	N	9	8 1	27
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	NO RPT	-0-	-690	-0-	10	9		N	NO RPT		24
POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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												
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

 KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

11	1770	N	1624	-0-	-146	-0-	107	1	1493	3	N	22	37	1	5	8	17
							24	9									
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	3	8	21
							37	9									
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	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					27

 CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

MAYER RANCH 41		WELL #:	4	RRCID ->	255250	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7296 -	8648			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MAYER RANCH 41		WELL #:	3	RRCID ->	255293	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7272 -	8542			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #:	8	RRCID ->	257561	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8090 -	8338			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #:	4	RRCID ->	257853	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	7278 -	8680			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:	4	RRCID ->	258378	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8200 -	8394			
11	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	127 6	1 9	1302	3	N	5	5	8	31
12	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	120	1	1229	3	N	-0-			31
01	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	122 47	1 9	1229	3	N	43	49	1	3 8 22
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.//	48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS								
		//CONT.//	875310											
		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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:	13	RRCID ->	258467	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7070	-	8296	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #:	12	RRCID ->	258472	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	7286	-	8568	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NICKS, GERALD 5		WELL #:	13	RRCID ->	258476	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7244	-	8490	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DIEBITSCH 70		WELL #:	19	RRCID ->	258497	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6412	-	7964	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:	3	RRCID ->	258501	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	7026	-	8354	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:	2	RRCID ->	258569	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	7366	-	8278	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// //CONT.//	48523 100 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SHANNON 52		WELL #:	24	RRCID ->	262417	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6466 -	8100		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER RANCH 40		WELL #:	13	RRCID ->	265902	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	7380 -	8482		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

POWELL 7		WELL #:	2	RRCID ->	268329	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7352 -	8346		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:	14	RRCID ->	270786	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	7410 -	8264		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

LA CHUSA (SLIGO)		50678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
UMMA RESOURCES, LLC		875670										
RIVES TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120254		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 16443		PERF.15978 - 16014		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GLAU, J.		WELL #: 1		RRCID -> 130170		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 16020		PERF.15864 - 15924		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000)		50678 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
UMMA RESOURCES, LLC		875670										
RIVES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 125000		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 6302		PERF. 5988 - 5994		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)		50834 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
UMMA RESOURCES, LLC		875670										
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 1		RRCID -> 107743		COMPL. DATE 05/30/1983		TOTAL DEPTH 17570		PERF.16513 - 16603		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LA ROSITA (GEORGETOWN)		50988 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
GEORGE, W.H. JR.		301271										
GEORGE, W. H. -18-		WELL #: 1		RRCID -> 055329		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7602		PERF. N/A		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL		51175 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR				
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB		875413										
LACKLAND AFB		WELL #: 1		RRCID -> 110903		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3772 - 3972		
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON)		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WHITEHEAD "C"		WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LEONARD		WELL #: 4201		RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

FOLEY, NORMENT		WELL #:		6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3152 - 3158				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

FOLEY		WELL #:		1X	RRCID ->	189065	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3140 - 3142				
11	T. A.	60	-0-	60	-0-	60	2			N	-0-				-0-
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-

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				
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				49
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

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				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M		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

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

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

PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	115103	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3504 -	3520

11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)		WELL #:		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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)		WELL #:		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

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

LETA (SAN MIGUEL)		WELL #:		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	

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

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

LETA (SAN MIGUEL-A)		53390 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
SABINAL RESOURCES, INC.		742124							
GLASSCOCK, LETA		WELL #:		RRCID -> 222547		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		5400 PERF. 5300 - 5350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2019									

LOMA ALTA (WILCOX B)		54475 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
CANNAN, MORRIS		129030							
HAGIST RANCH		WELL #:		RRCID -> 035242		COMPL. DATE		01/17/1965	
						TOTAL DEPTH		8143 PERF. N/A	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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 #:		RRCID -> 095832		COMPL. DATE		04/28/1981	
						TOTAL DEPTH		8143 PERF. 7285 - 7295	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-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-

HAGIST		WELL #:		RRCID -> 152420		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6952 - 7370	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

LOMA ALTA (3500)		54475 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
BRITANCO, L.L.C.		093620							
HAGIST RANCH		WELL #:		RRCID -> 101936		COMPL. DATE		06/01/2014	
						TOTAL DEPTH		3934 PERF. 3136 - 3292	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)		54534 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAL							
CLARO OPERATING, LLC		158277		WELL #: 1		RRCID -> 055361		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 6512		PERF. N/A			
FRYAR, J. H. ET AL															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		691				N	NO RPT				-0-

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

LORENZO (AUSTIN CHALK)		54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
BLACK MOUNTAIN STX I LLC		072764		WELL #: 2H		RRCID -> 296344		COMPL. DATE 06/20/2023		TOTAL DEPTH 7494		PERF. 7824 - 17743			
BRISCOE CATARINA AC															
11	47618 X	47618	-0-	-0-	-0-	667	1	40046	3	N	6277	6104	1		409
12	46500 X	45263	-0-	-1237	-0-	6905	9	2292	1	N	5681	5670	1		420
01	46500 X	34771	-0-	-11729	-0-	6249	9	2037	1	N	4547	4713	1		254
02	43500 X	28400	-0-	-15100	-0-	5002	9	1892	1	N	3933	4042	1		145
03	46500 X	26914	-0-	-19586	-0-	4326	9	2438	1	N	3496	3437	1		204
04	45000 X	23598	-0-	-21402	-0-	3846	9	1908	1	N	3309	3270	1		243
						3640	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	AMT	BALANCE

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351		WELL #: 96H		RRCID -> 284578		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 7503 - 7510			
BRISCOE CATARINA WEST															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

WORTHY RANCH		16HZ		RRCID -> 295361		COMPL. DATE 04/28/2023		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 9011 - 18762					
11	121506 X	121506	-0-	-0-	-0-	152	1	108234	2	Y	11927	11668	1		569
12	120542 X	120542	-0-	-0-	-0-	13120	9	95	1	Y	12866	12939	1		496
01	110463 X	110463	-0-	-0-	-0-	1	4	14153	9	Y	11150	11214	1		432
02	95475 X	95475	-0-	-0-	-0-	92	1	98103	2	Y	9460	9571	1		321
03	106929 X	106929	-0-	-0-	-0-	3	4	12265	9	Y	9754	9553	1		522
04	98430 X	93454	-0-	-4976	-0-	8	1	85056	2	Y	8074	8063	1		533
						5	4	10406	9						
						22	1	96175	2						
						3	4	10729	9						
						14	1	84556	2						
						3	4	8881	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	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			
11	92805 X	92805	-0-	-0-	-0-	141 1	80547 2	Y	11012	10603 1		654			
						4 4	12113 9								
12	100638 X	100638	-0-	-0-	-0-	118 1	87641 2	Y	11705	12104 1		255			
						3 4	12876 9								
01	91255 X	91255	-0-	-0-	-0-	117 1	78804 2	Y	11211	10858 1		608			
						2 4	12332 9								
02	79262 X	79262	-0-	-0-	-0-	93 1	66120 2	Y	10242	10286 1		564			
						1783 4	11266 9								
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								

STANLEY RANCH		WELL #:		17HZ	RRCID ->	296831	COMPL. DATE	01/08/2024	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 8481 - 19325				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	19047 X	NO RPT	-0-	-19047	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	81630 X	NO RPT	-0-	-81630	-0-			N	NO RPT			-0-			

WORTHY RANCH		WELL #:		17HZ	RRCID ->	296912	COMPL. DATE	01/09/2024	TOTAL DEPTH	8397	PERF. 8478 - 19659				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	29064 X	NO RPT	-0-	-29064	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	72660 X	NO RPT	-0-	-72660	-0-			N	NO RPT			-0-			

TBM CATARINA, LLC		PILONCILLO		101300		WELL #:		D 23HD	RRCID ->	271886	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8883	PERF. 9092 - 15396
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			

PILONCILLO		WELL #:		F 2HB	RRCID ->	272237	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	9453	PERF. 9807 - 16870				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			

PILONCILLO		WELL #:		A 31HC	RRCID ->	282026	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8310 - 8465				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			

LORENZO (AUSTIN CHALK) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 101300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		WELL #: A 25HX		RRCID -> 282185	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8480	- 8531		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 18HU		RRCID -> 282207	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 8202	PERF. 8431	- 8511		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 25HZ		RRCID -> 282295	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 8405	- 8864		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282441	COMPL. DATE 11/21/2016	TOTAL DEPTH 8169	PERF. 8458	- 8513		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283050	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 8312	- 8362		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 20HD		RRCID -> 283899	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 9097	PERF. 9467	- 9479		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 284365	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 8629	PERF. 8823	- 8918		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300							
PILONCILLO		WELL #:		A 41HY	RRCID ->	284757	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	7956	PERF. 8214 - 16307
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #:		A 25HC	RRCID ->	285787	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	8093	PERF. 8415 - 14090
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #:		A 25HE	RRCID ->	285831	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 8508 - 13846
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #:		A 14HZ	RRCID ->	286445	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	7934	PERF. 8181 - 19018
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #:		A 42HC	RRCID ->	287324	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 8059 - 8103
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #:		A 43HW	RRCID ->	287487	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 8219 - 13613
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #:		A 43HY	RRCID ->	288064	COMPL. DATE	11/23/2018	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 8213 - 13623
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.//	54928 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	

			WELL #:	101H	RRCID ->	294047	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	9413	-	19857			
11		96420 X	8457	-0-	-87963	-0-	8213	3	4	4	Y	218	211	1	9	8	3
12		12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	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-	157	9	42	3	Y	67	66	1	3	8	2

			WELL #:	102H	RRCID ->	294691	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	9516	-	21231			
11		267707 X	267707	-0-	-0-	-0-	238643	3	244	4	Y	26200	25937	1	33	8	313
12		228065 X	228065	-0-	-0-	-0-	28820	9	21	1	Y	22577	22476	1	26	8	388
01		197534 X	197534	-0-	-0-	-0-	270	4	176422	3	Y	18969	18993	1	16	8	348
02		164964 X	164964	-0-	-0-	-0-	20866	9	2	1	Y	14758	14748	1	10	8	348
03		137656 X	137656	-0-	-0-	-0-	202	4	122445	3	Y	13684	13690	1	8	8	334
04		289980 X	123583	-0-	-166397	-0-	15052	9	109867	3	Y	12350	12380	1	6	8	298

			WELL #:	103H	RRCID ->	294770	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	9451	-	21563			
11		91770 X	43521	-0-	-48249	-0-	38119	3	43	4	Y	4872	4847	1	5	8	64
12		94829 X	37906	-0-	-56923	-0-	5359	9	4	1	Y	4437	4416	1	3	8	82
01		94829 X	35117	-0-	-59712	-0-	57	4	30412	3	Y	4225	4223	1	2	8	82
02		88711 X	23666	-0-	-65045	-0-	4648	9	20277	3	Y	3041	3043	1	3	8	77
03		92752 X	21676	-0-	-71076	-0-	3345	9	18097	3	Y	3218	3210	1	2	8	83
04		55020 X	21189	-0-	-33831	-0-	18097	3	3540	9	Y	2531	2547	1	1	8	66

			WELL #:	104H	RRCID ->	295545	COMPL. DATE	08/01/2023	TOTAL DEPTH	9247	PERF.	9517	-	19764			
11		71970 X	33005	-0-	-38965	-0-	28454	3	37	4	Y	4104	4075	1	18	8	55
12		74369 X	60785	-0-	-13584	-0-	4514	9	8	1	Y	8723	8601	1	27	8	150
01		74369 X	64893	-0-	-9476	-0-	88	4	51094	3	Y	9688	9647	1	17	8	174
02		69571 X	46469	-0-	-23102	-0-	54135	3	101	4	Y	6858	6865	1	7	8	160
03		74369 X	56269	-0-	-18100	-0-	10657	9	1	1	Y	8928	8871	1	10	8	207
04		71970 X	53743	-0-	-18227	-0-	69	4	46365	3	Y	8396	8403	1	9	8	191

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
		WELL #: 105H		RRCID -> 295728		COMPL. DATE 08/01/2023				TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9912 - 19854					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
11	142622 X	142622	-0-	-0-	-0-	130058 12475	3 9	89	4	Y	11341	11256	1	9 8	142
12	119321 X	119321	-0-	-0-	-0-	8 82	1 4	109881	3	Y	8500	8482	1	6 8	154
01	101205 X	101205	-0-	-0-	-0-	93141 7990	3 9	74	4	Y	7264	7274	1	3 8	141
02	80210 X	80210	-0-	-0-	-0-	1 63	1 4	73514	3	Y	6029	6019	1	2 8	149
03	66622 X	66622	-0-	-0-	-0-	60262 6307	3 9	53	4	Y	5734	5735	1	2 8	146
04	54096 X	54096	-0-	-0-	-0-	48502 5551	3 9	43	4	Y	5046	5062	1	2 8	128

AGAVE A		WELL #: 101H		RRCID -> 295768		COMPL. DATE 08/20/2023				TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9596 - 20989					
11	267870 X	142289	-0-	-125581	-0-	76 114	1 4	124268	3	Y	16210	16106	1	8 8	206
12	276799 X	121877	-0-	-154922	-0-	2 129	1 4	105863	3	Y	14439	14377	1	8 8	260
01	261919 X	99071	-0-	-162848	-0-	1 116	1 4	86087	3	Y	11697	11726	1	4 8	227
02	245021 X	69039	-0-	-175982	-0-	60496 8465	3 9	78	4	Y	7695	7721	1	3 8	198
03	184574 X	62630	-0-	-121944	-0-	15 73	1 4	53591	3	Y	8137	8121	1	2 8	212
04	178620 X	71029	-0-	-107591	-0-	82 71	1 4	61186	3	Y	8809	8798	1	1 8	222

AGAVE B		WELL #: 102H		RRCID -> 295769		COMPL. DATE 08/20/2023				TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9483 - 20712					
11	166680 X	72796	-0-	-93884	-0-	38 65	1 4	62994	3	Y	8817	8758	1	16 8	114
12	172236 X	88960	-0-	-83276	-0-	2 99	1 4	77640	3	Y	10199	10114	1	18 8	181
01	172236 X	86197	-0-	-86039	-0-	1 97	1 4	75756	3	Y	9403	9393	1	14 8	177
02	161124 X	73046	-0-	-88078	-0-	65398 7577	3 9	71	4	Y	6888	6888	1	9 8	168
03	134261 X	87045	-0-	-47216	-0-	17 87	1 4	76687	3	Y	9322	9257	1	11 8	222
04	126900 X	48066	-0-	-78834	-0-	53 46	1 4	41920	3	Y	5497	5580	1	4 8	135

INEOS USA OIL & GAS LLC MEDFORD UNIT C LAS		424176 WELL #: 7H		RRCID -> 292234		COMPL. DATE 11/04/2021				TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
GATES 07-DR				WELL #: 1000H	RRCID -> 293772	COMPL. DATE 04/23/2022	TOTAL DEPTH	8086	PERF. 8403	- 18708			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
*05	74369 X	48883	-0-	-25486	-0-	2258 1	41008 3	Y	5106	5130 1		44	
						5617 9							
*06	67830 X	42937	-0-	-24893	-0-	2358 1	34989 3	Y	5082	5096 1		30	
						5590 9							
*07	65348 X	41750	-0-	-23598	-0-	2901 1	33436 3	Y	4921	4886 1		65	
						5413 9							
*08	59458 X	39570	-0-	-19888	-0-	3163 1	30769 3	Y	5125	5161 1		29	
						5638 9							
*09	53130 X	40151	-0-	-12979	-0-	3842 1	30590 3	Y	5199	5198 1		30	
						5719 9							
*10	48887 X	39901	-0-	-8986	-0-	3066 1	31666 3	Y	4699	4700 1		29	
						5169 9							
*11	42930 X	42866	-0-	-64	-0-	4742 1	33766 3	Y	3962	3937 1		54	
						4358 9							
*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	NO RPT	-0-	-42870	-0-			Y	NO RPT			5	

GATES 11-DR				WELL #: 1002H	RRCID -> 293773	COMPL. DATE 02/10/2022	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 9229	- 18697			
*05	52328 X	39114	-0-	-13214	-0-	1739 1	31581 3	N	5267	5286 1		48	
						5794 9							
*06	47670 X	37910	-0-	-9760	-0-	2001 1	29684 3	N	5659	5670 1		37	
						6225 9							
*07	47647 X	37478	-0-	-10169	-0-	2529 1	29144 3	N	5277	5241 1		73	
						5805 9							
*08	45043 X	36127	-0-	-8916	-0-	2802 1	27261 3	N	5513	5552 1		34	
						6064 9							
*09	40440 X	33281	-0-	-7159	-0-	3110 1	24762 3	N	4917	4920 1		31	
						5409 9							
*10	39184 X	33554	-0-	-5630	-0-	2474 1	25554 3	N	5024	5020 1		35	
						5526 9							
*11	37920 X	30183	-0-	-7737	-0-	3196 1	22754 3	N	3848	3826 1		57	
						4233 9							
*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	NO RPT	-0-	-30510	-0-			N	NO RPT			12	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES 07-DR		WELL #:		1001H	RRCID ->	293774	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	8378 - 18957			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*05		79515 X	56050	-0-	-23465	-0-	2450	1	44494	3	N	8278	8308	1	73
							9106	9							
*06		72450 X	51628	-0-	-20822	-0-	2633	1	39061	3	N	9031	9049	1	55
							9934	9							
*07		70277 X	49657	-0-	-20620	-0-	3227	1	37184	3	N	8405	8348	1	112
							9246	9							
*08		66061 X	46871	-0-	-19190	-0-	3478	1	33836	3	N	8688	8750	1	50
							9557	9							
*09		59040 X	50750	-0-	-8290	-0-	4607	1	36685	3	N	8598	8598	1	50
							9458	9							
*10		56048 X	46594	-0-	-9454	-0-	3372	1	34822	3	N	7636	7637	1	49
							8400	9							
*11		51630 X	45288	-0-	-6342	-0-	4753	1	33845	3	N	6082	6045	1	86
							6690	9							
*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	NO RPT	-0-	-45300	-0-					N	NO RPT			15

GATES 11-DR		WELL #:		1003H	RRCID ->	293776	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8176 - 18591			
*05		60481 X	46186	-0-	-14295	-0-	2136	1	38790	3	N	4782	4801	1	43
							5260	9							
*06		57480 X	40726	-0-	-16754	-0-	2243	1	33282	3	N	4728	4742	1	29
							5201	9							
*07		57877 X	37820	-0-	-20057	-0-	2620	1	30199	3	N	4546	4515	1	60
							5001	9							
*08		55056 X	36970	-0-	-18086	-0-	2921	1	28419	3	N	5118	5149	1	29
							5630	9							
*09		48990 X	33732	-0-	-15258	-0-	3220	1	25640	3	N	4429	4434	1	24
							4872	9							
*10		46190 X	32729	-0-	-13461	-0-	2466	1	25472	3	N	4355	4354	1	25
							4791	9							
*11		40740 X	30150	-0-	-10590	-0-	3243	1	23093	3	N	3467	3447	1	45
							3814	9							
*12		37820 X	31596	-0-	-6224	-0-	2426	1	24825	3	N	3950	3398	1	597
							4345	9							
*01		36983 X	28911	-0-	-8072	-0-	2157	1	23318	3	N	3124	3204	1	517
							3436	9							
*02		32596 X	26428	-0-	-6168	-0-	1834	1	21360	3	N	2940	3260	1	197
							3234	9							
*03		32736 X	27183	-0-	-5553	-0-	1870	1	21996	3	N	3015	3207	1	5
							3317	9							
04		30570 X	NO RPT	-0-	-30570	-0-					N	NO RPT			5

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COTULLA		WELL #: 1000H		RRCID -> 293792		COMPL. DATE 10/02/2022			TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8500 - 18900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*05	126201 X	81823	-0-	-44378	-0-	3788	1 70085 3	Y	7227	7229 1	128
						7950	9				
*06	115950 X	74941	-0-	-41009	-0-	4190	1 62615 3	Y	7396	7418 1	106
						8136	9				
*07	110081 X	72657	-0-	-37424	-0-	5167	1 59770 3	Y	7018	6968 1	156
						7720	9				
*08	102083 X	38806	-0-	-63277	-0-	3217	1 31302 3	Y	3897	3961 1	92
						4287	9				
*09	87660 X	30028	-0-	-57632	-0-	3113	1 24742 3	Y	1975	1985 1	82
						2173	9				
*10	81809 X	68122	-0-	-13687	-0-	5665	1 59114 3	Y	3039	3101 1	20
						3343	9				
*11	74940 X	29346	-0-	-45594	-0-	3333	1 23787 3	Y	2024	2021 1	23
						2226	9				
*12	72664 X	43439	-0-	-29225	-0-	3491	1 35951 3	Y	3634	3116 1	541
						3997	9				
*01	68107 X	58723	-0-	-9384	-0-	4401	1 48533 3	Y	5263	5060 1	744
						5789	9				
*02	63713 X	52352	-0-	-11361	-0-	3778	1 43835 3	Y	4308	4748 1	304
						4739	9				
*03	68107 X	52165	-0-	-15942	-0-	3709	1 43376 3	Y	4618	4897 1	25
						5080	9				
04	56820 X	NO RPT	-0-	-56820	-0-			Y	NO RPT		25

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 1000H		RRCID -> 293812		COMPL. DATE 12/03/2022			TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9898 - 18415		
11	307110 X	249639	-0-	-57471	-0-	3887	1 245752 3	N	-0-		-0-
12	302126 X	249061	-0-	-53065	-0-	3730	1 245331 3	N	-0-		-0-
01	288207 X	252101	-0-	-36106	-0-	3866	1 248235 3	N	-0-		-0-
02	259260 X	228638	-0-	-30622	-0-	3462	1 225176 3	N	-0-		-0-
03	266848 X	236421	-0-	-30427	-0-	3780	1 232641 3	N	-0-		-0-
04	249630 X	NO RPT	-0-	-249630	-0-			N	NO RPT		-0-

COTULLA		WELL #: 1001H		RRCID -> 293815		COMPL. DATE 10/02/2022			TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8400 - 18823		
*05	62868 X	56574	-0-	-6294	-0-	2532	1 46853 3	N	6535	6494 1	112
						7189	9				
*06	53855 X	53855	-0-	-0-	-0-	2887	1 43137 3	N	7119	7131 1	100
						7831	9				
*07	51237 X	51237	-0-	-0-	-0-	3483	1 40285 3	N	6790	6741 1	149
						7469	9				
*08	56575 X	28045	-0-	-28530	-0-	2186	1 21265 3	N	4176	4231 1	94
						4594	9				
*09	54750 X	605	-0-	-54145	-0-	40	1 321 3	N	222	304 1	12
						244	9				
*10	56575 X	36354	-0-	-20221	-0-	2982	1 31118 3	N	2049	2051 1	10
						2254	9				
*11	53850 X	34968	-0-	-18882	-0-	3860	1 27542 3	N	3242	3218 1	34
						3566	9				
*12	51243 X	38183	-0-	-13060	-0-	2956	1 30444 3	N	4348	3734 1	648
						4783	9				
*01	36363 X	35016	-0-	-1347	-0-	2516	1 27751 3	N	4317	4301 1	664
						4749	9				
*02	34017 X	32898	-0-	-1119	-0-	2252	1 26136 3	N	4100	4482 1	282
						4510	9				
*03	36363 X	34221	-0-	-2142	-0-	2297	1 26863 3	N	4601	4863 1	20
						5061	9				
04	36960 X	NO RPT	-0-	-36960	-0-			N	NO RPT		20

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	SHUT IN	50776	-0-	50776	50776	4143 1 3399 9	43234 3	N	3090	3073 1	17	
*11	161189 X	110413	-0-	-50776	-0-	12206 1 11107 9	87100 3	N	10097	10004 1	110	
*12	105803 X	99621	-0-	-6182	-0-	7780 1 11723 9	80118 3	N	10657	9172 1	1595	
*01	105803 X	85315	-0-	-20488	-0-	6296 1 9587 9	69432 3	N	8715	8894 1	1416	
*02	98977 X	68039	-0-	-30938	-0-	4812 1 7385 9	55842 3	N	6714	7635 1	495	
*03	105803 X	63898	-0-	-41905	-0-	4437 1 7569 9	51892 3	N	6881	7346 1	30	
04	102390 X	NO RPT	-0-	-102390	-0-			N	NO RPT		30	

COTULLA		WELL #: 1003H		RRCID -> 295826	COMPL. DATE 10/04/2023	TOTAL DEPTH 7959	PERF. 8299	- 17843				
*10	95015 X	41504	-0-	-53511	-0-	3411 1 2493 9	35600 3	N	2266	2253 1	13	
*11	98889 X	98889	-0-	-0-	-0-	11177 1 7957 9	79755 3	N	7234	7168 1	79	
*12	DELQ PR	86692	-0-	86692	86692	7011 1 7477 9	72204 3	N	6797	5858 1	1018	
*01	154076 X	67384	-0-	-86692	-0-	5129 1 5694 9	56561 3	N	5176	5336 1	858	
*02	88885 X	50174	-0-	-38711	-0-	3638 1 4318 9	42218 3	N	3925	4491 1	292	
*03	95015 X	43400	-0-	-51615	-0-	3085 1 4235 9	36080 3	N	3850	4124 1	18	
04	91950 X	NO RPT	-0-	-91950	-0-			N	NO RPT		18	

COTULLA		WELL #: 1002H		RRCID -> 295889	COMPL. DATE 09/28/2023	TOTAL DEPTH 8071	PERF. 8575	- 17947				
*09	SHUT IN	492	-0-	492	492	47 1 73 9	372 3	N	66	64 1	2	
*10	110050 X	65825	-0-	-44225	-0-	5364 1 4480 9	55981 3	N	4073	4053 1	22	
*11	116730 X	116730	-0-	-0-	-0-	12872 1 12007 9	91851 3	N	10915	10819 1	118	
*12	110050 X	97863	-0-	-12187	-0-	7660 1 11318 9	78885 3	N	10289	8866 1	1541	
*01	110050 X	78703	-0-	-31347	-0-	5820 1 8702 9	64181 3	N	7911	8144 1	1308	
*02	102950 X	60735	-0-	-42215	-0-	4302 1 6513 9	49920 3	N	5921	6787 1	442	
*03	110050 X	56020	-0-	-54030	-0-	3895 1 6575 9	45550 3	N	5977	6393 1	26	
04	106500 X	NO RPT	-0-	-106500	-0-			N	NO RPT		26	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA				WELL #: 1008H	RRCID -> 296069	COMPL. DATE 10/15/2023	TOTAL DEPTH	8171	PERF. 8351	- 17004				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
*10	0	33628	-0-	33628	33628	2197	1	22931	3	N	7727	7683	1	44
						8500	9							
*11	136393 X	102765	-0-	-33628	-0-	11361	1	81072	3	N	9393	9335	1	102
						10332	9							
*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	NO RPT	-0-	-96270	-0-					N	NO RPT			23

COTULLA				WELL #: 1006H	RRCID -> 296124	COMPL. DATE 10/15/2023	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 8700	- 18853				
*10	0	32691	-0-	32691	32691	2054	1	21439	3	N	8362	8313	1	49
						9198	9							
*11	DELQ PR	88290	-0-	88290	120981	9735	1	69465	3	N	8264	8222	1	91
						9090	9							
*12	DELQ PR	86943	-0-	86943	207924	6818	1	70212	3	N	9012	7754	1	1349
						9913	9							
*01	282234 X	74310	-0-	-207924	-0-	5493	1	60574	3	N	7494	7632	1	1211
						8243	9							
*02	78039 X	58737	-0-	-19302	-0-	4149	1	48149	3	N	5854	6636	1	429
						6439	9							
*03	83421 X	55359	-0-	-28062	-0-	3864	1	45189	3	N	5733	6137	1	25
						6306	9							
04	80730 X	NO RPT	-0-	-80730	-0-					N	NO RPT			25

COTULLA				WELL #: 1007H	RRCID -> 296332	COMPL. DATE 10/15/2023	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 8250	- 17813				
*10	0	23517	-0-	23517	23517	1273	1	13280	3	N	8149	8102	1	47
						8964	9							
*11	102515 X	78998	-0-	-23517	-0-	8690	1	62013	3	N	7541	7506	1	82
						8295	9							
*12	85325 X	85325	-0-	-0-	-0-	6635	1	68330	3	N	9418	8094	1	1406
						10360	9							
*01	76539 X	72322	-0-	-4217	-0-	5246	1	57854	3	N	8384	8462	1	1328
						9222	9							
*02	71601 X	58337	-0-	-13264	-0-	4033	1	46801	3	N	6821	7657	1	492
						7503	9							
*03	76539 X	56461	-0-	-20078	-0-	3829	1	44780	3	N	7138	7597	1	33
						7852	9							
04	74070 X	NO RPT	-0-	-74070	-0-					N	NO RPT			33

COTULLA				WELL #: 1005H	RRCID -> 296428	COMPL. DATE 08/13/2023	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 8300	- 16513				
*10	SHUT IN	35712	-0-	35712	35712	2894	1	30203	3	N	2377	2364	1	13
						2615	9							
*11	109581 X	73869	-0-	-35712	-0-	8006	1	57127	3	N	7942	7868	1	87
						8736	9							
*12	71300 X	59938	-0-	-11362	-0-	4512	1	46471	3	N	8141	7009	1	1219
						8955	9							
*01	71300 X	42440	-0-	-28860	-0-	2986	1	32932	3	N	5929	6149	1	999
						6522	9							
*02	66700 X	40937	-0-	-25763	-0-	2825	1	32779	3	N	4848	5491	1	356
						5333	9							
*03	71300 X	39357	-0-	-31943	-0-	2664	1	31153	3	N	5036	5370	1	22
						5540	9							
04	69000 X	NO RPT	-0-	-69000	-0-					N	NO RPT			22

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		1009H	RRCID ->	296553	COMPL. DATE	10/15/2023	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	8435 - 16287		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	0	19152	-0-	19152	19152	1218	1	12714	3	N	4745	4718	1	27
						5220	9							
*11	93627 X	74475	-0-	-19152	-0-	8237	1	58780	3	N	6780	6733	1	74
						7458	9							
*12	74269 X	74269	-0-	-0-	-0-	5781	1	59536	3	N	8138	6996	1	1216
						8952	9							
*01	72850 X	60189	-0-	-12661	-0-	4386	1	48367	3	N	6760	6884	1	1092
						7436	9							
*02	68150 X	46850	-0-	-21300	-0-	3254	1	37754	3	N	5311	6015	1	388
						5842	9							
*03	72850 X	43710	-0-	-29140	-0-	2963	1	34655	3	N	5538	5902	1	24
						6092	9							
04	70500 X	NO RPT	-0-	-70500	-0-					N	NO RPT			24

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
						1048	9							
02	0	96666	-0-	96666	103260	6259	1	72891	3	N	15924	15204	1	832
						17516	9							
*03	DELQ PR	93200	-0-	93200	196460	6160	1	72481	3	N	13235	14021	1	46
						14559	9							
04	97170 X	NO RPT	-0-	-97170	99290					N	NO RPT			46

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
						900	9							
02	0	25689	-0-	25689	32436	1684	1	19615	3	N	3991	3873	1	215
						4390	9							
*03	DELQ PR	19612	-0-	19612	52048	1282	1	15081	3	N	2954	3159	1	10
						3249	9							
04	24420 X	NO RPT	-0-	-24420	27628					N	NO RPT			10

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
						281	9							
02	0	64314	-0-	64314	66210	4114	1	47912	3	N	11171	10622	1	579
						12288	9							
*03	DELQ PR	89525	-0-	89525	155735	5584	1	65703	3	N	16580	17103	1	56
						18238	9							
04	83970 X	NO RPT	-0-	-83970	71765					N	NO RPT			56

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
						306	9							
02	0	33734	-0-	33734	35933	2153	1	25074	3	N	5915	5640	1	308
						6507	9							
03	DELQ PR	72343	-0-	72343	108276	4527	1	53261	3	N	13232	13495	1	45
						14555	9							
04	83820 X	NO RPT	-0-	-83820	24456					N	NO RPT			45

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874														
TRES RAMAS AC WELL #: A 4H RRCID -> 296280 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8185 - 19486														
M	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

11	0	52501	-0-	52501	56955	486	1	43182	2	Y	8030	7912	1	223
						8833	9							
12	DELQ PR	91265	-0-	91265	148220	757	1	74931	2	Y	14161	14282	1	100
						15577	9							
01	59830 X	109362	-0-	49532	-0-	739	1	91412	2	Y	15646	15621	1	125
						17211	9							
02	97328 X	97328	-0-	-0-	-0-	637	1	81378	2	Y	13921	13705	1	340
						15313	9							
*03	100642 X	100642	-0-	-0-	-0-	724	1	84842	2	Y	13705	13883	1	161
						15076	9							
04	57900 X	NO RPT	-0-	-57900	-0-					Y	NO RPT			161

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														
11	84990 X	68950	-0-	-16040	-0-	3457	1	59143	3	N	5773	3632	1	3043
						6350	9							
12	87823 X	67473	-0-	-20350	-0-	2818	1	58411	3	N	5676	4526	1	4193
						6244	9							
01	82367 X	66053	-0-	-16314	-0-	3248	1	56879	3	N	5387	4500	1	5080
						5926	9							
02	71920 X	65151	-0-	-6769	-0-	2132	1	57853	3	N	4696	4908	1	4868
						5166	9							
03	71238 X	65335	-0-	-5903	-0-	4281	1	55566	3	N	4989	5140	1	4717
						5488	9							
04	68940 X	NO RPT	-0-	-68940	-0-					N	NO RPT			4717

GATES 09-ROSE B BB WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565														
11	112710 X	98231	-0-	-14479	-0-	4763	1	81492	3	N	10887	6868	1	5756
						11976	9							
12	116467 X	95908	-0-	-20559	-0-	3862	1	80049	3	N	10906	8649	1	8013
						11997	9							
01	116467 X	92442	-0-	-24025	-0-	4372	1	76571	3	N	10454	8675	1	9792
						11499	9							
02	100572 X	86683	-0-	-13889	-0-	2717	1	73722	3	N	9313	9592	1	9513
						10244	9							
03	101525 X	90336	-0-	-11189	-0-	5648	1	73296	3	N	10356	10360	1	9509
						11392	9							
04	98220 X	NO RPT	-0-	-98220	-0-					N	NO RPT			9509

BRISCOE RANCH AC WELL #: 1000H RRCID -> 296784 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915															
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	432	1	2643	2	Y	1182	1189	1		143
						246	4	1300	9						
12	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	418	1	2414	2	Y	1043	1127	1	1 8	58
						5	4	1147	9						
01	3999 X	3946	-0-	-53	-0-	433	1	2542	2	Y	771	696	1	2 8	131
						123	4	848	9						
02	3741 X	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

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756															

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	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								

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414															

11	13080 X	7969	-0-	-5111	-0-	13	1	6581	2	Y	1250	1243	0	6 8	10
						1375	9								
12	13516 X	8362	-0-	-5154	-0-	17	1	6461	2	Y	1711	1703	0	9 8	9
						2	4	1882	9						
01	9238 X	8278	-0-	-960	-0-	17	1	6281	2	Y	1796	1789	0	7 8	9
						4	4	1976	9						
02	8642 X	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						

PGE DOS WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259															

11	79410 X	59314	-0-	-20096	-0-	91	1	49429	2	Y	8900	8843	0	39 8	28
						4	4	9790	9						
12	82057 X	57199	-0-	-24858	-0-	78	1	48572	2	Y	7763	7738	0	40 8	13
						10	4	8539	9						
01	69719 X	57579	-0-	-12140	-0-	81	1	48306	2	Y	8340	8305	0	33 8	15
						18	4	9174	9						
02	64409 X	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						

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167														
M	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

11	DLQ	G-10	19227	-0-	19227	30192	17299 2	308 4	Y	1473	1472 1	6 8		64
							1620 9							
12	DLQ	G-10	12210	-0-	12210	42402	11125 2	148 4	Y	852	863 1	6 8		47
							937 9							
01	54869	X	12467	-0-	-42402	-0-	11390 2	141 4	Y	851	825 1	3 8		70
							936 9							
02	8410	X	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			

PGE BROWNE WELL #: H 10H RRCID -> 294100 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588														
11	59400	X	37878	-0-	-21522	-0-	201 1	30507 2	Y	6270	6304 1	4 8		86
							273 4	6897 9						
12	60140	X	32538	-0-	-27602	-0-	185 1	25914 2	Y	5700	5688 1	6 8		92
							169 4	6270 9						
01	39215	X	34840	-0-	-4375	-0-	208 1	27913 2	Y	5965	5900 1	3 8		154
							157 4	6562 9						
02	36685	X	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			

PGE DOS WELL #: N 10H RRCID -> 294192 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7689 - 18819														
11	147570	X	93509	-0-	-54061	-0-	106 1	82121 2	Y	10253	10189 0	45 8		41
							4 4	11278 9						
12	152489	X	89337	-0-	-63152	-0-	91 1	79187 2	Y	9134	9103 0	47 8		25
							12 4	10047 9						
01	115568	X	81551	-0-	-34017	-0-	75 1	72906 2	Y	7775	7748 0	30 8		22
							17 4	8553 9						
02	107590	X	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						

PGE DOS WELL #: K 10H RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745														
11	95160	X	55328	-0-	-39832	-0-	80 1	46603 2	Y	7855	7806 0	35 8		33
							4 4	8641 9						
12	89280	X	48258	-0-	-41022	-0-	67 1	40750 2	Y	6756	6734 0	35 8		20
							9 4	7432 9						
01	76601	X	46338	-0-	-30263	-0-	65 1	38854 2	Y	6731	6705 0	26 8		20
							15 4	7404 9						
02	64844	X	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						

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
PGE BROWNE		WELL #:		S 13H	RRCID ->	294605	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GATES 010 CHK-B TR1		WELL #:		G 11H	RRCID ->	295867	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 8337 - 17831				
11	116760	X	64410	-0-	-52350	-0-	46870	2	17540	9	Y	15945	15946	0	95
12	120652	X	92805	-0-	-27847	-0-	73377	2	19428	9	Y	17662	17680	0	77
01	98549	X	79960	-0-	-18589	-0-	65483	2	14477	9	Y	13161	13172	0	66
02	95990	X	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							

GATES 010 CHK-B TR1		WELL #:		13H	RRCID ->	295886	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL DEPTH	7749	PERF. 7905 - 19488				
11	98400	X	59905	-0-	-38495	-0-	48736	2	11169	9	Y	10154	10151	0	60
12	101680	X	55200	-0-	-46480	-0-	46155	2	9045	9	Y	8223	8248	0	35
01	101680	X	50688	-0-	-50992	-0-	43876	2	6812	9	Y	6193	6197	0	31
02	95120	X	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							

GATES 010 CHK-B TR1		WELL #:		G 10H	RRCID ->	296023	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL DEPTH	7699	PERF. 7998 - 18192				
11	209632	X	43891	-0-	-165741	-0-	33666	2	10225	9	Y	9295	9291	0	53
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							

SM ENERGY COMPANY		788997		BRISCOE G		WELL #:		797H	RRCID ->	281247	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL DEPTH	7588	PERF. 9325 - 9517
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

BRISCOE R		WELL #:		227H	RRCID ->	281254	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	7542	PERF.12532 - 15439
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY WATSON (SA2) STATE		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	76349 X	37341	-0-	-39008	-0-	1800	1 34102 2	Y	1308	1328	0	14 1	58
12	40145 X	38239	-0-	-1906	-0-	1439	9 1829 1	Y	1372	1353	0	23 1	54
01	40114 X	37507	-0-	-2607	-0-	1509	9 2014 1	Y	1288	1244	0	29 1	69
*02	36801 X	34531	-0-	-2270	-0-	1417	9 1664 1	Y	1115	1042	0	23 1	119
03	38998 X	36882	-0-	-2116	-0-	1227	9 1739 1	Y	1195	1221	0	6 1	76
04	35048 X	35048	-0-	-0-	-0-	1315	9 1656 1	Y	1037	1057	0	4 1	52
						1141	9						
BRISCOE C (SA1) STATE		WELL #: 108H		RRCID -> 287452		COMPL. DATE 09/06/2023		TOTAL DEPTH 7338		PERF. 7213		- 18482	
11	20421 X	5705	-0-	-14716	-0-	232	1 4398 2	Y	977	1101	0	31 1	43
12	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-	1075	9	Y	-0-	26	0	17 1	-0-
01	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-			Y	-0-				-0-
*02	13137 X	644	-0-	-12493	-0-	20	1 383 2	Y	219	196	0		23
03	14043 X	6138	-0-	-7905	-0-	241	9 219 1	Y	1486	1413	0	1 1	94
04	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	1635	9 337 1	Y	1432	1450	0	5 1	71
						1575	9						
GALVAN RANCH		WELL #: B904H		RRCID -> 287490		COMPL. DATE 05/08/2020		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 9163		- 20469	
11	64281 X	29843	-0-	-34438	-0-	1405	1 26628 2	Y	1645	1679	0	19 1	73
12	47957 X	30333	-0-	-17624	-0-	1810	9 1408 1	Y	1850	1822	0	29 1	72
01	47957 X	28901	-0-	-19056	-0-	2035	9 1513 1	Y	1620	1565	0	40 1	87
*02	37990 X	26658	-0-	-11332	-0-	1782	9 1249 1	Y	1489	1388	0	29 1	159
03	34441 X	27731	-0-	-6710	-0-	1638	9 1282 1	Y	1371	1421	0	8 1	87
04	26295 X	26295	-0-	-0-	-0-	1508	9 1224 1	Y	1172	1197	0	4 1	58
						1289	9						
BRISCOE J (SA5)		WELL #: 477H		RRCID -> 288066		COMPL. DATE 01/21/2022		TOTAL DEPTH 7121		PERF. 8220		- 21374	
11	47118 X	23401	-0-	-23717	-0-	1100	1 20894 2	Y	1279	1295	0	13 1	57
12	26350 X	17224	-0-	-9126	-0-	1407	9 814 1	Y	838	839	0	23 1	33
01	26009 X	21687	-0-	-4322	-0-	922	9 1149 1	Y	1013	974	0	18 1	54
*02	23229 X	18220	-0-	-5009	-0-	1114	9 855 1	Y	1006	935	0	18 1	107
03	24180 X	9344	-0-	-14836	-0-	1107	9 431 1	Y	465	528	0	6 1	29
04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	512	9 18 2	Y	1	29	0	1 1	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		57970 X	28588	-0-	-29382	-0-	1364	1	25862	2	Y	1238	1256	0	13	1	55
							1362	9									
12		32550 X	28014	-0-	-4536	-0-	1330	1	25355	2	Y	1208	1194	0	22	1	47
							1329	9									
01		31000 X	27332	-0-	-3668	-0-	1457	1	24668	2	Y	1097	1059	0	26	1	59
							1207	9									
*02		28072 X	25130	-0-	-2942	-0-	1196	1	22768	2	Y	1060	986	0	20	1	113
							1166	9									
03		29543 X	26360	-0-	-3183	-0-	1231	1	23978	2	Y	1046	1077	0	6	1	66
							1151	9									
04		24802 X	24802	-0-	-0-	-0-	1165	1	22661	2	Y	887	906	0	3	1	44
							976	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B914H		RRCID -> 289721		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840							
11		107546 X	52663	-0-	-54883	-0-	2476	1	46922	2	Y	2968	3008	0	31	1	132
							3265	9									
12		68293 X	53505	-0-	-14788	-0-	2489	1	47484	2	Y	3211	3165	0	52	1	126
							3532	9									
01		68293 X	51821	-0-	-16472	-0-	2711	1	45856	2	Y	2958	2858	0	68	1	158
							3254	9									
*02		53476 X	47882	-0-	-5594	-0-	2227	1	42319	2	Y	3033	2814	0	54	1	323
							3336	9									
03		54870 X	50529	-0-	-4341	-0-	2314	1	45089	2	Y	2842	2940	0	17	1	180
							3126	9									
04		47888 X	47888	-0-	-0-	-0-	2217	1	43079	2	Y	2356	2410	0	9	1	117
							2592	9									
BRISCOE R		WELL #: 6H		RRCID -> 289893		COMPL. DATE 06/04/2020				TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BRISCOE R		WELL #: 1H		RRCID -> 289895		COMPL. DATE 06/11/2020				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BRISCOE R		WELL #: 279H		RRCID -> 290265		COMPL. DATE 11/06/2023				TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717							
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	16354	-0-	-4509	-0-	752	1	12754	2	Y	2589	2503	0	63	1	139
							2848	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-					55
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
		WELL #: B920H		RRCID -> 293255		COMPL. DATE 02/04/2023				TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8990 - 20073					
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
11	267433 X	127877	-0-	-139556	-0-	5901	1	111844	2	Y	9211	9407	0	111 1	409
						10132	9								
12	158906 X	125812	-0-	-33094	-0-	5761	1	109892	2	Y	9235	9122	0	161 1	361
						10159	9								
01	156519 X	118237	-0-	-38282	-0-	6109	1	103388	2	Y	7945	7684	0	197 1	425
						8740	9								
*02	135546 X	105746	-0-	-29800	-0-	4863	1	92487	2	Y	7633	7100	0	144 1	814
						8396	9								
03	139562 X	106950	-0-	-32612	-0-	4838	1	94246	2	Y	7151	7397	0	44 1	452
						7866	9								
04	98172 X	98172	-0-	-0-	-0-	4483	1	87182	2	Y	5915	6050	0	22 1	295
						6507	9								
GALVAN RANCH		WELL #: A943H		RRCID -> 293330		COMPL. DATE 07/11/2023				TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9586 - 22773					
11	323527 X	158477	-0-	-165050	-0-	7626	1	144506	2	Y	5768	5895	0	70 1	256
						6345	9								
12	211141 X	153138	-0-	-58003	-0-	7338	1	139951	2	Y	5317	5264	0	101 1	208
						5849	9								
01	192107 X	134288	-0-	-57819	-0-	7236	1	122474	2	Y	4162	4034	0	113 1	223
						4578	9								
*02	164488 X	128868	-0-	-35620	-0-	6192	1	117763	2	Y	4466	4137	0	76 1	476
						4913	9								
03	165044 X	136352	-0-	-28692	-0-	6449	1	125577	2	Y	3933	4093	0	25 1	249
						4326	9								
04	89180 X	89180	-0-	-0-	-0-	4258	1	82767	2	Y	1959	2098	0	12 1	98
						2155	9								
GALVAN RANCH		WELL #: A945H		RRCID -> 293331		COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9436 - 22602					
11	184887 X	88128	-0-	-96759	-0-	4253	1	80615	2	Y	2964	3040	0	38 1	132
						3260	9								
12	129518 X	82637	-0-	-46881	-0-	3961	1	75554	2	Y	2838	2807	0	52 1	111
						3122	9								
01	113894 X	77984	-0-	-35910	-0-	4200	1	71071	2	Y	2466	2384	0	61 1	132
						2713	9								
*02	96309 X	70662	-0-	-25647	-0-	3402	1	64701	2	Y	2326	2165	0	45 1	248
						2559	9								
03	96751 X	72988	-0-	-23763	-0-	3455	1	67230	2	Y	2094	2175	0	13 1	132
						2303	9								
04	50791 X	50791	-0-	-0-	-0-	2421	1	47059	2	Y	1192	1258	0	7 1	59
						1311	9								
GALVAN RANCH		WELL #: A 29M		RRCID -> 293731		COMPL. DATE 08/16/2022				TOTAL DEPTH 9637 PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE B (SA13)			//CONT.// //CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
			WELL #: 2578H		RRCID -> 293790	COMPL. DATE 09/01/2022	TOTAL DEPTH 7104	PERF. 7136							- 19148		
11		18090 X	14447	-0-	-3643	-0-	657 1349 9	1	12441	2	Y	1226	1257	0	16	1	54
12		18693 X	13013	-0-	-5680	-0-	573 1517 9	1	10923	2	Y	1379	1358	0	21	1	54
01		18693 X	12241	-0-	-6452	-0-	607 1388 9	1	10246	2	Y	1262	1219	0	29	1	68
*02		15863 X	10862	-0-	-5001	-0-	481 1250 9	1	9131	2	Y	1136	1060	0	23	1	121
03		16275 X	8501	-0-	-7774	-0-	383 673 9	1	7445	2	Y	612	677	0	6	1	39
04		8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	383 794 9	1	7424	2	Y	722	723	0	2	1	36
GALVAN RANCH			WELL #: A925H		RRCID -> 293854	COMPL. DATE 09/01/2023	TOTAL DEPTH 9386	PERF. 9527							- 20335		
11		282146 X	135408	-0-	-146738	-0-	6475 6194 9	1	122739	2	Y	5631	5783	0	74	1	250
12		195641 X	124557	-0-	-71084	-0-	5911 5917 9	1	112729	2	Y	5379	5320	0	99	1	210
01		173073 X	113269	-0-	-59804	-0-	6047 4898 9	1	102324	2	Y	4453	4310	0	115	1	238
*02		143985 X	100562	-0-	-43423	-0-	4795 4550 9	1	91217	2	Y	4136	3852	0	81	1	441
03		146723 X	97169	-0-	-49554	-0-	4559 3892 9	1	88718	2	Y	3538	3691	0	24	1	224
04		89894 X	89894	-0-	-0-	-0-	4234 3325 9	1	82335	2	Y	3023	3085	0	11	1	151
GALVAN RANCH			WELL #: A927H		RRCID -> 293882	COMPL. DATE 08/31/2023	TOTAL DEPTH 9439	PERF. 9585							- 22035		
11		306040 X	151222	-0-	-154818	-0-	7294 5708 9	1	138220	2	Y	5189	5338	0	69	1	230
12		203949 X	137030	-0-	-66919	-0-	6566 5231 9	1	125233	2	Y	4755	4708	0	91	1	186
01		178436 X	127152	-0-	-51284	-0-	6837 4630 9	1	115685	2	Y	4209	4069	0	101	1	225
*02		152395 X	105592	-0-	-46803	-0-	5068 4117 9	1	96407	2	Y	3743	3493	0	76	1	399
03		156271 X	109957	-0-	-46314	-0-	5187 3720 9	1	101050	2	Y	3382	3511	0	21	1	214
04		93998 X	93998	-0-	-0-	-0-	4474 2581 9	1	86943	2	Y	2346	2432	0	11	1	117
BRISCOE G			WELL #: 59H		RRCID -> 293899	COMPL. DATE 12/20/2022	TOTAL DEPTH 7299	PERF. 6967							- 7205		
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE G			WELL #: 13H		RRCID -> 293955	COMPL. DATE 12/09/2022	TOTAL DEPTH 7259	PERF. 6958							- 7212		
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA27) STATE		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
		WELL #: 1579H		RRCID -> 294237		COMPL. DATE 07/01/2023		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7628		- 20819				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	206460 X	129719	-0-	-76741	-0-	5640 17208	1 9	106871	2	Y	15644	15896	0	173	1	694
12	188294 X	131984	-0-	-56310	-0-	5752 16511	1 9	109721	2	Y	15010	14843	0	274	1	587
01	175832 X	113833	-0-	-61999	-0-	5658 12427	1 9	95748	2	Y	11297	10959	0	320	1	605
*02	158833 X	66317	-0-	-92516	-0-	2945 7392	1 9	55980	2	Y	6720	6404	0	205	1	716
03	149110 X	100699	-0-	-48411	-0-	4366 11300	1 9	85033	2	Y	10273	10233	0	38	1	649
04	85110 X	85110	-0-	-0-	-0-	3716 9137	1 9	72257	2	Y	8306	8509	0	32	1	414
BRISCOE R (SA26) STATE		WELL #: 1568H		RRCID -> 294268		COMPL. DATE 07/01/2023		TOTAL DEPTH 7699		PERF. 7800		- 20612				
11	146460 X	107292	-0-	-39168	-0-	4588 15734	1 9	86970	2	Y	14304	14520	0	155	1	635
12	139996 X	98379	-0-	-41617	-0-	4175 14543	1 9	79661	2	Y	13221	13088	0	251	1	517
01	127999 X	87627	-0-	-40372	-0-	4214 12092	1 9	71321	2	Y	10993	10640	0	282	1	588
*02	111331 X	32339	-0-	-78992	-0-	1374 4800	1 9	26165	2	Y	4364	4287	0	200	1	465
03	110856 X	51381	-0-	-59475	-0-	2215 6060	1 9	43106	2	Y	5509	5549	0	24	1	348
04	57663 X	57663	-0-	-0-	-0-	2424 8107	1 9	47132	2	Y	7370	7334	0	17	1	367
GALVAN RANCH LP		WELL #: 3009H		RRCID -> 294421		COMPL. DATE 08/26/2023		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8056		- 17612				
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	99486	-0-	-63295	-0-	5090 8239	1 9	86157	2	Y	7490	7241	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	5966	0	39	1	360
04	75404 X	75404	-0-	-0-	-0-	3403 5807	1 9	66194	2	Y	5279	5358	0	18	1	263
GALVAN STATE		WELL #: 3029H		RRCID -> 294422		COMPL. DATE 08/27/2023		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 7928		- 15578				
11	169200 X	99186	-0-	-70014	-0-	4465 10017	1 9	84704	2	Y	9106	9292	0	108	1	404
12	154070 X	93141	-0-	-60929	-0-	4172 9394	1 9	79575	2	Y	8540	8450	0	160	1	334
01	134168 X	84957	-0-	-49211	-0-	4305 7801	1 9	72851	2	Y	7092	6864	0	182	1	380
*02	116754 X	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	6208	0	37	1	379
04	65197 X	65197	-0-	-0-	-0-	2923 5420	1 9	56854	2	Y	4927	5042	0	19	1	245

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE C (SA13) STATE		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
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 C (SA13) STATE		WELL #: 1359H		RRCID -> 295854		COMPL. DATE 01/13/2022				TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7160 - 20345						
11	116880 X	33151	-0-	-83729	-0-	1379 5656	1	26116	2	Y	5142	5234	0	58	1	228
12	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	324 1692	1	6150	2	Y	1538	1616	0	90	1	60
01	36146 X	11646	-0-	-24500	-0-	585 1167	1	9894	2	Y	1061	1020	0	33	1	68
*02	34046 X	19369	-0-	-14677	-0-	757 4227	1	14385	2	Y	3843	3448	0	23	1	440
03	36239 X	27333	-0-	-8906	-0-	1078 5284	1	20971	2	Y	4804	4878	0	26	1	338
04	33150 X	24394	-0-	-8756	-0-	973 4521	1	18900	2	Y	4110	4200	0	17	1	231
GALVAN RANCH		WELL #: A967H		RRCID -> 295913		COMPL. DATE 02/06/2024				TOTAL DEPTH 8844 PERF. 9249 - 19355						
11	198745 X	198745	-0-	-0-	-0-	9108 16964	1	172673	2	Y	15422	15729	0	181	1	684
12	202647 X	183793	-0-	-18854	-0-	8355 16138	1	159300	2	Y	14671	14511	0	270	1	574
01	202647 X	147172	-0-	-55475	-0-	7530 12222	1	127420	2	Y	11111	10777	0	313	1	595
*02	189573 X	119727	-0-	-69846	-0-	5444 10669	1	103614	2	Y	9699	9058	0	202	1	1034
03	202647 X	113418	-0-	-89229	-0-	5091 9181	1	99146	2	Y	8346	8707	0	55	1	527
04	196110 X	99681	-0-	-96429	-0-	4523 7194	1	87964	2	Y	6540	6715	0	26	1	326
BRISCOE G (SA14) STATE		WELL #: 2218H		RRCID -> 295941		COMPL. DATE 03/12/2023				TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7316 - 14997						
11	33480 X	31234	-0-	-2246	-0-	1223 6791	1	23220	2	Y	6174	6336	0	87	1	317
12	34596 X	28889	-0-	-5707	-0-	1106 6658	1	21125	2	Y	6053	5936	0	125	1	309
01	34596 X	22418	-0-	-12178	-0-	963 5157	1	16298	2	Y	4688	4526	0	169	1	302
*02	32364 X	22868	-0-	-9496	-0-	911 4651	1	17306	2	Y	4228	3943	0	102	1	485
03	34596 X	22751	-0-	-11845	-0-	876 4817	1	17058	2	Y	4379	4525	0	28	1	308
04	31230 X	20298	-0-	-10932	-0-	753 4901	1	14644	2	Y	4455	4497	0	15	1	251
BRISCOE G (SA15) STATE		WELL #: 2229H		RRCID -> 295942		COMPL. DATE 03/07/2023				TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7226 - 15114						
11	79380 X	66580	-0-	-12800	-0-	2758 11527	1	52295	2	Y	10479	10617	0	124	1	538
12	82026 X	63426	-0-	-18600	-0-	2601 11230	1	49595	2	Y	10209	10014	0	212	1	521
01	62899 X	49591	-0-	-13308	-0-	2259 9129	1	38203	2	Y	8299	8002	0	284	1	534
*02	64351 X	50028	-0-	-14323	-0-	2128 7421	1	40479	2	Y	6746	6326	0	181	1	773
03	68789 X	48730	-0-	-20059	-0-	2029 7184	1	39517	2	Y	6531	6796	0	45	1	460
04	66570 X	40501	-0-	-26069	-0-	1651 6773	1	32077	2	Y	6157	6248	0	23	1	346

OIL AND GAS DIVISION

 LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G WELL #: 109H RRCID -> 295962 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 8000 - 14502

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	198 1 1077 9	3771 2	Y	979	1082 0	27 1	43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	268 1 659 9	4536 2	Y	-0-	26 0	17 1	-0-
01	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	485 1 3082 9	9144 2	Y	599	567 0		32
*02	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	400 1 2086 9	7811 2	Y	2802	2524 0	11 1	299
03	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	214 1 1115 9	4218 2	Y	1896	2030 0	16 1	120
04	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-				1014	1077 0	6 1	51

 BRISCOE G WELL #: 1209H RRCID -> 295972 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7302 - 14181

11	85920 X	57175	-0-	-28745	-0-	2324 1 10821 9	44030 2	Y	9837	9921 0	108 1	505
12	88784 X	55495	-0-	-33289	-0-	2238 1 10599 9	42658 2	Y	9635	9448 0	200 1	492
01	48856 X	43568	-0-	-5288	-0-	1938 1 8854 9	32776 2	Y	8049	7755 0	268 1	518
*02	51272 X	44071	-0-	-7201	-0-	1835 1 7362 9	34874 2	Y	6693	6268 0	176 1	767
03	54808 X	43554	-0-	-11254	-0-	1779 1 7128 9	34647 2	Y	6480	6742 0	45 1	456
04	53040 X	38081	-0-	-14959	-0-	1516 1 7053 9	29512 2	Y	6412	6485 0	22 1	361

 BRISCOE G (SA13) STATE WELL #: 2209H RRCID -> 295973 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7224 - 14879

11	60480 X	54170	-0-	-6310	-0-	2192 1 10446 9	41532 2	Y	9496	9634 0	114 1	488
12	62496 X	50965	-0-	-11531	-0-	2039 1 10006 9	38920 2	Y	9096	8927 0	193 1	464
01	49352 X	39880	-0-	-9472	-0-	1770 1 8169 9	29941 2	Y	7426	7159 0	253 1	478
*02	53418 X	40370	-0-	-13048	-0-	1680 1 6740 9	31950 2	Y	6127	5741 0	162 1	702
03	55986 X	39403	-0-	-16583	-0-	1616 1 6288 9	31499 2	Y	5716	5972 0	41 1	402
04	54180 X	33736	-0-	-20444	-0-	1350 1 6119 9	26267 2	Y	5563	5632 0	20 1	313

 BRISCOE C (SA21) STATE WELL #: 1299H RRCID -> 296027 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 7257 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	26098	-0-	26098	26098	984 1 6389 9	18725 2	Y	5808	5142 0		666
03	SHUT IN	146710	-0-	146710	172808	5575 1 32546 9	108589 2	Y	29587	28136 0	39 1	2082
04	SHUT IN	144234	-0-	144234	317042	5211 1 37711 9	101312 2	Y	34283	34334 0	102 1	1929

 GALVAN RANCH WELL #: A926H RRCID -> 296039 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 9261 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 BRISCOE G WELL #: 1098H RRCID -> 296045 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7433 - 16125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	18000 X	8157	-0-	-9843	-0-	314	1	1900	9	5943	2	Y	1727	1670	0	6	1	89
12	18600 X	6529	-0-	-12071	-0-	261	1	1330	9	4938	2	Y	1209	1201	0	35	1	62
01	18600 X	16658	-0-	-1942	-0-	875	1	957	9	14826	2	Y	870	842	0	34	1	56
*02	7888 X	5953	-0-	-1935	-0-	254	1	848	9	4851	2	Y	771	720	0	19	1	88
03	8432 X	6347	-0-	-2085	-0-	261	1	970	9	5116	2	Y	882	903	0	5	1	62
04	16110 X	5922	-0-	-10188	-0-	232	1	1178	9	4512	2	Y	1071	1070	0	3	1	60

 GALVAN RANCH WELL #: A922H RRCID -> 296056 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 9190 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

 BRISCOE B (SA12) WELL #: 2569H RRCID -> 296074 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6959 - 18741

11	130680 X	38319	-0-	-92361	-0-	1563	1	7110	9	29646	2	Y	6464	6588	0	75	1	287
12	135036 X	38084	-0-	-96952	-0-	1525	1	7493	9	29066	2	Y	6812	6720	0	113	1	266
01	135036 X	33907	-0-	-101129	-0-	1548	1	6150	9	26209	2	Y	5591	5413	0	145	1	299
*02	37033 X	30816	-0-	-6217	-0-	1239	1	6024	9	23553	2	Y	5476	5089	0	102	1	584
03	42408 X	31804	-0-	-10604	-0-	1280	1	5620	9	24904	2	Y	5109	5288	0	31	1	323
04	38310 X	26742	-0-	-11568	-0-	1068	1	4940	9	20734	2	Y	4491	4574	0	16	1	224

 BRISCOE B (SA14) WELL #: 2589H RRCID -> 296075 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6951 - 19148

11	143130 X	49557	-0-	-93573	-0-	2072	1	8220	9	39265	2	Y	7473	7614	0	87	1	332
12	147901 X	44473	-0-	-103428	-0-	1821	1	7939	9	34713	2	Y	7217	7136	0	131	1	282
01	147901 X	42913	-0-	-104988	-0-	1991	1	7231	9	33691	2	Y	6574	6350	0	154	1	352
*02	39094 X	39094	-0-	-0-	-0-	1594	1	7169	9	30331	2	Y	6517	6055	0	119	1	695
03	53506 X	39357	-0-	-14149	-0-	1594	1	6731	9	31032	2	Y	6119	6329	0	37	1	387
04	49560 X	35063	-0-	-14497	-0-	1407	1	6293	9	27363	2	Y	5721	5804	0	19	1	285

 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. (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	42690 X	31009	-0-	-11681	-0-	1263 1	23923 2	Y	5294	5455 0	72 1	235
12	44113 X	32353	-0-	-11760	-0-	5823 9	1287 1	Y	5893	5805 0	93 1	230
01	44113 X	27964	-0-	-16149	-0-	6482 9	1267 1	Y	4759	4608 0	126 1	255
*02	24934 X	24934	-0-	-0-	-0-	5235 9	994 1	Y	4612	4289 0	86 1	492
03	37107 X	23807	-0-	-13300	-0-	5073 9	935 1	Y	4238	4392 0	26 1	268
04	31320 X	20264	-0-	-11056	-0-	4662 9	794 1	Y	3673	3745 0	13 1	183
						4040 9						

 SAN AMBROSIA F (SA34) WELL #: 2148H RRCID -> 296083 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7072 - 17493

11	64436 X	64436	-0-	-0-	-0-	2478 1	46985 2	Y	13612	13975 0	194 1	699
12	56961 X	56961	-0-	-0-	-0-	14973 9	2182 1	Y	11971	11783 0	276 1	611
01	55521 X	42152	-0-	-13369	-0-	13168 9	1727 1	Y	10179	9802 0	333 1	655
*02	44568 X	44568	-0-	-0-	-0-	11197 9	1745 1	Y	8735	8167 0	222 1	1001
03	55521 X	45467	-0-	-10054	-0-	9609 9	1793 1	Y	7955	8332 0	59 1	560
04	53730 X	40948	-0-	-12782	-0-	8751 9	1605 1	Y	7394	7510 0	28 1	416
						8133 9						

 BRISCOE C WELL #: 2328H RRCID -> 296086 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 8134 - 17322

11	49110 X	38665	-0-	-10445	-0-	1527 1	28932 2	Y	7460	7606 0	97 1	383
12	50747 X	9214	-0-	-41533	-0-	8206 9	352 1	Y	1965	2097 0	151 1	100
01	50747 X	18326	-0-	-32421	-0-	2162 9	859 1	Y	2658	2532 0	55 1	171
*02	58623 X	58623	-0-	-0-	-0-	2924 9	2394 1	Y	9749	8745 0	58 1	1117
03	43369 X	28312	-0-	-15057	-0-	10724 9	1174 1	Y	3866	4641 0	65 1	272
04	46260 X	46260	-0-	-0-	-0-	4253 9	1815 1	Y	8332	8122 0	13 1	469
						9165 9						

 BRISCOE C (SA15) STATE WELL #: 1239H RRCID -> 296113 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7150 - 19766

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	49560	-0-	49560	49560	1892 1	36009 2	Y	10599	9384 0		1215
						11659 9						
03	SHUT IN	153678	-0-	153678	203238	5810 1	113140 2	Y	31571	30494 0	71 1	2221
						34728 9						
*04	345581 X	142343	-0-	-203238	-0-	5153 1	100217 2	Y	33612	33833 0	109 1	1891
						36973 9						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	16758	-0-	16758	16758	789	1	Y	2370	2243 0	127
						2607	9				
*02	SHUT IN	95360	-0-	95360	112118	3790	1	Y	17694	15892 0	1886
						19463	9			43 1	
*03	222882 X	110764	-0-	-112118	-0-	4063	1	Y	25074	25137 0	1584
						27581	9			103 1	
04	103036 X	103036	-0-	-0-	-0-	3897	1	Y	21251	21698 0	1059
						23376	9			78 1	

BRISCOE R		WELL #: 1519H		RRCID -> 296645		COMPL. DATE 10/16/2023		TOTAL DEPTH 7265		PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	34637	-0-	34637	34637	1408	1	Y	5304	5040 0	264
						5834	9				

BRISCOE R		WELL #: 1528H		RRCID -> 296660		COMPL. DATE 10/26/2023		TOTAL DEPTH 7392		PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	20899	-0-	20899	20899	873	1	Y	2769	2631 0	138
						3046	9				

BRISCOE R		WELL #: 1539H		RRCID -> 296662		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	44189	-0-	44189	44189	1786	1	Y	6959	6612 0	347
						7655	9				

BRISCOE J (SA9) STATE		WELL #: 7149H		RRCID -> 296900		COMPL. DATE 11/25/2023		TOTAL DEPTH 7711		PERF. N/A	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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										
SAN AMBROSIA D			WELL #: 0009H		RRCID -> 296992		COMPL. DATE 05/14/2023			TOTAL DEPTH 6273		PERF. 6595 - 11988	
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	
*05	25398 X	10679	-0-	-14719	-0-	401	1	7590	2	N	2444	2405 0	39
						2688	9						
*06	63580 X	63580	-0-	-0-	-0-	2338	1	44559	2	N	15166	14011 0	161 1 1033
						16683	9						
*07	43741 X	42795	-0-	-946	-0-	1648	1	28715	2	N	11302	11660 0	443 1 232
						12432	9						
*08	56718 X	56718	-0-	-0-	-0-	2360	1	40170	2	N	12898	12451 0	355 1 324
						14188	9						
*09	65929 X	65929	-0-	-0-	-0-	2846	1	50325	2	N	11598	11242 0	325 1 355
						12758	9						
*10	50722 X	50722	-0-	-0-	-0-	2127	1	38946	2	N	8772	8284 0	251 1 592
						9649	9						
*11	42330 X	36550	-0-	-5780	-0-	1501	1	28417	2	N	6029	6261 0	92 1 268
						6632	9						
*12	44486 X	44486	-0-	-0-	-0-	1814	1	34621	2	N	7319	7195 0	106 1 286
						8051	9						
*01	43741 X	38014	-0-	-5727	-0-	1792	1	30319	2	N	5366	5209 0	156 1 287
						5903	9						
*02	40919 X	24252	-0-	-16667	-0-	1003	1	19118	2	N	3755	3544 0	98 1 400
						4131	9						
*03	43741 X	30712	-0-	-13029	-0-	1222	1	23750	2	N	5218	5265 0	21 1 332
						5740	9						
*04	42330 X	13108	-0-	-29222	-0-	980	1	10139	2	N	1808	2034 0	16 1 90
						1989	9						
SAN AMBROSIA D (SA10)			WELL #: 3219H		RRCID -> 297003		COMPL. DATE 05/18/2023			TOTAL DEPTH 6208		PERF. 7066 - 19264	
*08	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	242	1	4132	2	N	3861	3727 0	139 1 97
						4247	9						
*09	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	346	1	6083	2	N	3288	3187 0	97 1 101
						3617	9						
*10	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	341	1	6198	2	N	3446	3243 0	71 1 233
						3791	9						
*11	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	143	1	2728	2	N	1466	1598 0	36 1 65
						1613	9						
*12	39098 X	39098	-0-	-0-	-0-	1373	1	26205	2	N	10473	10103 0	26 1 409
						11520	9						
*01	44798 X	44798	-0-	-0-	-0-	1835	1	31011	2	N	10865	10469 0	223 1 582
						11952	9						
*02	31673 X	31673	-0-	-0-	-0-	1139	1	21711	2	N	8021	7551 0	197 1 855
						8823	9						
*03	42460 X	42460	-0-	-0-	-0-	1564	1	30451	2	N	9495	9699 0	47 1 604
						10445	9						
*04	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	843	1	8718	2	N	3058	3480 0	30 1 152
						3364	9						
SAN AMBROSIA D (SA11)			WELL #: 3228H		RRCID -> 297088		COMPL. DATE 05/20/2023			TOTAL DEPTH 6338		PERF. 7667 - 18659	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS ANGELES (4700)		54941 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
REPUBLIC EES, LLC		702639										
TERVITA LOS ANGELES TRD		WELL #: 1		RRCID -> 265589		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070				
M	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME)		54948 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
BAYLOR OPERATING, LLC		058832										
CPL		WELL #: 1		RRCID -> 147923		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575				
11	450 N	351	-0-	-99	-0-	351 3		N	-0-			13
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 3		N	-0-			13
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			13
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			13
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			13
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	298 3		N	-0-			13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691										
LAS VEGAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 173161		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
04	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				
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
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

BAYLOR OPERATING, LLC		058832										
MAVERICK COUNTY		WELL #: 3		RRCID -> 075783		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689				
11	450 N	351	-0-	-99	-0-	351 3		N	-0-			13
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 3		N	-0-			13
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			13
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			13
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			13
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	298 3		N	-0-			13

MAVERICK COUNTY		WELL #: 5		RRCID -> 075785		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763				
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			13
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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832												
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		13
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

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676												
11		450 N	351	-0-	-99	-0-	351	3	N	-0-		13
12		372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3	N	-0-		13
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		13
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		13
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		13
04		330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3	N	-0-		13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640												
11		450 N	351	-0-	-99	-0-	351	3	N	-0-		13
12		372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3	N	-0-		13
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		13
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		13
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		13
04		330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3	N	-0-		13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726												
11		450 N	351	-0-	-99	-0-	351	3	N	-0-		13
12		372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3	N	-0-		13
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		13
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		13
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		13
04		330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3	N	-0-		13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020												
11		450 N	351	-0-	-99	-0-	351	3	N	-0-		13
12		372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3	N	-0-		13
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		13
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		13
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		13
04		330 N	298	-0-	-32	-0-	298	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												
11		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2	N	-0-		56
12		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2	N	-0-		56
01		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2	N	-0-		56
02		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2	N	-0-		56
03		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2	N	-0-		56
04		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2	N	-0-		56

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK																
HORIZON ENERGY 400068																
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
11		1830 N	1783	-0-	-47	-0-		1753	2	30	9	N	27			113
12		1860 N	1793	-0-	-67	-0-		1771	2	22	9	N	20			133
01		1891 N	1653	-0-	-238	-0-		1622	2	31	9	N	28			161
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1767	2	23	9	N	21			182
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

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959																
11		390 N	382	-0-	-8	-0-		382	2			N	-0-			139
12		651 N	410	-0-	-241	-0-		410	2			N	-0-			139
01		434 N	329	-0-	-105	-0-		329	2			N	-0-			139
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-		458	2			N	-0-			139
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

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588 MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714																
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55

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																
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691 LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132																
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			50
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			50
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			50
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			50
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			50
04		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																
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			42
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			42
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			42
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			42
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			42
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.//		54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
XOG OPERATING LLC		945921											
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #: 3		RRCID -> 079445		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822					
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	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME		WELL #: 1		RRCID -> 080752		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RITCHIE, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 081133		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785 - 1887			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. ALKEK			56157 190 035060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
			WELL #:	4	RRCID ->	140183	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2459 - 2520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
ALKEK			WELL #:	8	RRCID ->	143920	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	2636	PERF.	2542 - 2636	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
ALKEK			WELL #:	10	RRCID ->	146888	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	2639 - 2852	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
JOHNSTON UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	192739	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2346 - 3400	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
JOHNSTON UNIT			WELL #:	18	RRCID ->	195515	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2461 - 2919	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
ALKEK			WELL #:	16	RRCID ->	197031	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2385 - 5264	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 ESPADA OPERATING LLC 254277
 BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

M	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
 WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN)		58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404										
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099806		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	5580	X	4570	-0-	-1010	-0-	4570	3	N	-0-		-0-
12	5549	X	5356	-0-	-193	-0-	5356	3	N	-0-		-0-
01	5425	X	5136	-0-	-289	-0-	5136	3	N	-0-		-0-
02	5075	X	2519	-0-	-2556	-0-	2519	3	N	-0-		-0-
03	5363	X	1276	-0-	-4087	-0-	1276	3	N	-0-		-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-			N	-0-		-0-

MARLEY, JESS		WELL #: 1		RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334				
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
12	496	N	286	-0-	-210	-0-	286	3	N	-0-		-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
02	406	N	191	-0-	-215	-0-	191	3	N	-0-		-0-
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3	N	-0-		-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #: 1		RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522				
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3	N	-0-		-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3	N	-0-		-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-		-0-
02	1827	N	995	-0-	-832	-0-	995	3	N	-0-		-0-
03	1953	N	625	-0-	-1328	-0-	625	3	N	-0-		-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490				
11	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	3	N	-0-		-0-
12	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3	N	-0-		-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-		-0-
02	1102	N	609	-0-	-493	-0-	609	3	N	-0-		-0-
03	1240	N	426	-0-	-814	-0-	426	3	N	-0-		-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 103165		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231				
11	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3	N	-0-		-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-		-0-
02	319	N	210	-0-	-109	-0-	210	3	N	-0-		-0-
03	403	N	76	-0-	-327	-0-	76	3	N	-0-		-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA		WELL #: 2		RRCID -> 103401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173				
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-		-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-		-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-		-0-
02	841	N	406	-0-	-435	-0-	406	3	N	-0-		-0-
03	868	N	398	-0-	-470	-0-	398	3	N	-0-		-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103785		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008				
11	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3	N	-0-		-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-		-0-
01	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	3	N	-0-		-0-
02	1102	N	507	-0-	-595	-0-	507	3	N	-0-		-0-
03	1333	N	408	-0-	-925	-0-	408	3	N	-0-		-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-			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 #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546	
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	BALANCE
11		240 N	195	-0-	-45	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		203 N	108	-0-	-95	-0-	108 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		248 N	40	-0-	-208	-0-	40 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486	
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		406 N	229	-0-	-177	-0-	229 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		465 N	200	-0-	-265	-0-	200 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756	
11		1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1568 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1686 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1705 N	1654	-0-	-51	-0-	1654 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1508 N	837	-0-	-671	-0-	837 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1674 N	667	-0-	-1007	-0-	667 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734	
11		570 N	515	-0-	-55	-0-	515 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		527 N	518	-0-	-9	-0-	518 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		493 N	222	-0-	-271	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		558 N	206	-0-	-352	-0-	206 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230	
11		330 N	281	-0-	-49	-0-	281 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		261 N	150	-0-	-111	-0-	150 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		341 N	110	-0-	-231	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070	
11		1080 N	1014	-0-	-66	-0-	1014 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		986 N	542	-0-	-444	-0-	542 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1116 N	416	-0-	-700	-0-	416 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513	
11		1020 N	895	-0-	-125	-0-	895 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		870 N	526	-0-	-344	-0-	526 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1054 N	243	-0-	-811	-0-	243 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3	N	-0-		-0-	
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3	N	-0-		-0-	
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3	N	-0-		-0-	
02	174 N	90	-0-	-84	-0-	90	3	N	-0-		-0-	
03	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	3	N	-0-		-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473	
11	660 N	600	-0-	-60	-0-	600	3	N	-0-		-0-	
12	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	3	N	-0-		-0-	
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-		-0-	
02	580 N	324	-0-	-256	-0-	324	3	N	-0-		-0-	
03	651 N	245	-0-	-406	-0-	245	3	N	-0-		-0-	
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616	
11	1140 N	929	-0-	-211	-0-	929	3	N	-0-		-0-	
12	1147 N	993	-0-	-154	-0-	993	3	N	-0-		-0-	
01	1054 N	969	-0-	-85	-0-	969	3	N	-0-		-0-	
02	899 N	477	-0-	-422	-0-	477	3	N	-0-		-0-	
03	992 N	426	-0-	-566	-0-	426	3	N	-0-		-0-	
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590	
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	N	-0-		-0-	
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		-0-	
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-	
02	348 N	211	-0-	-137	-0-	211	3	N	-0-		-0-	
03	434 N	197	-0-	-237	-0-	197	3	N	-0-		-0-	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-	
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-	
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	3	N	-0-		-0-	
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3	N	-0-		-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590	
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-		-0-	
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-		-0-	
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-		-0-	
02	957 N	77	-0-	-880	-0-	77	3	N	-0-		-0-	
03	1023 N	263	-0-	-760	-0-	263	3	N	-0-		-0-	
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498	
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-		-0-	
12	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	3	N	-0-		-0-	
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-		-0-	
02	812 N	371	-0-	-441	-0-	371	3	N	-0-		-0-	
03	806 N	285	-0-	-521	-0-	285	3	N	-0-		-0-	
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			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 #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1890 N	1686	-0-	-204	-0-	1686	3	N	-0-			-0-
12	1922 N	1835	-0-	-87	-0-	1835	3	N	-0-			-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3	N	-0-			-0-
02	1624 N	881	-0-	-743	-0-	881	3	N	-0-			-0-
03	1829 N	611	-0-	-1218	-0-	611	3	N	-0-			-0-
04	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155	
11	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	3	N	-0-			-0-
12	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3	N	-0-			-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-			-0-
02	609 N	331	-0-	-278	-0-	331	3	N	-0-			-0-
03	651 N	359	-0-	-292	-0-	359	3	N	-0-			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637	
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	3	N	-0-			-0-
12	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3	N	-0-			-0-
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3	N	-0-			-0-
02	551 N	298	-0-	-253	-0-	298	3	N	-0-			-0-
03	651 N	251	-0-	-400	-0-	251	3	N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392	
11	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3	N	-0-			-0-
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3	N	-0-			-0-
01	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3	N	-0-			-0-
02	2117 N	1472	-0-	-645	-0-	1472	3	N	-0-			-0-
03	2263 N	677	-0-	-1586	-0-	677	3	N	-0-			-0-
04	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375	
11	990 N	906	-0-	-84	-0-	906	3	N	-0-			-0-
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
02	870 N	517	-0-	-353	-0-	517	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	315	-0-	-708	-0-	315	3	N	-0-			-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-

MARLEY '68'		WELL #:		1H	RRCID ->	166947	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	14086	PERF.11365 - 14086	
11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3	N	-0-			-0-
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3	N	-0-			-0-
01	1643 N	1436	-0-	-207	-0-	1436	3	N	-0-			-0-
02	1769 N	677	-0-	-1092	-0-	677	3	N	-0-			-0-
03	1519 N	1029	-0-	-490	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA		WELL #:		9	RRCID ->	167956	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	11737	PERF.11357 - 11737	
11	930 N	755	-0-	-175	-0-	755	3	N	-0-			-0-
12	992 N	644	-0-	-348	-0-	644	3	N	-0-			-0-
01	899 N	785	-0-	-114	-0-	785	3	N	-0-			-0-
02	725 N	332	-0-	-393	-0-	332	3	N	-0-			-0-
03	651 N	367	-0-	-284	-0-	367	3	N	-0-			-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	168119	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10871 - 11200	
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
11	2280 N	1741	-0-	-539	-0-	1741	3	N	-0-		-0-	
12	2232 N	1900	-0-	-332	-0-	1900	3	N	-0-		-0-	
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3	N	-0-		-0-	
02	1682 N	980	-0-	-702	-0-	980	3	N	-0-		-0-	
03	1891 N	488	-0-	-1403	-0-	488	3	N	-0-		-0-	
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-		-0-	

ACTON, PAMELA		WELL #:		10H	RRCID ->	169789	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	13457	PERF.11366 - 13457	
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-	
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		-0-	
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-		-0-	
02	145 N	70	-0-	-75	-0-	70	3	N	-0-		-0-	
03	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	3	N	-0-		-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	

WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172839	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11001 - 11348	
11	2430 N	2297	-0-	-133	-0-	2297	3	N	-0-		-0-	
12	2542 N	2540	-0-	-2	-0-	2540	3	N	-0-		-0-	
01	2387 N	1720	-0-	-667	-0-	1720	3	N	-0-		-0-	
02	2233 N	1434	-0-	-799	-0-	1434	3	N	-0-		-0-	
03	2542 N	841	-0-	-1701	-0-	841	3	N	-0-		-0-	
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-		-0-	

WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #:		1	RRCID ->	172891	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10950 - 11400	
11	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3	N	-0-		-0-	
12	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3	N	-0-		-0-	
01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3	N	-0-		-0-	
02	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3	N	-0-		-0-	
03	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-		-0-	
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		-0-	

MARLEY, JESS		WELL #:		4	RRCID ->	173846	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10873 - 11240	
11	1050 N	845	-0-	-205	-0-	845	3	N	-0-		-0-	
12	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944	3	N	-0-		-0-	
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-		-0-	
02	812 N	479	-0-	-333	-0-	479	3	N	-0-		-0-	
03	930 N	260	-0-	-670	-0-	260	3	N	-0-		-0-	
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-	

MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10995 - 11275	
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3	N	-0-		-0-	
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-	
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-		-0-	
02	261 N	155	-0-	-106	-0-	155	3	N	-0-		-0-	
03	279 N	100	-0-	-179	-0-	100	3	N	-0-		-0-	
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-	

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 HENRY PETROLEUM LLC 378641
 COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	4230 X	2942	-0-	-1288	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
12	4371 X	3456	-0-	-915	-0-	3456	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3733	-0-	-49	-0-	3733	2		N	-0-			-0-
02	3538 X	2410	-0-	-1128	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	702	-0-	-2739	-0-	702	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
02	928 N	697	-0-	-231	-0-	697	2		N	-0-			-0-
03	930 N	210	-0-	-720	-0-	210	2		N	-0-			-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
 WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
12	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-			-0-
01	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
02	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
03	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-			-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-			-0-
02	290 N	167	-0-	-123	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

11	1500 N	1283	-0-	-217	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
02	1247 N	1020	-0-	-227	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	477	-0-	-1073	-0-	477	2		N	-0-			-0-
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
WEST -D-				WELL #:	2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525		
M	O	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
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
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-

WEST "C"				WELL #:	2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240		
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
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-

WEST -A-				WELL #:	2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550		
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
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-

WEST "C"				WELL #:	4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410		
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
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-

WEST "C"				WELL #:	3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458		
11	420 N	300	-0-	-120	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
12	434 N	217	-0-	-217	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
01	496 N	214	-0-	-282	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
02	290 N	113	-0-	-177	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03	217 N	124	-0-	-93	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST -D-				WELL #:	3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520		
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
12	527 N	454	-0-	-73	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
02	464 N	224	-0-	-240	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
03	465 N	222	-0-	-243	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST B				WELL #:	2	RRCID ->	160123	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11134 - 11378		
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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 #:		5	RRCID ->	168638	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11069 - 11271		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-		-0-	
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-		-0-	
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-		-0-	
02	986 N	584	-0-	-402	-0-	584	2		N	-0-		-0-	
03	1271 N	308	-0-	-963	-0-	308	2		N	-0-		-0-	
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-		-0-	

WEST "C"		WELL #:		6	RRCID ->	168700	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11260 - 11428		
11	510 N	259	-0-	-251	-0-	259	2		N	-0-		-0-	
12	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2		N	-0-		-0-	
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2		N	-0-		-0-	
02	261 N	129	-0-	-132	-0-	129	2		N	-0-		-0-	
03	279 N	102	-0-	-177	-0-	102	2		N	-0-		-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-	

WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515		
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2		N	-0-		-0-	
12	589 N	502	-0-	-87	-0-	502	2		N	-0-		-0-	
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2		N	-0-		-0-	
02	522 N	247	-0-	-275	-0-	247	2		N	-0-		-0-	
03	496 N	264	-0-	-232	-0-	264	2		N	-0-		-0-	
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		-0-	

WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464		
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		-0-	
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		-0-	
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-		-0-	
02	203 N	93	-0-	-110	-0-	93	2		N	-0-		-0-	
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2		N	-0-		-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-	

WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11160 - 11465		
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-		-0-	
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		-0-	
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-		-0-	
02	232 N	61	-0-	-171	-0-	61	2		N	-0-		-0-	
03	248 N	100	-0-	-148	-0-	100	2		N	-0-		-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-	

WEST B		WELL #:		3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11138 - 11400		
11	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-		-0-	
12	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-		-0-	
01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-		-0-	
02	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-		-0-	
03	1519 X	1205	-0-	-314	-0-	1205	2		N	-0-		-0-	
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-		-0-	

MAYA (S.M.D.) SOJOURNER DRILLING CORPORATION PICKENS-COFFIELD			58584 375 800750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA						
WELL #:			1	RRCID ->	183534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2088 - 2112		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) INDIGO PETROLEUM, LLC MAYFIELD "A"			58670 500 423832		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS						
WELL #:			1	RRCID ->	224626	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8980 - 9012		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAYFIELD "E"			WELL #:		1	RRCID ->	224889	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9045	PERF.	8700 - 8800
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAYFIELD "206"			WELL #:		1H	RRCID ->	230353	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	9016 - 11410
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAYFIELD "A"			WELL #:		2H	RRCID ->	231908	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	9376	PERF.	9786 - 11733
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MEDINA (900) MEDINA GAS COMPANY SCHMIDT, CHESTER R.			60190 300 558778		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA						
WELL #:			1	RRCID ->	064609	COMPL. DATE	10/01/1961	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	991 - 1001		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MILANO, EAST (BUDA)		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
ARBOL RESOURCES, INC.		028726							
BURNITT, PAULINE D.		WELL #: 1		RRCID -> 124756		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279	
M	O	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
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		228
12		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		228
01		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2		228
*02		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1883 2	10 9	237
*03		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		78
*04		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1737 2	32 9	107

CRISTINA		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
		028726							
BURNITT, PAULINE D.		WELL #: 1		RRCID -> 185270		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321	
11		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		24
12		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		24
01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		24
02		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		24
03		837 N	854	-0-	17	-0-	854 2		24
*04		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		24

BURNITT, PAULINE D.		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
		028726							
BURNITT, PAULINE D.		WELL #: 3		RRCID -> 191127		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340	
11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		-0-
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		-0-
01		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		-0-
02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		-0-
03		527 N	992	-0-	465	-0-	992 2		-0-
*04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
		076738							
BLACKBURN HUFF		WELL #: 1		RRCID -> 186571		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MINERVA-ROCKDALE		61858 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM	
		169786							
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 128641		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC		182068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM	
		182068							
WENZEL, BENNIE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 147012		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM		
STEDMAN OIL & GAS CO.				816730					
PRATT, S. C. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 091648	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 1306	PERF. 982	- 992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STEDMAN, S. C. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 091649	COMPL. DATE 01/17/1981	TOTAL DEPTH 1420	PERF. 944	- 966
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TEJAS EXPLORATION INC.				841275					
BEATHARD, EARL				WELL #: 3	RRCID -> 112485	COMPL. DATE 02/20/1984	TOTAL DEPTH 1415	PERF. 1298	- 1320
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 1	RRCID -> 140185	COMPL. DATE 11/18/1991	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10546	- 10619
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-	181
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-	181
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-	181
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-	181
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-	181
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156	N	-0-	181

MULE CREEK (OLMOS)				63735 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MAVERICK		
RALSTON OIL & GAS COMPANY				689275					
HALSELL -B-				WELL #: 1	RRCID -> 061022	COMPL. DATE 01/30/1974	TOTAL DEPTH 4700	PERF. N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA													
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017													
MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		750 N	598	-0-	-152	-0-	598 2		N	-0-			-0-
12		806 N	490	-0-	-316	-0-	490 2		N	-0-			-0-
*01		1054 N	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		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													
11		600 N	470	-0-	-130	-0-	470 2		N	-0-			-0-
12		651 N	385	-0-	-266	-0-	385 2		N	-0-			-0-
*01		713 N	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		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													
11		11 N	7	-0-	-4	-0-	7 3		N	-0-			-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966													
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-			-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109													
11		60 N	16	-0-	-44	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23 3		N	-0-			-0-
03		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		N	-0-			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700													
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-			-0-
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
01		1116 N	910	-0-	-206	-0-	910 3		N	-0-			-0-
02		1044 N	979	-0-	-65	-0-	979 3		N	-0-			-0-
03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443									
BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		N	-0-	-0-	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-	-0-	
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-	-0-	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014			
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	26 3		N	-0-	-0-	
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		N	-0-	-0-	
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-	
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840			
11	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
03	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170			
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-	

MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125			
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-	-0-	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-	-0-	
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-	-0-	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-	
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	

BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BUNGER "30"		WELL #: 8		RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260			
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	-0-	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	-0-	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443								
BUNGER "30"		WELL #: 9		RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538		
M	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
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970		
11	14 N	4	-0-	-10	-0-	4 3	N	-0-		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-		-0-
04	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214		
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305		
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		-0-
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	666 3	N	-0-		-0-
01	682 N	542	-0-	-140	-0-	542 3	N	-0-		-0-
02	638 N	583	-0-	-55	-0-	583 3	N	-0-		-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-		-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320		
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458		
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954		
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443														
BUNGER "30"		WELL #: 10		RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407								
M	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
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-					-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-					-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-					-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-					-0-
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT					-0-

MILLS TRUST "19"		WELL #: 9		RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908								
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3			N	-0-					-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-					-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3			N	-0-					-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-					-0-
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3			N	-0-					-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT					-0-

BUNGER "30"		WELL #: 11		RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544								
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-					-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-					-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-					-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-					-0-
04		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824		WELL #: 1		RRCID -> 066927		COMPL. DATE 12/28/1975		TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878						
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MILLS -128-		WELL #: 1		RRCID -> 071142		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A								
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)		69882 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES								
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.		216913		WELL #: 1		RRCID -> 220501		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
 FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
 LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

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

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
 BOWMAN-GOMEZ UNIT 69 WELL #: 1H RRCID -> 296783 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6392 - 11110

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
 SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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

11	1470 #	1374	-0-	-96	-0-	1372	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1519 #	1232	-0-	-287	-0-	101	1	1131	2	N	-0-					-0-
01	1364 #	1169	-0-	-195	-0-	108	1	1061	2	N	-0-					-0-
02	1334 #	908	-0-	-426	-0-	51	1	857	2	N	-0-					-0-
03	1426 #	1165	-0-	-261	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1380 #	1158	-0-	-222	-0-	154	1	1004	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		
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3	N	-0-		428
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1042 3	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	N	97		438

KOTHMAN		WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MYERS		WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037		
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		17
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		17
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		17
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		17
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		17
04	510 N	444	-0-	-66	-0-	444 3	N	-0-		17

VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673		
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3	N	-0-		58
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3	N	-0-		58
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3	N	-0-		58
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 3	N	-0-		58
03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3	N	-0-		58
04	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3	N	-0-		58

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC KOTHMAN		//CONT.// //CONT.//	70411 210 250718	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

KOTHMAN		WELL #: 1675H		RRCID -> 202114	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 5951	-	7425							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KOTHMAN		WELL #: 1691H		RRCID -> 202947	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 5971	PERF. 5862	-	6909							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COMANCHE RANCH		WELL #: W102H		RRCID -> 205342	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL DEPTH 4659	PERF. 4600	-	6600							
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH		WELL #: 1015H		RRCID -> 207293	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 5028	PERF. 5000	-	6600							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/01/2023 - WELL PLUGGED 12/1/2023																

COMANCHE RANCH		WELL #: 1091H		RRCID -> 208308	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 5055	PERF. 4990	-	7197							
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/29/2023 - WELL PLUGGED 11/29/23																

KOTHMAN		WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5922	-	6932							
11	2047 N	1653	-0-	-394	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
01	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
02	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

COVERT		WELL #: 118H		RRCID -> 211755	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 6024	PERF. 6105	-	7502							
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					32
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					32
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					32
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					32
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					32
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-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 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-					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-

WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295								
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					40
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					40
01	1085 N	963	-0-	-122	-0-	963	3			N	-0-					40
02	1015 N	954	-0-	-61	-0-	954	3			N	-0-					40
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					40
04	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					40

O'MEARA		WELL #: 1679		RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246								
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					22
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					22
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					22
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					22
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					22
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					22

COVERT, F. M.		WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010								
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					23
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					23
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					23
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					23
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					23
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					23

KOTHMAN		WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610								
11	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					33
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

WEBB, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524								
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					70
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					70
01	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					70
02	145 N	45	-0-	-100	-0-	45	3			N	-0-					70
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					70
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 2			N	-0-	-0-
12	310 N	211	-0-	-99	-0-	211 2			N	-0-	-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-	-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-	-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-	-0-
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	307 2			N	-0-	-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267					CNTY: DIMMIT		
PENA CREEK SWD				1	RRCID ->	265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 7439 - 8352
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

PENA CREEK SWD				2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7379 - 8375
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

FLINT OAK ENERGY, LLC				273933					CNTY: DIMMIT		
KOTHMAN, I.O.K.				25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2226 - 2231
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

KOTHMAN, I. O. K.				1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 2625 - 2750
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MEYERS, J. S. ET AL			WELL #:	304	RRCID ->	126378	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	2673	PERF.	2141 - 2602			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WEBB, J.A.			WELL #:	15	RRCID ->	152975	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2222 - 2540			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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			
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
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
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/03/2013															

PILOSA (SAN MIGUEL)		71514 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
LONESOME DOVE OIL & GAS		507487								
VAN CLEVE, W. M.		WELL #:	2	RRCID ->	000384	COMPL. DATE	04/18/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2504 - 2524
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		233
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		233
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		233
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		233

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
BRISCOE-SANER		2047								
		WELL #:	2047	RRCID ->	186238	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	5264	PERF. 5078 - 5092
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50

BRISCOE-SANER		643402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
		1046								
		WELL #:	1046	RRCID ->	188396	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 5000 - 5016
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
 LP OPERATING, LLC 480178
 HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOOTS B WELL #: 3 RRCID -> 290443 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2086					N	-0-					10
07	4055		-0-	-0-	-4055	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B	DENY	-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

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM C S				76198 950 169313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
LINDHOLM, R. G.				WELL #: 1A	RRCID -> 112239	COMPL. DATE 10/26/1983	TOTAL DEPTH 10800			PERF.10613	- 10662			
11	2910 X	1989	-0-	-921	-0-	99	1	1890	3	Y	-0-			68
12	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	117	1	2289	3	Y	-0-			68
01	2356 X	2301	-0-	-55	-0-	133	1	2168	3	Y	-0-			68
02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	132	1	2009	3	Y	2			70
						2	9							
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
LINDHOLM, R. G.				WELL #: 1	RRCID -> 112584	COMPL. DATE 06/04/1984	TOTAL DEPTH 10800			PERF.10517	- 10553			
11	6510 X	5346	-0-	-1164	-0-	264	1	5082	3	Y	-0-			23
12	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	279	1	5514	3	Y	-0-			23
01	5952 X	5437	-0-	-515	-0-	316	1	5121	3	Y	-0-			23
02	5568 X	4692	-0-	-876	-0-	294	1	4398	3	Y	-0-			23
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
RHODE, D. W. 26				WELL #: 1	RRCID -> 115105	COMPL. DATE 01/04/1985	TOTAL DEPTH 10851			PERF.10506	- 10556			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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			
11	9990 X	6003	-0-	-3987	-0-	287	1	5566	3	Y	136	72	1	135
						150	9							
12	10323 X	6569	-0-	-3754	-0-	309	1	6126	3	Y	122	132	1	125
						134	9							
01	8587 X	6954	-0-	-1633	-0-	398	1	6454	3	Y	93	67	1	151
						102	9							
02	6554 X	5048	-0-	-1506	-0-	312	1	4684	3	Y	47	84	1	114
						52	9							
03	6572 X	1085	-0-	-5487	-0-	72	1	1004	3	Y	8	78	1	44
						9	9							
04	6720 X	2632	-0-	-4088	-0-	159	1	2445	3	Y	25			69
						28	9							
RHODE, D. W. 26				WELL #: 3	RRCID -> 119564	COMPL. DATE 12/07/1985	TOTAL DEPTH 10730			PERF.10519	- 10564			
11	570 X	329	-0-	-241	-0-	17	1	309	3	Y	3	3	1	3
						3	9							
12	589 X	15	-0-	-574	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	3	1	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
02	319 N	263	-0-	-56	-0-	16	1	244	3	Y	3	1	1	3
						3	9							
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	717	3	Y	9			12
						10	9							

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	1830 X	1101	-0-	-729	-0-	53	1	1011	3	Y	34	15 1	34
12	1891 X	1007	-0-	-884	-0-	37	9						
01	1240 N	548	-0-	-692	-0-	48	1	937	3	Y	20	33 1	21
02	1073 N	160	-0-	-913	-0-	22	9						
03	992 N	10	-0-	-982	-0-	31	1	507	3	Y	9	17 1	13
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	10	9						
						10	1	149	3	Y	1	7 1	7
						1	9						
						1	1	9	3	Y	-0-	5 1	2
										Y	-0-		2

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652				
11	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	176	1	3414	3	Y	-0-		17
12	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	280	1	5617	3	Y	-0-		17
01	4588 X	3494	-0-	-1094	-0-	203	1	3291	3	Y	-0-		17
02	4292 X	3271	-0-	-1021	-0-	205	1	3066	3	Y	-0-		17
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

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827				
11	1470 X	434	-0-	-1036	-0-	21	1	413	3	Y	-0-		11
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	3	Y	-0-		11
01	620 X	464	-0-	-156	-0-	25	1	439	3	Y	-0-		11
02	580 X	341	-0-	-239	-0-	21	1	320	3	Y	-0-		11
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

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750				
11	870 N	537	-0-	-333	-0-	27	1	509	3	Y	1		31
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	1	9						
01	589 N	509	-0-	-80	-0-	28	1	541	3	Y	-0-		31
02	522 N	428	-0-	-94	-0-	30	1	479	3	Y	-0-		31
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	400	3	Y	1		32
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	1	9						
						44	1	551	3	Y	-0-		32
						53	1	806	3	Y	-0-		32

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654				
11	3030 X	1888	-0-	-1142	-0-	93	1	1793	3	Y	2		42
12	3131 X	2572	-0-	-559	-0-	2	9						
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	124	1	2448	3	Y	-0-		42
02	1827 X	1087	-0-	-740	-0-	153	1	2546	3	Y	-0-		42
03	2573 X	1171	-0-	-1402	-0-	68	1	1019	3	Y	-0-		42
04	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	88	1	1083	3	Y	-0-		42
						169	1	2572	3	Y	-0-		42

OIL AND GAS DIVISION

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

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.//		76198 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
RHODE, D. W. 26		WELL #:		5	RRCID ->	213903	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10462	-	10500
11	10680 X	8155	-0-	-2525	-0-	393	1	7538	3	Y	204	98	1	203
12	8835 X	8811	-0-	-24	-0-	224	9	417	1	Y	155	198	1	160
01	8835 X	8661	-0-	-174	-0-	171	9	497	1	Y	115	100	1	175
02	8265 X	7665	-0-	-600	-0-	127	9	476	1	Y	74	97	1	152
03	8804 X	7384	-0-	-1420	-0-	81	9	545	1	Y	93	104	1	141
04	8520 X	7106	-0-	-1414	-0-	102	9	431	1	Y	75			216
						83	9							

RHODE RANCH (BASAL HOUSE)				76212 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN				
TEXAS ENERGEN INC.				101159										
RHODE RANCH		WELL #:		7801	RRCID ->	261633	COMPL. DATE	06/12/2010	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	11012	-	11027
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	60 1	461 3	Y	27			83
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	30 9	608 3	Y	21			104
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	74 1	654 3	Y	32	91 1		45
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	23 9	509 3	Y	25			70
03	713 N	674	-0-	-39	-0-	84 1	573 3	Y	27			97
04	750 N	656	-0-	-94	-0-	35 9	564 3	Y	29	92 1		34
						57 1						
						28 9						
						71 1						
						30 9						
						60 1						
						32 9						

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400)		76213 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
RHODE, D. W. -18-		WELL #: 5		RRCID -> 101636		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10422		- 10434				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	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				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						67
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						67
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						67
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						67
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						67

RHODE RANCH, SW (SAND 5)		76218 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
PERDIDO ENERGY, LLC		653223														
PILLSBURY		WELL #: 1		RRCID -> 122003		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11302		PERF. 9308		- 10295				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						59
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						59
04	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				
11	5970 X	4956	-0-	-1014	-0-	239	1	4717	3	Y	-0-					37
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

RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9171		- 9181				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	546	3	N	-0-			89
12	527 N	481	-0-	-46	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-			89
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	N	-0-			89
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	N	-0-			89
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	N	-0-			89
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	603	3	N	-0-			89

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	981	3	N	-0-			13
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1692	3	N	-0-			13
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1463	3	N	-0-			13
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1089	3	N	-0-			13
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1077	3	N	-0-			13
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1102	3	N	-0-			13

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

OIL AND GAS DIVISION

RIMROCK (CANYON 4600)		76718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL		
RIO-TEX, INC.		712930								
LEWIS		WELL #: 2701		RRCID -> 205627		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

LEWIS		WELL #: 1203		RRCID -> 205966		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11

RINEHART (AUSTIN CHALK)		76757 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEXAR		
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III		861750								
TOMASI		WELL #: 1		RRCID -> 060433		COMPL. DATE 01/01/1975		TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBLE SOLO (CANYON)		77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327								
LONE OAK		WELL #: 1		RRCID -> 182824		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LONE OAK		WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LONE OAK		WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765											
GLASSCOCK				WELL #: 1901	RRCID -> 138324	COMPL. DATE 03/25/1991	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 2383	- 2427						
M	O	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
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK				WELL #: 1701	RRCID -> 138596	COMPL. DATE 05/14/1991	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 2762	- 3845						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK				WELL #: 401	RRCID -> 138602	COMPL. DATE 04/30/1991	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2465	- 2477						
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	58 N	78	-0-	20	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK				WELL #: 504	RRCID -> 138604	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2368	- 2381						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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									
DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786			
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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890			
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-	
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-	-0-	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	-0-	
*02	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-	

DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041			
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-	
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2	N	-0-	-0-	
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-	
02	406 N	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-	

DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760			
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2	N	-0-	-0-	
12	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	2	N	-0-	-0-	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	
*02	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-	

FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	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			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		319765								
GLASSCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	142611	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	4154	PERF. 2455 - 2502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-
12		310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2	N	-0-		-0-
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-
02		290 N	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-

GLASSCOCK "19"		WELL #:		2	RRCID ->	169384	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 2412 - 2420	
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-		-0-
12		837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2	N	-0-		-0-
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-		-0-
02		841 N	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-

GLASSCOCK 18		WELL #:		13	RRCID ->	233813	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2365 - 2402	
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-
02		145 N	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-

GLASSCOCK		WELL #:		16	RRCID ->	233814	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4242	PERF. 2390 - 2420	
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
02		203 N	211	-0-	8	-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-

GLASSCOCK 26		WELL #:		1	RRCID ->	243045	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2510 - 3082	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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	
11		120 N	62	-0-	-58	-0-	4	1	58	3	N	-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4702		RRCID -> 129110		COMPL. DATE 05/20/1988			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653		
M O	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	210 N	196	-0-	-14	-0-	11	1	185	3	N	-0-
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-

EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4703		RRCID -> 129111		COMPL. DATE 05/20/1988			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644		
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	11	1	185	3	N	-0-
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-

STEWART "47"		WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991			TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568		
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	16	1	248	3	N	-0-
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-

HABY		WELL #: 148		RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850		
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-

HABY		WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792		
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	3	1	34	3	N	-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-

HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992			TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579		
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-

HABY		WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992			TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780		
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	-0-
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	20	1	307	3	N	-0-
01	248 N	72	-0-	-176	-0-	4	1	68	3	N	-0-
02	377 N	285	-0-	-92	-0-	17	1	268	3	N	-0-
03	341 N	17	-0-	-324	-0-	1	1	16	3	N	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460		WELL #: 1		RRCID -> 143501	COMPL. DATE 12/07/1992	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3736	- 3907		
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		506 N	506	-0-	-0-	-0-	30 1	476 3	N	-0-			-0-
12		558 N	366	-0-	-192	-0-	22 1	344 3	N	-0-			-0-
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	25 1	381 3	N	-0-			-0-
02		493 N	400	-0-	-93	-0-	24 1	376 3	N	-0-			-0-
03		372 N	350	-0-	-22	-0-	21 1	329 3	N	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-

EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722				
11		120 N	84	-0-	-36	-0-	5 1	79 3	N	-0-			-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 3	N	-0-			-0-
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	220 3	N	-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 3	N	-0-			-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	14 1	216 3	N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

WHITWORTH		WELL #: 135		RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471				
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	13 1	199 3	N	-0-			-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 1	187 3	N	-0-			-0-
01		124 N	6	-0-	-118	-0-	6 3		N	-0-			-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	13 1	208 3	N	-0-			-0-
03		186 N	11	-0-	-175	-0-	1 1	10 3	N	-0-			-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-

HABY		WELL #: 348		RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808				
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	32 1	501 3	N	-0-			-0-
12		403 N	378	-0-	-25	-0-	23 1	355 3	N	-0-			-0-
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	25 1	396 3	N	-0-			-0-
02		377 N	306	-0-	-71	-0-	19 1	287 3	N	-0-			-0-
03		372 N	64	-0-	-308	-0-	4 1	60 3	N	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		WELL #: 1		RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977			TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A		
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		77759 375		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857		WELL #: 1		RRCID -> 262141		COMPL. DATE 05/19/2011			TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		77759 375	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
D90 ENERGY, LLC				195797									
REYES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227961	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	6213 - 8393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2250 X	1795	-0-	-455	-0-	860 1	935 2	N	-0-			206
12		2511 X	1878	-0-	-633	-0-	941 1	931 2	N	5			211
							6 9						
01		2511 X	1864	-0-	-647	-0-	949 1	913 2	N	2			213
							2 9						
02		2117 X	1583	-0-	-534	-0-	204 1	1379 2	N	-0-			213
03		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			213
04		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			213
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200									
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6260 - 9850	
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 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	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROOS (WILCOX 7500)				78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
NEW WORLD ENERGY				606120									
DELANGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	000438	COMPL. DATE	06/04/1958	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7500 - 7598	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284						
BAIN, W. S. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 000437	COMPL. DATE 02/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7596 - 7656	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		44
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-		44
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		44
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-		44
03	899 N	753	-0-	-146	-0-	753 2	N	-0-		44
*04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-		44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A				WELL #: 1	RRCID -> 000439	COMPL. DATE 03/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7450 - 7570	
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	130 2	17 9	N	15	133
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

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A				WELL #: 1	RRCID -> 000440	COMPL. DATE 12/05/1958	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7512 - 7576	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68

ROOS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 000445	COMPL. DATE 07/17/1958	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7605 - 7630	
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-	-0-
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-

PHANTOM OIL & GAS				661328						
ROOS, R. C.				WELL #: 1	RRCID -> 000442	COMPL. DATE 02/04/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7473 - 7550	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A				WELL #: 2 F	RRCID -> 040834	COMPL. DATE 11/13/1966	TOTAL DEPTH	7660	PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	8 1	19 3	N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
 SDMB RESOURCES LLC 100634
 SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12138 - 12220

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12350 - 12452

11	0 W	-0-	-0-	-0-	3567					N	-0-					-0-
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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
 BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	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

11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					65
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					65
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					65
02	203 N	169	-0-	-34	-0-	169	2			N	-0-					65
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					65
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					65

SALT FLAT (NAVARRO)			79905 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALDWELL				
LULING WELL SERVICE			512680											
TILLER, J. R.			WELL #: 55		RRCID -> 113354		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 1520		PERF. 1079 - 1081			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.)			80153 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
HEDRICK PRODUCTION INC.			371616											
HAYES-EZZELL			WELL #: 2 T		RRCID -> 076846		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8316 - 8328			
11	1980 N	1689	-0-	-291	-0-	1686	2	3	9	N	3			143
12	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-			143
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2273	2	8	9	N	7			150
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2090	2	17	9	N	15			165
03	2604 N	1102	-0-	-1502	-0-	1099	2	3	9	N	3			168
04	2220 N	1813	-0-	-407	-0-	1813	2			N	-0-			168

SAN MIGUEL CREEK (BUDA)			80300 022		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
RICKAWAY ENERGY, CORP.			710557											
GUBBELS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 160860		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9524 - 9574			
11	2100	1448	-0-	-652	-0-	1427	2	21	9	Y	19	28	1	13
12	2170	227	-0-	-1943	-0-	227	2			Y	-0-			13
01	3503 #	798	-0-	-2705	-0-	788	2	10	9	Y	9			22
02	1682 #	1489	-0-	-193	-0-	1481	2	8	9	Y	7	22	1	7
03	1488 #		-0-	-1488	-0-					Y	-0-			7
04	1440 #	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			7

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)			80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
RICKAWAY ENERGY, CORP.			710557											
GUBBELS			WELL #: 35		RRCID -> 234773		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 9470 - 9497			
11	29940 X	8206	-0-	-21734	-0-	8085	2	121	9	Y	110	160	1	92
12	22320 X	1287	-0-	-21033	-0-	1287	2			Y	-0-			92
01	19778 X	5844	-0-	-13934	-0-	5775	2	69	9	Y	63			155
02	10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	10774	2	69	9	Y	63	165	1	53
03	8494 X	3585	-0-	-4909	-0-	3539	2	46	9	Y	42			95
04	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT			95

GUBBELS			WELL #: 49		RRCID -> 261830		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9783 - 9794			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SCHAFFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
 REGENCY ENERGY, INC. 698761
 N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

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

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
 G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
 PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

11	450 N	352	-0-	-98	-0-	352	3	N	-0-			13
12	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	3	N	-0-			13
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			13
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			13
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			13
04	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	3	N	-0-			13

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		83704 300 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 157579		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5061		- 5747				
11	1600 N	677	-0-	-923	1692	331	1	346	2	Y	-0-					-0-
12	1692 N	-0-	-0-	-1692	-0-					Y	-0-					-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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				
11	1135 N	1	-0-	-1134	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 4		RRCID -> 159573		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5183		- 5970				
11	1600 N	1191	-0-	-409	4570	583	1	608	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	1470					Y	-0-					-0-
01	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
02	1160 N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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				
11	1600 N	83	-0-	-1517	797	40	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	797 N	-0-	-0-	-797	-0-					Y	-0-					-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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				
11	742 N	25	-0-	-717	-0-	12	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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				
11	318 N	14	-0-	-304	-0-	7	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-STATE 2		WELL #: 3		RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911						
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
11	1600 N	85	-0-	-1515	801		41 1	44	2	Y	-0-			-0-
12	801 N	-0-	-0-	-801	-0-					Y	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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						
11	1600 N	154	-0-	-1446	2336		75 1	79	2	Y	-0-			-0-
12	2336 N	-0-	-0-	-2336	-0-					Y	-0-			-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 7		RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894						
11	1600 N	139	-0-	-1461	2197		68 1	71	2	Y	-0-			-0-
12	2197 N	-0-	-0-	-2197	-0-					Y	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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						
11	106 N	27	-0-	-79	-0-		13 1	14	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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						
11	1600 N	33	-0-	-1567	173		16 1	17	2	Y	-0-			-0-
12	173 N	-0-	-0-	-173	-0-					Y	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 10		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273	COMPL. DATE 01/10/1997	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4775	- 5646					
11	1600 N	174	-0-	-1426	4826	85	1	89 2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	1726				Y	-0-			-0-
01	1726 N	-0-	-0-	-1726	-0-				Y	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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					
11	535 N	16	-0-	-519	-0-	8	1	8 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 4619	- 5646					
11	858 N	14	-0-	-844	-0-	7	1	7 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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					
11	523 N	16	-0-	-507	-0-	8	1	8 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42				Y	-0-			-0-
04	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					
11	354 N	152	-0-	-202	-0-	74	1	78 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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					
11	1600 N	114	-0-	-1486	1845	56	1	58 2	Y	-0-			-0-
12	1845 N	-0-	-0-	-1845	-0-				Y	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 12		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		WELL #: 1	RRCID -> 162577	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 5325	PERF. 4218	- 5005					
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
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	6 1	6 2	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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			
11	450 N	50	-0-	-400	-0-	24 1	26 2	N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2				WELL #: 6	RRCID -> 163946	COMPL. DATE 07/13/1997	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5498	- 5934			
11	390 N	66	-0-	-324	-0-	32 1	34 2	N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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			
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	213 1	223 2	N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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			
11	480 N	61	-0-	-419	-0-	30 1	31 2	N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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			
11	570 N	94	-0-	-476	-0-	46 1	48 2	N	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. 'A'		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
		WELL #: 6	RRCID -> 164779	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 6264	PERF. 5196	- 6153						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	98	-0-	-442	-0-	48 1	50 2		N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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						
11	600 N	84	-0-	-516	-0-	41 1	43 2		N	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 15	RRCID -> 165205	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5215	- 5979						
11	240 N	13	-0-	-227	-0-	6 1	7 2		N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. A		WELL #: 15	RRCID -> 165402	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 4943	- 6108						
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	46 1	49 2		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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						
11	390 N	46	-0-	-344	-0-	22 1	24 2		N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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						
11	420 N	50	-0-	-370	-0-	24 1	26 2		N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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						
11	300 N	38	-0-	-262	-0-	18 1	20 2		N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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
 MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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-

 DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

11	450 N	39	-0-	-411	-0-	19	1	20	2	N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

11	300 N	54	-0-	-246	-0-	26	1	27	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

 DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

11	600 N	151	-0-	-449	-0-	74	1	77	2	N	-0-					-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	210 N	193	-0-	-17	-0-	94	1	99	2	N	-0-					198
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					198
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					198
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					198
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	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

11	120 N	42	-0-	-78	-0-	21	1	21	2	N	-0-					-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168				
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
11	150 N	18	-0-	-132	-0-	9 1	9 2	N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	540 N	66	-0-	-474	-0-	32 1	34 2	N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	270 N	62	-0-	-208	-0-	30 1	32 2	N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 21R		RRCID -> 169113		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEADOWS		WELL #: 1183		RRCID -> 169832		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662				
11	780 N	105	-0-	-675	-0-	51 1	54 2	N	-0-			-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	810 N	99	-0-	-711	-0-	48 1	51 2	N	-0-			-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	390 N	30	-0-	-360	-0-	15 1	15 2	N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939																
11	480 N	60	-0-	-420	-0-	29	1	31	2	N	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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																
11	630 N	124	-0-	-506	-0-	61	1	63	2	N	-0-					-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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																
11	180 N	21	-0-	-159	-0-	10	1	11	2	N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309																
11	570 N	63	-0-	-507	-0-	31	1	32	2	N	-0-					-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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																
11	510 N	64	-0-	-446	-0-	31	1	33	2	N	-0-					-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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																
11	270 N	98	-0-	-172	-0-	48	1	50	2	N	-0-					-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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																
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	27	1	28	2	N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4683 - 5278				
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
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	108	1	114	2	N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-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-

MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4460 - 5331				
11	300	N	30	-0-	-270	-0-	15	1	15	2	N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 4782 - 5001				
11	1080	N	143	-0-	-937	-0-	70	1	73	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4952 - 5452				
11	600	N	17	-0-	-583	-0-	8	1	9	2	N	-0-	-0-	-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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-

MEADOWS		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4608 - 5402				
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	9	1	10	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4804 - 5412				
11	510	N	59	-0-	-451	-0-	29	1	30	2	N	-0-	-0-	-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4880 - 5330				
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	95	1	100	2	N	-0-	-0-	-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-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-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE										
		WELL #: 1174		RRCID -> 177476	COMPL. DATE 05/12/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4150	-		4918								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	720 N	89	-0-	-631	-0-	43	1	46	2	N	-0-	-0-						-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	-0-						-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	-0-						-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023	COMPL. DATE 09/10/2000	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4728	-		5346								
11	330 N	59	-0-	-271	-0-	29	1	30	2	N	-0-	-0-						-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-						-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-						-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-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-

MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID -> 179294	COMPL. DATE 09/26/2000	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4446	-		5226								
11	330 N	32	-0-	-298	-0-	15	1	17	2	N	-0-	-0-						-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-						-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-						-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-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-

DANIEL STATE "2"		WELL #: 7		RRCID -> 179614	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4894	-		5724								
11	570 N	94	-0-	-476	-0-	46	1	48	2	N	-0-	-0-						-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-						-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-						-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 34		RRCID -> 181049	COMPL. DATE 01/19/2001	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4370	-		5038								
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-						-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-						-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-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-

MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815	COMPL. DATE 02/16/2001	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4590	-		5648								
11	150 N	18	-0-	-132	-0-	9	1	9	2	N	-0-	-0-						-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-						-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-						-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-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-

DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4778	-		5792								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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 - STATE "2"		WELL #:	10	RRCID ->	182559	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5168	-	6288			
11	600 N	81	-0-	-519	-0-	40	1	41	2	N	-0-					-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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			
11	330 N	45	-0-	-285	-0-	22	1	23	2	N	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:	26	RRCID ->	182998	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	5711	-	6372			
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	19	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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			
11	690 N	610	-0-	-80	-0-	298	1	312	2	N	-0-					-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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			
11	330 N	42	-0-	-288	-0-	20	1	22	2	N	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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			
11	690 N	71	-0-	-619	-0-	35	1	36	2	N	-0-					-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068								
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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 32		RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094								
11	570	N	79	-0-	-491	-0-	39	1	40	2	N	-0-				-0-
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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927								
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	226	1	235	2	N	-0-				-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
02	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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MEADOWS		WELL #: 1106		RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025								
11	510	N	104	-0-	-406	-0-	50	1	54	2	N	-0-				-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494								
11	630	N	146	-0-	-484	-0-	71	1	75	2	N	-0-				-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-
02	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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 36		RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494								
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
		WELL #: 1173		RRCID -> 189039	COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH 5275	PERF. 4578	- 5040								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	420 N	72	-0-	-348	-0-	35	1	37	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1182R		RRCID -> 191348	COMPL. DATE 07/13/2002	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4848	- 4877								
11	480 N	64	-0-	-416	-0-	31	1	33	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1177		RRCID -> 193488	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 5975	PERF. 4753	- 5637								
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	9	1	11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1107		RRCID -> 197265	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4736	- 5345								
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	7	1	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID -> 211763	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH 6053	PERF. 4860	- 5768								
11	450 N	71	-0-	-379	-0-	34	1	37	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID -> 221145	COMPL. DATE 09/12/2006	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 4820	- 5910								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228	COMPL. DATE 10/18/2006	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 5304	- 5718								
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	23	1	25	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 9		RRCID -> 232693	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 4721	-		5475				
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	4	1	5	2	N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

		WELL #: 7		RRCID -> 232712	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 4979	-		5509				
11	510 N	56	-0-	-454	-0-	27	1	29	2	N	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

		WELL #: 8		RRCID -> 232713	COMPL. DATE 10/30/2007	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 4950	-		5488				
11	180 N	26	-0-	-154	-0-	12	1	14	2	N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

		WELL #: 10		RRCID -> 258489	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5180	-		5700				
11	750 N	104	-0-	-646	-0-	50	1	53	2	N	1	1	8	188
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	1	9			N	-0-			188
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			188
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			188
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188

		WELL #: 2		RRCID -> 169573	COMPL. DATE 07/06/1998	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 5455	-		5924				
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	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-

		WELL #: 1		RRCID -> 169579	COMPL. DATE 07/04/1998	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4930	-		5948				
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
02	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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 2		RRCID -> 169581		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-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-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 1		RRCID -> 169721		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778		
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-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-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 1		RRCID -> 169722		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006		
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-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-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 2		RRCID -> 169723		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941		
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			-0-
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-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 3		RRCID -> 169724		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000		
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-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-

BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 3		RRCID -> 169725		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969		
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-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-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 3		RRCID -> 171141		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280		
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "112"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5168 - 5972
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-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-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5713	PERF. 4644 - 5195
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-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-

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 4691 - 5275
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-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-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4140 - 4843
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-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-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5711	PERF. 4409 - 4835
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-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-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	3	RRCID ->	171458	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5121 - 5939
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-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-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	6	RRCID ->	171459	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 4790 - 4803
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-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-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "9"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	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 -> 171471	COMPL. DATE 01/29/1999	TOTAL DEPTH 6216	PERF. 5118	-	5596		
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WELL #: 6				RRCID -> 171472	COMPL. DATE 10/26/1998	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 4851	-	5887		
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-			-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WELL #: 8				RRCID -> 171474	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 5605	PERF. 4868	-	4878		
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02	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-
WELL #: 3				RRCID -> 173556	COMPL. DATE 04/17/1999	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5490	-	5500		
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WELL #: 5				RRCID -> 174167	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH 6145	PERF. 5200	-	5623		
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-			123
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			123
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
WELL #: 2				RRCID -> 174866	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 5248	-	5426		
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-			-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WELL #: 5				RRCID -> 175780	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 6003	PERF. 4787	-	5382		
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "113"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		6	RRCID ->	177892	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	4830	-	5556		
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-						-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-						-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-						-0-
02	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-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		7	RRCID ->	179954	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5167	-	5882		
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-						-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-						-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		5	RRCID ->	179955	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	4628	-	5693		
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-						-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-						-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-						-0-
02	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-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		6	RRCID ->	179956	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4628	-	4986		
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-						-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-						-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	179961	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	4881	-	6040		
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-						-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-						-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-						-0-
02	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-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		4	RRCID ->	180061	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5178	-	5540		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-						-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		5	RRCID ->	180062	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5206	-	5542		
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-						-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-						-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-						-0-
02	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-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 112 "A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DANIELS, M. K. III A		WELL #: 4		RRCID -> 181359	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5150	-	5616			
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
12	279 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-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181360	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5141	-	5605			
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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			
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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			
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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			
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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			
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544											
DANIEL, M. K.		WELL #: 701		RRCID -> 182709		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 4776 - 5816			
M	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
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-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			
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 702		RRCID -> 182712		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5154 - 5882			
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 704		RRCID -> 183015		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 4720 - 5624			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-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			
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

BLACK, HALLIE 3		WELL #: 4		RRCID -> 183934		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5232 - 5968			
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-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-

DANIEL, M. K.		WELL #: 602		RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 4734 - 5756			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-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-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 112A		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DANIEL, M. K. WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020																
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824																
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788																
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062																
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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																
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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																
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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																
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #:	609	RRCID ->	185993	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4634 -	5806				
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
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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				
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	7	RRCID ->	185995	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4835 -	5700				
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:	9	RRCID ->	225026	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5010 -	5957				
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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				
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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				
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

DANIEL, M. K.		WELL #:	709	RRCID ->	243836	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4659 -	0				
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. HALLIE BLACK "3A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE					
		WELL #:	12	RRCID -> 244944	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 6129	PERF. 4980	- 5708			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2				-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-						-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-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-

DANIEL, M. K.		WELL #:	711	RRCID -> 245148	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 4495	- 5605			
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-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-

DANIEL, M. K.		WELL #:	712	RRCID -> 245149	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4694	- 5622			
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-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-

DANIEL, M. K.		WELL #:	611	RRCID -> 247472	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 5497	PERF. 4762	- 5438			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-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-

BLACK, HALLIE "4A"		WELL #:	405	RRCID -> 247475	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 4888	- 5894			
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-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-

BLACK, HALLIE "3B"		WELL #:	2	RRCID -> 247477	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 4947	- 5976			
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-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-

HALLIE BLACK 4B		WELL #:	402	RRCID -> 247478	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 6132	PERF. 5050	- 5776			
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//	83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544											
DANIEL, M. K.		WELL #:	613	RRCID ->	248115	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	4716 - 5624			
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 4A		WELL #:	406	RRCID ->	248884	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	4934 - 5728			
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
12	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
01	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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			
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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			
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	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-

HALLIE BLACK 4B		WELL #:	403	RRCID ->	251565	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5230 - 5955			
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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			
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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			
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. HALLIE BLACK 4B		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
		WELL #:	404	RRCID ->	251657	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6049	PERF.	5000 -	5915				
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
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-					-0-
12		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-					-0-
01		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A		WELL #:	10	RRCID ->	251677	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4754 -	5510				
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-					-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		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				
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-					-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OXY USA INC. MALONE "12"		WELL #:	1	RRCID ->	118864	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4231 -	5185				
11		14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	2		N	-0-					-0-
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-

MALONE		WELL #:	1	RRCID ->	201547	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4771 -	4860				
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-					-0-
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-					-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-					-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-					-0-

BUNGER "5"		WELL #:	2	RRCID ->	202985	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	4516	PERF.	4083 -	4446				
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MALONE "13"		WELL #: 2		RRCID -> 203271		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2	N	-0-		-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-		-0-

BUNGER "5"		WELL #: 3		RRCID -> 204705		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	17	-0-	17	24	17	2	Y	-0-		-0-
04	24 N	-0-	-0-	-24	-0-			Y	-0-		-0-

BUNGER "5"		WELL #: 5		RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125			
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	Y	-0-		-0-
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1002	-0-	1002	1002	1002	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1018	-0-	1018	2020	1018	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	468	-0-	468	2488	468	2	Y	-0-		-0-
04	2891 N	403	-0-	-2488	-0-	403	2	Y	-0-		-0-

RED STAG OPERATING, LLC		697118		RRCID -> 160346		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138			
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #: 1									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL 10		WELL #: 1		RRCID -> 160348		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILVER OIL & GAS INC.		781880		RRCID -> 113570		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664			
TENNECO FEE		WELL #: 1									
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-		-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-		-0-
01	496 N	405	-0-	-91	-0-	405	3	N	-0-		-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-
03	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	3	N	-0-		-0-
04	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880										
TENNECO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 116047		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4607 - 5544		
M	O	GAS	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
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-	
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-	
01	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	3	N	-0-		-0-	
02	406 N	390	-0-	-16	-0-	390	3	N	-0-		-0-	
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-		-0-	
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		-0-	

MEADOWS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4632 - 5936		
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-	
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	137	3	N	-0-		-0-	
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-		-0-	
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3	N	-0-		-0-	

DANIEL		WELL #: 801		RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138		PERF. 4215 - 5788		
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-	
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-	
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3	N	-0-		-0-	

DANIEL		WELL #: 803		RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4732 - 5804		
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-	
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-	
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		-0-	
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-	
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-	
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-	

DANIEL		WELL #: 804		RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4716 - 5756		
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3	N	-0-		-0-	
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3	N	-0-		-0-	
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-		-0-	
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-	
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-	
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-	

DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997		PERF. 5245 - 5709		
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-	
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-	
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-		-0-	
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3	N	-0-		-0-	

TENNECO FEE		WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5336 - 5658		
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	3	N	-0-		-0-	
12	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	3	N	-0-		-0-	
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-		-0-	
02	725 N	689	-0-	-36	-0-	689	3	N	-0-		-0-	
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-		-0-	
04	780 N	716	-0-	-64	-0-	716	3	N	-0-		-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880										
TENNECO FEE		WELL #:		904	RRCID ->	233669	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4710 - 5742		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	450 N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-			-0-
12	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
02	348 N	333	-0-	-15	-0-	333	3			N	-0-			-0-
03	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-			-0-
04	510 N	258	-0-	-252	-0-	258	3			N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC				875310		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
DANIEL, M. K.				WELL #:	11	RRCID ->	169424	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4424 - 5806	
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION				945220		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
MITCHELL, MYRTLE				WELL #:	2	RRCID ->	176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	5192 - 5555	
11	330 N	276	-0-	-54	-0-	135	1	141	2	N	-0-			-0-
12	310 N	135	-0-	-175	-0-	135	1			N	-0-			-0-
01	310 N	135	-0-	-175	-0-	135	1			N	-0-			-0-
02	261 N	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-

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUR SQUARE RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	193587	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7100 - 10019	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 200402		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		13T	RRCID ->	214352	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6628 - 6791	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	226535	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	6788	PERF. 7157 - 9700	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	243038	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6681 - 6815	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6785 - 8700	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

UPP OPERATING, LLC		875310		WELL #:		0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 7705 - 9859
11	3180 X	2457	-0-	-723	-0-			2457	3	Y	-0-		-0-
12	3286 X	2717	-0-	-569	-0-			2717	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2512	-0-	2512	2512			2512	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3019	-0-	3019	5531			3019	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2976	-0-	2976	8507			2976	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8507					Y	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 7593 - 10303	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	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 #: 0071HR		RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	6996 - 9768	
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
11	3240 X	2989	-0-	-251	-0-	2989	3	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	9495			Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH												
		WELL #: 0073EH		RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6939 - 9450	
11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3	Y	-0-			-0-
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2053	-0-	2053	2053	2053	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1431	-0-	1431	3484	1431	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	690	-0-	690	4174	690	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4174			Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"												
		WELL #: 0541EH		RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	6948 - 10087	
11	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3	Y	-0-			-0-
12	7874 X	7756	-0-	-118	-0-	7756	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7768	-0-	7768	7768	7768	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7204	-0-	7204	14972	7204	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7547	-0-	7547	22519	7547	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22519			Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"												
		WELL #: 0542EH		RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	6925 - 9177	
11	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	3	Y	-0-			-0-
12	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	8842	-0-	8842	8842	8842	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8029	-0-	8029	16871	8029	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9100	-0-	9100	25971	9100	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25971			Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"												
		WELL #: 0543E		RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6669 - 6688	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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	
11	2220 X	2135	-0-	-85	-0-	2135	3	N	-0-			-0-
12	2294 X	2083	-0-	-211	-0-	2083	3	N	-0-			-0-
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3	N	-0-			-0-
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3	N	-0-			-0-
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	N	-0-			-0-
04	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	
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	Y	-0-			-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	746	-0-	746	746	746	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	870	-0-	870	1616	870	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	955	-0-	955	2571	955	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2571			Y	NO RPT			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6630 - 6658		
M	O	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6662 - 6694		
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 3		Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626 - 6698		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOKOL (SAN MIGUEL)		84504 375		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459											
BOWMAN-RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 1768 - 1780		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF. 550 - 615		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
SPAULDING (WILCOX SLICK)		84971 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #: 2		RRCID -> 198806		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 8938		PERF. 8720 - 8730	
WHITFIELD-MARTIN GU													
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			1
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
WHITFIELD-MARTIN GU				WELL #: 1		RRCID -> 198809		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8706 - 8722	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
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
SPINACH (ELAINE)		85188 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA					
RICKAWAY ENERGY, CORP.		710557		WELL #: 1		RRCID -> 064649		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3764 - 3801	
SPINACH (ELAINE) UNIT													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
STOCKDALE (CARRIZO)		86217 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON					
P.S.N. PETROLEUM, INC.		631524		WELL #: 1		RRCID -> 085690		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 448		PERF. 435 - 438	
REAMS, WAYNE													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
REAMS, WAYNE				WELL #: 2		RRCID -> 085933		COMPL. DATE 12/13/1979		TOTAL DEPTH 452		PERF. 445 - 452	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
STOREY (4470)		86357 304		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 3		RRCID -> 050840		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 4540 - 4560	
VT STOREY, H. D.													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOREY (4900)		86357 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
VT STOREY, H. D.		WELL #: 5 U		RRCID -> 051836		COMPL. DATE 12/10/1971		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STOREY (5150, GRABEN)		86357 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
VT STOREY, H. D.		WELL #: 5 M		RRCID -> 051901		COMPL. DATE 12/10/1971		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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	
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	Y	-0-	-0-	
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	Y	-0-	-0-	
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	Y	-0-	-0-	
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	Y	-0-	-0-	
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-	-0-	
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PETTY, O. S. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 000481		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10126 - 10270	
11	1110 N	978	-0-	-132	-0-	382	1	596	2	N	-0-
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT

PXP PETTY, O. S. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 000482		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9981 - 10225	
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	113	1	480	2	N	-0-
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT

PXP PETTY, O. S. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 000483		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9971 - 10224	
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	2			Y	-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-
02	464 N	91	-0-	-373	-0-	91	2			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT

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	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959										TOTAL DEPTH N/A	PERF.10104 - 10184	
11	14B2	EXT	3180	-0-	3180	4032	1243	1	1937	2	N	-0-
12	14B2	EXT	2285	-0-	2285	6317	1606	1	679	2	N	-0-
01	14B2	EXT	496	-0-	496	6813	277	1	219	2	N	-0-
02	14B2	EXT	1015	-0-	1015	7828	595	1	420	2	N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7828					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7828				NO RPT		-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977										TOTAL DEPTH 10508	PERF. 4497 - 4610	
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-	-0-
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-			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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976										TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A	
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-	-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-	-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-	-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976										TOTAL DEPTH 10414	PERF. 9917 - 10124	
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		6
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	6	1
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-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997										TOTAL DEPTH 10249	PERF. 9868 - 10206	
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-	-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-	-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-	-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-	-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997										TOTAL DEPTH 10267	PERF. 9993 - 10100	
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-	-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-	-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	1980 X	1716	-0-	-264	-0-	1716	2		Y	-0-			-0-
12	2046 X	1336	-0-	-710	-0-	1336	2		Y	-0-			-0-
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		Y	-0-			-0-
02	1653 N	1271	-0-	-382	-0-	1271	2		Y	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				Y	NO RPT			-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

11	600 N	537	-0-	-63	-0-	103	1	434	2	N	-0-		-0-
12	744 N	670	-0-	-74	-0-	126	1	544	2	N	-0-		-0-
01	682 N	617	-0-	-65	-0-	147	1	470	2	N	-0-		-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	73	1	517	2	N	-0-		-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-		-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	656	1	1023	2	N	-0-		-0-
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	908	1	384	2	N	-0-		-0-
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	571	1	452	2	N	-0-		-0-
02	1624 N	470	-0-	-1154	-0-	275	1	195	2	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		-0-
12	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-		-0-
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-		-0-
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-		-0-
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-		-0-
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT		-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-		-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-		-0-
01	744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2			Y	-0-		-0-
02	638 N	331	-0-	-307	-0-	331	2			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	102	1	538	2	N	-0-		12
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	136	1	708	2	N	38	36 1	14
						42	9						
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	130	1	573	2	N	-0-		14
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	49	1	395	2	N	-0-		14
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	163	1	517	2	N	-0-		14
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		14

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-	-0-
12	837 N	757	-0-	-80	-0-	757	2			Y	-0-	-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-	-0-
02	725 N	664	-0-	-61	-0-	664	2			Y	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT	-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915												
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283												
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152												
11	3000 X	2651	-0-	-349	-0-	2651	2			N	-0-	-0-
12	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-	-0-
01	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-	-0-
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-	-0-
03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-	-0-
04	3000 X	359	-0-	-2641	-0-	359	2			N	-0-	-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256												
11	2370 X	2082	-0-	-288	-0-	2082	2			N	-0-	-0-
12	2170 X	2071	-0-	-99	-0-	2071	2			N	-0-	-0-
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-	-0-
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-	-0-
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-	-0-
04	2010 N	9	-0-	-2001	-0-	9	2			N	-0-	-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247												
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-	-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-	-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-	-0-
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-	-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-	-0-
04	750 N	44	-0-	-706	-0-	44	2			N	-0-	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.//		831283								
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	140193	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10052 - 10186	
M	O	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
11		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2	N	-0-			-0-
12		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2	N	-0-			-0-
01		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-			-0-
02		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2	N	-0-			-0-
03		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2	N	-0-			-0-
04		1740 N	60	-0-	-1680	-0-	60 2	N	-0-			-0-

REEVES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	140196	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10010 - 10096	
11		420 N	406	-0-	-14	-0-	406 2	N	-0-			-0-
12		713 N	429	-0-	-284	-0-	429 2	N	-0-			-0-
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-			-0-
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-			-0-
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-			-0-
04		480 N	10	-0-	-470	-0-	10 2	N	-0-			-0-

PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	143921	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10102 - 10193	
11		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2	N	-0-			-0-
12		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2	N	-0-			-0-
01		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	N	-0-			-0-
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-			-0-
03		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-			-0-
04		1230 N	65	-0-	-1165	-0-	65 2	N	-0-			-0-

PRYOR		WELL #:		3	RRCID ->	147056	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10051 - 10217	
11		1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346 2	N	-0-			-0-
12		1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341 2	N	-0-			-0-
01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-			-0-
02		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2	N	-0-			-0-
03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	-0-			-0-
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	152753	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10124 - 10263	
11		2130 X	2031	-0-	-99	-0-	2031 2	N	-0-			-0-
12		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2	N	-0-			-0-
01		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2	N	-0-			-0-
02		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2	N	-0-			-0-
03		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2	N	-0-			-0-
04		2490 N	72	-0-	-2418	-0-	72 2	N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		87251 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
GUTIERREZ D		WELL #:		3	RRCID ->	112227	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7501 - 7520	
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	60 1	328 2	Y	-0-		11
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	64 1	319 2	Y	-0-		11
01		DLQ G-10	178	-0-	178	178	31 1	147 2	Y	-0-		11
02		DLQ G-10	58	-0-	58	236	6 1	52 2	Y	-0-		11
03		DLQ G-10	13	-0-	13	249	1 1	12 2	Y	-0-		11
04		DLQ G-10	5	-0-	5	254	5 2		Y	-0-		11

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GUTIERREZ E		WELL #:		2	RRCID ->	112228	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7524 -	7562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	52 1	287 2		Y	-0-			-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	66 1	331 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	307	-0-	307	307	54 1	253 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	428	-0-	428	735	42 1	386 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	388	-0-	388	1123	42 1	346 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	374	-0-	374	1497	33 1	341 2		Y	-0-			-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-			13
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	26 1	131 2		Y	1			14
						1 9							
01	DLQ G-10	167	-0-	167	167	29 1	138 2		Y	-0-			14
02	DLQ G-10	163	-0-	163	330	16 1	147 2		Y	-0-			14
03	DLQ G-10	197	-0-	197	527	21 1	176 2		Y	-0-			14
04	DLQ G-10	120	-0-	120	647	11 1	109 2		Y	-0-			14

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-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	16 2		N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9 1	42 2		N	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	2 1	19 2		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 2		N	-0-			-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-			9
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	87 1	437 2		Y	-0-			9
01	DLQ G-10	516	-0-	516	516	90 1	426 2		Y	-0-			9
02	DLQ G-10	510	-0-	510	1026	50 1	460 2		Y	-0-			9
03	DLQ G-10	463	-0-	463	1489	50 1	413 2		Y	-0-			9
04	DLQ G-10	442	-0-	442	1931	39 1	403 2		Y	-0-			9

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-			18
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	5 1	25 2		Y	-0-			18
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	4 1	18 2		Y	-0-			18
02	DLQ G-10	87	-0-	87	109	8 1	79 2		Y	-0-			18
03	DLQ G-10	82	-0-	82	191	9 1	73 2		Y	-0-			18
04	DLQ G-10	92	-0-	92	283	8 1	84 2		Y	-0-			18

APPLING		WELL #:		2 B	RRCID ->	169629	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5848 -	5854	
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	39 1	213 2		Y	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	41 1	205 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	32 1	151 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	200	-0-	200	383	19 1	181 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	217	-0-	217	600	24 1	193 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	248	-0-	248	848	22 1	226 2		Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GUTIERREZ A		WELL #:		3R	RRCID ->	169758	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7417 - 7554	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	Y	-0-		8
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	2	Y	-0-		8
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	4	1	17	2	Y	-0-		8
02	DLQ G-10	48	-0-	48	69	5	1	43	2	Y	-0-		8
03	DLQ G-10	111	-0-	111	180	12	1	99	2	Y	-0-		8
04	DLQ G-10	32	-0-	32	212	3	1	29	2	Y	-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-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		-0-
01	403 N	21	-0-	-382	-0-	4	1	17	2	N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-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-		6
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	112	2	Y	-0-		6
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	24	1	113	2	Y	-0-		6
02	DLQ G-10	126	-0-	126	263	12	1	114	2	Y	-0-		6
03	DLQ G-10	112	-0-	112	375	12	1	100	2	Y	-0-		6
04	DLQ G-10	96	-0-	96	471	8	1	88	2	Y	-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-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	57	1	285	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	260	-0-	260	260	45	1	215	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	223	-0-	223	483	22	1	201	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	250	-0-	250	733	27	1	223	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	236	-0-	236	969	21	1	215	2	Y	-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-		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

MARTIN, J. C.		WELL #:		1A	RRCID ->	187451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7570 - 7602	
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-

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-

SUN T S H (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC MARTIN, J. C.		//CONT.// 87251 500 //CONT.// 273611		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
		WELL #: 8		RRCID -> 193174		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7429 - 7665						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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

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
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	42 1	212 2	Y	15							21
01	DLQ G-10	278	-0-	278	278	17 9	187 2	Y	47	61 1						7
02	DLQ G-10	216	-0-	216	494	39 1	195 2	Y	-0-							7
03	DLQ G-10	243	-0-	243	737	52 9	210 2	Y	6							13
04	DLQ G-10	222	-0-	222	959	21 1	202 2	Y	-0-							13

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

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 194970		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6042 - 6180						
11	960 N	801	-0-	-159	-0-	117 1	640 2	Y	40							57
12	899 N	578	-0-	-321	-0-	44 9	387 2	Y	104	104 1						57
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
04	DLQ G-10	458	-0-	458	1872	73 9	416 2	Y	2							22

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

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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
MARTIN, J. C.		WELL #:		6	RRCID ->	197267	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7572 - 7609	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1234 N	1234	-0-	-0-	190 1	1044 2	1044 2	Y	-0-			42
12		1488 N	1387	-0-	-101	230 1	1157 2	1157 2	Y	-0-			42
01	DLQ	G-10	1495	-0-	1495	261 1	1234 2	1234 2	Y	-0-			42
02	DLQ	G-10	1056	-0-	1056	2551 1	953 2	953 2	Y	-0-			42
03	DLQ	G-10	1039	-0-	1039	3590 1	926 2	926 2	Y	-0-			42
04	DLQ	G-10	1003	-0-	1003	4593 1	915 2	915 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-	112 1	617 2	617 2	Y	-0-			20
12		547 N	547	-0-	-0-	91 1	456 2	456 2	Y	-0-			20
01	DLQ	G-10	468	-0-	468	82 1	386 2	386 2	Y	-0-			20
02	DLQ	G-10	525	-0-	525	993 1	474 2	474 2	Y	-0-			20
03	DLQ	G-10	238	-0-	238	1231 1	212 2	212 2	Y	-0-			20
04	DLQ	G-10	271	-0-	271	1502 1	247 2	247 2	Y	-0-			20

MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	199445	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7550 - 7568	
11		120 N	84	-0-	-36	13 1	71 2	71 2	Y	-0-			14
12		93 N	32	-0-	-61	5 1	27 2	27 2	Y	-0-			14
01	DLQ	G-10	26	-0-	26	5 1	21 2	21 2	Y	-0-			14
02	DLQ	G-10	17	-0-	17	43 1	15 2	15 2	Y	-0-			14
03	DLQ	G-10	36	-0-	36	79 1	32 2	32 2	Y	-0-			14
04	DLQ	G-10	23	-0-	23	102 1	21 2	21 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-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		6	RRCID ->	199826	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7568 - 7624	
11		191 N	191	-0-	-0-	29 1	162 2	162 2	Y	-0-			1
12		237 N	237	-0-	-0-	39 1	198 2	198 2	Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	198	-0-	198	35 1	163 2	163 2	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	182	-0-	182	380 1	164 2	164 2	Y	-0-			1
03	DLQ	G-10	192	-0-	192	21 1	171 2	171 2	Y	-0-			1
04	DLQ	G-10	150	-0-	150	722 1	137 2	137 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	167 1	915 2	915 2	Y	18			26
12		1240 N	1179	-0-	-61	20 9							
						187 1	940 2	940 2	Y	47	47 1		26
						52 9							
01	DLQ	G-10	1029	-0-	1029	180 1	849 2	849 2	Y	-0-			26
02	DLQ	G-10	1069	-0-	1069	2098 1	965 2	965 2	Y	-0-			26
03	DLQ	G-10	1302	-0-	1302	3400 1	1131 2	1131 2	Y	30	47 1		9
						33 9							
04	DLQ	G-10	1276	-0-	1276	4676 1	1163 2	1163 2	Y	1			10
						1 9							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
MARTIN, J. C.		WELL #: 9		RRCID -> 203292		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
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

GUTIERREZ F		WELL #: 04		RRCID -> 204699		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661					
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

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

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-

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-

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

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

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

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

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

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-

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-

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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #:		9	RRCID ->	209325	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7512 - 7532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	112 1	614 2	Y	-0-			29
12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	142 1	712 2	Y	2			31
							2 9						
01	DLQ	G-10	430	-0-	430	430	75 1	355 2	Y	-0-			31
02	DLQ	G-10	540	-0-	540	970	52 1	488 2	Y	-0-			31
03	DLQ	G-10	748	-0-	748	1718	81 1	667 2	Y	-0-			31
04	DLQ	G-10	500	-0-	500	2218	44 1	456 2	Y	-0-			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	-0-			10
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	78 1	393 2	Y	-0-			10
01	DLQ	G-10	526	-0-	526	526	92 1	434 2	Y	-0-			10
02	DLQ	G-10	396	-0-	396	922	38 1	358 2	Y	-0-			10
03	DLQ	G-10	568	-0-	568	1490	62 1	506 2	Y	-0-			10
04	DLQ	G-10	422	-0-	422	1912	37 1	385 2	Y	-0-			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-			-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	34 1	169 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	241	-0-	241	241	42 1	199 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	199	-0-	199	440	19 1	180 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	225	-0-	225	665	25 1	200 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	187	-0-	187	852	16 1	171 2	Y	-0-			-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	-0-			8
12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	110 1	550 2	Y	-0-			8
01	DLQ	G-10	605	-0-	605	605	106 1	499 2	Y	-0-			8
02	DLQ	G-10	546	-0-	546	1151	53 1	493 2	Y	-0-			8
03	DLQ	G-10	570	-0-	570	1721	62 1	508 2	Y	-0-			8
04	DLQ	G-10	510	-0-	510	2231	45 1	465 2	Y	-0-			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-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	16 1	81 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	68	-0-	68	68	12 1	56 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	48	-0-	48	116	5 1	43 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	15	-0-	15	131	2 1	13 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	16	-0-	16	147	1 1	15 2	Y	-0-			-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-			-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	55 1	275 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	338	-0-	338	338	59 1	279 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	261	-0-	261	599	25 1	236 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	258	-0-	258	857	28 1	230 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	238	-0-	238	1095	21 1	217 2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
WINSLOW, O. H.		WELL #: 13		RRCID -> 212093		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-

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

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

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-

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

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498			
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-		99 1	546 2	Y	15		21
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-		111 1	558 2	Y	38	38 1	21
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
04	DLQ G-10	621	-0-	621	2448		26 9					
							55 1	565 2	Y	1		8
							1 9					

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	22	-0-	22	22	4	1	18	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	31	-0-	31	53	3	1	28	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	13	-0-	13	66	1	1	12	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	67	1	2			Y	-0-

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-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	67	1	337	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	461	-0-	461	461	80	1	381	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	409	-0-	409	870	40	1	369	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	468	-0-	468	1338	51	1	417	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	351	-0-	351	1689	31	1	320	2	Y	-0-

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-
12	744 N	577	-0-	-167	-0-	96	1	481	2	N	-0-
01	744 N	544	-0-	-200	-0-	95	1	449	2	N	-0-
02	696 N	571	-0-	-125	-0-	55	1	516	2	N	-0-
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	64	1	524	2	N	-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	522	2	N	-0-

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-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	29	1	146	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	90	-0-	90	90	16	1	74	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	124	-0-	124	214	12	1	112	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	130	-0-	130	344	14	1	116	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	120	-0-	120	464	11	1	109	2	Y	-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

11	1740 X	1405	-0-	-335	-0-	216	1	1189	2	Y	-0-
12	1550 X	696	-0-	-854	-0-	116	1	580	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	904	-0-	904	904	158	1	746	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	325	-0-	325	1229	31	1	293	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	744	-0-	744	1973	81	1	663	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	431	-0-	431	2404	38	1	393	2	Y	-0-

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-
12	744 N	637	-0-	-107	-0-	106	1	531	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	738	-0-	738	738	129	1	609	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	529	-0-	529	1267	51	1	478	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	592	-0-	592	1859	64	1	528	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	497	-0-	497	2356	44	1	453	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
CHATO		WELL #: 1		RRCID -> 215382		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480			
M	O	GAS 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	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-

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-

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

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

PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 220439		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436			
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	2	1	10	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	24	-0-	24	36	2	1	22	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	44	1	1	7	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	7	-0-	7	51	1	1	6	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	Y	-0-	3
12	1426 N	965	-0-	-461	-0-	160	1	805	2	Y	-0-	3
01	DLQ G-10	934	-0-	934	934	163	1	771	2	Y	-0-	3
02	DLQ G-10	904	-0-	904	1838	88	1	816	2	Y	-0-	3
03	DLQ G-10	1110	-0-	1110	2948	121	1	989	2	Y	-0-	3
04	DLQ G-10	1116	-0-	1116	4064	98	1	1018	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	Y	-0-	79
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	314	1	1576	2	Y	-0-	79
01	DLQ G-10	1175	-0-	1175	1175	205	1	970	2	Y	-0-	79
02	DLQ G-10	1068	-0-	1068	2243	104	1	964	2	Y	-0-	79
03	DLQ G-10	433	-0-	433	2676	47	1	386	2	Y	-0-	79
04	DLQ G-10	636	-0-	636	3312	56	1	580	2	Y	-0-	79

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
APPLING 1		WELL #:		1	RRCID ->	220602	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7424 -	7730		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	244 1	1338 2	Y	-0-		-0-			62
12	1364 N	601	-0-	-763	-0-	100 1	501 2	Y	-0-		-0-			62
01	DLQ G-10	205	-0-	205	205	36 1	169 2	Y	-0-		-0-			62
02	DLQ G-10	227	-0-	227	432	22 1	205 2	Y	-0-		-0-			62
03	DLQ G-10	1975	-0-	1975	2407	215 1	1760 2	Y	-0-		-0-			62
04	DLQ G-10	2338	-0-	2338	4745	206 1	2132 2	Y	-0-		-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	Y	-0-		-0-			-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	118 1	590 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	110 1	521 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	DLQ G-10	373	-0-	373	1004	36 1	337 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	DLQ G-10	167	-0-	167	1171	18 1	149 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	DLQ G-10	522	-0-	522	1693	46 1	476 2	Y	-0-		-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	Y	-0-		-0-			-0-
12	1023 N	883	-0-	-140	-0-	147 1	736 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	DLQ G-10	494	-0-	494	494	86 1	408 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	DLQ G-10	453	-0-	453	947	44 1	409 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	DLQ G-10	816	-0-	816	1763	89 1	727 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	DLQ G-10	747	-0-	747	2510	66 1	681 2	Y	-0-		-0-			-0-

APPLING		WELL #:		5	RRCID ->	220929	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7460 -	7484		
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	14 1	78 2	N	-0-		-0-			82
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	12 1	63 2	N	-0-		-0-			82
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	26 2	N	-0-		-0-			82
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	3 1	24 2	N	-0-		-0-			82
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	N	-0-		-0-			82
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-		-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-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	27 1	138 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	DLQ G-10	103	-0-	103	103	18 1	85 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	DLQ G-10	68	-0-	68	171	7 1	61 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	DLQ G-10	98	-0-	98	269	11 1	87 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	DLQ G-10	88	-0-	88	357	8 1	80 2	Y	-0-		-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
APPLING B		WELL #:		3B		RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	141	2	Y	-0-	30
12		186 N	174	-0-	-12	-0-	-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

PRYOR		WELL #:		4		RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736			
11		9 N	4	-0-	-5	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	-0-
12		7 N	7	-0-	-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-

STOCKTON A		WELL #:		4		RRCID -> 221461		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480			
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	655	2	Y	-0-	-0-
12		690 N	690	-0-	-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-

STOCKTON A		WELL #:		5		RRCID -> 224978		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416			
11		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	1431	2	Y	-0-	4
12		1428 N	1428	-0-	-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

REEVES		WELL #:		5		RRCID -> 224979		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430			
11		270 N	239	-0-	-31	-0-	-0-	37	1	202	2	Y	-0-	1
12		279 N	276	-0-	-3	-0-	-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

GUTIERREZ A		WELL #:		6R		RRCID -> 224980		COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454			
11		780 N	355	-0-	-425	-0-	-0-	55	1	300	2	Y	-0-	20
12		744 N	729	-0-	-15	-0-	-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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
STOCKTON B		WELL #:		8		RRCID -> 225001		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-		61	1	337	2	Y	-0-	-0-
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-		66	1	334	2	Y	23	23
								25	9					
01	DLQ	G-10	394	-0-	394	394		69	1	325	2	Y	-0-	23
02	DLQ	G-10	269	-0-	269	663		26	1	243	2	Y	-0-	23
03	DLQ	G-10	341	-0-	341	1004		34	1	276	2	Y	28	51
								31	9					
04	DLQ	G-10	253	-0-	253	1257		22	1	227	2	Y	4	55
								4	9					

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-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-

GUTIERREZ, B		WELL #:		5R		RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602			
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-

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					

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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #: 12		RRCID -> 226583		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	20	1	111	2	Y	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	23	1	117	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	24	1	111	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	121	-0-	121	256	12	1	109	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	185	-0-	185	441	20	1	165	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	147	-0-	147	588	13	1	134	2	Y	-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-
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	73	1	367	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	393	-0-	393	393	69	1	324	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	386	-0-	386	779	37	1	349	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	428	-0-	428	1207	47	1	381	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	433	-0-	433	1640	38	1	395	2	Y	-0-

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-
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	60	1	302	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	404	-0-	404	404	71	1	333	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	346	-0-	346	750	34	1	312	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	403	-0-	403	1153	44	1	359	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	335	-0-	335	1488	30	1	305	2	Y	-0-

GUTIERREZ A		WELL #: 8R		RRCID -> 227491		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458		
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	57	1	312	2	Y	-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	65	1	326	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	366	-0-	366	366	64	1	302	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	328	-0-	328	694	32	1	296	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	265	-0-	265	959	29	1	236	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	310	-0-	310	1269	27	1	283	2	Y	-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-
12	651 N	575	-0-	-76	-0-	95	1	480	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	571	-0-	571	571	100	1	471	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	468	-0-	468	1039	45	1	423	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	607	-0-	607	1646	66	1	541	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	437	-0-	437	2083	38	1	399	2	Y	-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-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	46	1	228	2	Y	-0-
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	44	1	206	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	125	-0-	125	375	12	1	113	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	123	-0-	123	498	13	1	110	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	137	-0-	137	635	12	1	125	2	Y	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
CHATO		WELL #:		7	RRCID ->	227610	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7400 - 7414
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
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
						1	9					

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
						3	9					
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

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

PRYOR		WELL #:		7	RRCID ->	227616	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7401 - 7411
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-

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-

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
						40	9					
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
						9	9					
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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
CHATO		WELL #:		4	RRCID ->	228236	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7390 - 7403		
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	
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

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

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

VENADO		WELL #:		2	RRCID ->	229766	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5988 - 7718		
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

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-

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

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-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956 - 7693
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	AMT	BALANCE	
								CODE	CODE	CODE		
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

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-

MARTIN, J. C.		WELL #:		19	RRCID ->	230551	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6096 - 7620
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-

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

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
								72 9				
04	DLQ	G-10	40	-0-	40	371		4 1	36 2	Y	-0-	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
								4 9				
03	DLQ	G-10	728	-0-	728	2211		19 1	709 2	Y	-0-	2
04	DLQ	G-10	597	-0-	597	2808		12 1	585 2	Y	-0-	2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
PRYOR		WELL #:		13	RRCID ->	231972	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7473 - 7496
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-

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

CIERVO		WELL #:		9	RRCID ->	233671	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5955 - 6085
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

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

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	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

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	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

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
WINSLOW, O. H.		WELL #:		22	RRCID ->	238767	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF. 7564 -	7598
M	O	GAS 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		
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-
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-
WINSLOW, O. H.												
		WELL #:		23	RRCID ->	239025	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7476 -	7502
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
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-
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-
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-
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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
PRYOR		WELL #:		11	RRCID ->	243057	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7368 - 7382		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VENADO		WELL #:		23	RRCID ->	243365	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6030 - 6162		
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

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-

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	38	2	Y	-0-			21
						2	9							
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

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

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-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
REEVES "A"		WELL #:		8	RRCID ->	247884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7300 -	7320	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CIERVO		WELL #:		6	RRCID ->	249341	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5864 -	7637	
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

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	-0-	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

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

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-

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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 POSTER, J. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 292311 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612

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
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

WINSLOW WELL #: 26 RRCID -> 292312 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-			-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	741	3	Y	-0-			-0-
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	53	1	726	3	Y	-0-			-0-
02	783 N	719	-0-	-64	-0-	53	1	666	3	Y	-0-			-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	72	1	696	3	Y	-0-			-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 1		RRCID -> 183708	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 7888	PERF. 6067	- 7659	
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
11	630 N	281	-0-	-349	-0-	26 1 39 9	216 3	Y	35		80
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 26 9	179 3	Y	24	79 1	25
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7 1 3 9	206 3	Y	3		28
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		28

CHATO 24		WELL #: 11		RRCID -> 183714	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 7845	PERF. 7636	- 7700			
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-		3
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 3	Y	-0-		3
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 3	Y	-0-		3
02	116 N	59	-0-	-57	-0-	4 1	55 3	Y	-0-	2 1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		1

CHATO 27		WELL #: 7		RRCID -> 184725	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 7848	PERF. 7570	- 7630			
11	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHATO 27		WELL #: 6		RRCID -> 185419	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 7887	PERF. 7582	- 7650			
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHATO 27		WELL #: 4		RRCID -> 185421	COMPL. DATE 08/04/2001	TOTAL DEPTH 7757	PERF. 7530	- 7590			
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-		-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	33 1	479 3	Y	-0-		-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	37 1	495 3	Y	-0-		-0-
02	493 N	424	-0-	-69	-0-	32 1	392 3	Y	-0-		-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	47 1	454 3	Y	-0-		-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHATO 22		WELL #: 26		RRCID -> 186226	COMPL. DATE 11/10/2001	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5979	- 5990			
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	42 1	267 3	Y	-0-		6
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	44 1	265 3	Y	-0-		6
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	34 1	270 3	Y	-0-		6
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	44 1	191 3	Y	-0-		6
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22 1	174 3	Y	-0-		6
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CHATO 27		WELL #: 29		RRCID -> 186847		COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	12 1	49 3	Y	-0-			40
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	45 1	148 3	Y	-0-			40
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	80 1	192 3	Y	26			66
						29 9						
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	35 1	71 3	Y	4	55 1		15
						4 9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			15

CHATO 22A		WELL #: 27L		RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHATO 27		WELL #: 24		RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639			
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			4
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			4
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6 1	14 3	Y	25			29
						28 9						
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	6 3	Y	2	26 1		5
						2 9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			5

CHATO 27		WELL #: 3A		RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568			
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	116 1	741 3	Y	-0-			-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	115 1	681 3	Y	-0-			-0-
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	100 1	794 3	Y	-0-			-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	143 1	622 3	Y	-0-			-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	101 1	810 3	Y	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 5		RRCID -> 187272		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756			
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			18
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-			18
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3		N	-0-			18
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 3	N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			18

CHATO 27		WELL #: 3		RRCID -> 187289		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309			
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7 1	46 3	Y	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7 1	45 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	2 1	17 3	Y	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12 1	51 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033												
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
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	222 1	384 3	Y	-0-		-0-
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	226 1	366 3	Y	-0-		-0-
01		558 N	550	-0-	-8	-0-	243 1	304 3	Y	3	2 1	1
							3 9					
02		580 N	516	-0-	-64	-0-	237 1	279 3	Y	-0-		1
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	296 1	269 3	Y	-0-		1
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		1

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913												
11		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	245 1	980 3	Y	1		10
							1 9					
12		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	293 1	970 3	Y	-0-		10
01		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	390 1	938 3	Y	-0-		10
02		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	433 1	890 3	Y	-0-		10
03		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	170 1	1218 3	Y	-0-		10
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		10

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707												
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	14 1	55 3	Y	-0-		-0-
12		93 N	52	-0-	-41	-0-	12 1	40 3	Y	-0-		-0-
01		93 N	31	-0-	-62	-0-	9 1	22 3	Y	-0-		-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	20 1	42 3	Y	-0-		-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724												
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	51 1	205 3	Y	-0-		-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	62 1	204 3	Y	-0-		-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	76 1	185 3	Y	-0-		-0-
02		116 N	96	-0-	-20	-0-	31 1	65 3	Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612												
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-		-0-
12		403 N	389	-0-	-14	-0-	25 1	364 3	Y	-0-		-0-
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	26 1	358 3	Y	-0-		-0-
02		377 N	324	-0-	-53	-0-	24 1	300 3	Y	-0-		-0-
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	34 1	331 3	Y	-0-		-0-
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607												
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	15 1	105 3	N	-0-		22
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	9 1	72 3	N	-0-		22
01		217 N	91	-0-	-126	-0-	12 1	79 3	N	-0-		22
02		116 N	8	-0-	-108	-0-	1 1	7 3	N	-0-		22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		22

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-			52
12	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	70	1	1027	3	Y	-0-			52
01	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	76	1	1027	3	Y	-0-			52
02	1044 N	1000	-0-	-44	-0-	73	1	915	3	Y	11	36	1	27
						12	9							
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	103	1	992	3	Y	-0-			27
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			27

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			13
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	-0-			13
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-			13
02	145 N	88	-0-	-57	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			13
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-			13
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			13

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	Y	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

11	390 N	350	-0-	-40	-0-	96	1	254	3	N	-0-			28
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	3	N	-0-			28
01	372 N	24	-0-	-348	-0-	2	1	22	3	N	-0-			28
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-			28
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			28
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			28

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	42	1	112	3	Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	118	-0-	-68	-0-	10	1	108	3	Y	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	Y	2			17
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	-0-			17
01	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	192	1	2604	3	Y	-0-			17
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	115	1	1434	3	Y	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			17

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 697		WELL #: 3		RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	104	1	276	3	Y	-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	44	1	333	3	Y	-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	-0-
02	377 N	349	-0-	-28	-0-	35	1	314	3	Y	-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	Y	-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT	-0-

CHATO 22		WELL #: 13		RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CHATO 22		WELL #: 9		RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931			
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT	-0-

VT NYE RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 193486		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725			
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	178	1	306	3	Y	9
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	198	1	322	3	Y	3
01	527 N	456	-0-	-71	-0-	198	1	247	3	Y	10
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	218	1	257	3	Y	8
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	225	1	206	3	Y	7
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT	27

APPLING 697		WELL #: 10		RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527			
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	268	1	713	3	Y	-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	113	1	865	3	Y	-0-
01	992 N	976	-0-	-16	-0-	85	1	891	3	Y	-0-
02	957 N	898	-0-	-59	-0-	90	1	808	3	Y	-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	96	1	875	3	Y	-0-
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 700		WELL #: 8		RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	246	1	654	3	Y	-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	108	1	823	3	Y	5
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	6	9	804	3	Y	68
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	75	9	661	3	Y	56
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	74	1	745	3	Y	1
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	82	1			Y	NO RPT

CHATO 22 A		WELL #: 32		RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074		
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	16	1	633	3	Y	-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	687	3	Y	-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	Y	-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	55	1	549	3	Y	-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	52	1	596	3	Y	-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT

APPLING 697		WELL #: 9		RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544		
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	231	1	615	3	Y	-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	97	1	741	3	Y	-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	70	1	741	3	Y	-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	65	1	580	3	Y	-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	70	1	638	3	Y	-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT

CHATO 24		WELL #: 21		RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521		
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-
12	1302 N	1213	-0-	-89	-0-	78	1	1135	3	Y	-0-
01	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	80	1	1083	3	Y	-0-
02	1160 N	1147	-0-	-13	-0-	85	1	1062	3	Y	-0-
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	110	1	1066	3	Y	-0-
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT

MARTIN TR. 4		WELL #: 1		RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773		
11	270 N	117	-0-	-153	-0-	11	1	100	3	Y	5
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	9	110	3	Y	31
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	34	9	91	3	Y	17
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	42
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	19	9	111	3	Y	1
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	2	1			Y	NO RPT

GOLLA 7		WELL #: 2		RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752		
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	Y	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-
02	58 N	35	-0-	-23	-0-	3	1	32	3	Y	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 697		WELL #: 11		RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
01	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	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHATO 24		WELL #: 20		RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569				
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHATO 23		WELL #: 17		RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454				
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-	7
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	7

APPLING 698		WELL #: 12		RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474				
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	110	1	294	3	Y	3	13
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	316	3	Y	2	15
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	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	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARTIN TR. 2		WELL #: 4		RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

APPLING 747		WELL #: 13		RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525				
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	132	1	351	3	Y	2	10
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	56	1	429	3	Y	1	11
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	40	1	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	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
MARTIN TR4 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	47 1	3	418 3	Y	3	8
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	34 1	9	467 3	Y	6	14
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	53 1	9	452 3	Y	1	15
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	7 1	9	430 3	Y	-0-	15
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	11 1	9	402 3	Y	2	17
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT	17

APPLING 700		WELL #: 15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498		
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	3 1	9	9 3	Y	4	4
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	4 1	9	16 3	Y	-0-	4
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	9	15 3	Y	14	6
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	1 1	9	14 3	Y	-0-	6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15 9			Y	-0-	6
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	2 1			Y	NO RPT	6

APPLING 697		WELL #: 14		RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514		
11	300 N	215	-0-	-85	-0-	58 1	9	156 3	Y	1	8
12	310 N	209	-0-	-101	-0-	24 1	9	184 3	Y	1	9
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	16 1	9	170 3	Y	-0-	9
02	203 N	181	-0-	-22	-0-	18 1	9	162 3	Y	1	2
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1 1	9	156 3	Y	-0-	2
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	17 1			Y	NO RPT	2

MARTIN TR. 2		WELL #: 3		RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634		
11	900 N	743	-0-	-157	-0-	75 1		668 3	Y	-0-	-0-
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	57 1		773 3	Y	1	-0-
01	899 N	816	-0-	-83	-0-	1 1		730 3	Y	-0-	-0-
02	725 N	633	-0-	-92	-0-	10 1		623 3	Y	-0-	-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	21 1		783 3	Y	-0-	-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				Y	NO RPT	-0-

APPLING 700		WELL #: 5		RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	5	-0-	5	-0-	10	3		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	5	-0-	5	-0-	15	3		Y	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15			Y	NO RPT	-0-

APPLING 697 GU		WELL #: 4		RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558		
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	143 1		379 3	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
AMG CHATO 25 C		WELL #: 17		RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3		Y	-0-	4
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	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	4

CHATO 24		WELL #: 23		RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHATO 28 B		WELL #: 34		RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044		
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-	14
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-	14
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-	14
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-	14
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	8 1	266 3	Y	-0-	14
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	14

APPLING 697 GU		WELL #: 7		RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542		
11	810 N	728	-0-	-82	-0-	199 1	529 3	Y	-0-	-0-
12	868 N	677	-0-	-191	-0-	79 1	598 3	Y	-0-	-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	70 1	741 3	Y	-0-	-0-
02	696 N	655	-0-	-41	-0-	66 1	589 3	Y	-0-	-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	66 1	608 3	Y	-0-	-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTIN TR. 4		WELL #: 2		RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
01	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	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	-0-

APPLING 698		WELL #: 18		RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496		
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	118 1	315 3	Y	-0-	44
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	54 1	410 3	Y	-0-	44
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	39 1	408 3	Y	-0-	44
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	38 1	336 3	Y	-0-	44
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	40 1	364 3	Y	-0-	44
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	44

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 698		WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	188 1	499 3	Y	1			5
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	1 9	690 3	Y	1			6
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	64 1	674 3	Y	-0-			6
02	667 N	621	-0-	-46	-0-	62 1	559 3	Y	-0-	6 1		-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	71 1	645 3	Y	-0-			-0-
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT			-0-
APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462			
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			1
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			1
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			1
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	1 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
APPLING 700		WELL #: 17T		RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494			
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	4 1	11 3	N	-0-			80
12	93 N	6	-0-	-87	-0-	1 1	5 3	N	-0-			80
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 3	N	-0-			80
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	67 1		13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			13
APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522			
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	70 1	187 3	Y	1			4
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	1 9	236 3	Y	1			5
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	22 1	231 3	Y	-0-			5
02	261 N	217	-0-	-44	-0-	22 1	195 3	Y	-0-	5 1		-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24 1	218 3	Y	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			-0-
VT NYE RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 210113		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744			
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	7 1	13 3	N	3			14
12	124 N	19	-0-	-105	-0-	3 9	11 3	N	1			15
01	124 N	33	-0-	-91	-0-	7 1	16 3	N	4	11 1		8
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 9	27 3	N	3			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9		N	1			12
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	22 1		N	NO RPT			12
APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480			
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	15 1	40 3	N	-0-			19
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-			19
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	N	-0-			19
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	3 1	31 3	N	-0-			19
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	N	-0-			19
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			19

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 698		WELL #: 24		RRCID -> 211612		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472				
M	O	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
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	15	1	39	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	52	-0-	-72	-0-	6	1	46	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	5	1	47	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT	-0-

APPLING 698		WELL #: 23		RRCID -> 211770		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543				
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	4	1	12	3	Y	-0-	56
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-	56
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	56
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-	56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	56

APPLING 698		WELL #: 22		RRCID -> 212058		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519				
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	299	1	797	3	Y	2	7
						2	9					
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	134	1	1021	3	Y	1	8
						1	9					
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	96	1	1006	3	Y	-0-	8
02	1073 N	718	-0-	-355	-0-	72	1	646	3	Y	-0-	-0-
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	112	1	1020	3	Y	-0-	-0-
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT	-0-

APPLING 10		WELL #: 25		RRCID -> 212536		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	31
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	31
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	12

APPLING 697 GU		WELL #: 27		RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449				
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	21	1	57	3	Y	-0-	26
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	3	Y	-0-	26
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	Y	-0-	26
02	87 N	31	-0-	-56	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	26

APPLING 698		WELL #: 26		RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510				
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING 9		WELL #: 30		RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING 10		WELL #: 28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516					
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	296 7 9	1	787 3	Y	6				9
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	131 6 9	1	1000 3	Y	5				14
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	81 6 9	1	859 3	Y	5				19
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	98 1	1	879 3	Y	-0-	11 1			8
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	106 1	1	972 3	Y	-0-				8
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

MARTIN TR. 2		WELL #: 14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534					
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	3 1	1	25 3	Y	-0-				-0-
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	1 1	1	8 3	Y	-0-				-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	4 1	1	36 3	Y	-0-				-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	1	49 3	Y	1				1
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	1	45 3	Y	-0-				1
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468					
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	103 1	1	275 3	N	-0-				-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	43 1	1	332 3	N	-0-				-0-
01	403 N	343	-0-	-60	-0-	30 1	1	313 3	N	-0-				-0-
02	377 N	319	-0-	-58	-0-	32 1	1	287 3	N	-0-				-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	37 1	1	342 3	N	-0-				-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540					
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	182 1	1	483 3	Y	-0-				15
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	61 1	1	467 3	Y	-0-				15
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	56 1	1	588 3	Y	-0-				15
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	60 1	1	533 3	Y	-0-				15
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	63 1	1	576 3	Y	-0-				15
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				Y	NO RPT			15

MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
AMG CHATO 25 C		WELL #:		38	RRCID ->	233688	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5919 - 7672
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	60 1	908 3	Y	2			26
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	2 9	879 3	Y	8			34
01	837 N	516	-0-	-321	-0-	44 1	482 3	Y	2	30 1		6
02	841 N	264	-0-	-577	-0-	9 9	240 3	Y	-0-			6
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	32 1	692 3	Y	14			20
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	2 9		Y	NO RPT			20

CHATO 28 D		WELL #:		39	RRCID ->	233689	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5967 - 7680
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	15 9	69 3	Y	-0-			4
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2 9	71 3	Y	-0-			4
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	10 1	78 3	Y	-0-			4
02	87 N	42	-0-	-45	-0-	2 1	29 3	Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1		Y	-0-			4
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			4

CHATO 28		WELL #:		30	RRCID ->	233816	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5992 - 7720
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	17 1	998 3	Y	-0-			28
12	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	83 1	1013 3	Y	-0-			28
01	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	2 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	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT			28

VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		1	RRCID ->	233818	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7553 - 7594
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	88 1	297 3	Y	-0-			12
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	84 1	281 3	Y	-0-			12
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	106 1	319 3	Y	-0-			12
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	107 1	406 3	Y	-0-			12
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	90 1	350 3	Y	-0-			12
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			12

CHATO 28 D		WELL #:		40	RRCID ->	233819	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5951 - 7679
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	45 1	175 3	Y	-0-			16
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	30 1	217 3	Y	-0-			16
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6 1	215 3	Y	-0-			16
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	66 1	143 3	Y	-0-			16
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	56 1	179 3	Y	-0-			16
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			16

CHATO 28 C		WELL #:		46	RRCID ->	233820	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6008 - 7780
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20 1	312 3	Y	-0-			4
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15 1	298 3	Y	-0-			4
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	13 1	194 3	Y	-0-			4
02	203 N	92	-0-	-111	-0-	8 1	84 3	Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			4

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
AMG CHATO 25 C		WELL #: 41		RRCID -> 233823		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	124 3	Y	1			23
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1 9	112 3	Y	7			30
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	Y	2	26 1		6
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	108 3	Y	-0-			6
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	2 9	910 3	Y	16			22
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	11 1		Y	NO RPT			22
						76 1						
						18 9						

VT RMG LAND		WELL #: 2201		RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820			
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	120 1	573 3	Y	2			11
12	713 N	544	-0-	-169	-0-	2 9	441 3	Y	3			14
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	100 1	656 3	Y	2	9 1		7
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	3 9	370 3	Y	1			8
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	114 1	362 3	Y	2			10
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	2 9		Y	NO RPT			10

AMG CHATO 25 C		WELL #: 44		RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637			
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	58 1	886 3	Y	-0-			-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	45 1	903 3	Y	-0-			-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	54 1	811 3	Y	-0-			-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	54 1	544 3	Y	-0-			-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	61 1	740 3	Y	-0-			-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHATO 28 C		WELL #: 48		RRCID -> 235515		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782			
11	240 N	102	-0-	-138	-0-	6 1	96 3	Y	-0-			6
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	7 1	146 3	Y	-0-			6
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	9 1	135 3	Y	-0-			6
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16 1	165 3	Y	-0-			6
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18 1	217 3	Y	-0-			6
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			6

CHATO 22 A		WELL #: 51		RRCID -> 235718		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780			
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	5 1	193 3	Y	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7 1	247 3	Y	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 3	Y	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	27 1	264 3	Y	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	24 1	267 3	Y	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 748 A		WELL #: 42		RRCID -> 235723		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653		
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
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-		29
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	18	1	N	20	29 1	20
01	806 N	587	-0-	-219	-0-	22	9				
02	754 N	605	-0-	-149	-0-	38	1	N	-0-		20
						19	1	N	10		30
						11	9				
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	50	1	N	3		33
						3	9				
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		33

CHATO 27		WELL #: 50		RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722		
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-		-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-		-0-
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	75	1	N	-0-		-0-
02	580 N	468	-0-	-112	-0-	39	1	N	-0-		-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-		-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #: 45		RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674		
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
12	589 N	537	-0-	-52	-0-	26	1	Y	-0-		-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
02	551 N	469	-0-	-82	-0-	42	1	Y	-0-		-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-		-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHATO 28 C		WELL #: 52		RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790		
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		14
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	Y	-0-		14
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-		14
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-		14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		14

AMG CHATO 25 C		WELL #: 43		RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658		
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-		-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	22	1	Y	-0-		-0-
02	377 N	160	-0-	-217	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-		-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-

APPLING 695		WELL #: 43		RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	33 1	89 3	Y	-0-		12
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	14 1	108 3	Y	-0-		12
01		155 N	113	-0-	-42	-0-	10 1	103 3	Y	-0-		12
02		116 N	100	-0-	-16	-0-	10 1	90 3	Y	-0-		12
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	12 1	109 3	Y	-0-		12
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		12

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460												
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	166 1	443 3	Y	-0-		8
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	75 1	569 3	Y	5		13
							6 9					
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	54 1	566 3	Y	5		18
							6 9					
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	70 1	621 3	Y	-0-	11 1	7
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	73 1	664 3	Y	-0-		7
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		7

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691												
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	33 1	113 3	Y	-0-		7
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	29 1	95 3	Y	-0-		7
01		155 N	112	-0-	-43	-0-	28 1	84 3	Y	-0-		7
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	41 1	156 3	Y	-0-		7
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	23 1	87 3	Y	-0-		7
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		7

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	Y	1	15 1	8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		8
04		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT		8

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656												
11		240 N	165	-0-	-75	-0-	38 1	127 3	Y	-0-		14
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	50 1	169 3	Y	-0-		14
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	48 1	145 3	Y	-0-		14
02		174 N	170	-0-	-4	-0-	35 1	135 3	Y	-0-		14
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	42 1	163 3	Y	-0-		14
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		14

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492												
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	20 1	53 3	Y	-0-		-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 3	Y	-0-		-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	5 1	50 3	Y	-0-		-0-
02		58 N	22	-0-	-36	-0-	2 1	20 3	Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 2202		RRCID -> 243049	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6064	- 7791	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	103	1	492	3	Y	3	11
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	121	1	533	3	Y	4	15
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	92	1	527	3	Y	3	9
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
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	1	9			Y	NO RPT	10

VT NYE RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 243052		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 6030 - 7776		
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	230	1	396	3	N	10	21
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	253	1	409	3	N	4	25
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	472	1	591	3	N	11	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	NO RPT	-0-	-900	-0-	8	9			N	NO RPT	26

VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #: 2802		RRCID -> 243077		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH		7962 PERF. 5971 - 7722		
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	271	1	466	3	Y	-0-	3
12	775 N	724	-0-	-51	-0-	276	1	448	3	Y	-0-	3
01	837 N	682	-0-	-155	-0-	302	1	377	3	Y	3	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	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT	4

VT RMG LAND		WELL #: 2203		RRCID -> 243368		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH		8162 PERF. 6062 - 7784		
11	570 N	534	-0-	-36	-0-	93	1	439	3	Y	2	8
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	110	1	482	3	Y	3	11
01	744 N	519	-0-	-225	-0-	76	1	441	3	Y	2	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	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	2	9			Y	NO RPT	7

CHATO 28 C		WELL #: 49		RRCID -> 243844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6030 - 7752		
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-	-0-
01	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GOLLA 7		WELL #:		3	RRCID ->	245145	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6033 - 7712		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	780 N	661	-0-	-119	-0-	69	1	560	3	Y	29		33
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	32	9	697	3	Y	17		50
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	19	9	676	3	Y	-0-		50
02	638 N	593	-0-	-45	-0-	52	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	NO RPT	-0-	-690	-0-	18	1			Y	NO RPT		43
						14	9						

CHATO 23		WELL #:		22	RRCID ->	247979	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6027	PERF. 5902 - 5908		
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	87	3	23	9	N	21		22
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
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	4	9			N	NO RPT		26

GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID ->	248919	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6042 - 7699		
11	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	110	1	895	3	Y	-0-		-0-
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	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID ->	251110	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5892 - 5904		
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	21	1	81	3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID ->	251823	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 6037 - 7820		
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-		10
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	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		10

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING 695		WELL #: 50		RRCID -> 254204		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612					
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			
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	33	1	86	3	Y	-0-	5		
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	5		

APPLING 9		WELL #: 29		RRCID -> 264677		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432					
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	86	1	229	3	Y	-0-	2		
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	3	Y	-0-	2		
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	-0-	2		
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	-0-	2		
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	Y	-0-	2		
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	2		

MARTIN TR. 4		WELL #: 23H		RRCID -> 271421		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207					
11	960 N	900	-0-	-60	-0-	81	1	720	3	N	90	95		
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	99	9					135		
01	837 N	785	-0-	-52	-0-	68	1	920	3	N	40			
02	870 N	807	-0-	-63	-0-	44	9	661	3	N	42	177		
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	78	1	46	9					
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	11	1	751	3	N	41	179	1	39
						45	9							
						25	1	937	3	N	54	53	1	40
						59	9							
										N	NO RPT			40

APPLING		WELL #: 9H		RRCID -> 272887		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709					
11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3792	3	58	9	Y	53	36	1	19
12	3906 X	3792	-0-	-114	-0-	95	1	3640	3	Y	52	60	1	11
						57	9							
01	3968 X	3965	-0-	-3	-0-	254	1	3609	3	Y	93	88	1	16
						102	9							
02	3712 X	3543	-0-	-169	-0-	111	1	3388	3	Y	40			56
						44	9							
03	3968 X	3804	-0-	-164	-0-	256	1	3548	3	Y	-0-	56	1	-0-
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHATO 27		WELL #: 86		RRCID -> 274807		COMPL. DATE 11/28/2011			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564					
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	41	1	162	3	Y	-0-			14
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	35	1	116	3	Y	-0-			14
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	60	1	144	3	Y	-0-			14
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	63	1	130	3	Y	23	30	1	7
						25	9							
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	3	Y	-0-			7
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			7

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING		WELL #:		13H	RRCID ->	275271	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	8812 - 13134		
M O	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
11	5220 X	5038	-0-	-182	-0-	4979	3	59 9	Y	54	37 1			22
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							
01	5332 X	4897	-0-	-435	-0-	319	1	4533 3	Y	41	42 1			10
02	4988 X	1548	-0-	-3440	-0-	45	9							
02	4988 X	1548	-0-	-3440	-0-	49	1	1475 3	Y	22				32
03	5332 X	2931	-0-	-2401	-0-	24	9							
03	5332 X	2931	-0-	-2401	-0-	186	1	2567 3	Y	162	104 1			90
04	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	178	9							90
04	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-				Y	NO RPT				90
APPLING		WELL #:		12H	RRCID ->	275273	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7729 - 12457		
11	2700 X	2688	-0-	-12	-0-	2630	3	58 9	Y	53	38 1			24
12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	69	1	2620 3	Y	66	72 1			18
01	2666 X	2619	-0-	-47	-0-	73	9							
01	2666 X	2619	-0-	-47	-0-	168	1	2395 3	Y	51	55 1			14
02	2610 X	2552	-0-	-58	-0-	56	9							
02	2610 X	2552	-0-	-58	-0-	81	1	2468 3	Y	3				17
03	2790 X	2631	-0-	-159	-0-	3	9							
03	2790 X	2631	-0-	-159	-0-	177	1	2454 3	Y	-0-	17 1			-0-
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				Y	NO RPT				-0-
APPLING		WELL #:		200H	RRCID ->	294782	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	8570 - 13453		
11	40170 X	30327	-0-	-9843	-0-	733	1	28872 3	Y	656	624 1			83
12	38564 X	29553	-0-	-9011	-0-	722	9							
12	38564 X	29553	-0-	-9011	-0-	462	1	28385 3	Y	642	662 1			63
01	33077 X	28093	-0-	-4984	-0-	706	9							
01	33077 X	28093	-0-	-4984	-0-	467	1	26984 3	Y	584	544 1			103
02	30943 X	24939	-0-	-6004	-0-	642	9							
02	30943 X	24939	-0-	-6004	-0-	426	1	23970 3	Y	494	550 1			47
03	32984 X	25380	-0-	-7604	-0-	543	9							
03	32984 X	25380	-0-	-7604	-0-	490	1	24377 3	Y	466	463 1			50
04	30330 X	NO RPT	-0-	-30330	-0-	513	9							
04	30330 X	NO RPT	-0-	-30330	-0-				Y	NO RPT				50
APPLING		WELL #:		201H	RRCID ->	294783	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	7770 - 13509		
11	51990 X	37342	-0-	-14648	-0-	901	1	35462 3	Y	890	847 1			109
12	49910 X	36075	-0-	-13835	-0-	979	9							
12	49910 X	36075	-0-	-13835	-0-	562	1	34556 3	Y	870	896 1			83
01	41261 X	34086	-0-	-7175	-0-	957	9							
01	41261 X	34086	-0-	-7175	-0-	564	1	32619 3	Y	821	763 1			141
02	38599 X	30161	-0-	-8438	-0-	903	9							
02	38599 X	30161	-0-	-8438	-0-	513	1	28910 3	Y	671	749 1			63
03	41075 X	30949	-0-	-10126	-0-	738	9							
03	41075 X	30949	-0-	-10126	-0-	596	1	29634 3	Y	654	647 1			70
04	37350 X	NO RPT	-0-	-37350	-0-	719	9							
04	37350 X	NO RPT	-0-	-37350	-0-				Y	NO RPT				70

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 AMG CHATO 25 C WELL #: 42 RRCID -> 294921 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 7599

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	N	2			26
12	536 X	536	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	8			34
01	398 X	398	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	N	3	30	1	7
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
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18	9			N	NO RPT			23

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
 GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

11	2880 X	2692	-0-	-188	-0-	163	1	2395	3	N	122			411
12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	1419	1	2541	3	N	113	175	1	349
01	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	124	9	2511	3	N	122			471
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	530	1	122	9	N	111	176	1	406
*03	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	134	9	2466	3	N	113	178	1	341
04	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	2750	1	124	9	N	113			454

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-

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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

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
11	10 N		5	-0-	-5	-0-	1 1	4 3	Y		-0-			-0-
12	31 N		5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	Y		-0-			-0-
01	6 N		6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y		-0-			-0-
02	6 N		6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	6 N	NO RPT	-0-	-0-	-6	-0-			Y		NO RPT			-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
 HAASS, DOUGLAS L. 342025
 HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
 SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
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-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 SUTTON PRODUCING CORP. 831283
 DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			71
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			71
04	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

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

TRES ENCANTO (ESCONDIDO)		//CONT.//		91058 080	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LA SALLE					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		//CONT.//		254231											
STOREY REED B		WELL #:		14H	RRCID ->	293586	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7479 - 18018			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		21978	12637	-0-	-9341 B	270062	940	1	10318	2	N	1254	1408	1	217
							1379	9							
12		21377	12763	-0-	-8614 B	261448	984	1	10435	2	N	1222	1174	1	265
							1344	9							
01		15283	12751	-0-	-2532 B	258916	916	1	10472	2	N	1239	1224	1	280
							1363	9							
02		14297	11707	-0-	-2590 B	256326	907	1	9517	2	N	1166	1287	1	159
							1283	9							
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		256326										
03		15000	11947	-0-	-3053 B	253273	930	1	9691	2	N	1205	1142	1	222
							1326	9							
04		12630	10917	-0-	-1713 B	251560	855	1	8784	2	N	1162	1219	1	165
							1278	9							

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		19116	11788	-0-	-7328 B	331773	873	1	9640	2	N	1159	1133	1	184
							1275	9							
12		18593	11613	-0-	-6980 B	324793	887	1	9450	2	N	1160	1137	1	207
							1276	9							
01		17113	11399	-0-	-5714 B	319079	816	1	9317	2	N	1151	1085	1	273
							1266	9							
02		16009	10376	-0-	-5633 B	313446	797	1	8399	2	N	1073	1059	1	287
							1180	9							
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		313446										
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							

STOREY REED D		WELL #:		16H	RRCID ->	293602	COMPL. DATE	03/14/2022	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7375 - 16646			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		12900	7884	-0-	-5016 B	212442	530	1	5880	2	N	1340	1386	1	210
							1474	9							
12		12548	8057	-0-	-4491 B	207951	556	1	5996	2	N	1368	1237	1	341
							1505	9							
01		10663	8052	-0-	-2611 B	205340	512	1	6059	2	N	1346	1338	1	349
							1481	9							
02		9975	7344	-0-	-2631 B	202709	514	1	5469	2	N	1237	1216	1	370
							1361	9							
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		202709										
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							

WELL #:		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
TRIPLE BAR RANCH "E"		499978		RRCID -> 067154		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	295 1	970 3	Y	-0-	-0-
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	7
						8 9				
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	7

WELL #:		7		RRCID -> 075752		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266		
SCHLETZE, A.E.										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	1010			Y	NO RPT	-0-

WELL #:		3		RRCID -> 078529		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334		
TRIBAR, D. W. 56 "C"										
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	248 1	818 3	Y	-0-	-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	167 1	742 3	Y	-0-	-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	146 1	881 3	Y	22	22
						24 9				
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	151 1	642 3	Y	-0-	22
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	184 1	728 3	Y	7	6
						8 9				
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	6

WELL #:		5		RRCID -> 078530		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282		
TRIPLE BAR RANCH "A"										
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1472 3	2 9	Y	2	41
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1359 3	7 9	Y	6	47
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1081 3	4 9	Y	4	51
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		Y	-0-	6
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		Y	-0-	6
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	6

WELL #:		1		RRCID -> 089720		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238		
TRIPLE BAR RANCH "B"										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WELL #:		6		RRCID -> 090625		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294		
D. W. TRI BAR 12 F										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1772	-0-	1772	1772	435 1	1337 3	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1772			N	NO RPT	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		10	RRCID ->	096143	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8260 - 8200				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

BAKER 64		WELL #:		1A	RRCID ->	097029	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8368 - 8384				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #:		B 1	RRCID ->	111298	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8215 - 8253				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	1				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50					N	NO RPT				-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	112579	COMPL. DATE	01/28/1984	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8206 - 8230				
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					2
12	124 N	34	-0-	-90	-0-	2	1	28	3	Y	4					6
						4	9									
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					6
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	1	5	1			2
						1	9									
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	4					6
						4	9									
04	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					6

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	112839	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8232 - 8260				
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1					1
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		7	RRCID ->	113389	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8336 - 8366				
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	306	-0-	-159	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	150	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	232 N	88	-0-	-144	-0-	25	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	21	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	114014	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8298 -	8330	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	114200	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8210 -	8241	
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-	
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	3	Y	-0-			-0-	
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3	RRCID ->	115106	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8314 -	8350	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-	-0-	
12	217 N	128	-0-	-89	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	6	6	
							7	9						
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-	6	
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	2	1	
							2	9				7	1	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	89	3	Y	-0-	1	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-			Y	NO RPT			1	

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		11	RRCID ->	120328	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8246 -	8265	
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	2			2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2	

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		2SF	RRCID ->	123997	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	6078 -	6084	
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	42	3	Y	27	36	
							30	9						
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-	36	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	75	3	Y	5	41	
							6	9						
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	67	3	Y	75	19	
							83	9				97	1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			Y	NO RPT			19	

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		5SF	RRCID ->	138950	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6088 -	6098	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	-0-	-0-	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	Y	-0-	-0-	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-	-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 7241		RRCID -> 142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 8272 - 8306	
M	O	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
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	176 1	302 3	N	-0-			-0-
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 1		2
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			2

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7001		RRCID -> 142608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 8284 - 8304
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	2 1	4 3	N	-0-			6
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	63 1	101 3	N	5			11
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 9						
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	23 1	28 3	N	4	8 1		7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9						
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	3			10
								N	7	7 1		10
								N	NO RPT			10

VT FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7242		RRCID -> 142671		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 8270 - 8296
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	69 1	62 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155461		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH		8410 PERF. 8260 - 8290		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 1		RRCID -> 156638		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH		8405 PERF. 8273 - 8321		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 2		RRCID -> 157545		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH		8520 PERF. 8332 - 8368		
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	30 1	98 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	23 1	99 3	Y	-0-			-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	15 1	87 3	Y	-0-			-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	19 1	80 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
TRIPLE BARR 55 F		WELL #: 1		RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	13	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	13

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 2		RRCID -> 157935		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 158045		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

SCHLETZE A.E.		WELL #: 2		RRCID -> 158058		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #: 4		RRCID -> 158059		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 3		RRCID -> 158060		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082	
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	122 1	403 3	Y	-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	98 1	435 3	Y	-0-
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	70 1	418 3	Y	-0-
02	464 N	368	-0-	-96	-0-	70 1	298 3	Y	-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	89 1	352 3	Y	-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT

BAKER 64		WELL #: 1		RRCID -> 158356		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335	
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	242 1	798 3	Y	-0-
12	1023 N	976	-0-	-47	-0-	180 1	796 3	Y	-0-
01	1023 N	824	-0-	-199	-0-	117 1	707 3	Y	-0-
02	957 N	605	-0-	-352	-0-	115 1	490 3	Y	-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	150 1	595 3	Y	-0-
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT

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	BALANCE
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-		8	1	26	3	Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4	RRCID ->	158819	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8335 - 8349			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
04	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			
11	10 N	5	-0-	-5	-0-		5	3			Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-5	-0-						Y	NO RPT		-0-	

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	158834	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	8290 - 8310			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-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	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159145	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8255 - 8284			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
04	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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LYSSY 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		30 N		5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		11
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
								3	9						
03		175 N		175	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	98	60 1	44
								108	9						
04		5 N	NO RPT		-0-	-5	-0-					Y	NO RPT		44

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343															
11		50 N		50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	N	-0-		-0-
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		30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265															
11		25 X		5	-0-	-20	-0-	5	1			Y	-0-		-0-
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		7 N	NO RPT		-0-	-7	-0-					Y	NO RPT		-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204															
11		120 N		109	-0-	-11	-0-	30	1	79	3	Y	-0-		-0-
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
								151	9						
03		517 N		517	-0-	-0-	-0-	53	1	456	3	Y	7	39 1	28
								8	9						
04		120 N	NO RPT		-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		28

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246															
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 72		WELL #:		16A	RRCID ->	161132	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8128 - 8152
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
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	169	1	70	3	Y	-0-	15
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	15

LYSSY 76 1/2		WELL #:		8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8245 - 8270
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	5	13 1 2
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	180	3	Y	5	7
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	46	1	223	3	Y	8	13 1 2
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	49	1	265	3	Y	10	12
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	71	1	280	3	Y	9	21
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	21

LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8240 - 8271
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	4	1	19	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID ->	162997	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8308 - 8326
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	N	-0-	-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	119	1	641	3	N	-0-	-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	58	1	230	3	N	-0-	-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID ->	163066	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8215 - 8251
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	Y	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID ->	163199	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8209 - 8235
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	100	1	970	3	Y	5	4 1
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	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 2	RRCID ->	163673	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8323 - 8355
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LYSSY 69		WELL #:		9	RRCID ->	163931	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8289 - 8305
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	132	1	1276	3	Y	5	3 1
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-	-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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-

LYSSY 709		WELL #:		18	RRCID ->	164452	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	8241 - 8258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LYSSY 69		WELL #:		31	RRCID ->	164927	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8280 - 8301
11	150 X	26	-0-	-124	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 4	RRCID ->	165034	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8308 - 8342
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	3
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	4	7
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	4	9			Y	NO RPT	7

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		167519		10/16/1997		8460		8295 -		8323	

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
11	180	N	27	-0-	-153	-0-	6 1	21 3	Y	-0-	1
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-	-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16 1	62 3	Y	-0-	-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		167519		10/16/1997		8460		8295 -		8323	

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	264 3	Y	-0-	4
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
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	4 9				2
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-	165 1	778 3	Y	NO RPT	2

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
E 6		167691		04/02/1998		8500		8356 -		8380	

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
8		167765		10/27/1997		8465		8278 -		8314	

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
C 7		167930		01/02/1998		8495		8342 -		8363	

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	378 1	1245 3	Y	-0-	6
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	302 1	1340 3	Y	-0-	6
01	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	226 1	1363 3	Y	-0-	6
02	1508	N	1215	-0-	-293	-0-	230 1	982 3	Y	3	9
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	339 1	1343 3	Y	5	14
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	6 9			Y	NO RPT

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
3		168441		04/20/1998		8424		8243 -		8305	

M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 71				WELL #:	14	RRCID ->	168678	COMPL. DATE	09/22/1987	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8302 - 8318
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3	Y	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	Y	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LYSSY 71				WELL #:	12	RRCID ->	168679	COMPL. DATE	08/17/1985	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8240 - 8260
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	274	3	Y	24	29 1 32
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	463	3	Y	9	41
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9	392	3	Y	37	32 1 46
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	41	9	307	3	Y	19	36 1 29
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	21	9	453	3	Y	22	51
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-	53	1			Y	NO RPT	51

LYSSY "8"				WELL #:	11	RRCID ->	168680	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8186 - 8216
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	18	3	Y	-0-	-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LYSSY "8"				WELL #:	7	RRCID ->	168682	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	7975 - 8167
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LYSSY 67 "C"				WELL #:	4	RRCID ->	168687	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8205 - 8231
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	-0-	54	1	143	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	-0-	49	1	226	3	Y	-0-	-0-
01	341 N	225	-0-	-116	-0-	-0-	42	1	182	3	Y	1	1 1 -0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	211	3	Y	-0-	-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	313	3	Y	-0-	-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-	37	1			Y	NO RPT	-0-

LYSSY 67 "C"				WELL #:	21	RRCID ->	168695	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8252 - 8266
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
C 8		169398		06/23/1998		8502		8384 -		8414	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		696 N	696	-0-	-0-	162 1	533 3	Y	1		13
12		724 N	724	-0-	-0-	1 9					
01		696 N	696	-0-	-0-	133 1	591 3	Y	-0-		13
02		496 N	496	-0-	-0-	99 1	597 3	Y	-0-		13
03		299 N	299	-0-	-0-	94 1	402 3	Y	-0-		13
						60 1	237 3	Y	2		15
						2 9					
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT		15

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2		169726		07/11/1998		8356		8170 -		8205	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31			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	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
7		169784		07/30/1998		8510		8342 -		8353	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		472 N	472	-0-	-0-	110 1	362 3	Y	-0-		4
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	NO RPT	-0-	-390	-0-		Y	NO RPT		1

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		171312		11/19/1998		8502		8347 -		8359	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		750 N	749	-0-	-1	98 1	651 3	N	-0-		40
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		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1SF		173990		06/13/1984		8354		6071 -		8260	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		574 N	574	-0-	-0-	134 1	440 3	N	-0-		9
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	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT		2

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
E 1		175066		06/16/1999		8494		6073 -		6081	

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		5 N	-0-	-0-	-5			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT		2

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY: LA SALLE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY: LA SALLE	
4SF		175376		10/18/1999		6300		6126 - 6141			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	19 1	62 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	4 1	17 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	6 1	38 3	Y	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		2
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		2

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY: LA SALLE	
11SF		176324		02/09/2000		8570		8433 - 8455			
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	100 1	330 3	Y	-0-		56
12	496 N	447	-0-	-49	-0-	82 1	365 3	Y	-0-		56
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	59 1	356 3	Y	-0-		56
02	406 N	229	-0-	-177	-0-	43 1	186 3	Y	-0-		56
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	40 1	158 3	Y	-0-		56
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		56

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY: LA SALLE	
9SF		176325		01/25/2000		6250		6100 - 6114			
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	39 1	129 3	Y	-0-		1
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	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		1

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY: LA SALLE	
7SF		176340		02/03/2000		8490		6078 - 8371			
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	31 1	101 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY: LA SALLE	
6SF		177477		04/27/2000		8480		8311 - 8345			
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	163 1	537 3	Y	-0-		60
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	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY: LA SALLE	
10SF		177542		03/24/2000		6270		6114 - 6125			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		CNTY: LA SALLE	
8		178340		06/29/2000		8578		8423 - 8460			
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	24 1	81 3	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 6		RRCID -> 179177		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 6123 - 6239		
M	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	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT	

VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #: 2		RRCID -> 179620		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 6167 - 6176		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	1	1	4	3	Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				Y	NO RPT	

LYSSY 67		WELL #: 8		RRCID -> 181197		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8202 - 8240		
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	Y	-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 13SF		RRCID -> 181198		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 6297		PERF. 6156 - 6172		
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT	

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: 18SF		RRCID -> 181812		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 6239		PERF. 6100 - 6110		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #: 10		RRCID -> 191316		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8330 - 8357		
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	305	1	1004	3	Y	-0-	
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	96	1	426	3	Y	-0-	
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	205	1	1231	3	Y	-0-	
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	382	1	1633	3	Y	-0-	
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	393	1	1562	3	Y	-0-	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	

VT UNO MAS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 202442		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8320 - 8335		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VT UNO MAS -A-		WELL #: 5		RRCID -> 202443		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

VT UNO MAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 202445		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

VT UNO MAS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 202446		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 19		RRCID -> 204349		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404		
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	73 1	240 3	Y	1	6
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	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	8

D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #: 3		RRCID -> 204353		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238		
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	74 1	1258 3	Y	-0-	5
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	72 1	1121 3	Y	-0-	5
01	1488 N	636	-0-	-852	-0-	34 1	596 3	Y	5	10
02	1276 N	306	-0-	-970	-0-	9 1	293 3	Y	4	14 1
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23 1	107 3	Y	25	25
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	28 9		Y	NO RPT	25

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 5		RRCID -> 206806		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978 D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	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	1195 N	1195	-0-	-0-	66 1	1122 3	Y	6			43
12	1316 N	1316	-0-	-0-	79 1	1227 3	Y	9			52
01	1395 N	1290	-0-	-105	69 1	1212 3	Y	8			60
02	1160 N	1018	-0-	-142	31 1	972 3	Y	14	66 1		8
03	1116 N	1116	-0-	-0-	195 1	921 3	Y	-0-			8
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260			Y	NO RPT			8
SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239											
11	90 N	43	-0-	-47	43 3		Y	-0-			15
12	93 N	-0-	-0-	-93			Y	-0-			15
01	93 N	-0-	-0-	-93			Y	-0-			15
02	29 N	-0-	-0-	-29			Y	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374											
11	20 N	20	-0-	-0-	5 1	15 3	N	-0-			30
12	10 N	6	-0-	-4	1 1	5 3	N	-0-			30
01	31 N	12	-0-	-19	2 1	10 3	N	-0-			30
02	29 N	7	-0-	-22	1 1	6 3	N	-0-			30
03	16 N	16	-0-	-0-	3 1	13 3	N	-0-			30
04	12 N	NO RPT	-0-	-12			N	NO RPT			30
SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252											
11	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	0 N	-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.	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT			2
GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288											
11	1007 N	1007	-0-	-0-	234 1	773 3	Y	-0-			11
12	1013 N	1013	-0-	-0-	186 1	827 3	Y	-0-			11
01	960 N	960	-0-	-0-	137 1	822 3	Y	1			12
02	853 N	853	-0-	-0-	162 1	691 3	Y	-0-			12
03	843 N	843	-0-	-0-	170 1	673 3	Y	-0-			12
04	90 N	NO RPT	-0-	-90			Y	NO RPT			12

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	220833	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8291 - 8337	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	45	1	149	3	Y	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	41	1	184	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	14	1	82	3	Y	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	28	1	121	3	Y	-0-		-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	59	1	235	3	Y	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-

LYSSY 686		WELL #:		1	RRCID ->	224976	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7772 - 7820	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT		-0-

LYSSY 71		WELL #:		25	RRCID ->	242027	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8245 - 8268	
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	412	1	1103	3	Y	21	24	1
						23	9						
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	25	1
						31	9						34
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	272	1	1101	3	Y	14	27	1
						15	9						21
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	156	1	1328	3	Y	18		39
						20	9						
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT		39

LYSSY 71		WELL #:		26	RRCID ->	247486	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8310 - 8327	
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	230	1	94	3	Y	-0-		15
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	274	1	52	3	Y	-0-		15
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	337	1	17	3	Y	-0-		15
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	169	1	146	3	Y	-0-		15
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	176	1	22	3	Y	-0-		15
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		15

LYSSY 745		WELL #:		35	RRCID ->	251759	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8291 - 8310	
11	300 N	25	-0-	-275	-0-	21	1	1	3	Y	3		26
						3	9						
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	41	1	107	3	Y	-0-		26
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	Y	3	21	1
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	384	3	3	9	Y	3		8
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	247	1	564	3	Y	-0-		11
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT		11

MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID ->	253309	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6165 - 8452	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8498 - 12502		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3			Y	-0-			-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			Y	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730 - 12572		
11		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3			Y	-0-			-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3			Y	-0-			-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			Y	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126 - 8160		
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3			N	-0-			-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 1			N	-0-			-0-
01		9 N	5	-0-	-4	-0-	5 1			N	-0-			-0-
02		13 N	4	-0-	-9	-0-	4 1			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8994 - 13381		
11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	202 1	541 3	N	65	73 1			16
							72 9							
12		868 N	824	-0-	-44	-0-	136 1	623 3	N	59	75 1			-0-
							65 9							
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	140 1	608 3	N	58	47 1			11
							64 9							
02		783 N	764	-0-	-19	-0-	136 1	552 3	N	69	65 1			15
							76 9							
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	79 1	671 3	N	-0-				15
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			15

ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H	RRCID ->	277011	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8572 - 12579		
11		788 N	788	-0-	-0-	-0-	44 1	744 3	N	-0-				68
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	44 1	680 3	N	32				100
							35 9							
01		837 N	779	-0-	-58	-0-	37 1	648 3	N	85				185
							94 9							
02		802 N	802	-0-	-0-	-0-	24 1	760 3	N	16	78 1			123
							18 9							
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	130 1	612 3	N	32	85 1			70
							35 9							
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			70

TWO M (GEORGETOWN)		92102 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402										
BRISCOE-SANER		WELL #: 133H		RRCID -> 251300		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427				
M	O	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
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
VINEGARONE (STRAWN)		93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
CAUTHORN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 000498		COMPL. DATE 04/04/1955		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ALTIZER, MINNIE LEE		WELL #: 1		RRCID -> 000499		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COE, HAZEL WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 000500		COMPL. DATE 10/20/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388				
11	840 N	791	-0-	-49	-0-	791	2	N	-0-			-0-
12	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	2	N	-0-			-0-
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	2	N	-0-			-0-
02	754 N	735	-0-	-19	-0-	735	2	N	-0-			-0-
03	837 N	444	-0-	-393	-0-	444	2	N	-0-			-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			-0-
CAUTHORN -11-		WELL #: 1		RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A				
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A				
11	2130 N	1948	-0-	-182	-0-	1948	2	N	-0-			-0-
12	2139 N	2016	-0-	-123	-0-	2016	2	N	-0-			-0-
01	2046 N	2018	-0-	-28	-0-	2018	2	N	-0-			-0-
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	-0-			-0-
03	2015 N	1738	-0-	-277	-0-	1738	2	N	-0-			-0-
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-	-0-	-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-	-0-	-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-	-0-	-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	5	-0-	-522	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	482	-0-	-28	-0-	482 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146		
11	4620 X	4178	-0-	-442	-0-	4178 2	N	-0-	-0-	-0-
12	4929 X	4457	-0-	-472	-0-	4457 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4929 X	4586	-0-	-343	-0-	4586 2	N	-0-	-0-	-0-
02	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4464 X	3088	-0-	-1376	-0-	3088 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4440 X	3692	-0-	-748	-0-	3692 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365		
11	1560 N	1534	-0-	-26	-0-	1534 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	1593 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1594 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1581 N	993	-0-	-588	-0-	993 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2	N	-0-	-0-	-0-

ALTZIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383		
11	4860 X	4484	-0-	-376	-0-	4484 2	N	-0-	-0-	-0-
12	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645 2	N	-0-	-0-	-0-
01	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610 2	N	-0-	-0-	-0-
02	4698 X	4454	-0-	-244	-0-	4454 2	N	-0-	-0-	-0-
03	5022 X	1944	-0-	-3078	-0-	1944 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4860 X	2237	-0-	-2623	-0-	2237 2	N	-0-	-0-	-0-

ALTZIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358		
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1073 N	842	-0-	-231	-0-	842 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1147 N	534	-0-	-613	-0-	534 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1110 N	973	-0-	-137	-0-	973 2	N	-0-	-0-	-0-

ALTZIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987		
11	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2	N	-0-	-0-	-0-
12	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3915 X	3844	-0-	-71	-0-	3844 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4185 X	2653	-0-	-1532	-0-	2653 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4050 X	3758	-0-	-292	-0-	3758 2	N	-0-	-0-	-0-

ADAH - CAUTHORN		WELL #: 10A		RRCID -> 161987		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008		
11	13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	13106 2	N	-0-	-0-	-0-
12	13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	13897 2	N	-0-	-0-	-0-
01	13513 X	13513	-0-	-0-	-0-	13513 2	N	-0-	-0-	-0-
02	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	13345 2	N	-0-	-0-	-0-
03	13206 X	8243	-0-	-4963	-0-	8243 2	N	-0-	-0-	-0-
04	12780 X	12381	-0-	-399	-0-	12381 2	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
WARDLAW		WELL #: 9A		RRCID ->	162206	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	11158	PERF.10700 - 11158		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-	
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-	

CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID ->	165989	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	10293	PERF. 9628 - 10121		
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-		-0-	
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-	

ALTIZER "B"		WELL #: 7B		RRCID ->	167077	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	10490	PERF.10213 - 10261		
11	1680 N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2	N	-0-		-0-	
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-	

ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID ->	173823	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10307 - 10432		
11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	N	-0-		-0-	
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-	

ALTIZER "B"		WELL #: 10		RRCID ->	175208	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10276	PERF.10276 - 10388		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

ALTIZER "B"		WELL #: 15		RRCID ->	177215	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10180 - 10251		
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2	N	-0-		-0-	
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-	

ALTIZER 48A		WELL #: 1		RRCID ->	188371	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10090 - 10110		
11	3600 X	3418	-0-	-182	-0-	3418	2	N	-0-		-0-	
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-	

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
CAUTHORN -A-		WELL #: 49F		RRCID -> 203659		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2310	N	2168	-0-	-142	-0-	2168 2	N	-0-		-0-
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-

COE, H. W.		WELL #: 27		RRCID -> 203662		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491			
11	5550	X	5500	-0-	-50	-0-	5500 2	N	-0-		-0-
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-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 000505		COMPL. DATE 05/12/1951		TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100			
GUIDA ROSE		WELL #: 1									
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-		-0-
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-

GUIDA ROSE		WELL #: 2		RRCID -> 161504		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993			
11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160 2	N	-0-		-0-
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4139 2	N	7	7 8	-0-
01	4774	X	4544	-0-	-230	-0-	4544 2	N	-0-		-0-
02	4466	X	3108	-0-	-1358	-0-	3108 2	N	-0-		-0-
03	4774	X	2426	-0-	-2348	-0-	2426 2	N	-0-		-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-		N	-0-		-0-

GUIDA ROSE		WELL #: 3		RRCID -> 163603		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690			
11	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646 2	N	-0-		-0-
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4529 2	N	6	6 8	-0-
01	5208	X	4973	-0-	-235	-0-	4973 2	N	-0-		-0-
02	4872	X	3401	-0-	-1471	-0-	3401 2	N	-0-		-0-
03	5208	X	2655	-0-	-2553	-0-	2655 2	N	-0-		-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-		N	-0-		-0-

S & C CONSTRUCTION, INC.		740160		RRCID -> 137195		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205			
P. Q. ALTIZER UNIT		WELL #: 1									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
 CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	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
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10260 - 10305

11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-	-0-				N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-			-0-
01	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-			-0-
02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-			-0-
03	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

11	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	3100 N	3126	-0-	26	-0-	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-	-0-				N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
03	1798 N	628	-0-	-1170	-0-	628	2			N	-0-			-0-
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
02	1189 N	1131	-0-	-58	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
03	1209 N	777	-0-	-432	-0-	777	2			N	-0-			-0-
04	1080 N	629	-0-	-451	-0-	629	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
CAUTHORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 000501		COMPL. DATE 09/30/1956		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150								
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	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								
11	3000	N	3971	-0-	971	971	3971	2		N	-0-					-0-
12	3100	N	5265	-0-	2165	3136	5265	2		N	-0-					-0-
01	3100	N	3274	-0-	174	3310	3274	2		N	-0-					-0-
02	6756	X	3446	-0-	-3310	-0-	3446	2		N	-0-					-0-
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-					-0-
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2		N	-0-					-0-

CAUTHORN -F-		WELL #: 1		RRCID -> 059867		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A								
11	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1181	2		N	-0-					-0-
12	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2		N	-0-					-0-
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2		N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-					-0-
03	1209	N	770	-0-	-439	-0-	770	2		N	-0-					-0-
04	1110	N	596	-0-	-514	-0-	596	2		N	-0-					-0-

CAUTHORN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 084357		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996								
11	2160	N	1975	-0-	-185	-0-	1975	2		N	-0-					-0-
12	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1990	2		N	-0-					-0-
01	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	1874	2		N	-0-					-0-
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-					-0-
03	1984	N	1196	-0-	-788	-0-	1196	2		N	-0-					-0-
04	1800	N	530	-0-	-1270	-0-	530	2		N	-0-					-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866								
11	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	2		N	-0-					-0-
12	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2		N	-0-					-0-
01	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2		N	-0-					-0-
02	1537	N	1521	-0-	-16	-0-	1521	2		N	-0-					-0-
03	1643	N	987	-0-	-656	-0-	987	2		N	-0-					-0-
04	1560	N	787	-0-	-773	-0-	787	2		N	-0-					-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 090878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974								
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-					-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038								
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10000 - 10030			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3000	N	2418	-0-	-582	2899	2418 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3100	N	2444	-0-	-656	2243	2444 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3100	N	2407	-0-	-693	1550	2407 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2900	N	2269	-0-	-631	919	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-

CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006			
11	4080	X	4072	-0-	-8	-0-	4072 2	N	-0-	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553			
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2	N	-0-	-0-	-0-
12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2	N	-0-	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999			
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359 2	N	-0-	-0-	-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370 2	N	-0-	-0-	-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353 2	N	-0-	-0-	-0-
02	348	N	339	-0-	-9	-0-	339 2	N	-0-	-0-	-0-
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	272 2	N	-0-	-0-	-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036			
11	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1240	N	564	-0-	-676	-0-	564 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1260	N	617	-0-	-643	-0-	617 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157			
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2	N	-0-	-0-	-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-	-0-	-0-
03	899	N	724	-0-	-175	-0-	724 2	N	-0-	-0-	-0-
04	870	N	423	-0-	-447	-0-	423 2	N	-0-	-0-	-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920			
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	1378 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1581	N	929	-0-	-652	-0-	929 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1320	N	955	-0-	-365	-0-	955 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 #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 10070 - 10184				
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
11	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790				
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	543 2		N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845				
11	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2		N	-0-			-0-
12	4030 X	4012	-0-	-18	-0-	4012 2		N	-0-			-0-
01	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 2		N	-0-			-0-
02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2		N	-0-			-0-
03	4030 X	2308	-0-	-1722	-0-	2308 2		N	-0-			-0-
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-			-0-

CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926				
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	585 2		N	-0-			-0-
12	620 N	597	-0-	-23	-0-	597 2		N	-0-			-0-
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	589 2		N	-0-			-0-
02	580 N	528	-0-	-52	-0-	528 2		N	-0-			-0-
03	589 N	307	-0-	-282	-0-	307 2		N	-0-			-0-
04	570 N	428	-0-	-142	-0-	428 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800				
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	653 2		N	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
03	713 N	564	-0-	-149	-0-	564 2		N	-0-			-0-
04	630 N	488	-0-	-142	-0-	488 2		N	-0-			-0-

CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880				
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2		N	-0-			-0-
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1855	-0-	-129	-0-	1855 2		N	-0-			-0-
02	1856 N	1419	-0-	-437	-0-	1419 2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1039	-0-	-945	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
04	1800 N	1047	-0-	-753	-0-	1047 2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4740	X	4529	-0-	-211	-0-	4529 2	N	-0-	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10030 - 10076			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	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			
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-	-0-	-0-
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-

CAUTHORN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004			
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2	N	-0-	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784			
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088 2	N	-0-	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -J-		WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750			
11	3660	X	3367	-0-	-293	-0-	3367 2	N	-0-	-0-	-0-
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-

J. A. RANCH -L-		WELL #: L 1		RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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 #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	990 N	983	-0-	-7	-0-	983	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158			
11	1650 N	1610	-0-	-40	-0-	1610	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

J. A. RANCH -L-		WELL #: 3		RRCID -> 214598		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678			
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
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-

CAUTHORN -F-		WELL #: 5		RRCID -> 222926		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085			
11	2700 X	2060	-0-	-640	-0-	2060	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2604 X	2043	-0-	-561	-0-	2043	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2175 X	1978	-0-	-197	-0-	1978	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4140 X	1358	-0-	-2782	-0-	1358	2	N	-0-	-0-	-0-

RANCH. J. A. -L-		WELL #: 4		RRCID -> 228005		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951			
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-

RANCH, J. A. -K-		WELL #: 3		RRCID -> 228675		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (SWANSON)															
CONTANGO RESOURCES, LLC															
ALTIZER															
WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-				-0-
12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-				-0-
01	3286 X	3043	-0-	-243	-0-	3043	2			N	-0-				-0-
02	3103 X	2861	-0-	-242	-0-	2861	2			N	-0-				-0-
03	3348 X	2547	-0-	-801	-0-	2547	2			N	-0-				-0-
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-				-0-

ALTIZER "B"															
WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
EARWOOD "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020															
11	3840 X	1140	-0-	-2700	-0-	67	1	1073	2	N	-0-				-0-
12	3968 X	507	-0-	-3461	-0-	21	1	486	2	N	-0-				-0-
01	3813 X	1116	-0-	-2697	-0-	66	1	1050	2	N	-0-				-0-
02	3567 X	-0-	-0-	-3567	-0-					N	-0-				-0-
03	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	101	1	1520	2	N	-0-				-0-
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-				-0-

EARWOOD "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EARWOOD G.U. 2															
WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063															
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	N	-0-				-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	2	N	-0-				-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	N	-0-				-0-
02	406 N	347	-0-	-59	-0-	26	1	321	2	N	-0-				-0-
03	434 N	315	-0-	-119	-0-	20	1	295	2	N	-0-				-0-
04	420 N	108	-0-	-312	-0-	7	1	101	2	N	-0-				-0-

NEWBY G.U. 1															
WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818															
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	66	1	1057	2	N	-0-				-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	39	1	910	2	N	-0-				-0-
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	77	1	1236	2	N	-0-				-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	75	1	919	2	N	-0-				-0-
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	84	1	1268	2	N	-0-				-0-
04	600 N	327	-0-	-273	-0-	21	1	306	2	N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	335 1	5369 2	N	-0-	-0-
12	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	269 1	6230 2	N	-0-	-0-
01	6727 X	5779	-0-	-948	-0-	340 1	5439 2	N	-0-	-0-
02	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	496 1	6096 2	N	-0-	-0-
03	6727 X	6073	-0-	-654	-0-	378 1	5695 2	N	-0-	-0-
04	6300 X	1562	-0-	-4738	-0-	102 1	1460 2	N	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	39 1	912 2	N	-0-	-0-
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	83 1	1324 2	N	-0-	-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	66 1	817 2	N	-0-	-0-
03	961 N	155	-0-	-806	-0-	10 1	145 2	N	-0-	-0-
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100		
11	1260 N	993	-0-	-267	-0-	58 1	935 2	N	-0-	-0-
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	58 1	1338 2	N	-0-	-0-
01	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	70 1	1119 2	N	-0-	-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	102 1	1248 2	N	-0-	-0-
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	93 1	1399 2	N	-0-	-0-
04	1140 N	420	-0-	-720	-0-	27 1	393 2	N	-0-	-0-

EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156		
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	190 1	3046 2	N	-0-	-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	88 1	2047 2	N	-0-	-0-
01	2046 N	1881	-0-	-165	-0-	111 1	1770 2	N	-0-	-0-
02	1914 X	1846	-0-	-68	-0-	139 1	1707 2	N	-0-	-0-
03	2046 X	1991	-0-	-55	-0-	124 1	1867 2	N	-0-	-0-
04	1980 X	540	-0-	-1440	-0-	35 1	505 2	N	-0-	-0-

NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858		
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	42 1	675 2	N	-0-	-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	40 1	922 2	N	-0-	-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	42 1	671 2	N	-0-	-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	52 1	637 2	N	-0-	-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	41 1	625 2	N	-0-	-0-
04	570 N	180	-0-	-390	-0-	12 1	168 2	N	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828		
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	92 1	1471 2	N	-0-	-0-
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	73 1	1699 2	N	-0-	-0-
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	91 1	1456 2	N	-0-	-0-
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	118 1	1452 2	N	-0-	-0-
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	84 1	1271 2	N	-0-	-0-
04	1110 N	324	-0-	-786	-0-	21 1	303 2	N	-0-	-0-

NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920		
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	72 1	1150 2	N	-0-	-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	40 1	919 2	N	-0-	-0-
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	91 1	1448 2	N	-0-	-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	87 1	1065 2	N	-0-	-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	65 1	978 2	N	-0-	-0-
04	780 N	264	-0-	-516	-0-	17 1	247 2	N	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	2	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190								
11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	153	1	2455	2	N	-0-				-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	65	1	1508	2	N	-0-				-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	90	1	1440	2	N	-0-				-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	95	1	1163	2	N	-0-				-0-
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	142	1	2138	2	N	-0-				-0-
04	1290	N	707	-0-	-583	-0-	46	1	661	2	N	-0-				-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990								
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160								
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	N	-0-				-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	-0-				-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	729	2	N	-0-				-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	50	1	616	2	N	-0-				-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	49	1	737	2	N	-0-				-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-				-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200								
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	69	1	1102	2	N	-0-				-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	66	1	1533	2	N	-0-				-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	79	1	1270	2	N	-0-				-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	91	1	1114	2	N	-0-				-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	82	1	1231	2	N	-0-				-0-
04	750	N	340	-0-	-410	-0-	22	1	318	2	N	-0-				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2160 X	1866	-0-	-294	-0-	110 1	1756 2	N	-0-	-0-
12	2356 X	2133	-0-	-223	-0-	88 1	2045 2	N	-0-	-0-
01	2449 N	1845	-0-	-604	-0-	109 1	1736 2	N	-0-	-0-
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	144 1	1771 2	N	-0-	-0-
03	2139 N	1677	-0-	-462	-0-	104 1	1573 2	N	-0-	-0-
04	1800 N	480	-0-	-1320	-0-	31 1	449 2	N	-0-	-0-

NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884		
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	40 1	640 2	N	-0-	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	17 1	395 2	N	-0-	-0-
01	806 N	386	-0-	-420	-0-	23 1	363 2	N	-0-	-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	59 1	726 2	N	-0-	-0-
03	403 N	349	-0-	-54	-0-	22 1	327 2	N	-0-	-0-
04	360 N	180	-0-	-180	-0-	12 1	168 2	N	-0-	-0-

EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188		
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	89 1	1431 2	N	-0-	-0-
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	70 1	1617 2	N	-0-	-0-
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	82 1	1318 2	N	-0-	-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	84 1	1033 2	N	-0-	-0-
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	97 1	1468 2	N	-0-	-0-
04	540 N	501	-0-	-39	-0-	33 1	468 2	N	-0-	-0-

WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081		
11	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	204 1	3264 2	N	-0-	-0-
12	3410 X	2908	-0-	-502	-0-	120 1	2788 2	N	-0-	-0-
01	3410 X	3061	-0-	-349	-0-	180 1	2881 2	N	-0-	-0-
02	3190 X	2938	-0-	-252	-0-	221 1	2717 2	N	-0-	-0-
03	3410 X	3070	-0-	-340	-0-	191 1	2879 2	N	-0-	-0-
04	3300 X	901	-0-	-2399	-0-	59 1	842 2	N	-0-	-0-

EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009		
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	60 1	953 2	N	-0-	-0-
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-

EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WHITEHEAD 45		WELL #: 3		RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

EARWOOD "B"		WELL #: 6		RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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							
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	N	-0-				-0-
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-

NEWBY A		WELL #: 4		RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974							
11	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	462	1	7396	2	N	-0-				-0-
12	7626 X	5343	-0-	-2283	-0-	221	1	5122	2	N	-0-				-0-
01	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	494	1	7889	2	N	-0-				-0-
02	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	601	1	7378	2	N	-0-				-0-
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-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864							
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	51	1	817	2	N	-0-				-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	45	1	1039	2	N	-0-				-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	56	1	892	2	N	-0-				-0-
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	73	1	891	2	N	-0-				-0-
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-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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							
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	57	1	905	2	N	-0-				-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	40	1	923	2	N	-0-				-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	N	-0-				-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	92	1	1129	2	N	-0-				-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	94	1	1497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	68	1	1583	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	89	1	1428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	84	1	1033	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	100	1	1500	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	450 N	414	-0-	-36	-0-	27	1	387	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078						
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	95	1	1517	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	84	1	1949	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	97	1	1554	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	137	1	1680	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	114	1	1720	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1470 N	420	-0-	-1050	-0-	27	1	393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858						
11	900 N	801	-0-	-99	-0-	47	1	754	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	37	1	856	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	54	1	861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	73	1	903	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	899 N	709	-0-	-190	-0-	44	1	665	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	900 N	204	-0-	-696	-0-	13	1	191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003			TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832						
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	208	-0-	-164	-0-	9	1	199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	17	1	269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	319 N	228	-0-	-91	-0-	17	1	211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 N	97	-0-	-173	-0-	6	1	91	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004						
11	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	69	1	1098	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	62	1	1431	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	95	1	1518	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	118	1	1450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1302	-0-	-186	-0-	81	1	1221	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1560 N	241	-0-	-1319	-0-	16	1	225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010						
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	48	1	1118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	53	1	854	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	57	1	703	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	68	1	1028	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	510 N	361	-0-	-149	-0-	24	1	337	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110						
11	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	263	1	4216	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	172	1	3979	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	251	1	4015	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	319	1	3920	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	228	1	3429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3180 X	901	-0-	-2279	-0-	59	1	842	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	162 1	2598 2	N	-0-	-0-
12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	172 1	4000 2	N	-0-	-0-
01	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	185 1	2955 2	N	-0-	-0-
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	211 1	2593 2	N	-0-	-0-
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-

WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082		
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	75 1	1206 2	N	-0-	-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	63 1	1474 2	N	-0-	-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	75 1	1205 2	N	-0-	-0-
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	101 1	1246 2	N	-0-	-0-
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-

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWBY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 220305		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920		
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	56 1	900 2	N	-0-	-0-
12	744 N	721	-0-	-23	-0-	30 1	691 2	N	-0-	-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	50 1	805 2	N	-0-	-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	63 1	771 2	N	-0-	-0-
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-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 220306		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926		
11	1320 N	1256	-0-	-64	-0-	74 1	1182 2	N	-0-	-0-
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	81 1	1872 2	N	-0-	-0-
01	1488 N	980	-0-	-508	-0-	58 1	922 2	N	-0-	-0-
02	1218 N	796	-0-	-422	-0-	60 1	736 2	N	-0-	-0-
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-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 5		RRCID -> 220398		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EARWOOD G U 1		WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	48	1	766	2	N	-0-				-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	58	1	1350	2	N	-0-				-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	65	1	1031	2	N	-0-				-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	66	1	811	2	N	-0-				-0-
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-

EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096							
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	N	-0-				-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	N	-0-				-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	2	N	-0-				-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	63	1	771	2	N	-0-				-0-
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-

WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228							
11	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	87	1	1394	2	N	-0-				-0-
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	77	1	1778	2	N	-0-				-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	97	1	1551	2	N	-0-				-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	117	1	1439	2	N	-0-				-0-
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-

NEWBY GU 1		WELL #: 4 C		RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859							
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-				-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				-0-
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	137	1	2191	2	N	-0-				-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	-0-				-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	70	1	1060	2	N	-0-				-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-				-0-

NEWBY 151 "D"		WELL #: 6		RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926							
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	N	-0-				-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27	1	623	2	N	-0-				-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	581	2	N	-0-				-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	2	N	-0-				-0-
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-

NEWBY G.U. 3		WELL #: 3		RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWBY G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
WHITEHEAD "45"		WELL #:		8	RRCID ->	242033	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WARD BOX (OLMOS)				95148 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA
OXSON CO.				630596					
I.T. PRYOR - WARD BOX		WELL #:		1	RRCID ->	142612	COMPL. DATE	06/26/1992	TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WASHBURN (EDWARDS)				95314 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915					
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		5	RRCID ->	092093	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		6	RRCID ->	106671	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

WASHBURN (EDWARDS)		//CONT.//		95314 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915						
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		7	RRCID -> 135425	COMPL. DATE	06/09/1990	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10273 - 10364
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		9	RRCID -> 144748	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10272 - 10376
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B		WELL #:		14	RRCID -> 221318	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10310 - 10340
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #:		11	RRCID -> 221403	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10283 - 10356
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
02	14B DENY	-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

SO. TEXAS SYNDICATE #39		WELL #:		5	RRCID -> 178920	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	5886	PERF. 4784 - 4798
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

WEIGANG (REKLAW) DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC HURT & TARTT			95888 333 223502	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ATASCOSA					
			WELL #: 5	RRCID -> 203306	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 3787	PERF. 3685	-	3689		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT BECKMAN, M. A.			96950 666 499978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE					
			WELL #: 1	RRCID -> 000517	COMPL. DATE 03/01/1959	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10317	-	10413		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VT STOREY ESTATE			WELL #: 7	RRCID -> 132136	COMPL. DATE 08/30/1989	TOTAL DEPTH 10452	PERF.10311	-	10393		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
VT BECKMAN, M. A.			WELL #: 2	RRCID -> 133372	COMPL. DATE 01/24/1990	TOTAL DEPTH 10640	PERF.10263	-	10291		
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	31 1	341 2	N	-0-		-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	217 1	228 2	N	-0-		-0-
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	558 1	748 2	N	-0-		-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	320 1	607 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-
VT BECKMAN, M.A.			WELL #: 4	RRCID -> 145461	COMPL. DATE 02/18/1993	TOTAL DEPTH 10493	PERF.10284	-	10485		
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	100 1	1118 2	N	-0-		-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	872 1	915 2	N	-0-		-0-
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	586 1	786 2	N	-0-		-0-
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	535 1	1016 2	N	-0-		-0-
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	369 1	835 2	N	-0-		-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-
VT STOREY ESTATE			WELL #: 11	RRCID -> 196353	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 10617	PERF.10315	-	10418		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915												
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
BONFIRE OPERATING LLC 082443												
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350												
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3	N	-0-		-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	N	-0-		-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	-0-		-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	-0-		-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3	N	-0-		-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980												
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3	N	-0-		-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	N	-0-		-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	-0-		-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	-0-		-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3	N	-0-		-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
PERDIDO ENERGY, LLC 653223												
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3	N	-0-		-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465												
11	3090	X	1365	-0-	-1725	-0-	1365	3	N	-0-		-0-
12	3565	X	2072	-0-	-1493	-0-	2072	3	N	-0-		-0-
01	3751	X	16	-0-	-3735	-0-	16	3	N	-0-		-0-
02	3509	X	NO RPT	-0-	-3509	-0-			N	NO RPT		-0-
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		-0-
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)			//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PERDIDO ENERGY, LLC			//CONT.// 653223									
MILLS -18-			WELL #: 1		RRCID -> 074328			COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A		
M	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 079224			COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056		
11	2730 X	1062	-0-	-1668	-0-	1062	3	N	-0-			-0-
12	2790 X	1469	-0-	-1321	-0-	1469	3	N	-0-			-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			-0-
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-			N	NO RPT			-0-
03	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			-0-
04	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP			WELL #: 4		RRCID -> 079446			COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724		
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B-			WELL #: 2		RRCID -> 080122			COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE			WELL #: 108		RRCID -> 082270			COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP			WELL #: 5		RRCID -> 180491			COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616		
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-			-0-
12	2263 X	1024	-0-	-1239	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
01	3224 X	1905	-0-	-1319	-0-	1905	3	N	-0-			-0-
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-			N	NO RPT			-0-
03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP			WELL #: 6		RRCID -> 182475			COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600		
11	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3	N	-0-			-0-
12	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3	N	-0-			-0-
01	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	3	N	-0-			-0-
02	2030 X	NO RPT	-0-	-2030	-0-			N	NO RPT			-0-
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT			-0-
04	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-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 #: 1H		RRCID -> 201559		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899								
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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-

ARLEDGE		WELL #: 208		RRCID -> 213951		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152								
11	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	3			N	-0-					-0-
12	18197 X	10719	-0-	-7478	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
01	18197 X		-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
02	15950 X	NO RPT	-0-	-15950	-0-					N	NO RPT					-0-
03	15252 X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					-0-
04	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 8		RRCID -> 219173		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748								
11	6600 X	4766	-0-	-1834	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
12	8587 X	4612	-0-	-3975	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
01	8587 X	4605	-0-	-3982	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
02	7598 X	NO RPT	-0-	-7598	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 10		RRCID -> 219880		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651								
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
01	3627 X	96	-0-	-3531	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	696 X	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT					-0-
03	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 9		RRCID -> 220810		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	1581 X	1289	-0-	-292	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 12		RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720								
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223											
MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID ->	226608	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	15138	PERF.13824 - 15002				
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-				-0-
12	3348 X	1597	-0-	-1751	-0-	1597	3			N	-0-				-0-
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-				-0-
02	754 X	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT				-0-
03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID ->	226893	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15063	PERF.13593 - 14963				
11	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-				-0-
12	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-				-0-
01	11067 X	4010	-0-	-7057	-0-	4010	3			N	-0-				-0-
02	6699 X	NO RPT	-0-	-6699	-0-					N	NO RPT				-0-
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID ->	228809	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14405	PERF.13178 - 14316				
11	4530 X	4053	-0-	-477	-0-	4053	3			N	-0-				-0-
12	4681 X	3858	-0-	-823	-0-	3858	3			N	-0-				-0-
01	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-				-0-
02	4379 X	NO RPT	-0-	-4379	-0-					N	NO RPT				-0-
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT				-0-
04	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT				-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		15	RRCID ->	229779	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	15117	PERF.13838 - 14592				
11	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-				-0-
12	5766 X	927	-0-	-4839	-0-	927	3			N	-0-				-0-
01	1333 X	158	-0-	-1175	-0-	158	3			N	-0-				-0-
02	1247 X	NO RPT	-0-	-1247	-0-					N	NO RPT				-0-
03	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		11	RRCID ->	231906	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	15125	PERF.13703 - 14972				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-				-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-				-0-
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-				-0-
01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223							
ARLEDGE		WELL #:		408	RRCID ->	250471	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14235	PERF.12984 - 14166
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
11	5160 X	3318	-0-	-1842	-0-	3318 3		N	-0-		-0-
12	5332 X	3800	-0-	-1532	-0-	3800 3		N	-0-		-0-
01	5332 X	4811	-0-	-521	-0-	4811 3		N	-0-		-0-
02	4988 X	NO RPT	-0-	-4988	-0-			N	NO RPT		-0-
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT		-0-
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS "36"		WELL #:		2	RRCID ->	255988	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13757 - 14985
11	6150 X	5765	-0-	-385	-0-	5765 3		N	-0-		-0-
12	6355 X	4631	-0-	-1724	-0-	4631 3		N	-0-		-0-
01	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655 3		N	-0-		-0-
02	5945 X	NO RPT	-0-	-5945	-0-			N	NO RPT		-0-
03	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			N	NO RPT		-0-
04	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			N	NO RPT		-0-

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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	2100 X	1559	-0-	-541	-0-	1559 2		N	-0-		-0-
12	2201 X	1138	-0-	-1063	-0-	1138 2		N	-0-		-0-
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-		-0-
02	3132 X	-0-	-0-	-3132	-0-			N	-0-		-0-
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-		-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	1511	-0-	1511	1511	1511 3		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1511			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1511			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1511			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1511			N	NO RPT		-0-

WILL O. (STRAWN)		//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223								
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID ->	184946	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11936 - 11996	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID ->	220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544 - 11672	
11	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	2186	3	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-2639	-0-			N	NO RPT		-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		-0-
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3	N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223								
MILLS "15"		WELL #:		2	RRCID ->	208280	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	3616	PERF. 2840 - 3537	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS "18"		WELL #:		3	RRCID ->	210843	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	3531	PERF. 2774 - 3324	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINCAID		WELL #:		1011	RRCID ->	212069	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4521	PERF. 3650 - 3660	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.// 97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE	
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223							
MILLS "15"		WELL #: 3		RRCID -> 212887		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ARLEDGE		WELL #: 608		RRCID -> 230061		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLS 16		WELL #: 2		RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 7		RRCID -> 269300		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	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	
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-	-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT	-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.// 97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660									
WELL #: 1358		RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 3495 - 3764			
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	
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2	N	-0-		-0-	
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	N	-0-		-0-	
01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2	N	-0-		-0-	
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-		N	NO RPT		-0-	
*03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2	N	-0-		-0-	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-	

KINCAID A		WELL #: 7012		RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4036 - 4600	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		-0-	
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-	
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-	
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-	
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-	

KINCAID A		WELL #: 2012		RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 3905 - 4106	
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-	
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-	
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILL O, NORTH (WOLFCAMP)		97476 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660									
WELL #: 1012		RRCID -> 099242		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 12797		PERF. 3275 - 3326			
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-		-0-	
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		-0-	
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-	
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-	
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-	

KINCAID		WELL #: 1064		RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3104 - 3414	
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-	
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-	
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-	
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-	
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILLIFORD (1650)		97660 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
LA RONYA OIL & GAS		487108									
WELL #: 1		RRCID -> 086176		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 1668 - 1678			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH			98075 200 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
PRYOR RANCH			WELL #: 19 T		RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2886 - 2910			
M	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
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-		34 1		N	-0-				-0-
12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-		39 1		N	-0-				-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-		33 1		N	-0-				-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-		35 1		N	-0-				-0-
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-
PRYOR RANCH			WELL #: 17 T		RRCID -> 094324		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2890 - 2910			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
PRYOR RANCH			WELL #: 30 T		RRCID -> 096408		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2674 - 2702			
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-		30 1		N	-0-				-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-		26 1		N	-0-				-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-		28 1		N	-0-				-0-
02	29 N	27	-0-	-2 B	-0-		27 1		N	-0-				-0-
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-
PRYOR RANCH			WELL #: 63 T		RRCID -> 100166		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2908 - 2936			
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-		28 1		N	-0-				-0-
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-		33 1		N	-0-				-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-		28 1		N	-0-				-0-
02	29 N	28	-0-	-1 B	-0-		28 1		N	-0-				-0-
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-
PRYOR RANCH			WELL #: 59 T		RRCID -> 100551		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2752 - 2783			
11	33 N	33	-0-	-0- B	-0-		33 1		N	-0-				-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-		26 1		N	-0-				-0-
01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-		27 1		N	-0-				-0-
02	29 N	25	-0-	-4 B	-0-		25 1		N	-0-				-0-
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-
PRYOR RANCH			WELL #: 79 T		RRCID -> 102559		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2765 - 2788			
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-		34 1		N	-0-				-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-		20 1		N	-0-				-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-		33 1		N	-0-				-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-		33 1		N	-0-				-0-
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-
PRYOR RANCH			WELL #: 93 T		RRCID -> 102696		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2920 - 2942			
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-		22 1		N	-0-				-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-		20 1		N	-0-				-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-		32 1		N	-0-				-0-
02	29 N	27	-0-	-2 B	-0-		27 1		N	-0-				-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2750 - 2760						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866						
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599						
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596						
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952						
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
02	29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891						
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
02	29 N	24	-0-	-5 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625						
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
02	29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675												
PRYOR RANCH		WELL #:		125	RRCID ->	131854	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2898 - 2904					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		190	RRCID ->	135052	COMPL. DATE	05/17/1990	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2598 - 2606					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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					
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	1			N	-0-				-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-				-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-				-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-				-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-				-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-				-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 32 T		RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1	N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-		-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	1	N	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1	N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000			
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	1	N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1	N	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1	N	-0-		-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	1	N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-		-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	1	N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1	N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810			
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-		-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	1	N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1	N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1	N	-0-		-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1	N	-0-	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982			
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1	N	-0-	-0-	-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144			
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	-0-	-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786			
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.//		98075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		160	RRCID ->	131508	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2400 - 2408	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	132336	COMPL. DATE	09/23/1989	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2897 - 2905	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
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	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1		N	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1		N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1		N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1		N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1		N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	1		N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		186	RRCID ->	116837	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2592 - 2622	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	124933	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2574 - 2579	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
PRYOR RANCH		WELL #:		184	RRCID ->	130997	COMPL. DATE	03/22/1989	TOTAL DEPTH	2807	PERF. 2576 - 2580	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)		98075 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 7 T		RRCID -> 094673		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)		98075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 153 T		RRCID -> 106205		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1	N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1	N	-0-	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)		98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 19 C		RRCID -> 094318		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)		98075 283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 117715		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WINN-DULCE (ELAINE)		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

PRYOR RANCH		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
		546675								
		WELL #: 141 T		RRCID -> 106223		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WINN-DULCE (ELAINE) //CONT.// 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
 MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
 PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 MCDAY ENERGY CORP. 546675
 PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	21	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 20 C		RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2632 - 2638		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 17 C		RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2496 - 2512		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2510 - 2520	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WINN-DULCE (OLMOS)			//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675											
PRYOR RANCH			WELL #:		77 C	RRCID ->	103971	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF. 2450 - 2462				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH			WELL #:		129	RRCID ->	106193	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2604 - 2607				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH			WELL #:		175 C	RRCID ->	106221	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2553 - 2559				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH			WELL #:		151 C	RRCID ->	106226	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2510 - 2524				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		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				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR RANCH			WELL #:		39	RRCID ->	097975	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2584 - 2618				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.// 98075 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 77 T		RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2523 - 2533		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 105664		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2278 - 2284		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 C		RRCID -> 107060		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2610 - 2614		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH		WELL #: 163		RRCID -> 122467		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2576 - 2582		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

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

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

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

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

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

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

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

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 12788 - 12820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 12200 - 12444

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-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																
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-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																
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-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																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
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-	

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																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
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-	

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	